GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

(GWN415) 01/16/2014 RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2013 ***
OIL AND GAS DIVISION GAS PRODUCTION LEDGER DIST. 09 PAGE: 1

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

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-

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
06	2340	N	2309	-0-	-31	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2383	-0-	-35	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2326	-0-	-92	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
*11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

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
06	3300		3181	-0-	-119	-0-	3181	2			N	-0-					41
07	3128	R	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					41
08	2997	R	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					41
09	3270	#	3262	-0-	-8	-0-	3262	2			N	-0-					41
10	3379	#	3285	-0-	-94	-0-	3285	2			N	-0-					41
*11	3300		3301	-0-	1	1	3301	2			N	-0-					41

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
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

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
06	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					84
07	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					84
08	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					84
09	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					84
10	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					84
*11	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					84

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
06	90	#	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	#	921	-0-	-219	-0-	911	3	10	9	N	9					59
07	1178	#	955	-0-	-223	-0-	945	3	10	9	N	9					68
08	1085	#	960	-0-	-125	-0-	948	3	12	9	N	11					79
09	990	#	944	-0-	-46	-0-	934	3	10	9	N	9					88
10	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	1028	3	15	9	N	14					102
11	930	#	923	-0-	-7	-0-	910	3	13	9	N	12					114

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
06	1230	#	1070	-0-	-160	-0-	1070	2			N	-0-					100
07	1271	#	1085	-0-	-186	-0-	1085	2			N	-0-					100
08	1240	#	1063	-0-	-177	-0-	1063	2			N	-0-					100
09	1140	#	997	-0-	-143	-0-	997	2			N	-0-					100
10	1147	#	1020	-0-	-127	-0-	1020	2			N	-0-					100
11	1080	#	969	-0-	-111	-0-	969	2			N	-0-					100

WATSON, T. T. WELL #: 1 U RRCID -> 201677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5566 - 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
06	570	#	157	-0-	-413	-0-	155	2	2	9	N	2					171
07	589	#	281	-0-	-308	-0-	260	2	21	9	N	19					190
08	589	#	349	-0-	-240	-0-	335	2	14	9	N	13					203
09	537	R	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					203
10	596	R	596	-0-	-0-	-0-	541	2	55	9	N	50	188	1			65
*11	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					65

MCCLUNG, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 218044 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5712 - 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
06	1418	R	1418	-0-	-0-	-0-	1397	2	21	9	N	19					193
07	1472	R	1472	-0-	-0-	-0-	1448	2	24	9	N	22					215
08	1437	R	1437	-0-	-0-	-0-	1426	2	11	9	N	10	181	1			44
09	1338	R	1338	-0-	-0-	-0-	1326	2	12	9	N	11					55
10	1355	R	1355	-0-	-0-	-0-	1327	2	28	9	N	25					80
*11	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	1188	2	21	9	N	19					99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	#	179	-0-	-1	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	236	R	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					-0-
08	199	R	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	180	#	163	-0-	-17	-0-	6	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	186	#	153	-0-	-33	-0-	5	1	148	3	Y	-0-					-0-
11	180	#	144	-0-	-36	-0-	5	1	139	3	Y	-0-					-0-

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
06	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
07	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
08	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
09	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
10	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
*11	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	810	#	801	-0-	-9	-0-	37	1	764	3	Y	-0-					107
07	854	R	854	-0-	-0-	-0-	37	1	795	3	Y	20					127
							22	9									
08	837	#	703	-0-	-134	-0-	31	1	669	3	Y	3	113	1			17
							3	9									
09	810	#	774	-0-	-36	-0-	33	1	740	3	Y	1					18
							1	9									
10	837	#	814	-0-	-23	-0-	35	1	779	3	Y	-0-					18
11	810	#	783	-0-	-27	-0-	33	1	720	3	Y	27					45
							30	9									

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

06	180	#	120	-0-	-60	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
07	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
09	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
10	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
*11	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-

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

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-

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

06	1110	#	766	-0-	-344	-0-	762	3	4	9	Y	4					103
07	1147	#	891	-0-	-256	-0-	890	3	1	9	Y	1					104
08	1147	#	880	-0-	-267	-0-	870	3	10	9	Y	9					113
09	870	#	828	-0-	-42	-0-	820	3	8	9	Y	7					120
10	899	#	852	-0-	-47	-0-	844	3	8	9	Y	7					127
11	870	#	798	-0-	-72	-0-	797	3	1	9	Y	1	49	1			79

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

06	450	#	436	-0-	-14	-0-	15	1	421	3	Y	-0-					34
07	465	#	456	-0-	-9	-0-	15	1	441	3	Y	-0-					34
08	465	#	442	-0-	-23	-0-	15	1	427	3	Y	-0-					34
09	450	#	428	-0-	-22	-0-	14	1	414	3	Y	-0-					34
10	465	#	452	-0-	-13	-0-	15	1	437	3	Y	-0-					34
11	450	#	430	-0-	-20	-0-	14	1	416	3	Y	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	#	773	-0-	-7	-0-	26	1	744	3	Y	3					31
							3	9									
07	806	#	801	-0-	-5	-0-	27	1	773	3	Y	1	18	1			14
							1	9									
08	806	#	781	-0-	-25	-0-	25	1	750	3	Y	5	1	1			18
							6	9									
09	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	32	1	959	3	Y	24					42
							26	9									
10	947	R	947	-0-	-0-	-0-	30	1	893	3	Y	22					64
							24	9									
11	780	#	681	-0-	-99	-0-	21	1	645	3	Y	14					78
							15	9									

RIGGS, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 257576 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5658 - 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
06	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	150	#	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*11	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

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
06	937	R	937	-0-	-0-	-0-	928	3	9	9	Y	8					89
07	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-	76	1			13
08	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	1087	3	25	9	Y	23	3	1			33
09	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	1054	3	10	9	Y	9					42
10	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	1100	3	11	9	Y	10					52
*11	873	R	873	-0-	-0-	-0-	864	3	9	9	Y	8					60

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
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-

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
06	960	#	867	-0-	-93	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	992	#	829	-0-	-163	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	992	#	826	-0-	-166	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09	960	#	760	-0-	-200	-0-	760	2			N	-0-					-0-
10	961	#	857	-0-	-104	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	870	#	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					16
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
09	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					16
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					16

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

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

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 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
06	630	#	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					86
07	651	#	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					86
08	682	#	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-					86
09	660	#	568	-0-	-92	-0-	568	2			N	-0-					86
10	682	#	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					86
11	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					86

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
06	600	#	597	-0-	-3	-0-	557	2	40	9	N	36					136
07	620	#	613	-0-	-7	-0-	579	2	34	9	N	31					167
08	620	#	596	-0-	-24	-0-	571	2	25	9	N	23					190
09	600	#	577	-0-	-23	-0-	560	2	17	9	N	15					205
10	620	#	566	-0-	-54	-0-	537	2	29	9	N	26	184	1			47
11	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					47

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
06	960	#	930	-0-	-30	-0-	54	1	866	3	N	9					126
							10	9									
07	992	#	898	-0-	-94	-0-	56	1	831	3	N	10					136
							11	9									
08	899	#	846	-0-	-53	-0-	56	1	787	3	N	3					139
							3	9									
09	930	#	787	-0-	-143	-0-	54	1	733	3	N	-0-					139
10	961	#	857	-0-	-104	-0-	56	1	798	3	N	3					142
							3	9									
11	930	#	776	-0-	-154	-0-	54	1	722	3	N	-0-					142

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
06	270	#	199	-0-	-71	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	248	#	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	248	#	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	210	#	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	210	#	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-

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
06	840	#	561	-0-	-279	-0-	555	3	6	9	N	5					135
07	868	#	468	-0-	-400	-0-	468	3			N	-0-					135
08	837	#	31	-0-	-806	-0-	31	3			N	-0-					135
09	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					135
10	812	R	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					135
11	570	#	548	-0-	-22	-0-	548	3			N	-0-					135

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCALEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	#	832	-0-	-68	-0-	826	3	6	9	N	5					118
07	930	#	853	-0-	-77	-0-	846	3	7	9	N	6					124
08	868	#	851	-0-	-17	-0-	844	3	7	9	N	6					130
09	840	#	809	-0-	-31	-0-	806	3	3	9	N	3					133
10	868	#	849	-0-	-19	-0-	842	3	7	9	N	6					139
11	840	#	664	-0-	-176	-0-	660	3	4	9	N	4					143

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
*03	837	#	616	-0-	-221	-0-	616	3			N	-0-					174
04	810	#	578	-0-	-232	-0-	578	3			N	-0-					174
05	837	#	591	-0-	-246	-0-	591	3			N	-0-					174
06	690	#	504	-0-	-186	-0-	504	3			N	-0-					174
07	651	#	424	-0-	-227	-0-	424	3			N	-0-					174
08	620	#	397	-0-	-223	-0-	397	3			N	-0-					174
09	570	#	265	-0-	-305	-0-	265	3			N	-0-					174
10	589	#	428	-0-	-161	-0-	428	3			N	-0-					174
*11	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					174

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	#	391	-0-	-29	-0-	384	3	7	9	N	6	175	1			13
07	434	#	416	-0-	-18	-0-	409	3	7	9	N	6					19
08	434	#	415	-0-	-19	-0-	405	3	10	9	N	9					28
09	420	#	398	-0-	-22	-0-	389	3	9	9	N	8					36
10	434	#	426	-0-	-8	-0-	415	3	11	9	N	10					46
11	390	#	388	-0-	-2	-0-	380	3	8	9	N	7					53

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
06	1200	#	1149	-0-	-51	-0-	1147	2	2	9	N	2					72
07	1252	R	1252	-0-	-0-	-0-	1250	2	2	9	N	2					74
08	1278	R	1278	-0-	-0-	-0-	1276	2	2	9	N	2					76
09	1140	#	1123	-0-	-17	-0-	1120	2	3	9	N	3					79
10	1240	#	1072	-0-	-168	-0-	1070	2	2	9	N	2					81
11	1230	#	1153	-0-	-77	-0-	1152	2	1	9	N	1					82

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
06	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					130
07	620	#	524	-0-	-96	-0-	520	3	4	9	N	4					134
08	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					134
09	600	#	509	-0-	-91	-0-	509	3			N	-0-					134
10	527	#	451	-0-	-76	-0-	447	3	4	9	N	4					138
11	DELQ	PR	447	-0-	447	447	443	3	4	9	N	4					142

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
06	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					44
07	465	#	180	-0-	-285	-0-	178	3	2	9	N	2					46
08	465	#	264	-0-	-201	-0-	262	3	2	9	N	2					48
09	450	#	269	-0-	-181	-0-	267	3	2	9	N	2					50
10	403	#	345	-0-	-58	-0-	343	3	2	9	N	2					52
11	330	#	312	-0-	-18	-0-	310	3	2	9	N	2					54

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 148689 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	264					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	264					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	264					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	264					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	264					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	183	-0-	183	447	183	3			N	-0-					-0-

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

06	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					24
07	279 #	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					24
08	279 #	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					24
09	270 #	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					24
10	279 #	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					24
11	270 #	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					24

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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	1372 R	1372	-0-	-0-	-0-	1286	2	86	9	N	78	165	1			72
07	1392 R	1392	-0-	-0-	-0-	1315	2	77	9	N	70					142
08	1407 R	1407	-0-	-0-	-0-	1320	2	87	9	N	79	177	1			44
09	1299 R	1299	-0-	-0-	-0-	1221	2	78	9	N	71					115
10	1404 R	1404	-0-	-0-	-0-	1281	2	123	9	N	112	178	1			49
*11	1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	1234	2	105	9	N	95					144

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

06	480 #	371	-0-	-109	-0-	370	3	1	9	Y	1					37
07	496 #	432	-0-	-64	-0-	428	3	4	9	Y	4					41
08	434 #	393	-0-	-41	-0-	389	3	4	9	Y	4	34	1			11
09	420 #	376	-0-	-44	-0-	373	3	3	9	Y	3					14
10	437 R	437	-0-	-0-	-0-	427	3	10	9	Y	9					23
11	420 #	346	-0-	-74	-0-	338	3	8	9	Y	7					30

ONEAL, JACK WELL #: 2 C RRCID -> 269475 COMPL. DATE 09/20/1956 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5400 - 5684

06	600 #	405	-0-	-195	-0-	405	3			N	-0-					12
07	620 #	355	-0-	-265	-0-	355	3			N	-0-					12
08	620 #	348	-0-	-272	-0-	348	3			N	-0-					12
09	600 #	154	-0-	-446	-0-	154	3			N	-0-					12
10	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					12
11	420 #	329	-0-	-91	-0-	329	3			N	-0-					12

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	#	276	-0-	-24	-0-	265	2	11	9	N	10					210
07	310	#	275	-0-	-35	-0-	264	2	11	9	N	10					220
08	310	#	283	-0-	-27	-0-	274	2	9	9	N	8					228
09	270	#	244	-0-	-26	-0-	240	2	4	9	N	4					232
*10	320	R	320	-0-	-0-	-0-	310	2	10	9	N	9					241
11	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					241

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	385	R	385	-0-	-0-	-0-	322	3	63	9	N	57	184	1			36
07	355	R	355	-0-	-0-	-0-	298	3	57	9	N	52					88
08	428	R	428	-0-	-0-	-0-	372	3	56	9	N	51					139
09	390	#	383	-0-	-7	-0-	344	3	39	9	N	35					174
10	457	R	457	-0-	-0-	-0-	422	3	35	9	N	32					206
11	420	#	220	-0-	-200	-0-	197	3	23	9	N	21					227

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	#	448	-0-	-122	-0-	445	3	3	9	N	3					167
07	558	#	235	-0-	-323	-0-	229	3	6	9	N	5					172
08	558	#	343	-0-	-215	-0-	343	3			N	-0-	13	7			159
09	570	#	280	-0-	-290	-0-	277	3	3	9	N	3					162
10	589	#	258	-0-	-331	-0-	258	3			N	-0-					162
*11	553	R	553	-0-	-0-	-0-	538	3	15	9	N	14	157	1			19

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					154
07	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					154
08	93	#	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					154
09	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					154
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					154
11	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					154

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
06	900	#	293	-0-	-607	-0-	293	3			N	-0-					142
07	899	#	230	-0-	-669	-0-	230	3			N	-0-					142
08	806	#	310	-0-	-496	-0-	310	3			N	-0-					142
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					142
10	310	#	252	-0-	-58	-0-	251	3	1	9	N	1	1	1			142
*11	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					142

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
06	570	#	331	-0-	-239	-0-	329	3	2	9	N	2					32
07	837	#	343	-0-	-494	-0-	343	3			N	-0-					32
08	837	#	322	-0-	-515	-0-	320	3	2	9	N	2					34
09	810	#	307	-0-	-503	-0-	305	3	2	9	N	2					36
10	806	#	331	-0-	-475	-0-	325	3	6	9	N	5					41
11	330	#	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					41

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
06	270	#	168	-0-	-102	-0-	168	3			N	-0-					76
07	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					76
08	217	#	43	-0-	-174	-0-	43	3			N	-0-					76
09	210	#	10	-0-	-200	-0-	10	3			N	-0-					76
10	248	#	28	-0-	-220	-0-	28	3			N	-0-					76
11	240	#	34	-0-	-206	-0-	34	3			N	-0-					76

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
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-

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
06	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					70
07	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					70
08	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					70
09	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					70
10	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					70
11	390	#	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					70

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
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
06	450	#	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					15
07	465	#	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					15
08	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					15
09	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					15
10	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					15
*11	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					15

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
06	DLQ G-10		526	-0-	526	526	526	3			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		545	-0-	545	1071	545	3			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		540	-0-	540	1611	540	3			Y	-0-					6
09	2133	R	522	-0-	-1611	-0-	522	3			Y	-0-					6
10	540	R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					6
11	540	#	525	-0-	-15	-0-	525	3			Y	-0-					6

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
06	1020	#	961	-0-	-59	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
07	1054	#	975	-0-	-79	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
08	1054	#	918	-0-	-136	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
09	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
10	1023	#	1019	-0-	-4	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
*11	977	R	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-

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
06	428	R	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	3	Y	-0-					-0-
07	452	R	452	-0-	-0-	-0-	15	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	443	R	443	-0-	-0-	-0-	15	1	428	3	Y	-0-					-0-
09	420	#	411	-0-	-9	-0-	14	1	397	3	Y	-0-					-0-
10	465	#	412	-0-	-53	-0-	14	1	398	3	Y	-0-					-0-
11	450	#	372	-0-	-78	-0-	12	1	360	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	229	R	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					24
07	275	R	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	Y	-0-					24
08	267	R	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	Y	-0-					24
*09	210	#	205	-0-	-5	-0-	9	1	196	3	Y	-0-	24	1			-0-
10	237	R	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	Y	-0-					-0-
11	210	#	134	-0-	-76	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	859	R	859	-0-	-0-	-0-	39	1	814	3	Y	5					81
							6	9									
07	849	R	849	-0-	-0-	-0-	38	1	810	3	Y	1	82	1			-0-
							1	9									
08	794	R	794	-0-	-0-	-0-	35	1	755	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	832	R	832	-0-	-0-	-0-	37	1	795	3	Y	-0-					-0-
10	824	R	824	-0-	-0-	-0-	36	1	788	3	Y	-0-					-0-
*11	791	R	791	-0-	-0-	-0-	34	1	757	3	Y	-0-					-0-

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
06	549	R	549	-0-	-0-	-0-	76	1	464	3	Y	8	171	1			31
							9	9									
07	690	R	690	-0-	-0-	-0-	82	1	564	3	Y	40					71
							44	9									
08	646	R	646	-0-	-0-	-0-	80	1	541	3	Y	23					94
							25	9									
09	615	R	615	-0-	-0-	-0-	77	1	519	3	Y	17					111
							19	9									
10	541	R	541	-0-	-0-	-0-	77	1	462	3	Y	2					113
							2	9									
*11	569	R	569	-0-	-0-	-0-	75	1	461	3	Y	30					143
							33	9									

SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 6100

06	2100	#	2045	-0-	-55	-0-	70	1	1975	3	Y	-0-					20
07	2534	R	2534	-0-	-0-	-0-	83	1	2412	3	Y	35					55
							39	9									
08	2232	#	2225	-0-	-7	-0-	73	1	2131	3	Y	19					74
							21	9									
09	2160	#	1880	-0-	-280	-0-	62	1	1818	3	Y	-0-					74
10	2294	#	1554	-0-	-740	-0-	51	1	1503	3	Y	-0-					74
11	2220	#	1412	-0-	-808	-0-	44	1	1326	3	Y	38					112
							42	9									

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

06	385	R	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	N	-0-					-0-
07	403	#	393	-0-	-10	-0-	17	1	376	3	N	-0-					-0-
08	403	#	387	-0-	-16	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
09	390	#	370	-0-	-20	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-
10	403	#	379	-0-	-24	-0-	16	1	363	3	N	-0-					-0-
11	390	#	365	-0-	-25	-0-	15	1	350	3	N	-0-					-0-

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

06	500	R	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	Y	-0-					5
07	518	R	518	-0-	-0-	-0-	23	1	495	3	Y	-0-					5
08	505	R	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	Y	-0-					5
09	488	R	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	Y	-0-					5
10	513	R	513	-0-	-0-	-0-	22	1	491	3	Y	-0-					5
11	480	#	468	-0-	-12	-0-	20	1	448	3	Y	-0-					5

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

06	1320	#	1231	-0-	-89	-0-	187	1	1044	3	N	-0-					12
07	1333	#	1239	-0-	-94	-0-	191	1	1048	3	N	-0-					12
08	1333	#	1261	-0-	-72	-0-	192	1	1069	3	N	-0-					12
09	1290	#	1266	-0-	-24	-0-	187	1	1079	3	N	-0-					12
10	1271	#	1034	-0-	-237	-0-	184	1	850	3	N	-0-					12
11	1230	#	976	-0-	-254	-0-	177	1	799	3	N	-0-					12

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
06	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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

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

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

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

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

PORTWOOD, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 104709 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6196

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	#	1493	-0-	-1027	-0-	1493	2			N	-0-					97
07	2604	#	1466	-0-	-1138	-0-	1466	2			N	-0-					97
08	2604	#	1515	-0-	-1089	-0-	1515	2			N	-0-					97
09	2310	#	1490	-0-	-820	-0-	1490	2			N	-0-					97
10	1550	#	1407	-0-	-143	-0-	1407	2			N	-0-					97
11	1500	R	1500	-0-	-0-	-0-	1496	2	4	9	N	4	62	1			39

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	210	#	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	210	#	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	#	234	-0-	-36	-0-	233	3	1	9	N	1					39
07	279	#	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					39
08	279	#	258	-0-	-21	-0-	256	3	2	9	N	2					41
09	240	#	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					41
10	248	#	240	-0-	-8	-0-	239	3	1	9	N	1					42
11	240	#	155	-0-	-85	-0-	155	3			N	-0-					42

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
06	360	#	277	-0-	-83	-0-	269	3	8	9	N	7					75
07	372	#	269	-0-	-103	-0-	262	3	7	9	N	6					81
08	310	#	217	-0-	-93	-0-	211	3	6	9	N	5					86
09	270	#	212	-0-	-58	-0-	209	3	3	9	N	3					89
10	309	R	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1	9	N	1					90
11	270	#	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					90
07	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					90
08	248	#	236	-0-	-12	-0-	234	3	2	9	N	2					92
09	240	#	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					92
10	248	#	211	-0-	-37	-0-	210	3	1	9	N	1					93
11	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					93

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
06	540	#	419	-0-	-121	-0-	410	3	9	9	N	8					142
07	558	#	465	-0-	-93	-0-	456	3	9	9	N	8					150
08	527	#	504	-0-	-23	-0-	489	3	15	9	N	14					164
09	510	#	324	-0-	-186	-0-	318	3	6	9	N	5					169
10	496	#	492	-0-	-4	-0-	486	3	6	9	N	5					174
11	480	#	436	-0-	-44	-0-	430	3	6	9	N	5					179

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
06	570	#	496	-0-	-74	-0-	496	3			N	-0-					55
07	589	#	414	-0-	-175	-0-	414	3			N	-0-					55
08	589	#	474	-0-	-115	-0-	474	3			N	-0-					55
09	510	#	441	-0-	-69	-0-	441	3			N	-0-					55
10	527	#	418	-0-	-109	-0-	418	3			N	-0-					55
11	510	#	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					55

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
06	2551	R	2551	-0-	-0-	-0-	2550	3	1	9	N	1					82
07	2615	R	2615	-0-	-0-	-0-	2612	3	3	9	N	3					85
08	2635	#	2452	-0-	-183	-0-	2452	3			N	-0-					85
09	2550	#	1972	-0-	-578	-0-	1971	3	1	9	N	1					86
10	2635	#	1972	-0-	-663	-0-	1971	3	1	9	N	1					87
11	2550	#	2073	-0-	-477	-0-	2073	3			N	-0-					87

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
06	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					19
07	310	#	88	-0-	-222	-0-	88	3			N	-0-					19
08	310	#	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-					19
09	300	#	180	-0-	-120	-0-	180	3			N	-0-					19
10	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					19
11	240	#	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					19

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
06	1020	#	893	-0-	-127	-0-	850	3	43	9	N	39					139
07	1054	#	398	-0-	-656	-0-	384	3	14	9	N	13					152
08	1023	#	997	-0-	-26	-0-	988	3	9	9	N	8					160
09	990	#	955	-0-	-35	-0-	948	3	7	9	N	6					166
10	1023	#	732	-0-	-291	-0-	726	3	6	9	N	5					171
11	960	#	912	-0-	-48	-0-	897	3	15	9	N	14	165	1			20

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

06	294	R	294	-0-	-0-	-0-	274	3	20	9	N	18	167	1			13
07	310	#	108	-0-	-202	-0-	105	3	3	9	N	3					16
08	310	#	226	-0-	-84	-0-	223	3	3	9	N	3					19
09	300	#	218	-0-	-82	-0-	216	3	2	9	N	2					21
10	310	#	293	-0-	-17	-0-	290	3	3	9	N	3					24
11	300	#	271	-0-	-29	-0-	268	3	3	9	N	3					27

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

06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	117	3	4	9	N	4					21
07	124	#	74	-0-	-50	-0-	72	3	2	9	N	2					23
08	124	#	91	-0-	-33	-0-	85	3	6	9	N	5					28
09	120	#	87	-0-	-33	-0-	85	3	2	9	N	2					30
10	124	#	80	-0-	-44	-0-	74	3	6	9	N	5					35
11	120	#	73	-0-	-47	-0-	71	3	2	9	N	2					37

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

06	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					86
07	248	#	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					86
08	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					86
09	245	R	245	-0-	-0-	-0-	244	3	1	9	N	1					87
10	253	R	253	-0-	-0-	-0-	250	3	3	9	N	3					90
11	240	#	232	-0-	-8	-0-	230	3	2	9	N	2					92

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

06	270	#	258	-0-	-12	-0-	256	3	2	9	N	2					37
07	279	#	222	-0-	-57	-0-	221	3	1	9	N	1					38
08	446	R	446	-0-	-0-	-0-	443	3	3	9	N	3					41
09	631	R	631	-0-	-0-	-0-	629	3	2	9	N	2					43
10	468	R	468	-0-	-0-	-0-	466	3	2	9	N	2					45
11	420	#	271	-0-	-149	-0-	270	3	1	9	N	1					46

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

06	2010	#	1682	-0-	-328	-0-	1682	3			N	-0-					166
07	2018	R	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					166
08	1984	#	1935	-0-	-49	-0-	1935	3			N	-0-					166
09	2029	R	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					166
10	2015	#	1949	-0-	-66	-0-	1949	3			N	-0-					166
11	1950	#	1817	-0-	-133	-0-	1817	3			N	-0-					166

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

06	869	R	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					102
07	1164	R	1164	-0-	-0-	-0-	1160	3	4	9	N	4					106
08	744	#	698	-0-	-46	-0-	689	3	9	9	N	8					114
09	849	R	849	-0-	-0-	-0-	846	3	3	9	N	3					117
10	788	R	788	-0-	-0-	-0-	786	3	2	9	N	2					119
*11	753	R	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					119

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	#	306	-0-	-24	-0-	303	3	3	9	N	3	134	1			19
07	341	#	299	-0-	-42	-0-	293	3	6	9	N	5					24
08	372	#	340	-0-	-32	-0-	334	3	6	9	N	5					29
09	360	#	344	-0-	-16	-0-	337	3	7	9	N	6					35
10	372	#	306	-0-	-66	-0-	302	3	4	9	N	4					39
11	330	#	291	-0-	-39	-0-	291	3			N	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					127
07	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					127
08	186	#	47	-0-	-139	-0-	47	3			N	-0-					127
09	180	#	9	-0-	-171	-0-	9	3			N	-0-					127
10	186	#	41	-0-	-145	-0-	41	3			N	-0-					127
11	180	#	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					127

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
06	930	#	828	-0-	-102	-0-	682	2	146	9	N	133	180	1			133
07	961	#	812	-0-	-149	-0-	656	2	156	9	N	142	183	1			92
08	930	#	886	-0-	-44	-0-	704	2	182	9	N	165	192	1			65
09	900	#	849	-0-	-51	-0-	675	2	174	9	N	158	182	1			41
10	930	#	856	-0-	-74	-0-	684	2	172	9	N	156					197
11	840	#	727	-0-	-113	-0-	621	2	106	9	N	96	174	1			119

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	#	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					19
07	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					19
08	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					19
09	300	#	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					19
10	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					19
11	300	#	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					27
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					27
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					27
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					27
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					27
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	3			N	-0-					175
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					175
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					175
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					175
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
11	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-					175

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
06	4230	#	3909	-0-	-321	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
07	4371	#	4124	-0-	-247	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
08	4371	#	3865	-0-	-506	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
09	3900	#	3099	-0-	-801	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
10	4123	#	3322	-0-	-801	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
11	3990	#	3256	-0-	-734	-0-	3256	3			N	-0-					-0-

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
06	0	Z	1938	-0-	1938	25119	968 363	1 9	607	3	N	330	346	1			163
*07	0	Z	1050	-0-	1050	26169	749 112	1 9	189	3	N	102					265
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	26169					N	-0-	259	1			6
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	26169					N	-0-					6
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	26169					N	-0-					6
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	26169					N	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	170					210
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	172	1			153

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

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

GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104971 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5968 - 6081

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

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 104974 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5988 - 6090

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

GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 104975 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

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

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-

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

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-

GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 104978 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

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

06	1530	N	668	-0-	-862	-0-	30	1	638	3	N	-0-						-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	653	3	N	-0-						-0-
08	744	N	669	-0-	-75	-0-	30	1	639	3	N	-0-						-0-
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	29	1	623	3	N	-0-						-0-
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	29	1	645	3	N	-0-						-0-
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	657	3	N	-0-						-0-

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

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

06	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	1551	2	4	9	N	4						65
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1483	2	4	9	N	4						69
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1637	2	2	9	N	2						71
09	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1524	2	4	9	N	4						75
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1589	2	6	9	N	5						80
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT						80

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

06	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-						110
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-						110
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2142	2	2	9	N	2						112
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-						112
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1289	2	7	9	N	6						118
11	1800	N	1050	-0-	-750	-0-	1050	2			N	-0-						118

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

06	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	1064	2	81	9	N	74	165	1				40
07	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	965	2	183	9	N	166	174	1				32
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1046	2	75	9	N	68						100
09	1140	N	598	-0-	-542	-0-	512	2	86	9	N	78	164	1				14
*10	1147	N	768	-0-	-379	-0-	605	2	163	9	N	148						162
11	1080	N	700	-0-	-380	-0-	627	2	73	9	N	66	168	1				60

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

06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-						-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-						-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-						-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-						-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-						-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-						-0-

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
06	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					117
07	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					117
08	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					117
09	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					117
10	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					117
11	270	#	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					117

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BARBARA M. (CISCO) //CONT.// 05591 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
PRODUCERS OPERATING CO., INC. //CONT.// 680540
ENSERCH "45" WELL #: 1 RRCID -> 171155 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1598 - 1694

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
	06	210	#		171	-0-	-39	-0-	171	2			Y	-0-					2
	07	186	#		184	-0-	-2	-0-	182	2	2	9	Y	2					4
	08	253	R		253	-0-	-0-	-0-	242	2	11	9	Y	10					14
	09	180	#		145	-0-	-35	-0-	132	2	13	9	Y	12					26
	10	186	#		127	-0-	-59	-0-	126	2	1	9	Y	1					27
	11	240	#		121	-0-	-119	-0-	120	2	1	9	Y	1					28

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
	06	171	R		171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					2
	07	185	R		185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	Y	3					5
	08	249	R		249	-0-	-0-	-0-	243	2	6	9	Y	5					10
	09	146	R		146	-0-	-0-	-0-	133	2	13	9	Y	12					22
	10	130	R		130	-0-	-0-	-0-	126	2	4	9	Y	4					26
*	11	123	R		123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	Y	2					28

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
	06	60	#		40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
	07	62	#		50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
	08	62	#		36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
	09	60	#		56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
	10	62	#		40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
	11	60	#		40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-

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
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

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

BARBEE (ATOKA) //CONT.// 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
BROGDON-SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 144895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3949 - 3953

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

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

06	210		NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
07	217		NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
08	217		NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
09	210		NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
10	217		NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210		NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					40
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					40
08	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					40
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	33	2	160	9	N	145	173	1			12
10	248	N	65	-0-	-183	-0-	65	2			N	-0-					12
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					12

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					26
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					26
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					26
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					26
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					26
11	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					26

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
06	780	#	720	-0-	-60	-0-	14	1	706	2	N	-0-					85
07	806	#	624	-0-	-182	-0-	11	1	613	2	N	-0-					85
08	823	R	823	-0-	-0-	-0-	15	1	808	2	N	-0-					85
09	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	19	1	1019	2	N	5					90
							6	9									
10	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	20	1	1025	2	N	-0-					90
*11	958	R	958	-0-	-0-	-0-	18	1	940	2	N	-0-					90

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	540	N	157	-0-	-383	-0-	157	2			N	-0-					166
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					166
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					166
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1	123	1			44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	783	3	34	9	N	31					75

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

06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					99
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					99
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					99
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					99
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					99
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					99

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 3 RRCID -> 170966 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4550 - 4560

06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					80
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					80
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	116	3	120	9	N	109	175	1			14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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
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-

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

06	480	N	348	-0-	-132	-0-	348	2			N	-0-					106
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					106
08	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					106
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					106
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					106
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					106

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

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-

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

06	180	N	144	-0-	-36	B	-0-	144	2		N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	B	-0-	143	2		N	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45	B	-0-	110	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	111	-0-	-39	B	-0-	111	2		N	-0-					-0-
10	155	N	45	-0-	-110	B	-0-	45	2		N	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2		N	-0-					-0-

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

06	180	N	142	-0-	-38	B	-0-	142	2		N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	B	-0-	140	2		N	-0-					-0-
08	155	N	108	-0-	-47	B	-0-	108	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	112	-0-	-38	B	-0-	112	2		N	-0-					-0-
10	155	N	47	-0-	-108	B	-0-	47	2		N	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2		N	-0-					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GREEN-AMOT WELL #: 1 C RRCID -> 072995 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

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

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
06	270	N	216	-0-	-54 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	217	N	134	-0-	-83 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	134	-0-	-76 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*11	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8			-0-

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
06	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	105	1	848	2	N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	109	1	856	2	N	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	109	1	778	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	105	1	859	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	960	-0-	-90 B	-0-	960	2			N	-0-					194
07	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	2			N	-0-					194
08	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2			N	-0-	161	1			33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2			N	-0-					33
10	1085	N	979	-0-	-106 B	-0-	979	2			N	-0-					33
11	1020	N	861	-0-	-159 B	-0-	861	2			N	-0-					33

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
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

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
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	3	2	9	N	2					103
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	3	1	9	N	1					104
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	742	3	1	9	N	1					105
09	750	N	667	-0-	-83	-0-	666	3	1	9	N	1					106
10	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	3			N	-0-					106
11	720	N	615	-0-	-105	-0-	614	3	1	9	N	1					107

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	7863	-0-	4863	5601	90	1	7370	2	N	366	339	1			184
							403	9									
07	3100	N	7581	-0-	4481	10082	84	1	7128	2	N	335	344	1			175
							369	9									
08	17297		7257	-0-	-10040	42	90	1	6908	2	N	235	343	1			67
							259	9									
09	7098		7056	-0-	-42	-0-	645	1	6225	2	N	169	169	1			67
							186	9									
10	6744		6744	-0-	-0-	-0-	741	1	5850	2	N	139	174	1			32
							153	9									
*11	5654		5654	-0-	-0-	-0-	574	1	5080	2	N	-0-					32

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
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					-0-
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					-0-

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

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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

FOGG, GEORGE P. WELL #: 4 RRCID -> 092985 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4680 - 4688

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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

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

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

06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	78	1	463	2	N	-0-					9
07	558	N	415	-0-	-143	-0-	60	1	355	2	N	-0-					9
08	620	N	195	-0-	-425	-0-	78	1	117	2	N	-0-					9
09	540	N	412	-0-	-128	-0-	63	1	349	2	N	-0-					9
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	72	1	259	2	N	-0-					9
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	69	1	170	2	N	-0-					9

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
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	51	1	116	2	N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	133	1	40	2	N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	1			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					3
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					3
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					3
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					3
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					3
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					3

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
06	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

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
06	510	N	334	-0-	-176	-0-	44	1	290	2	N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	35	1	243	2	N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	50	1	308	2	N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	48	1	305	2	N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	67	1	359	2	N	-0-					-0-
*11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	107	1	738	2	N	-0-					-0-

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

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					116

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

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14 N	2	-0-	-12 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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

06	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-

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

06	90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	62 N	25	-0-	-37 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	93 N	15	-0-	-78 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	60 N	20	-0-	-40 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*11	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-

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
06	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2			N	-0-					13
07	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					13
08	155	N	57	-0-	-98 B	-0-	57	2			N	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	111	-0-	-39 B	-0-	111	2			N	-0-					13
10	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					13
*11	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					13

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
06	240	N	187	-0-	-53 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	310	N	200	-0-	-110 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	403	N	139	-0-	-264 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*11	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					45
07	341	N	229	-0-	-112 B	-0-	229	3			N	-0-					45
08	372	N	310	-0-	-62 B	-0-	310	3			N	-0-					45
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	282	-0-	-18 B	-0-	282	3			N	-0-					45
10	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					45
11	300	N	199	-0-	-101 B	-0-	199	3			N	-0-					45

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
06	570	N	527	-0-	-43 B	-0-	527	3			N	-0-					67
07	713	N	424	-0-	-289 B	-0-	424	3			N	-0-					67
08	651	N	583	-0-	-68 B	-0-	583	3			N	-0-					67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	515	-0-	-25 B	-0-	515	3			N	-0-					67
10	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					67
11	570	N	369	-0-	-201 B	-0-	369	3			N	-0-					67

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
06	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					26
07	496	N	383	-0-	-113 B	-0-	383	3			N	-0-					26
08	496	N	417	-0-	-79 B	-0-	417	3			N	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					26
10	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					26
11	390	N	313	-0-	-77 B	-0-	313	3			N	-0-					26

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
06	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	5	1	37	2	N	-0-					-0-
*11	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	9	1	39	2	N	-0-					-0-

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
06	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	403	N	259	-0-	-144 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	465	N	397	-0-	-68 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	352	-0-	-38 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	390	N	256	-0-	-134 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-

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

06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					5
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					5
10	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					5
*11	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					5

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	247	-0-	-383	-0-	245	3	2	9	N	2					121
07	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	3			N	-0-					121
08	341	N	167	-0-	-174	-0-	167	3			N	-0-					121
09	240	N	89	-0-	-151	-0-	88	3	1	9	N	1					122
10	217	N	127	-0-	-90	-0-	119	3	8	9	N	7					129
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					129

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					3
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					3
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					3
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					3
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					3
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-					3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MCCRACKEN, EUGENE 543370
MAHANEY, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 085192 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 3964 PERF. 3930 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2356	R	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
07	2327	R	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
08	2573	#	2320	-0-	-253	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
09	2670	#	2462	-0-	-208	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
*10	3007	R	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
11	2370	#	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1321	-0-	1321	1321	1321	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1263	-0-	1263	2584	1263	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1071	-0-	1071	3655	1071	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1080	-0-	1080	4735	1080	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4735					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	645	-0-	-975	-0-	645	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	854	-0-	-944	-0-	854	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	108	N	108	-0-		-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-		-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-		-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-		-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*10	155	N	155	-0-		-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-		-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1169	N	1169	-0-		-0- B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	1437	N	1437	-0-		-0- B	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-		-0- B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1314	N	1314	-0-		-0- B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
*10	1521	N	1521	-0-		-0- B	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-		-420 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (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	N	1560	-0-		1560 B	3955	1560	2			N	-0-					-0-
07	0		2083	-0-		2083 B	6038	2083	2			N	-0-					-0-
08	0	N	2026	-0-		2026 B	8064	2026	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 8064																		
09	4373		1924	-0-		-2449 B	5615	1924	2			N	-0-					-0-
*10	4058		2250	-0-		-1808 B	3807	2250	2			N	-0-					-0-
11	2010	#	NO RPT	-0-		-2010 B	1797					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	469	N	469	-0-		-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-		-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-		-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	748	N	748	-0-		-0- B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
*10	831	N	831	-0-		-0- B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-		-570 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (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	N	3834	-0-		3834 B	49101	3834	2			N	-0-					-0-
07	0		4466	-0-		4466 B	53567	4466	2			N	-0-					-0-
08	0		3852	-0-		3852 B	57419	3852	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 57419																		
09	4810		3217	-0-		-1593 B	55826	3217	2			N	-0-					-0-
10	4464		4292	-0-		-172 B	55654	4292	2			N	-0-					-0-
11	4320		NO RPT	-0-		-4320 B	51334					N	NO RPT					-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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35190	#	24602	-0-		-10588	-0-	24600	2	2	9	N	2	187	1			245
07	32209	#	23172	-0-		-9037	-0-	23170	2	2	9	N	2					247
08	32209	#	22203	-0-		-10006	-0-	22172	2	31	9	N	28					275
09	27870	#	23828	-0-		-4042	-0-	23789	2	39	9	N	35					310
10	27621	#	21356	-0-		-6265	-0-	21330	2	26	9	N	24					334
11	24600	#	15426	-0-		-9174	-0-	15420	2	6	9	N	5					339

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
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-

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
06	7500	X	7385	-0-	-115	-0-	6794	2	591	9	N	537	478	1			330
07	7750	X	7368	-0-	-382	-0-	6770	2	598	9	N	544	667	1			207
08	7750	X	6981	-0-	-769	-0-	6359	2	622	9	N	565	306	1			466
09	7500	X	7040	-0-	-460	-0-	6445	2	595	9	N	541	627	1			380
10	7626	X	7107	-0-	-519	-0-	6569	2	538	9	N	489	672	1			197
11	7380	X	6383	-0-	-997	-0-	5911	2	472	9	N	429	320	1			306

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
06	960	X	953	-0-	-7	-0-	953	2			N	-0-					107
07	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					107
08	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					107
09	1020	X	986	-0-	-34	-0-	986	2			N	-0-					107
10	1054	X	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-					107
11	1020	X	1005	-0-	-15	-0-	1005	2			N	-0-					107

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
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-

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	1	1	77	2	N	-0-					44
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	1	1	80	2	N	-0-					44
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	N	-0-					44
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	N	-0-					44
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					44
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 10 RRCID -> 178698 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4134 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	1					16
							1	9									
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	1	1	118	2	N	-0-					16
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	N	-0-					16
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	N	-0-					16
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					16
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

YATES, FAYETTE WELL #: 36 RRCID -> 201934 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4030 - 4084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	N	-0-					38
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	5	1	176	2	N	-0-					38
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	N	-0-					38
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	N	-0-					38
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					38
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	32	1	173	2	Y	-0-					27
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	49	1	191	2	Y	-0-					27
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	48	1	168	2	Y	17					44
							19	9									
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	47	1	167	2	Y	1	35	1			10
							1	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	49	1	138	2	N	-0-					54
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	51	1	149	2	N	-0-					54
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	51	1	141	2	N	-0-					54
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	50	1	132	2	N	-0-					54
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					54
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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
06	870	N	820	-0-	-50	-0-	51	1	739	2	N	27					169
							30	9									
07	1054	N	894	-0-	-160	-0-	54	1	809	2	N	28	94	1			103
							31	9									
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	50	1	368	2	N	4					107
							4	9									
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	49	1	373	2	N	22					129
							24	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	46	1	154	2	N	-0-					22
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	48	1	137	2	N	-0-					22
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	48	1	127	2	N	-0-					22
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	46	1	113	2	N	6					28
							7	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	47	1	223	2	N	-0-					113
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	48	1	183	2	N	-0-					113
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	49	1	201	2	N	1					114
							1	9									
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	48	1	232	2	N	8					122
							9	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

FAYETTE YATES WELL #: 28 RRCID -> 194293 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4086 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	75	1	3165	2	N	33					169
							36	9									
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	84	1	3680	2	N	28					197
							31	9									
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	68	1	3076	2	N	23					220
							25	9									
*09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	83	1	3122	2	N	-0-	181	1			39
10	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					39
11	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	44	1	190	2	N	-0-					16
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	47	1	211	2	N	-0-					16
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	49	1	190	2	N	-0-					16
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	47	1	185	2	N	-0-					16
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					16
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					15
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					15
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					15
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					15
10	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			N	-0-					15
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					15

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3000	N	2626	-0-	-374	492	2626	2			N	-0-					101
07	2878	N	2386	-0-	-492	-0-	2386	2			N	-0-					101
08	2057		2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					101
09	1674		1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					101
10	1705		508	-0-	-1197	-0-	508	2			N	-0-					101
11	1650		NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					101

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
06	1170	N	860	-0-	-310	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
*11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

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
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					17
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					17
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	1650	N	997	-0-	-653	-0-	990	2	7	9	N	6					76
07	1674	N	926	-0-	-748	-0-	920	2	6	9	N	5					81
08	1488	N	846	-0-	-642	-0-	846	2			N	-0-					81
09	990	N	657	-0-	-333	-0-	657	2			N	-0-					81
10	930	N	565	-0-	-365	-0-	565	2			N	-0-					81
11	810	N	613	-0-	-197	-0-	613	2			N	-0-					81

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					15
07	465	N	249	-0-	-216	-0-	249	2			N	-0-					15
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					15
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					15
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					15
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					15

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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	341	R	341	-0-	-0-	-0-	333	3	8	9	N	7					56
07	699	R	699	-0-	-0-	-0-	679	3	20	9	N	18					74
08	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	1154	3	13	9	N	12					86
09	1313	R	1313	-0-	-0-	-0-	1291	3	22	9	N	20					106
10	1670	R	1670	-0-	-0-	-0-	1648	3	22	9	N	20					126
*11	1934	R	1934	-0-	-0-	-0-	1912	3	22	9	N	20					146

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	#	955	-0-	-185	-0-	944	2	11	9	N	10	152	1			22
07	1178	#	657	-0-	-521	-0-	644	2	13	9	N	12					34
08	1178	#	381	-0-	-797	-0-	381	2			N	-0-					34
09	1140	#	775	-0-	-365	-0-	773	2	2	9	N	2					36
10	1178	#	606	-0-	-572	-0-	606	2			N	-0-					36
11	960	#	495	-0-	-465	-0-	495	2			N	-0-					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

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
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					25
07	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	2			N	-0-					25
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					25
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					25
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					25
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					25

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

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
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					101
07	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	3			N	-0-					101
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					101
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					101
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					101
11	1260	N	857	-0-	-403	-0-	857	3			N	-0-					101

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
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	346	3	44	9	N	40					101
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	563	3	96	9	N	87					188
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	511	3	42	9	N	38	173	1			53
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	407	3	39	9	N	35					88
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	379	3	28	9	N	25					113
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	331	3	19	9	N	17					130

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
06	1227	R	1227	-0-	-0-	-0-	1151	3	76	9	N	69					166
07	1370	R	1370	-0-	-0-	-0-	1318	3	52	9	N	47	170	1			43
08	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	1348	3	67	9	N	61					104
09	1579	R	1579	-0-	-0-	-0-	1489	3	90	9	N	82					186
10	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	1463	3	69	9	N	63	172	1			77
*11	1612	R	1612	-0-	-0-	-0-	1511	3	101	9	N	92					169

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

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

06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					270
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					270
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					270
09	300	N	43	-0-	-257	-0-	43	2			N	-0-					270
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					270
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					270

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

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

06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					70
07	341	N	127	-0-	-214	-0-	127	2			N	-0-					70
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					70
09	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					70
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					70
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					70

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
06	3904		3904	-0-	-0-	-0-	3897	2	7	9	N	6					96
07	2449	N	1494	-0-	-955	-0-	1485	2	9	9	N	8					104
08	2201	N	2046	-0-	-155	-0-	2035	2	11	9	N	10					114
09	2760		2221	-0-	-539	-0-	2214	2	7	9	N	6					120
10	2852		1863	-0-	-989	-0-	1841	2	22	9	N	20					140
11	2760		2236	-0-	-524	-0-	2208	2	28	9	N	25					165

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
06	2098	R	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					19
07	2132	R	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					19
08	2000	R	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					19
09	1924	R	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					19
10	1934	R	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					19
*11	1753	R	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					19

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
06	480	N	292	-0-	-188	-0-	173	1	119	3	N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	569	1	389	3	N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	416	1	248	3	N	-0-					-0-
*09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	429	1	97	3	N	-0-					-0-
*10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	611	1	418	3	N	-0-					-0-
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	307	1	221	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		37	-0-	37	37	37	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		35	-0-	35	72	35	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		47	-0-	47	119	47	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		37	-0-	37	156	37	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		12	-0-	12	168	12	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		14	-0-	14	182	14	3			N	-0-					-0-

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
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					20
07	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	3			N	-0-					20
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					20
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	3			N	-0-					20
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					20
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					20

CLEVELAND UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 028905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5475 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					112
07	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					112
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					112
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	3			N	-0-					112
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					112
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					112

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARMOR PETROLEUM, INC. 031585
HULL, AARON GU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038289 COMPL. DATE 10/09/1964 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4852 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					-0-
08	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
10	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					-0-
11	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	45	-0-	45	45	45	3			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	56	-0-	56	101	56	3			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	62	-0-	62	163	62	3			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	61	-0-	61	224	61	3			N	-0-					-0-

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

06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	240	N	85	-0-	-155	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

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

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-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					36
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					36
08	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					36
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	3			N	-0-					36
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					36
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					36

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

06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					51
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					51
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					51
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					51
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					51
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					51

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					9
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					9
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					9
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					9
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					9
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					9

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

06	510	N	330	-0-	-180	-0-	330	3			N	-0-					9
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					9
08	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					9
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					9
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					9
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					9

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	1512	3			N	-0-					30
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					30
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	248	1	1688	3	N	-0-					30
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	248	1	1076	3	N	-0-					30
*10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	248	1	1064	3	N	-0-					30
11	1860	N	1241	-0-	-619	-0-	248	1	993	3	N	-0-					30

STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885

06	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					43
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					43
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					43
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					43
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					43
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					43

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

06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					6
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					6
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					6
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					6
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					6
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					6

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

06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					34
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					34
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					34
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					34
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					34
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					34

OATES, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 103442 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531

06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					132
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					132
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					132
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					132
*10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					132
11	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1138	3			N	-0-					132

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HAMPTON, J. V. WELL #: 3A RRCID -> 103443 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104053 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6441 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	930	-0-	-90	-0-	930	3			N	-0-					19
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					19
08	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	3			N	-0-					19
09	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	3			N	-0-					19
*10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					19
11	900	N	849	-0-	-51	-0-	849	3			N	-0-					19

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 110194 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	108	1	322	3	N	-0-					9
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	117	1	530	3	N	-0-					9
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	136	1	451	3	N	-0-					9
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	139	1	559	3	N	-0-					9
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	138	1	464	3	N	-0-					9
*11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	145	1	476	3	N	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					15
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					15
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					15
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					15
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					15
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					15

CATES WELL #: 1 RRCID -> 114734 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	224	-0-	-1576	-0-	224	3			N	-0-					95
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					95
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					95
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					95
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					95
*11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					95

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	558	-0-	-582	-0-	140	1	418	3	N	-0-					54
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	131	1	575	3	N	-0-					54
08	806	N	483	-0-	-323	-0-	112	1	371	3	N	-0-					54
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	109	1	437	3	N	-0-					54
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	112	1	378	3	N	-0-					54
*11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	104	1	342	3	N	-0-					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 142263 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4168 - 4211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

RSK CORP. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147875 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6574 - 6584

06	600	N	184	-0-	-416	-0-	184	3			N	-0-					39
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					39
08	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	3			N	-0-					39
09	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	3			N	-0-					39
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					39
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					39

OATES BROS. WELL #: 1A RRCID -> 152382 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5509 - 5948

06	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	3			N	-0-					55
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					55
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					55
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					55
*10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					55
*11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					55

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152387 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5762 - 6182

06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

OATES, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160685 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4258 - 5811

06	600	N	262	-0-	-338	-0-	262	3			N	-0-					137
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					137
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	590	3	9	9	N	8					145
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					145
*10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	778	3	4	9	N	4					149
*11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1283	3	1	9	N	1					150

ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

06	4380	X	225	-0-	-4155	-0-	222	3	3	9	N	3					143
07	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6373	3	135	9	N	123	173	1			93
08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6138	3	46	9	N	42					135
09	5100	X	4768	-0-	-332	-0-	4744	3	24	9	N	22					157
10	DLQ G-10		2563	-0-	2563	2563	2532	3	31	9	N	28					185
11	DLQ G-10		250	-0-	250	2813	227	3	23	9	N	21	181	1			25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	240	N	129	-0-	-111	-0-	120	2	9	9	N	8					65
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					65
*08	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-					65
*09	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					65
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					65
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					65

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

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

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
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	54	2	169	3	N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	53	2	168	3	N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	55	2	173	3	N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	52	2	169	3	N	-0-					-0-
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	58	2	177	3	N	-0-					-0-
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	54	2	168	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
STEPHENS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 077916 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	85	2	247	3	N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	82	2	239	3	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	81	2	234	3	N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	75	2	219	3	N	-0-					-0-
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	71	2	230	3	N	-0-					-0-
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	66	2	213	3	N	-0-					-0-

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
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	16	2	64	3	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	2	61	3	N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	13	2	54	3	N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	12	2	48	3	N	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	15	2	60	3	N	-0-					-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	21	2	83	3	N	-0-					-0-

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
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	45	2	169	3	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	25	2	94	3	N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	23	2	87	3	N	-0-					-0-
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	8	2	32	3	N	-0-					-0-
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	4	2	18	3	N	-0-					-0-
11	90	N	8	-0-	-82	-0-	1	2	7	3	N	-0-					-0-

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
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-

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
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	169	2	615	3	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	94	2	341	3	N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	153	2	555	3	N	-0-					-0-
09	780	N	347	-0-	-433	-0-	75	2	272	3	N	-0-					-0-
*10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	164	2	599	3	N	-0-					-0-
11	690	N	605	-0-	-85	-0-	130	2	475	3	N	-0-					-0-

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
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	20	2	64	3	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	45	2	58	3	N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	20	2	63	3	N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	19	2	58	3	N	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	18	2	52	3	N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	16	2	47	3	N	-0-					-0-

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
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	21	2	62	3	N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	22	2	65	3	N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	22	2	65	3	N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	20	2	58	3	N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	19	2	55	3	N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	18	2	53	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	23	2	93	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	15	2	59	3	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	2	82	3	N	-0-					-0-
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	13	2	53	3	N	-0-					-0-
*10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	28	2	116	3	N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	13	2	54	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 6680

06	240	N	210	-0-	-30	-0-	42	2	168	3	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	50	2	202	3	N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	66	2	268	3	N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	57	2	229	3	N	-0-					-0-
10	248	N	114	-0-	-134	-0-	23	2	91	3	N	-0-					-0-
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	58	2	235	3	N	-0-					-0-

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

06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	60	2	221	3	N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	65	2	239	3	N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	75	2	278	3	N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	75	2	278	3	N	-0-					-0-
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	80	2	318	3	N	-0-					-0-
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	72	2	289	3	N	-0-					-0-

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

06	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	2	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	2	24	3	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	2	31	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	6	2	22	3	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 085147 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6580 - 6932

06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	80	2	287	3	N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	100	2	361	3	N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	140	2	505	3	N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	99	2	356	3	N	-0-					-0-
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	90	2	327	3	N	-0-					-0-
11	630	N	362	-0-	-268	-0-	79	2	283	3	N	-0-					-0-

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

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-

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

06	300	N	284	-0-	-16	-0-	66	2	218	3	N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	67	2	220	3	N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	68	2	222	3	N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	66	2	216	3	N	-0-					-0-
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	69	2	227	3	N	-0-					-0-
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	66	2	215	3	N	-0-					-0-

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
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-

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

06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	24	2	81	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	24	2	78	3	N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	29	2	97	3	N	-0-					-0-
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	13	2	42	3	N	-0-					-0-
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	8	2	27	3	N	-0-					-0-
11	120	N	37	-0-	-83	-0-	9	2	28	3	N	-0-					-0-

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

06	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	2	8	3	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	2	10	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	2	11	3	N	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	2	14	3	N	-0-					-0-
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	2	2	8	3	N	-0-					-0-

BAJA PRODUCTION 044650
ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120710 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5124 - 5684

06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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

06	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	2			N	-0-					182
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					182
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					182
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					182
10	713	N	534	-0-	-179	-0-	534	2			N	-0-					182
11	630	N	532	-0-	-98	-0-	524	2	8	9	N	7					189

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	629	3	1	9	N	1					21
07	614	X	614	-0-	-0-	-0-	613	3	1	9	N	1					22
08	621	X	621	-0-	-0-	-0-	607	3	14	9	N	13					35
09	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					35
10	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					35
*11	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					126
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					126
08	1984	N	1910	-0-	-74	-0-	1910	2			N	-0-					126
09	1980	N	1090	-0-	-890	-0-	1090	2			N	-0-					126
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					126
*11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					126

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
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-

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
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					32
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					32
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					32
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					32
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					32
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					32

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DUNCAN, W. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 028526 COMPL. DATE 09/23/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5328 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBINSON-BURTON WELL #: 1 L RRCID -> 028529 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5554 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	33	1	525	2	N	-0-					-0-
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	33	1	507	2	N	-0-					-0-
08	620	N	531	-0-	-89	-0-	33	1	498	2	N	-0-					-0-
09	570	N	468	-0-	-102	-0-	33	1	435	2	N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	33	1	549	2	N	-0-					-0-
11	510	N	419	-0-	-91	-0-	33	1	386	2	N	-0-					-0-

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
06	1590	N	576	-0-	-1014	-0-	146	1	430	2	Y	-0-					225
07	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	146	1	1586	2	Y	-0-					225
08	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	146	1	1567	2	Y	-0-					225
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	146	1	1773	2	Y	-0-					225
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	146	1	1608	2	Y	-0-					225
*11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	146	1	1982	2	Y	-0-					225

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					91
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					91
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					91
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					91
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					91
*11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					91

KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		579	-0-	579	579	579	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		553	-0-	553	1132	553	2			N	-0-					-0-

WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 074566 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		200	-0-	200	200	200	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		198	-0-	198	398	198	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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

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
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					16
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					16
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					16
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					16
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					16
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					16

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
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					18
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					18
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					18
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	225	2	1	9	N	1					19
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					19
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					19

PITTS "A" WELL #: 2 RRCID -> 171329 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6303 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
08	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					107
07	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					107
08	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					107
09	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2605	2	3	9	N	3					110
10	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					110
*11	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					110

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					22
07	775	N	553	-0-	-222	-0-	553	2			N	-0-					22
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					22
09	870	N	644	-0-	-226	-0-	644	2			N	-0-					22
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					22
*11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					22

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 174375 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6610 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					28
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					28
08	620	N	257	-0-	-363	-0-	257	2			N	-0-					28
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					28
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					28
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					28

MCCURDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192088 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4987 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	720	-0-	-120	-0-	720	2			N	-0-					51
07	899	N	708	-0-	-191	-0-	708	2			N	-0-					51
08	868	N	702	-0-	-166	-0-	702	2			N	-0-					51
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-					51
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					51
11	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	2			N	-0-					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					32
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					32
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					32
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					32
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					32
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					32

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
06	1500	N	751	-0-	-749	-0-	751	2			N	-0-					81
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1623	2	2	9	N	2	60	1			23
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					23
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					23
10	1612	N	1243	-0-	-369	-0-	1243	2			N	-0-					23
11	1620	N	1515	-0-	-105	-0-	1515	2			N	-0-					23

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
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					36
07	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			N	-0-					36
08	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-					36
09	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	1016	2			N	-0-					36
10	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			N	-0-					36
11	1020	N	982	-0-	-38	-0-	982	2			N	-0-					36

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

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
06	4380	X	4073	-0-	-307	-0-	4073	2			N	-0-					59
07	4526	X	4225	-0-	-301	-0-	4225	2			N	-0-					59
08	4464	X	4142	-0-	-322	-0-	4142	2			N	-0-					59
09	4080	X	4002	-0-	-78	-0-	4002	2			N	-0-					59
10	DLQ G-10		3891	-0-	3891	3891	3891	2			N	-0-					59
11	DLQ G-10		3929	-0-	3929	7820	3929	2			N	-0-					59

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
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					16
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					16
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					16
09	750	N	687	-0-	-63	-0-	687	2			N	-0-					16
10	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	2			N	-0-					16
11	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	2			N	-0-					16

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
06	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1195	2	19	9	N	17	70	1			15
07	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			N	-0-					15
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					15
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					15
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					15
11	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	1177	2			N	-0-					15

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
06	870	N	739	-0-	-131	-0-	739	2			N	-0-					16
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					16
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					16
09	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			N	-0-					16
10	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	2			N	-0-					16
11	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					16

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
06	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					18
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					18
08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					18
09	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					18
10	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					18
*11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					18

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
06	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	1716	2			N	-0-					18
07	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	2			N	-0-					18
08	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1759	2			N	-0-					18
09	1710	N	1671	-0-	-39	-0-	1671	2			N	-0-					18
10	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1694	2			N	-0-					18
11	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	1669	2			N	-0-					18

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
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					43
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					43
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					43
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					43
10	930	N	689	-0-	-241	-0-	689	2			N	-0-					43
11	930	N	666	-0-	-264	-0-	666	2			N	-0-					43

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2925	-0-	-195	-0-	2925	2			N	-0-					39
07	3224	X	2981	-0-	-243	-0-	2981	2			N	-0-					39
08	3162	X	2776	-0-	-386	-0-	2776	2			N	-0-					39
09	3000	X	2695	-0-	-305	-0-	2695	2			N	-0-					39
10	DLQ G-10		2921	-0-	2921	2921	2921	2			N	-0-					39
11	DLQ G-10		2747	-0-	2747	5668	2747	2			N	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					27
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					27
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					27
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					27
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					27
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4438	-0-	-422	-0-	3	1	4435	2	N	-0-					25
07	5146	X	4627	-0-	-519	-0-	3	1	4441	2	N	166					191
							183	9									
08	5146	X	4441	-0-	-705	-0-	3	1	4420	2	N	16	180	1			27
							18	9									
09	4980	X	4247	-0-	-733	-0-	3	1	4244	2	N	-0-					27
10	DLQ G-10		4462	-0-	4462	4462	3	1	4459	2	N	-0-					27
11	DLQ G-10		4265	-0-	4265	8727	3	1	4190	2	N	65					92
							72	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	4783	-0-	-497	-0-	4783	2			N	-0-					89
07	5456	X	4901	-0-	-555	-0-	4901	2			N	-0-					89
08	5301	X	4836	-0-	-465	-0-	4836	2			N	-0-					89
09	5130	X	4588	-0-	-542	-0-	4588	2			N	-0-					89
10	DLQ G-10		4595	-0-	4595	4595	4595	2			N	-0-					89
11	DLQ G-10		4429	-0-	4429	9024	4429	2			N	-0-					89

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	217	-0-	-653	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	1			N	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1015	2	42	9	N	38					38
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					38
10	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	983	2	37	9	N	34	46	1			26
11	1020	N	863	-0-	-157	-0-	848	2	15	9	N	14					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					24
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					24
08	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2			N	-0-					24
09	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	2			N	-0-					24
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					24
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					24

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

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

06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					23
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					23
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					23
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					23
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					23
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					23

BURNETT OIL CO., INC. 110016
CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARRIS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 081640 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5497 - 5508

06	2010	N	1626	-0-	-384	-0-	1626	3			N	-0-					35
07	3038	X	1866	-0-	-1172	-0-	1865	3	1	9	N	1					36
08	3038	X	1719	-0-	-1319	-0-	1718	3	1	9	N	1					37
09	2940	X	1706	-0-	-1234	-0-	1705	3	1	9	N	1					38
10	1984	X	1785	-0-	-199	-0-	1782	3	3	9	N	3					41
*11	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2452	3	10	9	N	9					50

CAMPSEY, GUINN "A" WELL #: 1 RRCID -> 094489 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5588 - 5608

06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					36
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					36
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					36
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					36
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					36
*11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					36

SPEER, ORAN WELL #: 6 RRCID -> 118548 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 5618 - 5918

06	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	1449	3			N	-0-					125
07	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1562	3	2	9	N	2					127
08	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1478	3	3	9	N	3					130
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					130
10	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	1515	3			N	-0-					130
*11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					130

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
06	270	N	116	-0-	-154	-0-	116	3			N	-0-					163
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	178	3	23	9	N	21					184
08	217	N	147	-0-	-70	-0-	138	3	9	9	N	8	170	1			22
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	311	3	10	9	N	9					31
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	196	3	8	9	N	7					38
11	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	3			N	-0-					38

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

06	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					80
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					80
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					80
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					80
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					80
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					80

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					32
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					32
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					32
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					32
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					32
11	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	3			N	-0-					32

BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805

06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	506	3	31	9	N	28					177
07	589	N	413	-0-	-176	-0-	369	3	44	9	N	40	159	1			58
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	611	3	51	9	N	46					104
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	644	3	40	9	N	36					140
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	669	3	41	9	N	37					177
11	630	N	541	-0-	-89	-0-	495	3	46	9	N	42	162	1			57

BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	465	3	53	9	N	48					74
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	388	3	54	9	N	49					123
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	447	3	53	9	N	48					171
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	436	3	43	9	N	39	167	1			43
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	517	3	47	9	N	43					86
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	462	3	48	9	N	44					130

BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

06	750	N	417	-0-	-333	-0-	337	3	80	9	N	73	167	1			191
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	456	3	153	9	N	139	169	1			161
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	482	3	156	9	N	142	164	1			139
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	496	3	153	9	N	139	164	1			114
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	570	3	156	9	N	142	175	1			81
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	601	3	161	9	N	146					227

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	835	-0-	-219	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09	990	N	903	-0-	-87	-0-	903	2			N	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					48
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					48
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					48
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					48
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					48
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					48

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
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					3
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	169	2	1	9	N	1					4
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	157	2	1	9	N	1					5
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	174	2	2	9	N	2					7
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	N	2					9
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	N	2					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					34
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					34
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					34
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					34
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					34
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					34

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 10/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5904 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	776	2	6	9	N	5					89
07	961	N	905	-0-	-56	-0-	902	2	3	9	N	3					92
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	916	2	70	9	N	64					156
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	817	2	7	9	N	6					162
10	899	N	866	-0-	-33	-0-	863	2	3	9	N	3					165
11	960	N	872	-0-	-88	-0-	866	2	6	9	N	5					170

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					73
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					73
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					73
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					73
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					73
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					73

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 029165 COMPL. DATE 08/12/1958 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6054 - 6497

06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					110
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					110
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					110
09	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	2			N	-0-					110
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					110
11	600	N	390	-0-	-210	-0-	359	2	31	9	N	28					138

STRICKLAND, C. C. GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 038497 COMPL. DATE 02/03/1961 TOTAL DEPTH 4933 PERF. 4722 - 4760

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-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 101265 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	60	1	3693	2	N	9					51
							10	9									
07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	60	1	3353	2	N	6					57
							7	9									
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	60	1	3864	2	N	5					62
							6	9									
09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	60	1	3736	2	N	7					69
							8	9									
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	60	1	3875	2	N	-0-					69
*11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	60	1	3657	2	N	12					81
							13	9									

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

06	330	N	297	-0-	-33	-0-	9	1	288	2	N	-0-					94
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	9	1	305	2	N	-0-					94
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	N	-0-					94
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	10	1	330	2	N	-0-					94
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	320	2	N	-0-					94
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	10	1	326	2	N	-0-					94

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

06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					21
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					21
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					21
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					21
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					21
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
COCA COLA "D" WELL #: 2 RRCID -> 127797 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5496 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	210	-0-	-90	-0-	6	1	204	2	N	-0-					37
07	279	N	121	-0-	-158	-0-	4	1	117	2	N	-0-					37
08	279	N	64	-0-	-215	-0-	2	1	62	2	N	-0-					37
09	210	N	128	-0-	-82	-0-	4	1	124	2	N	-0-					37
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	3	1	115	2	N	-0-					37
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	N	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	232	-0-	-68	-0-	231	2	1	9	N	1					101
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					101
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					101
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					101
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					101
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1386	2	42	9	N	38					86
07	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1561	2	29	9	N	26					112
08	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1596	2	74	9	N	67	166	1			13
09	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					13
10	1581	N	956	-0-	-625	-0-	939	2	17	9	N	15					28
11	1620	N	1298	-0-	-322	-0-	1283	2	15	9	N	14					42

BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					156
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					156
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					156
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					156
10	930	N	343	-0-	-587	-0-	343	2			N	-0-					156
*11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					156

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					152
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					152
08	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	1638	3			N	-0-					152
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					152
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					152
*11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					152

STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CORDA CORPORATION 177997
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 081166 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6368 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					91
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					91
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					91
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					91
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					91
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					91

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	5304	-0-	5304	271288	5273	3	31	9	N	28	69	1			1
07	0	W	5039	-0-	5039	276327	5022	3	17	9	N	15					16
08	0	W	4769	-0-	4769	281096	4751	3	18	9	N	16					32
*09	286285	X	5189	-0-	-281096	-0-	5142	3	47	9	N	43	74	1			1
*10	19375	X	5751	-0-	-13624	-0-	5727	3	24	9	N	22					23
*11	18750	X	5031	-0-	-13719	-0-	5002	3	29	9	N	26					49

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
06	0	W	2658	-0-	2658	135644	2637	3	21	9	N	19	36	1			2
07	0	W	2519	-0-	2519	138163	2511	3	8	9	N	7					9
08	0	W	2386	-0-	2386	140549	2375	3	11	9	N	10					19
*09	143143	X	2594	-0-	-140549	-0-	2571	3	23	9	N	21	37	1			3
*10	13144	X	2878	-0-	-10266	-0-	2865	3	13	9	N	12					15
*11	12720	X	2516	-0-	-10204	-0-	2502	3	14	9	N	13					28

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
06	0	W	5304	-0-	5304	271288	5273	3	31	9	N	28	69	1			1
07	0	W	5039	-0-	5039	276327	5022	3	17	9	N	15					16
08	0	W	4769	-0-	4769	281096	4751	3	18	9	N	16					32
09	286285	X	5189	-0-	-281096	-0-	5142	3	47	9	N	43	74	1			1
10	DLQ G-10		5751	-0-	5751	5751	5727	3	24	9	N	22					23
11	DLQ G-10		5031	-0-	5031	10782	5002	3	29	9	N	26					49

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
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					7
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					7
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					7
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					34
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					34
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					34
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	104	-0-	-796	-0-	104	2			N	-0-					7
07	806	N	137	-0-	-669	-0-	137	2			N	-0-					7
08	775	N	284	-0-	-491	-0-	284	2			N	-0-					7
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					7
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					7
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	994	2	11	9	N	10					17

STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					5
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					5
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					5
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					5
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					5
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					5

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	N	3					53
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	N	3					56
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	N	1					57
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					57
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					57
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					57

DALE, DOYLE C. 197636
DALE WELL #: 1 RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

06	870	N	679	-0-	-191	-0-	679	2			N	-0-					126
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					126
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					126
09	690	N	634	-0-	-56	-0-	634	2			N	-0-					126
10	806	N	483	-0-	-323	-0-	483	2			N	-0-					126
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					126

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 063332 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

06	810	N	780	-0-	-30	-0-	246	1	477	3	N	52					115
							57	9									
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	254	1	474	3	N	-0-					115
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	254	1	428	3	N	104					219
							114	9									
09	780	N	609	-0-	-171	-0-	221	1	340	3	N	44	175	1			88
							48	9									
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	254	1	507	3	N	55					143
							61	9									
11	780	N	754	-0-	-26	-0-	246	1	452	3	N	51					194
							56	9									

DECLEVA, PAUL 209380
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 073981 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					41
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					41
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					41
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					41
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					41
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
RHODES WELL #: 1 RRCID -> 075183 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6578 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					59
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					59
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					59
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					59
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					59
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					130
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					130
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					130
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	3			N	-0-					130
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					130
11	270	N	135	-0-	-135	-0-	135	3			N	-0-					130

U. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 089025 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6330 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					5
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					5
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					5
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					5
10	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					5
11	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	3			N	-0-					5

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
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	68	1	1422	3	Y	-0-					-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	70	1	1502	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	63	1	1379	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	62	1	1366	3	Y	3					3
							3	9									
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	68	1	1508	3	Y	5					8
							6	9									
*11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	63	1	1409	3	Y	-0-					8

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
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	22	1	453	3	Y	-0-					20
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	22	1	462	3	Y	-0-					20
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	22	1	465	3	Y	-0-					20
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	20	1	432	3	Y	-0-					20
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	21	1	458	3	Y	-0-					20
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	19	1	421	3	Y	-0-					20

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

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
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	21	1	443	3	N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	21	1	473	3	N	-0-					-0-
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	20	1	441	3	N	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 028541 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6082 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	92	1	1929	3	Y	3					8
							3	9									
07	2015	N	1344	-0-	-671	-0-	59	1	1266	3	Y	17	20	1			5
							19	9									
08	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	86	1	1866	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	90	1	1968	3	Y	2					7
							2	9									
10	2077	X	1977	-0-	-100	-0-	85	1	1892	3	Y	-0-					7
11	2010	X	1623	-0-	-387	-0-	70	1	1553	3	Y	-0-					7

ADAMS, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 028551 COMPL. DATE 05/11/1960 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5856 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	14	1	321	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	10	1	290	3	Y	-0-					6
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	10	1	313	3	Y	-0-					6
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	10	1	288	3	Y	-0-					6
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	9	1	278	3	Y	-0-					6
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	9	1	289	3	Y	-0-					6
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	9	1	283	3	Y	-0-					6

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
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	31	1	665	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	35	1	739	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	33	1	729	3	Y	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	32	1	703	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	720	-0-	-55	-0-	31	1	689	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	386	-0-	-364	-0-	16	1	370	3	Y	-0-					-0-

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
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	20	1	413	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	20	1	421	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	19	1	414	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	18	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	Y	-0-					-0-
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	Y	-0-					-0-

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

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
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	139	1	1031	3	N	17					275
							19	9									
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	145	1	1120	3	N	-0-	151	1			124
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	144	1	1103	3	N	5					129
							6	9									
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	138	1	1046	3	N	20					149
							22	9									
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	144	1	1128	3	N	19					168
							21	9									
11	990	N	685	-0-	-305	-0-	116	1	567	3	N	2					170
							2	9									

BASTIAN, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 028563 COMPL. DATE 09/11/1960 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4629 - 5722

06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	3	N	-0-					9
07	806	N	718	-0-	-88	-0-	32	1	686	3	N	-0-					9
08	775	N	700	-0-	-75	-0-	31	1	669	3	N	-0-					9
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	36	1	776	3	N	-0-					9
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	34	1	750	3	N	-0-					9
11	690	N	377	-0-	-313	-0-	16	1	361	3	N	-0-					9

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 4780

06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	521	3	N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	525	3	N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	23	1	510	3	N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	N	-0-					-0-
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	23	1	512	3	N	-0-					-0-

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	63	1	1343	3	Y	12					74
							13	9									
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	66	1	1423	3	Y	9					83
							10	9									
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	62	1	1359	3	Y	9					92
							10	9									
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	62	1	1362	3	Y	10					102
							11	9									
10	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	59	1	1308	3	Y	12					114
							13	9									
11	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	52	1	1173	3	Y	17					131
							19	9									

BLEVINS, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 028569 COMPL. DATE 12/23/1959 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5975 - 5979

06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					-0-
*10	310	N	274	-0-	-36	-0-	12	1	262	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	288	-0-	-12	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-

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

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028573 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5298 - 5862

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

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

06	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	369	1	1582	3	Y	-0-					14
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	473	1	2336	3	Y	-0-					14
08	2604	N	2280	-0-	-324	-0-	420	1	1860	3	Y	-0-					14
09	1950	N	1889	-0-	-61	-0-	441	1	1448	3	Y	-0-					14
*10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	603	1	3218	3	Y	-0-					14
*11	2730	X	1105	-0-	-1625	-0-	418	1	687	3	Y	-0-					-0-

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

06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	259	1	943	3	Y	-0-					-0-
*07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	401	1	553	3	Y	-0-					-0-
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	290	1	1299	3	Y	26					26
							29	9									
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	149	1	827	3	Y	-0-					26
*10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	247	1	1049	3	Y	-0-					26
*11	1500	N	1236	-0-	-264	-0-	275	1	961	3	Y	-0-					26

BRIDGES, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 028576 COMPL. DATE 03/24/1954 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 3973 - 5542

06	2340	N	1897	-0-	-443	-0-	301	1	1596	3	Y	-0-					15
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	288	1	2233	3	Y	8					23
							9	9									
08	2418	N	2098	-0-	-320	-0-	276	1	1822	3	Y	-0-					23
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	292	1	1978	3	Y	-0-					23
*10	2170	N	2075	-0-	-95	-0-	276	1	1799	3	Y	-0-					23
*11	2040	N	1903	-0-	-137	-0-	294	1	1609	3	Y	-0-					5

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028577 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5173 - 6084

06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	712	1	1092	3	Y	-0-					-0-
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	737	1	1180	3	Y	-0-					-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	663	1	1092	3	Y	-0-					-0-
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	617	1	982	3	Y	-0-					-0-
*10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	702	1	1059	3	Y	-0-					-0-
*11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	709	1	1100	3	Y	-0-					-0-

BROWN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 028579 COMPL. DATE 11/07/1960 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5730 - 5732

06	750	N	738	-0-	-12	-0-	33	1	705	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	756	-0-	-19	-0-	34	1	722	3	Y	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	33	1	715	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	710	-0-	-40	-0-	31	1	679	3	Y	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	32	1	720	3	Y	-0-					-0-
*11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	692	3	Y	-0-					-0-

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

BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	96	1	2002	3	Y	-0-					1
07	1860	N	1128	-0-	-732	-0-	50	1	1078	3	Y	-0-					1
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	103	1	2240	3	Y	-0-					1
09	1800	N	1297	-0-	-503	-0-	56	1	1241	3	Y	-0-					1
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	61	1	1346	3	Y	-0-					1
*11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	113	1	2516	3	Y	-0-					1

BURNS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028583 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5858 - 5870

06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-					4
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-					4
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	10	1	111	3	N	-0-					4
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	9	1	106	3	N	-0-					4
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	3	N	-0-					4
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	8	1	85	3	N	-0-					4

BURNS, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 028584 COMPL. DATE 02/27/1954 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5480 - 6071

06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	627 4	1 9	1107	3	Y	4					6
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	683	1	1075	3	Y	-0-					6
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	705	1	1115	3	Y	-0-					6
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	622	1	1066	3	Y	-0-					6
*10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	665	1	920	3	Y	-0-					6
*11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	629	1	767	3	Y	-0-					6

BUSEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 028585 COMPL. DATE 09/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4934 - 5904

06	750	N	358	-0-	-392	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	N	-0-					-0-
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 028586 COMPL. DATE 01/25/1954 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 4958 - 4965

06	990	N	262	-0-	-728	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	50	1	1071	3	N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	46	1	990	3	N	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	890	3	N	-0-					-0-
10	1116	X	883	-0-	-233	-0-	38	1	845	3	N	-0-					-0-
11	1080	X	799	-0-	-281	-0-	34	1	765	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 5807

06	510	N	490	-0-	-20	-0-	22	1	468	3	N	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	23	1	498	3	N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	3	N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	3	N	-0-					-0-
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	22	1	507	3	N	-0-					-0-

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

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	490	1	2363	3	Y	7					7
							8	9									
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	530	1	1966	3	Y	1					8
							1	9									
08	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	550	1	2022	3	Y	-0-					8
09	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	522	1	2180	3	Y	-0-					8
10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	564	1	2233	3	Y	-0-					8
*11	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	657	1	2072	3	Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					16
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	N	-0-					16
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					16
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					16
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	13	1	283	3	N	-0-					16
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	12	1	260	3	N	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	10	1	237	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	456	-0-	-84	-0-	21	1	435	3	Y	-0-					28
07	558	N	469	-0-	-89	-0-	21	1	448	3	Y	-0-					28
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	586	3	Y	-0-					28
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	574	3	Y	-0-					28
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	36	1	796	3	Y	-0-					28
*11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	31	1	706	3	Y	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	Y	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	3	Y	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	Y	-0-					-0-
*11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	2104	-0-	-1316	-0-	313	1	1788	3	Y	3					29
							3	9									
07	3534	X	1932	-0-	-1602	-0-	334	1	1596	3	Y	2					31
							2	9									
08	3534	X	2197	-0-	-1337	-0-	369	1	1827	3	Y	1	24	1			8
							1	9									
09	3420	X	1744	-0-	-1676	-0-	385	1	1357	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
*10	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	385	1	1384	3	Y	3					11
							3	9									
*11	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	675	1	4467	3	Y	10					21
							11	9									

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

CLEMONS-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 028602 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4123 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	40	1	1139	3	N	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	43	1	1244	3	N	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	38	1	1096	3	N	-0-					-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	36	1	1043	3	N	-0-					-0-
*10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	39	1	1177	3	N	-0-					-0-
*11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	36	1	1092	3	N	-0-					-0-

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
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	3	N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	37	1	785	3	N	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	37	1	809	3	N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	36	1	787	3	N	-0-					-0-
*10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	35	1	778	3	N	-0-					-0-
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	3	N	-0-					-0-

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
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	425	1	621	3	Y	-0-					7
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	302	1	711	3	Y	-0-					7
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	360	1	1089	3	Y	-0-					7
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	387	1	1105	3	Y	-0-					7
*10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	291	1	1040	3	Y	-0-					7
*11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	343	1	674	3	Y	-0-					7

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
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	16	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	15	1	314	3	Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	Y	-0-					-0-

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
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-

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	18	1	384	3	Y	7					7
							8	9									
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	550	3	Y	2					9
							2	9									
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	21	1	456	3	Y	-0-					9
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	Y	-0-					9
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	17	1	379	3	Y	-0-					9
11	420	N	361	-0-	-59	-0-	15	1	346	3	Y	-0-					9

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

DEARMAN, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028621 COMPL. DATE 02/14/1960 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 4058 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	43	1	899	3	Y	-0-					3
07	744	N	636	-0-	-108	-0-	28	1	608	3	Y	-0-					3
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	74	1	1611	3	Y	-0-					3
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	57	1	1255	3	Y	-0-					3
*10	T. A.		1269	-0-	1269	1269	55	1	1214	3	Y	-0-					3
*11	T. A.		1061	-0-	1061	2330	45	1	1015	3	Y	1					4
							1	9									

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
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	13	1	350	3	N	-0-					-0-
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	12	1	338	3	N	-0-					-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
*10	372	N	120	-0-	-252	-0-	4	1	116	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	31	-0-	-299	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-

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
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	800	3	Y	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	38	1	834	3	Y	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	37	1	806	3	Y	-0-					-0-
*10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	37	1	810	3	Y	-0-					-0-
*11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	35	1	786	3	Y	-0-					-0-

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
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
*07	372	N	346	-0-	-26	-0-	12	1	334	3	N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
*10	341	N	334	-0-	-7	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-

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
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	6	1	174	3	N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
*10	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-

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
06	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	50	1	1046	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	37	1	1058	3	N	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	51	1	1108	3	N	-0-					-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	49	1	1075	3	N	-0-					-0-
*10	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	46	1	1013	3	N	-0-					-0-
*11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	48	1	1077	3	N	-0-					-0-

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

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	605	-0-	-25	-0-	28	1	577	3	N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	657	3	N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	30	1	642	3	N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	3	N	-0-					-0-
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	29	1	633	3	N	-0-					-0-
11	660	N	621	-0-	-39	-0-	27	1	594	3	N	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028640 COMPL. DATE 08/12/1954 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5277 - 5768

06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	Y	-0-					10
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	Y	-0-					10
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	Y	-0-					10
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					10
10	403	N	240	-0-	-163	-0-	10	1	230	3	Y	-0-					10
11	360	N	212	-0-	-148	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					10

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769

06	120	N	51	-0-	-69	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

06	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	73	1	1511	3	Y	-0-					17
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	72	1	1544	3	Y	1					18
							1	9									
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	70	1	1538	3	Y	-0-					18
09	1590	N	1445	-0-	-145	-0-	63	1	1380	3	Y	2					20
							2	9									
10	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	62	1	1385	3	Y	2					22
							2	9									
11	1560	N	1400	-0-	-160	-0-	59	1	1340	3	Y	1					23
							1	9									

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

06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	33	1	697	3	Y	-0-					15
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	3	Y	-0-					15
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	Y	2					17
							2	9									
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					17
10	558	N	60	-0-	-498	-0-	2	1	55	3	Y	3					20
							3	9									
11	390	N	12	-0-	-378	-0-	12	3			Y	-0-					20

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	30	1	647	3	Y	-0-					19
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	40	1	872	3	Y	-0-					19
10	T. A.		750	-0-	750	750	32	1	718	3	Y	-0-					19
11	T. A.		654	-0-	654	1404	28	1	626	3	Y	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	99	1	134	3	Y	-0-					-0-
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	95	1	108	3	Y	-0-					-0-

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
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	56	1	1181	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	50	1	1069	3	N	-0-					-0-
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	61	1	1319	3	N	-0-					-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	56	1	1235	3	N	-0-					-0-
*10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	55	1	1218	3	N	-0-					-0-
*11	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	57	1	1271	3	N	-0-					-0-

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
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
*10	186	N	161	-0-	-25	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	206	-0-	-4	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-

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
06	960	N	934	-0-	-26	-0-	128	1	806	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	129	1	774	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	933	-0-	-59	-0-	130	1	803	3	Y	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	127	1	807	3	Y	-0-					-0-
*10	899	N	883	-0-	-16	-0-	128	1	755	3	Y	-0-					-0-
*11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	127	1	832	3	Y	-0-					-0-

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
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	36	1	744	3	N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	37	1	795	3	N	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	37	1	791	3	N	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	38	1	836	3	N	-0-					-0-
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	43	1	956	3	N	-0-					-0-
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	42	1	936	3	N	-0-					-0-

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
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	38	1	800	3	Y	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	38	1	829	3	Y	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	37	1	802	3	Y	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	36	1	778	3	Y	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	37	1	818	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	34	1	758	3	Y	-0-					-0-

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
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	N	-0-					-0-

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

GRACE, JACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 028659 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5332 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	98	1	244	3	Y	-0-					8
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	105	1	291	3	Y	-0-					8
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	107	1	291	3	Y	2					10
							2	9									
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	103	1	278	3	Y	-0-					10
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	106	1	274	3	Y	-0-					10
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	102	1	259	3	Y	1					11
							1	9									

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868

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

GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	Y	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	20	1	440	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	441	-0-	-39	-0-	19	1	422	3	Y	-0-					-0-

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
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	25	1	723	3	Y	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	35	1	991	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	28	1	809	3	Y	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	28	1	808	3	Y	-0-					-0-
*10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	29	1	850	3	Y	-0-					-0-
*11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	28	1	833	3	Y	-0-					-0-

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
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-

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
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	24	1	680	3	Y	-0-					7
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	23	1	661	3	Y	-0-					7
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	24	1	713	3	Y	-0-					7
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	23	1	675	3	Y	-0-					7
*10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	24	1	720	3	Y	-0-					7
*11	720	N	718	-0-	-2	-0-	23	1	695	3	Y	-0-					7

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
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	Y	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	Y	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	3	Y	-0-					-0-
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	Y	-0-					-0-

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
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	20	1	419	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	280	-0-	-170	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					-0-
*10	434	N	224	-0-	-210	-0-	9	1	215	3	Y	-0-					-0-
*11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
10	155	N	71	-0-	-84	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
11	150	N	60	-0-	-90	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-

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
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	553	1	3259	3	Y	38	20	1			32
							42	9									
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	541	1	3533	3	Y	12	5	1			39
							13	9									
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	586	1	3497	3	Y	5					44
							6	9									
09	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	559	1	3250	3	Y	-0-					44
*10	3751	X	3433	-0-	-318	-0-	527	1	2873	3	Y	30					74
							33	9									
*11	3630	X	3274	-0-	-356	-0-	547	1	2726	3	Y	1	62	1			10
							1	9									

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
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	28	1	590	3	Y	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	28	1	601	3	Y	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	28	1	596	3	Y	-0-					-0-
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	625	3	Y	-0-					-0-
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	28	1	632	3	Y	-0-					-0-

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
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	44	1	916	3	Y	-0-					9
07	992	N	955	-0-	-37	-0-	43	1	912	3	Y	-0-					9
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	45	1	977	3	Y	-0-					9
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	43	1	935	3	Y	-0-					9
*10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	998	3	Y	-0-					9
*11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	44	1	1001	3	Y	-0-					9

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
06	3210	X	2063	-0-	-1147	-0-	93	1	1970	3	Y	-0-					21
07	3286	X	349	-0-	-2937	-0-	15	1	334	3	Y	-0-					21
08	3069	X	885	-0-	-2184	-0-	39	1	846	3	Y	-0-					21
09	2670	X	2168	-0-	-502	-0-	94	1	2074	3	Y	-0-					21
*10	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	98	1	2169	3	Y	-0-					21
*11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	97	1	2179	3	Y	-0-					21

HUGHES, D. J. WELL #: 7 RRCID -> 028691 COMPL. DATE 08/25/1956 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5194 - 5609

06	540	N	539	-0-	-1	-0-	24	1	515	3	Y	-0-					21
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	24	1	536	3	Y	-0-					21
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	542	3	Y	-0-					21
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	24	1	529	3	Y	-0-					21
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	3	Y	-0-					21
*11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	24	1	542	3	Y	-0-					21

HUGHES, D. J. WELL #: 8 RRCID -> 028692 COMPL. DATE 09/19/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5071 - 5820

06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	110	1	455	3	Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	114	1	454	3	Y	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	115	1	472	3	Y	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	112	1	465	3	Y	-0-					-0-
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	115	1	480	3	Y	-0-					-0-
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	112	1	500	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 10 C RRCID -> 028693 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 5076 - 5774

*02	1792	N	1487	-0-	-305	-0-	68	1	1419	3	Y	-0-					7
*03	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	79	1	1693	3	Y	3					10
							3	9									
*04	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	76	1	1620	3	Y	-0-					10
*05	1643	N	34	-0-	-1609	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					10
*06	1710	N	481	-0-	-1229	-0-	20	1	417	3	Y	40					50
							44	9									
*07	1767	N	199	-0-	-1568	-0-	9	1	189	3	Y	1					51
							1	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					51
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					51
*10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					51
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

06	390	N	360	-0-	-30	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-					-0-
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

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-

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
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	122	1	1059	3	Y	-0-					27
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	129	1	1023	3	Y	1					28
							1	9									
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	142	1	1436	3	Y	-0-					28
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	118	1	843	3	Y	-0-					28
*10	1023	N	238	-0-	-785	-0-	98	1	140	3	Y	-0-					28
*11	990	N	216	-0-	-774	-0-	92	1	124	3	Y	-0-					28

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
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
11	270	N	140	-0-	-130	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-

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
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	38	1	800	3	Y	-0-					21
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	38	1	811	3	Y	-0-					21
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	34	1	749	3	Y	-0-					21
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	37	1	801	3	Y	-0-					21
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	36	1	802	3	Y	-0-					21
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	36	1	806	3	Y	-0-					21

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 4158 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	37	1	776	3	N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	37	1	784	3	N	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	36	1	783	3	N	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	N	-0-					-0-
10	806	N	768	-0-	-38	-0-	33	1	735	3	N	-0-					-0-
*11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	34	1	768	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028707 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5359 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	12	1	339	3	Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	370	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	14	1	419	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	251	-0-	-121	-0-	8	1	243	3	Y	-0-					-0-
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	9	1	270	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4054 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	5016	-0-	2016	4799	173	1	4843	3	Y	-0-					-0-
07	8957	X	4158	-0-	-4799	-0-	140	1	4018	3	Y	-0-					-0-
08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	226	1	6592	3	Y	-0-					-0-
09	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	246	1	5364	3	Y	-0-					-0-
*10	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	181	1	5365	3	Y	-0-					-0-
*11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	208	1	4652	3	Y	-0-					-0-

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
06	1170	N	1096	-0-	-74	-0-	50	1	1046	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	51	1	1105	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	47	1	1024	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	47	1	1028	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	50	1	1091	3	Y	-0-					-0-
*11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	47	1	1049	3	Y	-0-					-0-

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
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	68	1	1923	3	N	-0-					-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	68	1	1962	3	N	-0-					-0-
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	69	1	1998	3	N	-0-					-0-
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	66	1	1924	3	N	-0-					-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	67	1	1990	3	N	-0-					-0-
*11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	65	1	1961	3	N	-0-					-0-

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
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	67	1	1890	3	N	8					43
							9	9									
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	53	1	1524	3	N	4					47
							4	9									
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	62	1	1808	3	N	8					55
							9	9									
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	59	1	1720	3	N	8					63
							9	9									
*10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	46	1	1358	3	N	5					68
							6	9									
*11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	48	1	1434	3	Y	-0-	57	1			3

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
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	9	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	8	1	226	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	5	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	365	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	390	3	Y	-0-					-0-
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	500	3	Y	-0-					-0-

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
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-

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
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	Y	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	25	1	552	3	Y	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	542	3	Y	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	30	1	666	3	Y	-0-					-0-
*11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	38	1	850	3	Y	-0-					-0-

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
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2013 - PLUGGED 06-27-2013

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	3	N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	580	3	N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	608	3	N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	3	N	-0-					-0-
*10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	28	1	601	3	N	-0-					-0-
*11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	26	1	585	3	N	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732 COMPL. DATE 05/14/1959 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5186 - 5766

06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	69	1	1445	3	Y	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	74	1	1587	3	Y	-0-					-0-
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	76	1	1652	3	Y	-0-					-0-
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	71	1	1560	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	72	1	1595	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1641	-0-	-9	-0-	70	1	1571	3	Y	-0-					-0-

MCCLURE, B. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028735 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5338 - 5742

06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	8	1	191	3	N	-0-					-0-

MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 6246

06	630	N	610	-0-	-20	-0-	28	1	582	3	Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	636	3	Y	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	25	1	556	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	28	1	620	3	Y	-0-					-0-
*11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	590	3	Y	-0-					-0-

MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4156 - 5667

06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	18	1	503	3	Y	-0-					22
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	15	1	438	3	Y	-0-					22
08	465	N	290	-0-	-175	-0-	9	1	281	3	Y	-0-					22
09	450	N	256	-0-	-194	-0-	8	1	248	3	Y	-0-					22
*10	372	N	229	-0-	-143	-0-	7	1	222	3	Y	-0-					22
*11	270	N	239	-0-	-31	-0-	8	1	231	3	Y	-0-					22

MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 5774

06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	40	1	850	3	N	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	46	1	991	3	N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	37	1	805	3	N	-0-					-0-
09	810	N	686	-0-	-124	-0-	30	1	656	3	N	-0-					-0-
10	837	N	636	-0-	-201	-0-	28	1	608	3	N	-0-					-0-
11	810	N	665	-0-	-145	-0-	28	1	637	3	N	-0-					-0-

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

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

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

MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760

06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	76	1	2124	3	Y	1					2
							1	9									
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	74	1	2114	3	Y	-0-					2
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	71	1	2077	3	Y	-0-					2
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	69	1	2027	3	Y	-0-					2
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	74	1	2188	3	Y	-0-					2
*11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	95	1	2129	3	Y	-0-					2

MOORE, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028746 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5781 - 5795

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-

MOORE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 028747 COMPL. DATE 04/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5369 - 5727

06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
07	186	N	120	-0-	-66	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
08	186	N	112	-0-	-74	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-

MORRIS-KEMPNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 028752 COMPL. DATE 07/01/1959 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5502 - 5792

06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	111	1	443	3	Y	4					21
							4	9									
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	114	1	443	3	Y	3					24
							3	9									
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	116	1	493	3	Y	5					29
							6	9									
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	111	1	453	3	Y	1					30
							1	9									
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	114	1	470	3	Y	6					36
							7	9									
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	107	1	394	3	Y	1					37
							1	9									

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 C RRCID -> 028753 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5576

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-

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

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028757 COMPL. DATE 11/17/1958 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4559 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	18	1	392	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	19	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	18	1	399	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	17	1	383	3	Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2366	-0-	-424	-0-	82	1	2284	3	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2361	-0-	-522	-0-	80	1	2281	3	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2242	-0-	-641	-0-	75	1	2167	3	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2206	-0-	-584	-0-	73	1	2133	3	Y	-0-					-0-
*10	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	77	1	2301	3	Y	-0-					-0-
*11	2160	X	1898	-0-	-262	-0-	62	1	1836	3	Y	-0-					-0-

ONEAL, RAY H. WELL #: 1 RRCID -> 028764 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6036 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	38	1	796	3	Y	-0-					18
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	67	1	1444	3	Y	7					25
							8	9									
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	48	1	1056	3	Y	-0-					25
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	30	1	864	3	Y	1					26
							1	9									
*10	1271	N	1000	-0-	-271	-0-	32	1	965	3	Y	3					29
							3	9									
*11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	66	1	1489	3	Y	3					32
							3	9									

OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3518	-0-	518	1180	160	1	3348	3	Y	9					57
							10	9									
07	4770	X	3590	-0-	-1180	-0-	160	1	3429	3	Y	1					58
							1	9									
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	156	1	3414	3	Y	-0-					58
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	136	1	2969	3	Y	-0-					58
10	3751	X	2937	-0-	-814	-0-	127	1	2810	3	Y	-0-					58
11	3510	X	3000	-0-	-510	-0-	126	1	2828	3	Y	42					100
							46	9									

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	410	1	1693	3	Y	-0-					-0-
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	380	1	1639	3	Y	-0-					-0-
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	404	1	1721	3	Y	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	383	1	1629	3	Y	-0-					-0-
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	346	1	1593	3	Y	-0-					-0-
*11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	345	1	1567	3	Y	-0-					-0-

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-

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

PEARSON, BIRTIE A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028772 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5151 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	3	N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	21	1	589	3	N	-0-					-0-
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	29	1	613	3	N	-0-					-0-
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	25	1	564	3	N	-0-					-0-
*10	620	N	582	-0-	-38	-0-	19	1	563	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	577	-0-	-53	-0-	24	1	553	3	N	-0-					-0-

PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028775 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5567 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	200	1	82	3	Y	-0-					22
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	222	1	111	3	Y	-0-					22
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	224	1	151	3	Y	-0-	13	1			9
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	216	1	131	3	Y	1	2	1			8
							1	9									
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	222	1	112	3	Y	-0-					8
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	216	1	121	3	Y	-0-					8

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
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	14	1	396	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	3	Y	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	18	1	528	3	Y	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	Y	-0-					-0-
*10	465	N	434	-0-	-31	-0-	19	1	415	3	Y	-0-					-0-
*11	450	N	444	-0-	-6	-0-	19	1	425	3	Y	-0-					-0-

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
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	251	1	881	3	Y	-0-					9
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	272	1	917	3	Y	-0-					9
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	230	1	700	3	Y	-0-					9
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	213	1	623	3	Y	-0-					9
*10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	211	1	793	3	Y	-0-					9
*11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	271	1	664	3	Y	-0-					9

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
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2013 - PLUGGED 06-21-2013

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
06	810	N	802	-0-	-8	-0-	28	1	774	3	N	-0-					-0-
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	28	1	803	3	N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	26	1	787	3	N	-0-					-0-
09	810	N	796	-0-	-14	-0-	26	1	770	3	N	-0-					-0-
*10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	27	1	793	3	N	-0-					-0-
*11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	26	1	758	3	N	-0-					-0-

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
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	12	1	244	3	Y	-0-					14
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					14
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					14
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	11	1	247	3	Y	-0-					14
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					14
*11	300	N	291	-0-	-9	-0-	13	1	278	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2192	-0-	-88	-0-	683	1	1505	3	Y	4					18
							4	9									
07	2356	N	1860	-0-	-496	-0-	692	1	1166	3	Y	2					20
							2	9									
08	2356	N	2025	-0-	-331	-0-	711	1	1305	3	Y	8					28
							9	9									
09	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	701	1	2074	3	Y	11					39
							12	9									
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	716	1	1917	3	Y	13					52
							14	9									
11	2190	X	1861	-0-	-329	-0-	682	1	1171	3	Y	7					59
							8	9									

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
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	N	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-

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
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	2	1	79	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	2	1	82	3	N	-0-					-0-

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
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	18	1	515	3	N	-0-					-0-
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	17	1	508	3	N	-0-					-0-
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	18	1	533	3	N	-0-					-0-
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	23	1	506	3	N	-0-					-0-
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	17	1	522	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	502	-0-	-38	-0-	16	1	486	3	N	-0-					-0-

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

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
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	4	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	3	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-

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
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	21	1	582	3	Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	21	1	590	3	Y	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	16	1	482	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	435	-0-	-105	-0-	15	1	420	3	Y	-0-					-0-
*10	620	N	560	-0-	-60	-0-	18	1	542	3	Y	-0-					-0-
*11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	23	1	691	3	Y	-0-					-0-

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
06	1740	N	1345	-0-	-395	-0-	61	1	1284	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	50	1	1446	3	Y	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	64	1	1405	3	Y	-0-					-0-
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	62	1	1347	3	Y	-0-					-0-
*10	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	55	1	1227	3	Y	-0-					-0-
*11	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	56	1	1251	3	Y	-0-					-0-

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
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	52	1	1083	3	Y	-0-					25
07	1240	N	917	-0-	-323	-0-	41	1	875	3	Y	1					26
							1	9									
08	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	56	1	1222	3	Y	-0-					26
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	52	1	1144	3	Y	4					30
							4	9									
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	58	1	1293	3	Y	8					38
							9	9									
11	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	51	1	1150	3	Y	6					44
							7	9									

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
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-

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
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	1140	N	911	-0-	-229	-0-	41	1	870	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	942	-0-	-205	-0-	42	1	900	3	N	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	48	1	1056	3	N	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	53	1	1157	3	N	-0-					-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	54	1	1201	3	N	-0-					-0-
*11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	45	1	1021	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 5662

06	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	152	1	1305	3	Y	12					140
							13	9									
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	159	1	1429	3	Y	10					150
							11	9									
08	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	155	1	1357	3	Y	9					159
							10	9									
09	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	145	1	1209	3	Y	11	150	1			20
							12	9									
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	158	1	1441	3	Y	14					34
							15	9									
*11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	435	1	1482	3	Y	20					54
							22	9									

TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5290 - 6460

06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	Y	-0-					-0-
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	Y	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	15	1	440	3	Y	-0-					-0-
*10	620	N	585	-0-	-35	-0-	20	1	565	3	Y	-0-					-0-
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	29	1	660	3	Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5068 - 5546

06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	N	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5214 - 5276

*03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	294	1	1464	3	Y	36					67
							40	9									
*04	2130	N	1815	-0-	-315	-0-	205	1	1566	3	Y	40	73	1			34
							44	9									
*05	2139	N	1318	-0-	-821	-0-	193	1	1083	3	Y	38	2	1			70
							42	9									
*06	1680	N	1459	-0-	-221	-0-	195	1	1262	3	Y	2	57	1			15
							2	9									
*07	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	200	1	1429	3	Y	34	13	1			36
							37	9									
*08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	210	1	1621	3	Y	29	1	1			64
							32	9									
*09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	201	1	1481	3	Y	25	70	1			19
							28	9									
*10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	199	1	1293	3	Y	41	1	1			59
							45	9									
*11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	191	1	1237	3	Y	34	68	1			25
							37	9									

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

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	3	N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	3	N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	11	1	326	3	N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	N	-0-					-0-
*10	248	N	223	-0-	-25	-0-	7	1	216	3	N	-0-					-0-
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	9	1	285	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	66	1	1366	3	N	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	67	1	1431	3	N	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	67	1	1447	3	N	-0-					-0-
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	66	1	1427	3	N	-0-					-0-
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	68	1	1507	3	N	-0-					-0-
*11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	68	1	1517	3	N	-0-					-0-

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
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	720	N	643	-0-	-77	-0-	29	1	610	3	Y	4					45
							4	9									
07	527	N	341	-0-	-186	-0-	15	1	326	3	Y	-0-					45
08	558	N	322	-0-	-236	-0-	14	1	308	3	Y	-0-					45
09	630	N	264	-0-	-366	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					45
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	13	1	273	3	Y	1					46
							1	9									
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	502	3	Y	-0-					46

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
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	185	1	619	3	Y	4					29
							4	9									
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	180	1	631	3	Y	1					30
							1	9									
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	201	1	636	3	Y	-0-					30
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	189	1	603	3	Y	2					32
							2	9									
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	186	1	614	3	Y	5					37
							6	9									
*11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	184	1	558	3	Y	1					38
							1	9									

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
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	22	1	471	3	Y	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	416	-0-	-80	-0-	18	1	398	3	Y	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	24	1	529	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	515	-0-	-12	-0-	22	1	493	3	Y	-0-					-0-
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	21	1	466	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	29	1	826	3	Y	4					30
							4	9									
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	28	1	793	3	Y	2					32
							2	9									
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	30	1	876	3	Y	6					38
							7	9									
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	23	1	675	3	Y	4					42
							4	9									
*10	837	N	681	-0-	-156	-0-	22	1	658	3	Y	1					43
							1	9									
*11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	29	1	868	3	Y	7					50
							8	9									

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	3	N	-0-					-0-
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	3	N	-0-					-0-
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	28	1	577	3	N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	3	N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	26	1	578	3	N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	23	1	498	3	N	-0-					-0-
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	595	3	N	-0-					-0-
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	3	N	-0-					-0-

READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	3	Y	-0-					-0-
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	330	-0-	-30	-0-	14	1	316	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465

06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	85	1	2399	3	Y	18					22
							20	9									
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	44	1	1260	3	Y	2	24	1			-0-
							2	9									
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	N	3951	-0-	851	851	129	1	3822	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3475	-0-	475	1326	113	1	3362	3	Y	-0-					-0-

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
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	43	1	476	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	55	1	609	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	49	1	546	3	Y	4					4
							4	9									
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	49	1	570	3	Y	1					5
							1	9									
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	652	1	496	3	Y	-0-					5
*11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	572	1	339	3	Y	-0-					5

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
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	3	Y	-0-					2
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	31	1	905	3	Y	-0-					2
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	31	1	893	3	Y	-0-					2
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	29	1	836	3	Y	-0-					2
10	899	N	850	-0-	-49	-0-	28	1	822	3	Y	-0-					2
11	870	N	847	-0-	-23	-0-	28	1	819	3	Y	-0-					2

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
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	37	1	777	3	Y	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	30	1	642	3	Y	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	47	1	1020	3	Y	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	47	1	1042	3	Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	3	Y	-0-					-0-
*11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	41	1	924	3	Y	-0-					-0-

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					3
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					3
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	Y	-0-					3
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					3
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	Y	-0-					3
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	11	1	245	3	Y	-0-					3

MUNICIPAL WELL #: 1 RRCID -> 029135 COMPL. DATE 02/05/1958 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6188 - 6338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	180	1	333	3	Y	-0-					19
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	182	1	302	3	Y	1					20
							1	9									
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	185	1	331	3	Y	-0-					20
09	510	N	378	-0-	-132	-0-	168	1	210	3	Y	-0-					20
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	178	1	266	3	Y	-0-					20
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	173	1	247	3	Y	-0-					20

EUBANK, GERALD E. WELL #: 1 RRCID -> 029151 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4682 - 5416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	432	-0-	-188	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	405	-0-	-105	-0-	405	3			Y	-0-					-0-

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

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	22	1	479	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	429	-0-	-129	-0-	18	1	411	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	308	-0-	-232	-0-	14	1	294	3	Y	-0-					-0-
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	3	Y	-0-					-0-
*11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	Y	-0-					-0-

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	25	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	25	1	547	3	Y	101	91	1			10
							111	9									
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	25	1	555	3	Y	-0-					10
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	24	1	534	3	Y	-0-					10
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	25	1	561	3	Y	-0-					10
*11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	24	1	545	3	Y	-0-					10

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
06	390	N	295	-0-	-95	-0-	14	1	281	3	Y	-0-					1
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	Y	-0-					1
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	Y	-0-					1
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	Y	-0-					1
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	3	Y	-0-					1
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	526	3	Y	-0-					1

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	Y	-0-					2
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	23	1	491	3	Y	-0-					2
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	21	1	459	3	Y	-0-					2
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					2
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	528	3	Y	-0-					2
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	3	Y	-0-					2

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	206	1	1123	3	Y	-0-					7
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	213	1	1148	3	Y	5					12
							6	9									
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	212	1	1160	3	Y	5					17
							6	9									
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	206	1	1137	3	Y	71	67	1			21
							78	9									
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	211	1	1128	3	Y	3					24
							3	9									
11	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	195	1	906	3	Y	-0-					24

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	862	-0-	-8	-0-	39	1	823	3	N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	41	1	863	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	38	1	823	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	870	N	842	-0-	-28	-0-	37	1	805	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	911	-0-	-19	-0-	39	1	872	3	Y	-0-					-0-
*11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	37	1	832	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

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

ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 5768

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

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
*06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	17	1	483	3	Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	26	1	565	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	22	1	466	3	Y	-0-					-0-
*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	21	1	618	3	Y	-0-					-0-
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	17	1	534	3	Y	-0-					-0-

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
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	39	1	829	3	N	-0-					-0-
07	930	N	907	-0-	-23	-0-	41	1	866	3	N	-0-					-0-
08	899	N	895	-0-	-4	-0-	39	1	856	3	N	-0-					-0-
09	870	N	864	-0-	-6	-0-	38	1	826	3	N	-0-					-0-
10	899	N	896	-0-	-3	-0-	39	1	857	3	N	-0-					-0-
11	870	N	868	-0-	-2	-0-	37	1	831	3	N	-0-					-0-

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
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	55	1	1170	3	N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	59	1	1273	3	N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	59	1	1277	3	N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	53	1	1149	3	N	-0-					-0-
*10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	58	1	1280	3	N	-0-					-0-
*11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	53	1	1192	3	N	-0-					-0-

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	490	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	510	-0-	-172	-0-	22	1	485	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	558	N	470	-0-	-88	-0-	21	1	448	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	23	1	498	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	19	1	428	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, DORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029231 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4955 - 5658

06	630	N	466	-0-	-164	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	39	1	823	3	Y	-0-					2
07	868	N	862	-0-	-6	-0-	38	1	824	3	Y	-0-					2
08	868	N	851	-0-	-17	-0-	38	1	813	3	Y	-0-					2
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	870	3	Y	-0-					2
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	38	1	835	3	Y	-0-					2
*11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	35	1	792	3	Y	-0-					2

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029234 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4528 - 5794

06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	-0-					-0-
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	16	1	460	3	Y	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	3	Y	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	3	Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	3	Y	-0-					-0-
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	487	3	Y	-0-					-0-
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	21	1	478	3	Y	-0-					-0-

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

WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5644 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	-0-			-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	Y	-0-			-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	Y	-0-			-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	16	1	357	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	16	1	355	3	Y	-0-			-0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	41	1	861	3	Y	-0-			17
07	837	N	746	-0-	-91	-0-	34	1	712	3	Y	-0-			17
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	44	1	941	3	Y	-0-			17
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	40	1	891	3	Y	-0-			17
*10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	39	1	867	3	Y	-0-			17
*11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	40	1	896	3	Y	-0-			17

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-			-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-			-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-			-0-
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
10	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

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

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
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	-0-			-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	Y	-0-			-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	-0-			-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-			-0-
*10	310	N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	3	Y	-0-			-0-
*11	300	N	298	-0-	-2	-0-	13	1	285	3	Y	-0-			-0-

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
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	3			Y	-0-			7
07	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			Y	-0-			7
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-			7
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-			7
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-			7
11	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	3			Y	-0-			7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	120	1	1400	3	Y	12					30
							13	9									
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	123	1	1422	3	Y	2	29	1			3
							2	9									
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	116	1	1308	3	Y	5	1	1			7
							6	9									
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	152	1	1187	3	Y	6					13
							7	9									
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	150	1	1489	3	Y	3					16
							3	9									
11	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	195	1	1141	3	Y	5					21
							6	9									

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			Y	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	52	1	1095	3	N	13					42
							14	9									
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	50	1	1081	3	Y	5	47	1			-0-
							6	9									
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	33	1	728	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	39	1	849	3	Y	7					8
							8	9									
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	40	1	892	3	Y	-0-					8
*11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	37	1	832	3	Y	11					19
							12	9									

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

06	2100	N	1741	-0-	-359	-0-	79	1	1660	3	N	2					40
							2	9									
07	1891	N	498	-0-	-1393	-0-	22	1	476	3	N	-0-					40
08	2077	N	263	-0-	-1814	-0-	12	1	251	3	Y	-0-	37	1			3
09	1740	N	1390	-0-	-350	-0-	61	1	1325	3	Y	4	1	1			6
							4	9									
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	77	1	1726	3	Y	-0-					6
*11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	45	1	1010	3	Y	-0-					6

WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	122	1	768	3	Y	-0-					3
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	287	1	794	3	Y	-0-					3
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	188	1	696	3	Y	-0-					3
09	750	N	697	-0-	-53	-0-	139	1	558	3	Y	-0-					3
10	1085	N	821	-0-	-264	-0-	220	1	601	3	Y	-0-					3
11	870	N	781	-0-	-89	-0-	168	1	613	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. GAS UNIT WELL #: 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2L RRCID -> 032285 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5573 - 5932

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-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

06	360	N	358	-0-	-2	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
10	372	N	295	-0-	-77	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
11	360	N	304	-0-	-56	-0-	13	1	291	3	N	-0-					-0-

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

06	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	55	1	1163	3	Y	9					18
							10	9									
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	57	1	1213	3	Y	1	15	1			4
							1	9									
08	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	55	1	1200	3	Y	2	1	1			5
							2	9									
09	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	54	1	1169	3	Y	2					7
							2	9									
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	55	1	1224	3	Y	1					8
							1	9									
*11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	52	1	1183	3	Y	1					9
							1	9									

ELSOM, M. GEORGE WELL #: 1 L RRCID -> 032956 COMPL. DATE 03/14/1964 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5865 - 6383

06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-

LEONARD, H. G. WELL #: 2 D RRCID -> 033150 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5450 - 5456

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-

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-

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
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	3	N	-0-					8
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-					8
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					8
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	8	1	186	3	N	-0-					8
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	7	1	151	3	N	-0-					8
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	N	-0-					8

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
06	750	N	449	-0-	-301	-0-	21	1	428	3	Y	-0-					14
07	558	N	427	-0-	-131	-0-	19	1	408	3	Y	-0-					14
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	Y	-0-					14
09	450	N	256	-0-	-194	-0-	11	1	245	3	Y	-0-					14
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	Y	-0-					14
11	360	N	247	-0-	-113	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					14

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
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-

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
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	37	1	775	3	N	-0-					-0-
07	837	N	827	-0-	-10	-0-	37	1	790	3	N	-0-					-0-
08	837	N	833	-0-	-4	-0-	37	1	796	3	N	-0-					-0-
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	35	1	765	3	N	-0-					-0-
*10	837	N	818	-0-	-19	-0-	36	1	782	3	N	-0-					-0-
*11	810	N	794	-0-	-16	-0-	34	1	760	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	46	1	1306	3	N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	45	1	1300	3	N	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	45	1	1293	3	N	-0-					-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	43	1	1256	3	N	-0-					-0-
*10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	45	1	1318	3	N	-0-					-0-
*11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	57	1	1285	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412

06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	25	1	711	3	Y	2					5
							2	9									
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	31	1	904	3	Y	1					6
							1	9									
08	682	N	530	-0-	-152	-0-	17	1	511	3	Y	2					8
							2	9									
09	660	N	123	-0-	-537	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					8
10	930	N	275	-0-	-655	-0-	9	1	266	3	Y	-0-					8
11	510	N	204	-0-	-306	-0-	7	1	197	3	Y	-0-					8

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792

06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
10	341	N	264	-0-	-77	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-

MONTFORD, EMMA J. WELL #: 1 RRCID -> 034288 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4582 - 5814

06	330	N	309	-0-	-21	-0-	14	1	291	3	Y	4					7
							4	9									
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	Y	-0-					7
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	Y	2					9
							2	9									
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	11	1	242	3	Y	1					10
							1	9									
10	496	N	262	-0-	-234	-0-	12	1	250	3	Y	-0-					10
11	420	N	232	-0-	-188	-0-	9	1	221	3	Y	2					12
							2	9									

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 10/21/1964 TOTAL DEPTH 6889 PERF. N/A

06	510	N	301	-0-	-209	-0-	10	1	291	3	Y	-0-					10
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	79	1	2263	3	Y	-0-					10
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	60	1	1291	3	Y	-0-					10
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	70	1	2049	3	Y	-0-					10
*10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	36	1	1070	3	Y	-0-					10
*11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	112	1	2501	3	Y	-0-					10

DAVIS, WIRT WELL #: 1 RRCID -> 034723 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5480 - 5679

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	10	1	299	3	N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	10	1	287	3	N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	10	1	315	3	N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	9	1	280	3	N	-0-					-0-
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	8	1	250	3	N	-0-					-0-
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	3	N	-0-					-0-

TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	478	1	297	3	N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	541	1	640	3	N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	488	1	461	3	N	-0-					-0-
*09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	313	1	869	3	N	-0-					-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	591	1	1154	3	N	-0-					-0-
*11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	675	1	1404	3	N	-0-					-0-

SHAWN, G. L. GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 035366 COMPL. DATE 12/21/1964 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 4668 - 6023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					5
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					5
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					5
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	-0-					5
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					5
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					5

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
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	178	1	1262	3	Y	-0-					5
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	183	1	1277	3	Y	-0-					5
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	202	1	1713	3	Y	-0-					5
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	194	1	1612	3	Y	-0-					5
*10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	189	1	1420	3	Y	-0-					5
*11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	178	1	1306	3	Y	-0-					5

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
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					7
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					7
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					7
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					7
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					7
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	288	3	Y	-0-					7

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
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	24	1	519	3	Y	-0-					2
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	27	1	564	3	Y	-0-					2
08	589	N	511	-0-	-78	-0-	23	1	488	3	Y	-0-					2
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	Y	-0-					2
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	25	1	556	3	Y	-0-					2
11	480	N	437	-0-	-43	-0-	19	1	418	3	Y	-0-					2

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
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	18	1	389	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	Y	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	3	Y	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	Y	-0-					-0-
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	Y	-0-					-0-

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
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	95	1	90	3	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	96	1	90	3	N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	97	1	87	3	N	-0-					-0-
*09	180	N	171	-0-	-9	-0-	93	1	78	3	N	-0-					-0-
*10	186	N	171	-0-	-15	-0-	95	1	76	3	N	-0-					-0-
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	95	1	103	3	N	-0-					-0-

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
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			Y	-0-					-0-

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
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	20	1	556	3	N	-0-					51
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	20	1	550	3	N	-0-					51
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	20	1	574	3	N	-0-					51
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	18	1	545	3	N	-0-					51
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	17	1	497	3	N	-0-					51
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	19	1	548	3	N	-0-					51

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
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-

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
06	840	N	808	-0-	-32	-0-	37	1	771	3	N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	819	3	N	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	38	1	822	3	N	-0-					-0-
09	810	N	807	-0-	-3	-0-	36	1	771	3	N	-0-					-0-
*10	868	N	838	-0-	-30	-0-	36	1	802	3	N	-0-					-0-
*11	840	N	813	-0-	-27	-0-	35	1	778	3	N	-0-					-0-

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
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	19	1	801	3	Y	-0-					7
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	18	1	793	3	Y	-0-					7
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	15	1	645	3	Y	-0-					7
09	630	N	516	-0-	-114	-0-	11	1	505	3	Y	-0-					7
10	806	N	594	-0-	-212	-0-	13	1	551	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
11	630	N	564	-0-	-66	-0-	19	1	544	3	Y	1	1	1			6
							1	9									

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
*05	527	N	195	-0-	-332	-0-	9	1	186	3	Y	-0-					23
*06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	82	1	1709	3	Y	-0-					23
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	96	1	2070	3	Y	-0-					23
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	51	1	1089	3	Y	-0-					23
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	59	1	1273	3	Y	-0-					23
10	2170	N	1918	-0-	-252	-0-	83	1	1835	3	Y	-0-					23
*11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	55	1	1230	3	Y	4					27
							4	9									

BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	Y	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	Y	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	3	Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	Y	-0-					-0-
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	3	N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	322	3	N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	308	3	N	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	10	1	300	3	N	-0-					-0-
*10	341	N	308	-0-	-33	-0-	10	1	298	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	293	-0-	-7	-0-	9	1	284	3	N	-0-					-0-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	29	1	615	3	N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	560	3	N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	549	3	N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	528	3	N	-0-					-0-
10	589	N	528	-0-	-61	-0-	23	1	505	3	N	-0-					-0-
11	570	N	505	-0-	-65	-0-	22	1	483	3	N	-0-					-0-

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

GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	17	1	381	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	17	1	374	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	17	1	378	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	16	1	360	3	Y	-0-					-0-

KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	110	1	564	3	Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	113	1	558	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	114	1	599	3	Y	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	110	1	567	3	Y	-0-					-0-
*10	682	N	662	-0-	-20	-0-	111	1	551	3	Y	-0-					-0-
*11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	109	1	552	3	Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	3	1	101	3	N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	3	1	100	3	N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	N	-0-					-0-
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-

DOBBINS, ETTA T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 042139 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5312 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	20	1	406	3	N	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	21	1	441	3	N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	N	-0-					-0-
*10	465	N	448	-0-	-17	-0-	20	1	428	3	N	-0-					-0-
*11	450	N	429	-0-	-21	-0-	19	1	410	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	3	1	103	3	N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	3	1	96	3	N	-0-					-0-
*10	124	N	119	-0-	-5	-0-	4	1	115	3	N	-0-					-0-
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	N	-0-					-0-

RENSHAW, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 042303 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5978 - 6127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	9	1	260	3	N	-0-					-0-
07	341	N	279	-0-	-62	-0-	9	1	270	3	N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	9	1	254	3	N	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	8	1	245	3	N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	8	1	255	3	N	-0-					-0-
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	34	1	713	3	Y	-0-					39
07	837	N	768	-0-	-69	-0-	34	1	734	3	Y	-0-					39
08	806	N	687	-0-	-119	-0-	30	1	657	3	Y	-0-					39
09	750	N	677	-0-	-73	-0-	30	1	647	3	Y	-0-					39
10	775	N	722	-0-	-53	-0-	31	1	691	3	Y	-0-					39
*11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	29	1	648	3	Y	-0-					39

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

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	23	1	948	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	1023	N	987	-0-	-36	-0-	22	1	964	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	1023	N	978	-0-	-45	-0-	22	1	956	3	Y	-0-					2
09	990	N	920	-0-	-70	-0-	21	1	899	3	Y	-0-					2
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	31	1	930	3	Y	-0-					2
*11	930	N	914	-0-	-16	-0-	29	1	885	3	Y	-0-					2

CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	28	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	622	-0-	-60	-0-	28	1	594	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	28	1	602	3	Y	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	26	1	585	3	Y	-0-					-0-
*10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	29	1	633	3	Y	-0-					-0-
*11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	28	1	622	3	Y	-0-					-0-

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
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	17	1	363	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	13	1	370	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	13	1	381	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	13	1	358	3	Y	-0-					-0-
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	13	1	377	3	Y	-0-					-0-
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	Y	-0-					-0-

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
06	1290	N	693	-0-	-597	-0-	31	1	660	3	Y	2					50
							2	9									
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	57	1	1217	3	Y	11					61
							12	9									
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	57	1	1252	3	Y	2					63
							2	9									
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	39	1	856	3	Y	1	39	1			25
							1	9									
*10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	44	1	982	3	Y	3					28
							3	9									
*11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	44	1	979	3	Y	4					32
							4	9									

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
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	147	-0-	-33	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-

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
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-

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

WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5480 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	569	3	N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	3	N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	3	N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	N	-0-					-0-
10	527	N	274	-0-	-253	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
11	660	N	276	-0-	-384	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	54	1	1134	3	Y	4					33
							4	9									
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	49	1	1047	3	Y	3					36
							3	9									
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	53	1	1137	3	Y	3					39
							3	9									
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	48	1	1062	3	Y	1	31	1			9
							1	9									
*10	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	45	1	1005	3	Y	3					12
							3	9									
*11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	59	1	1336	3	Y	2					14
							2	9									

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
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	436	3	N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	15	1	429	3	N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	457	3	N	-0-					-0-
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	3	N	-0-					-0-

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
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	164	1	356	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	254	-0-	-242	-0-	40	1	214	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	231	-0-	-203	-0-	50	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	423	-0-	-87	-0-	114	1	309	3	Y	-0-					-0-
*10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	24	1	577	3	Y	-0-					-0-
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	66	1	320	3	Y	-0-					-0-

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
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	16	1	671	3	N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	14	1	604	3	N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	16	1	451	3	N	-0-					-0-
09	690	N	388	-0-	-302	-0-	13	1	375	3	N	-0-					-0-
10	620	N	437	-0-	-183	-0-	14	1	423	3	N	-0-					-0-
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	3	N	-0-					-0-

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
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	3	Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	25	1	546	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	24	1	514	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	24	1	537	3	Y	-0-					-0-
*10	558	N	528	-0-	-30	-0-	23	1	505	3	Y	-0-					-0-
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	23	1	533	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	570	N	316	-0-	-254	-0-	162	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	43	1	314	3	Y	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	197	1	442	3	Y	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	124	1	315	3	Y	-0-					-0-
*10	372	N	215	-0-	-157	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	254	-0-	-376	-0-	8	1	246	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

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-

SOUTHERLAND, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 049306 COMPL. DATE 09/12/1970 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5112 - 5350

06	1890	N	1672	-0-	-218	-0-	76	1	1596	3	Y	-0-					13
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	80	1	1713	3	Y	-0-					13
08	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	71	1	1562	3	Y	-0-					13
09	1680	N	1542	-0-	-138	-0-	68	1	1474	3	Y	-0-					13
10	1798	N	1559	-0-	-239	-0-	67	1	1492	3	Y	-0-					13
11	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	66	1	1485	3	Y	-0-					13

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

06	540	N	495	-0-	-45	-0-	11	1	484	3	Y	-0-					1
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	16	1	481	3	Y	-0-					1
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	14	1	598	3	Y	-0-					1
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	22	1	944	3	Y	1					2
							1	9									
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	25	1	734	3	Y	-0-					2
*11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	21	1	620	3	Y	-0-					2

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

06	540	N	533	-0-	-7	-0-	24	1	509	3	Y	-0-					1
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	24	1	525	3	Y	6					7
							7	9									
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	24	1	519	3	Y	3					10
							3	9									
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	22	1	470	3	Y	-0-					10
10	558	N	519	-0-	-39	-0-	22	1	497	3	Y	-0-					10
11	540	N	325	-0-	-215	-0-	14	1	311	3	Y	-0-					10

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	16	1	661	3	Y	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	15	1	653	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	23	1	659	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	642	-0-	-48	-0-	22	1	620	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	679	-0-	-3	-0-	22	1	657	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	21	1	627	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FARLOW, J. F. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 051702 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5078 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	645	1	641	3	Y	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	666	1	642	3	Y	-0-					-0-
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	665	1	616	3	Y	-0-					-0-
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	644	1	626	3	Y	-0-					-0-
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	665	1	597	3	Y	-0-					-0-
*11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	649	1	543	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	985	-0-	-5	-0-	33	1	952	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	34	1	977	3	N	-0-					-0-
08	992	N	974	-0-	-18	-0-	32	1	942	3	N	-0-					-0-
09	990	N	966	-0-	-24	-0-	32	1	934	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	986	-0-	-37	-0-	32	1	954	3	N	-0-					-0-
*11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	41	1	921	3	N	-0-					-0-

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
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	13	1	379	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	13	1	377	3	Y	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	13	1	378	3	Y	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	13	1	384	3	Y	-0-					-0-
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	Y	-0-					-0-

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
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	48	1	1024	3	Y	-0-					16
07	930	N	642	-0-	-288	-0-	20	1	582	3	Y	36	27	1			25
							40	9									
08	930	N	626	-0-	-304	-0-	28	1	597	3	Y	1	1	1			25
							1	9									
09	900	N	568	-0-	-332	-0-	18	1	550	3	Y	-0-					25
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	20	1	576	3	Y	-0-					25
*11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	29	1	641	3	Y	-0-					25

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
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	3	Y	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	3	Y	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	637	3	Y	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	3	Y	-0-					-0-
*11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	655	3	Y	-0-					-0-

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
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	16	1	457	3	N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	15	1	432	3	N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	3	N	-0-					-0-
10	465	N	387	-0-	-78	-0-	13	1	374	3	N	-0-					-0-
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	12	1	338	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	161	1	594	3	Y	-0-			-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	181	1	963	3	Y	-0-			-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	165	1	688	3	Y	-0-			-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	185	1	852	3	Y	-0-			-0-
10	1147	N	834	-0-	-313	-0-	170	1	664	3	Y	-0-			-0-
11	840	N	805	-0-	-35	-0-	181	1	624	3	Y	-0-			-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	464	1	473	3	Y	-0-			4
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	211	1	967	3	Y	-0-			4
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	194	1	711	3	Y	-0-			4
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	147	1	626	3	Y	-0-			4
*10	1178	N	886	-0-	-292	-0-	95	1	791	3	Y	-0-			4
*11	870	N	786	-0-	-84	-0-	177	1	609	3	Y	-0-			4

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
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	93	1	1968	3	Y	-0-			3
07	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	90	1	1940	3	Y	-0-			3
08	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	92	1	2010	3	Y	-0-			3
09	2040	N	2036	-0-	-4	-0-	90	1	1946	3	Y	-0-			3
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	91	1	2016	3	Y	-0-			3
*11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	86	1	1925	3	Y	-0-			3

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
06	720	N	715	-0-	-5	-0-	24	1	691	3	N	-0-			-0-
07	744	N	735	-0-	-9	-0-	24	1	711	3	N	-0-			-0-
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	24	1	706	3	N	-0-			-0-
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	23	1	677	3	N	-0-			-0-
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	24	1	713	3	N	-0-			-0-
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	30	1	681	3	N	-0-			-0-

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
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	46	1	967	3	Y	-0-			-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	47	1	1009	3	Y	-0-			-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	47	1	1025	3	Y	-0-			-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	45	1	983	3	Y	-0-			-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	46	1	1024	3	Y	-0-			-0-
11	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	43	1	977	3	Y	-0-			-0-

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
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	29	1	800	3	Y	-0-			2
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	309	3	Y	-0-			2
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	366	3	Y	-0-			2
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	356	3	Y	-0-			2
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	383	3	Y	-0-			2
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	487	3	Y	-0-			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	3	Y	-0-			-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	30	1	651	3	Y	-0-			-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	640	3	Y	-0-			-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	29	1	625	3	Y	-0-			-0-
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	29	1	643	3	Y	-0-			-0-
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	28	1	620	3	Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	43	1	367	3	Y	-0-			6
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	205	1	357	3	Y	-0-			6
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	318	1	291	3	Y	-0-			6
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	405	1	253	3	Y	-0-			6
*10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	471	1	270	3	Y	-0-			6
*11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	570	1	280	3	Y	-0-			6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	70	1	1471	3	Y	-0-			3
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	74	1	1604	3	Y	-0-			3
08	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	66	1	1420	3	Y	-0-			3
09	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	62	1	1351	3	Y	-0-			3
10	1674	N	1444	-0-	-230	-0-	62	1	1382	3	Y	-0-			3
11	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	59	1	1319	3	Y	-0-			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	58	1	1195	3	Y	14			15
							15	9							
07	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	39	1	1142	3	Y	2			17
							2	9							
08	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	41	1	1196	3	Y	-0-			17
09	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	38	1	1101	3	Y	-0-			17
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	39	1	1155	3	Y	51	51	1	17
							56	9							
11	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	38	1	1134	3	Y	2	2	1	17
							2	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	125	1	1386	3	Y	3			43
							3	9							
07	3100	N	3227	-0-	127	127	266	1	2949	3	Y	11			54
							12	9							
08	2957	N	2830	-0-	-127	-0-	391	1	2438	3	Y	1			55
							1	9							
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	129	1	1487	3	Y	4			59
							4	9							
10	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	410	1	1562	3	Y	3			62
							3	9							
*11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	900	1	2674	3	Y	24			86
							26	9							

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
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	272	3	N	-0-					-0-
07	341	N	237	-0-	-104	-0-	8	1	229	3	N	-0-					-0-
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	7	1	213	3	N	-0-					-0-
09	270	N	197	-0-	-73	-0-	7	1	190	3	N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	8	1	232	3	N	-0-					-0-
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	3	N	-0-					-0-

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
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	55	1	1171	3	N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	20	1	553	3	N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	23	1	658	3	N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	17	1	493	3	N	-0-					-0-
10	558	N	458	-0-	-100	-0-	15	1	443	3	N	-0-					-0-
11	660	N	315	-0-	-345	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-

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
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	37	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	43	1	476	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	268	-0-	-104	-0-	21	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	106	-0-	-254	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-

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
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	61	1	1270	3	Y	-0-					5
07	1085	N	988	-0-	-97	-0-	34	1	954	3	Y	-0-					5
08	1302	N	855	-0-	-447	-0-	29	1	825	3	Y	1					6
							1	9									
09	1320	N	1030	-0-	-290	-0-	34	1	996	3	Y	-0-					6
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	35	1	1035	3	Y	-0-					6
*11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	33	1	983	3	Y	-0-					6

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
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	138	1	1532	3	Y	1	1	1			11
							1	9									
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	142	1	1565	3	Y	14					25
							15	9									
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	137	1	1518	3	Y	29	50	1			4
							32	9									
09	1680	N	1552	-0-	-128	-0-	124	1	1425	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	128	1	1506	3	Y	4					8
							4	9									
11	1620	N	608	-0-	-1012	-0-	51	1	550	3	Y	6					14
							7	9									

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
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	5	1	124	3	N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	119	-0-	-1	-0-	4	1	115	3	N	-0-					-0-

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
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
*11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

06	390	N	356	-0-	-34	-0-	16	1	340	3	Y	-0-					9
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	16	1	345	3	Y	-0-					9
08	403	N	309	-0-	-94	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					9
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	14	1	311	3	Y	-0-					9
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					9
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					9

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

06	4740	X	4216	-0-	-524	-0-	145	1	4071	3	Y	-0-	91	1			13
07	4898	X	3922	-0-	-976	-0-	132	1	3790	3	Y	-0-					13
08	4898	X	4444	-0-	-454	-0-	147	1	4293	3	Y	4					17
							4	9									
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	154	1	4494	3	Y	3					20
							3	9									
10	4371	X	4352	-0-	-19	-0-	142	1	4201	3	Y	8					28
							9	9									
*11	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	156	1	4665	3	Y	2					30
							2	9									

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	250	1	1635	3	Y	-0-					9
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	263	1	1617	3	Y	3					12
							3	9									
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	304	1	1300	3	Y	-0-					12
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	252	1	1324	3	Y	-0-					12
*10	INC G-10		1717	-0-	1717	1717	236	1	1481	3	Y	-0-					12
*11	INC G-10		1319	-0-	1319	3036	363	1	956	3	Y	-0-					12

PHILLIPS, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 072019 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 6167 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

06	1530	N	1407	-0-	-123	-0-	64	1	1343	3	Y	-0-					2
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	68	1	1477	3	Y	-0-					2
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	68	1	1471	3	Y	-0-					2
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	64	1	1399	3	Y	-0-					2
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	72	1	1596	3	Y	-0-					2
*11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	64	1	1439	3	Y	-0-					2

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

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
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	447	1	1400	3	Y	-0-					-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	404	1	1483	3	Y	-0-					-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	411	1	1400	3	Y	-0-					-0-
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	399	1	1493	3	Y	-0-					-0-
*10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	371	1	1355	3	Y	-0-					-0-
*11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	362	1	1431	3	Y	-0-					-0-

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
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	92	1	361	3	Y	-0-					8
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	97	1	390	3	Y	-0-					8
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	94	1	356	3	Y	-0-					8
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	93	1	386	3	Y	-0-					8
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	95	1	384	3	Y	-0-					8
11	450	N	392	-0-	-58	-0-	89	1	303	3	Y	-0-					8

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
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	86	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	109	1	359	3	Y	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	108	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	100	1	235	3	Y	-0-					-0-
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	110	1	394	3	Y	-0-					-0-
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	106	1	376	3	Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		839	-0-	839	2528	565 1	1 9	273	3	Y	1					92
07	T. A.		941	-0-	941	3469	586 41	1 9	314	3	Y	37	129	1			-0-
08	T. A.		858	-0-	858	4327	582 7	1 9	269	3	Y	6	6	1			-0-
09	T. A.		873	-0-	873	5200	566 3	1 9	304	3	Y	3	3	1			-0-
10	6142	X	942	-0-	-5200	-0-	586 30	1 9	326	3	Y	27					27
11	810	N	787	-0-	-23	-0-	561 2	1 9	224	3	Y	2					29

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
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	83 1	1 9	1751	3	Y	1					11
07	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	60 9	1 9	1721	3	Y	8	15	1			4
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	79 1	1 9	1728	3	Y	1	1	1			4
09	1800	N	1606	-0-	-194	-0-	53 2	1 9	1551	3	Y	2					6
10	1798	N	1649	-0-	-149	-0-	54 4	1 9	1591	3	Y	4					10
11	1740	N	1587	-0-	-153	-0-	51	1	1536	3	Y	-0-					10

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

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
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	16	1	468	3	Y	-0-					3
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	471	3	Y	-0-					3
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	Y	-0-					3
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	15	1	448	3	Y	-0-					3
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	16	1	482	3	Y	-0-					3
*11	480	N	475	-0-	-5	-0-	15	1	460	3	Y	-0-					3

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	125	1	722	3	Y	-0-					19
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	129	1	742	3	Y	-0-					19
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	126	1	712	3	Y	-0-					19
09	840	N	811	-0-	-29	-0-	120	1	691	3	Y	-0-					19
10	868	N	862	-0-	-6	-0-	124	1	738	3	Y	-0-					19
11	810	N	676	-0-	-134	-0-	113	1	563	3	Y	-0-					19

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	678	-0-	-222	-0-	678	3			Y	-0-					3
07	930	N	761	-0-	-169	-0-	753	3	8	9	Y	7	9	1			1
08	930	N	886	-0-	-44	-0-	885	3	1	9	Y	1					2
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					2
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					2
*11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					2

PERKINS, MILLARD F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074380 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1667	-0-	-223	-0-	47	1	305	2	Y	-0-					-0-
							1315	3									
07	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	46	1	307	2	Y	1					1
							1326	3	1	9							
*08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	45	1	300	2	Y	2					3
							1296	3	2	9							
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	47	1	321	2	Y	-0-					3
							1385	3									
*10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	46	1	318	2	Y	-0-					3
							1373	3									
*11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	45	1	314	2	Y	-0-					3
							1355	3									

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
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	Y	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	3	Y	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	Y	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	533	3	Y	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	27	1	587	3	Y	-0-					-0-
*11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	594	3	Y	-0-					-0-

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
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	3	Y	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	Y	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	3	Y	-0-					-0-
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	Y	-0-					-0-

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 #: 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
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	97	1	734	3	Y	-0-					2
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	130	1	820	3	Y	-0-					2
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	135	1	874	3	Y	-0-					2
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	162	1	873	3	Y	-0-					2
10	961	N	767	-0-	-194	-0-	137	1	630	3	Y	-0-					2
*11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	165	1	906	3	Y	-0-					2

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
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	43	1	895	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	840	-0-	-90	-0-	37	1	785	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	930	N	920	-0-	-10	-0-	40	1	880	3	Y	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	39	1	864	3	Y	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	46	1	1012	3	Y	-0-					-0-
*11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	50	1	1118	3	Y	-0-					-0-

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
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			Y	-0-					7
07	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	3			Y	-0-					7
08	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3			Y	-0-					7
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	827	3	2	9	Y	2					9
10	837	N	830	-0-	-7	-0-	829	3	1	9	Y	1					10
*11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					10

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
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	362	3	Y	-0-					3
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	Y	-0-					3
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	Y	-0-					3
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	Y	-0-					3
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	3	Y	-0-					3
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	Y	-0-					3

LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	44	1	1227	3	Y	2					50
							2	9									
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	45	1	1293	3	Y	1					51
							1	9									
08	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	38	1	1099	3	Y	3					54
							3	9									
09	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	38	1	1099	3	Y	7					61
							8	9									
*10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	45	1	1321	3	Y	3					64
							3	9									
*11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	43	1	1295	3	Y	4					68
							4	9									

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
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	306	1	997	3	Y	-0-					14
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	316	1	1078	3	Y	-0-					14
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	307	1	793	3	Y	-0-					14
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	291	1	620	3	Y	6					20
							7	9									
10	1395	N	591	-0-	-804	-0-	289	1	300	3	Y	2					22
							2	9									
11	1050	N	753	-0-	-297	-0-	285	1	468	3	Y	-0-					22

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
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	10	1	301	3	N	-0-					-0-
07	403	N	346	-0-	-57	-0-	12	1	334	3	N	-0-					-0-
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	12	1	340	3	N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	465	3	N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	472	3	N	-0-					-0-
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	372	3	N	-0-					-0-

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
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	15	1	416	3	Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	3	Y	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	3	Y	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	21	1	619	3	Y	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	20	1	595	3	Y	18					18
							20	9									
*11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	19	1	549	3	Y	-0-					18

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
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	24	1	681	3	Y	8					13
							9	9									
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	17	1	511	3	Y	1					14
							1	9									
08	558	N	440	-0-	-118	-0-	15	1	425	3	Y	-0-					14
09	720	N	257	-0-	-463	-0-	8	1	247	3	Y	2					16
							2	9									
10	527	N	270	-0-	-257	-0-	9	1	261	3	Y	-0-					16
11	420	N	287	-0-	-133	-0-	9	1	278	3	Y	-0-					16

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
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	111	1	426	3	Y	23					155
							25	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	107	1	410	3	Y	31					186
							34	9									
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	115	1	468	3	Y	6	165	1			27
							7	9									
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	103	1	359	3	Y	15					42
							17	9									
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	105	1	358	3	Y	20					62
							22	9									
11	450	N	393	-0-	-57	-0-	99	1	277	3	Y	15					77
							17	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	14	1	394	3	Y	27					27
							30	9									
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	14	1	405	3	Y	10					37
							11	9									
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	15	1	439	3	Y	28					65
							31	9									
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	14	1	401	3	Y	16	81	1			-0-
							18	9									
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	14	1	419	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

06	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	54	1	1130	3	Y	-0-					5
07	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	53	1	1139	3	Y	-0-					5
08	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	52	1	1122	3	Y	-0-					5
09	1170	N	994	-0-	-176	-0-	44	1	950	3	Y	-0-					5
*10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	43	1	955	3	Y	-0-					5
*11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	41	1	921	3	Y	-0-					5

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	252	3	N	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	7	1	190	3	N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	3	N	-0-					-0-
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	7	1	196	3	N	-0-					-0-
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	211	-0-	-29	-0-	7	1	204	3	N	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

06	330	N	298	-0-	-32	-0-	10	1	288	3	N	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	9	1	265	3	N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	314	3	N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	294	3	N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	9	1	263	3	N	-0-					-0-
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	10	1	301	3	N	-0-					-0-

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	42	1	880	3	Y	-0-					1
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	45	1	960	3	Y	-0-					1
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	33	1	963	3	Y	-0-					1
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	844	3	Y	-0-					1
10	992	N	893	-0-	-99	-0-	38	1	855	3	Y	-0-					1
11	960	N	861	-0-	-99	-0-	37	1	824	3	Y	-0-					1

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

06	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-

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

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	83	1	921	3	Y	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	85	1	935	3	Y	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	84	1	932	3	Y	1					1
							1	9									
09	990	N	939	-0-	-51	-0-	75	1	864	3	Y	-0-					1
10	1023	N	995	-0-	-28	-0-	78	1	917	3	Y	-0-					1
11	990	N	871	-0-	-119	-0-	75	1	794	3	Y	2					3
							2	9									

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
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	268	1	1504	3	Y	-0-					-0-
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	293	1	1639	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	286	1	1571	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	278	1	1402	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1507	-0-	-198	-0-	254	1	1253	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1096	-0-	-554	-0-	294	1	802	3	Y	-0-					-0-

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

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

YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-

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
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	420	1	2013	3	N	7					42
							8	9									
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	523	1	1588	3	N	4					46
							4	9									
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	568	1	1715	3	N	8					54
							9	9									
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	570	1	1118	3	N	6					60
							7	9									
10	1209	N	697	-0-	-512	-0-	675	1	18	3	N	4	64	1			-0-
							4	9									
*11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	394	1	805	3	N	-0-					-0-

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
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-

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

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	28	1	588	3	Y	-0-			-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	819	3	Y	-0-			-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	40	1	868	3	Y	-0-			-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	37	1	805	3	Y	-0-			-0-
10	868	N	835	-0-	-33	-0-	36	1	799	3	Y	-0-			-0-
11	840	N	805	-0-	-35	-0-	35	1	770	3	Y	-0-			-0-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	12	1	336	3	N	-0-			-0-
07	403	N	94	-0-	-309	-0-	3	1	91	3	N	-0-			-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	380	3	N	-0-			-0-
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	11	1	330	3	N	-0-			-0-
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	3	N	-0-			-0-
*11	390	N	362	-0-	-28	-0-	12	1	350	3	N	-0-			-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	13	1	256	3	N	-0-			-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-			-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	10	1	226	3	N	-0-			-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-			-0-
*10	217	N	164	-0-	-53	-0-	7	1	157	3	N	-0-			-0-
*11	210	N	74	-0-	-136	-0-	3	1	71	3	N	-0-			-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	68	1	1415	3	N	-0-			-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	66	1	1413	3	N	-0-			-0-
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	67	1	1448	3	N	-0-			-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	62	1	1351	3	N	-0-			-0-
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	65	1	1425	3	N	-0-			-0-
*11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	62	1	1379	3	N	-0-			-0-

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
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	14	1	558	3	Y	-0-			-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	14	1	613	3	Y	-0-			-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	3	Y	-0-			-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	20	1	574	3	Y	-0-			-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	18	1	529	3	Y	-0-			-0-
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	16	1	488	3	Y	-0-			-0-

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
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	31	1	649	3	Y	-0-			2
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	657	3	Y	-0-			2
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	3	Y	-0-			2
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	39	1	850	3	Y	-0-			2
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	39	1	870	3	Y	-0-			2
*11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	40	1	876	3	Y	-0-			2

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
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	20	1	557	3	Y	-0-			-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	3	Y	-0-			-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	3	Y	-0-			-0-
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	24	1	520	3	Y	-0-			-0-
*10	589	N	539	-0-	-50	-0-	17	1	522	3	Y	-0-			-0-
*11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	24	1	554	3	Y	-0-			-0-

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
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	5	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	6	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	6	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	3	Y	-0-					-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	3	Y	-0-					-0-

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
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	218	1	814	3	Y	-0-					9
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	227	1	876	3	Y	5					14
							6	9									
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	227	1	902	3	Y	-0-					14
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	216	1	789	3	Y	-0-					14
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	225	1	864	3	Y	-0-					14
*11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	216	1	801	3	Y	-0-					14

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
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	37	1	765	3	Y	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	37	1	794	3	Y	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	37	1	801	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	746	-0-	-34	-0-	32	1	714	3	Y	-0-					-0-
*10	837	N	700	-0-	-137	-0-	30	1	670	3	Y	-0-					-0-
*11	810	N	657	-0-	-153	-0-	28	1	629	3	Y	-0-					-0-

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
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-

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
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	8	1	354	3	Y	-0-					20
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	8	1	345	3	Y	-0-					20
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	8	1	368	3	Y	-0-					20
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	8	1	342	3	Y	-0-					20
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	7	1	303	3	Y	-0-					20
11	360	N	294	-0-	-66	-0-	7	1	287	3	Y	-0-					20

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-

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
06	2700	N	2485	-0-	-215	-0-	400	1	2081	3	N	4					19
							4	9									
07	2604	N	2586	-0-	-18	-0-	426	1	2153	3	N	6					25
							7	9									
08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	512	1	2256	3	N	2					27
							2	9									
09	2490	N	2266	-0-	-224	-0-	453	1	1812	3	N	1					28
							1	9									
10	2573	N	2041	-0-	-532	-0-	498	1	1543	3	N	-0-					28
11	2670	N	1941	-0-	-729	-0-	459	1	1480	3	N	2					30
							2	9									

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
06	900	N	788	-0-	-112	-0-	112	1	673	3	Y	3					70
							3	9									
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	132	1	837	3	Y	-0-					70
08	930	N	629	-0-	-301	-0-	116	1	513	3	Y	-0-					70
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	127	1	921	3	Y	1					71
							1	9									
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	130	1	830	3	Y	2					73
							2	9									
*11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	125	1	777	3	Y	1					74
							1	9									

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
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	615	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	37	1	803	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	40	1	872	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	38	1	824	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	38	1	834	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	35	1	791	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	151	1	1289	3	Y	-0-					27
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	151	1	1242	3	Y	3					30
							3	9									
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	148	1	1198	3	Y	-0-					30
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	133	1	921	3	Y	-0-					30
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	173	1	1769	3	Y	-0-					30
*11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	159	1	1527	3	Y	-0-					30

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	36	1	752	3	Y	-0-					6
07	806	N	568	-0-	-238	-0-	25	1	543	3	Y	-0-					6
08	806	N	782	-0-	-24	-0-	34	1	748	3	Y	-0-					6
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	36	1	786	3	Y	-0-					6
*10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	39	1	879	3	Y	-0-					6
*11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	54	1	1209	3	Y	-0-					6

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	N	-0-					-0-
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	3	N	-0-					-0-
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	307	3	N	-0-					-0-
*04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	12	1	344	3	N	-0-					-0-
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	349	3	N	-0-					-0-
*06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	16	1	467	3	N	-0-					-0-
*07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	17	1	485	3	N	-0-					-0-
*08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	16	1	457	3	N	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	N	-0-					-0-
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	9	1	285	3	N	-0-					-0-
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	12	1	357	3	N	-0-					-0-

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

06	1740	N	1685	-0-	-55	-0-	58	1	1617	3	Y	9	18	1			2
							10	9									
07	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	58	1	1655	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	55	1	1594	3	Y	-0-					2
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	55	1	1626	3	Y	-0-					2
*10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	56	1	1658	3	Y	-0-					2
*11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	53	1	1590	3	Y	1					3
							1	9									

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	38	1	810	3	N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	39	1	850	3	N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	40	1	869	3	N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	36	1	787	3	N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	39	1	870	3	N	-0-					-0-
11	870	N	843	-0-	-27	-0-	36	1	807	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-

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

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	45	1	1898	3	Y	-0-					-0-
07	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	66	1	2840	3	Y	-0-					-0-
08	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	65	1	2859	3	Y	-0-					-0-
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	75	1	2168	3	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2094	-0-	-820	-0-	46	1	2048	3	Y	-0-					-0-
11	2820	X	1691	-0-	-1129	-0-	55	1	1636	3	Y	-0-					-0-

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
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	438	3	N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	16	1	458	3	N	-0-					-0-
08	465	N	362	-0-	-103	-0-	12	1	350	3	N	-0-					-0-
09	450	N	267	-0-	-183	-0-	9	1	258	3	N	-0-					-0-
10	465	N	86	-0-	-379	-0-	2	1	84	3	N	-0-					-0-
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	15	1	465	3	N	-0-					-0-

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
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	120	1	262	3	Y	4					56
							4	9									
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	124	1	224	3	Y	4					60
							4	9									
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	124	1	266	3	Y	5					65
							6	9									
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	120	1	215	3	Y	1					66
							1	9									
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	124	1	206	3	Y	-0-					66
*11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	120	1	194	3	Y	-0-					66

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
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	37	1	1044	3	Y	-0-					23
07	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	37	1	1075	3	Y	-0-					23
08	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	36	1	1024	3	Y	-0-					23
09	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	34	1	995	3	Y	-0-					23
*10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	40	1	1197	3	Y	-0-					23
*11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	47	1	1397	3	Y	-0-					23

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
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	60	1	1258	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	938	-0-	-333	-0-	42	1	896	3	Y	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	54	1	1182	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	50	1	1090	3	Y	-0-					-0-
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	47	1	1041	3	Y	-0-					-0-
*11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	52	1	1171	3	Y	-0-					-0-

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
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	3	6	9	Y	5					21
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-	18	1			3
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	3	1	9	Y	1	1	1			3
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					3
10	1054	N	967	-0-	-87	-0-	967	3			Y	-0-					3
11	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	1025	3			Y	-0-					3

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

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	13	1	262	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	12	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	12	1	264	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	957	-0-	-33	-0-	44	1	913	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	945	-0-	-78	-0-	42	1	903	3	Y	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	50	1	1086	3	Y	-0-					-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	47	1	1023	3	Y	-0-					-0-
*10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	994	3	Y	-0-					-0-
*11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	47	1	1036	3	Y	-0-					-0-

WILSON, J. O. "B" WELL #: 1 RRCID -> 086188 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5230 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2012 - PLUGGED 08/21/12

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
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	28	1	772	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	25	1	728	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	772	-0-	-3	-0-	25	1	747	3	Y	-0-					-0-
*09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	844	3	Y	-0-					-0-
*10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	29	1	849	3	Y	-0-					-0-
*11	750	N	743	-0-	-7	-0-	24	1	719	3	Y	-0-					-0-

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
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	265	1	1017	3	Y	16					25
							18	9									
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	253	1	1073	3	Y	-0-	20	1			5
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	281	1	1076	3	Y	3	1	1			7
							3	9									
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	244	1	1027	3	Y	4					11
							4	9									
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	250	1	1048	3	Y	1					12
							1	9									
*11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	259	1	929	3	Y	3					15
							3	9									

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	37	1	406	3	Y	-0-					10
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	38	1	420	3	Y	-0-					10
08	651	N	321	-0-	-330	-0-	26	1	295	3	Y	-0-					10
09	450	N	258	-0-	-192	-0-	21	1	237	3	Y	-0-					10
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	18	1	215	3	Y	-0-					10
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	20	1	216	3	Y	-0-					10

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

06	360	N	298	-0-	-62	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
*10	341	N	330	-0-	-11	-0-	14	1	316	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	315	-0-	-15	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

06	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	195	1	1665	3	Y	14					38
							15	9									
07	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	176	1	1727	3	Y	-0-	37	1			1
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	187	1	1701	3	Y	7	2	1			6
							8	9									
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	148	1	1500	3	Y	8					14
							9	9									
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	156	1	1677	3	Y	6					20
							7	9									
11	1650	N	1514	-0-	-136	-0-	192	1	1318	3	Y	4					24
							4	9									

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

06	1020	N	852	-0-	-168	-0-	39	1	813	3	Y	-0-					2
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	48	1	1031	3	Y	-0-					2
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	47	1	1021	3	Y	-0-					2
09	840	N	760	-0-	-80	-0-	33	1	727	3	Y	-0-					2
*10	1023	N	901	-0-	-122	-0-	39	1	862	3	Y	-0-					2
*11	990	N	856	-0-	-134	-0-	36	1	820	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2015	N	1672	-0-	-343	-0-	241	1	357	2	Y	2					8
							1072	3	2	9							
06	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	243	1	355	2	Y	2					10
							1063	3	2	9							
07	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	258	1	349	2	Y	2					12
							1047	3	2	9							
*08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	268	1	364	2	Y	-0-					12
							1061	3									
*09	1650	N	1598	-0-	-52	-0-	314	1	329	2	Y	-0-					12
							955	3									
*10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	291	1	346	2	Y	1					13
							1037	3	1	9							
*11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	254	1	314	2	Y	1					14
							939	3	1	9							

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
10	372	N	286	-0-	-86	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	10	1	234	3	N	-0-					-0-

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

06	630	N	565	-0-	-65	-0-	25	1	540	3	Y	-0-					13
07	620	N	564	-0-	-56	-0-	19	1	545	3	Y	-0-					13
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	21	1	589	3	Y	-0-					13
09	570	N	526	-0-	-44	-0-	17	1	509	3	Y	-0-					13
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	18	1	539	3	Y	-0-					13
11	600	N	543	-0-	-57	-0-	17	1	526	3	Y	-0-					13

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

06	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	53	1	1116	3	Y	2					20
							2	9									
07	837	X	772	-0-	-65	-0-	26	1	740	3	Y	5					25
							6	9									
08	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	66	1	1424	3	Y	5					30
							6	9									
09	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	54	1	1170	3	Y	-0-	24	1			6
*10	810	X	810	-0-	-0-	-0-	35	1	771	3	Y	4					10
							4	9									
*11	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	51	1	1142	3	Y	7					17
							8	9									

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

06	1500	X	1481	-0-	-19	-0-	68	1	1413	3	N	-0-					-0-
07	1550	X	1520	-0-	-30	-0-	67	1	1453	3	N	-0-					-0-
08	1550	X	1523	-0-	-27	-0-	67	1	1456	3	N	-0-					-0-
09	1500	X	1469	-0-	-31	-0-	64	1	1405	3	N	-0-					-0-
*10	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	66	1	1450	3	N	-0-					-0-
*11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	63	1	1407	3	N	-0-					-0-

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
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	62	1	1309	3	N	-0-					-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	63	1	1347	3	N	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	70	1	1517	3	N	-0-					-0-
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	63	1	1371	3	N	-0-					-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	50	1	1465	3	N	-0-					-0-
11	900	N	751	-0-	-149	-0-	33	1	718	3	N	-0-					-0-

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
06	1020	N	864	-0-	-156	-0-	123	1	698	3	Y	39					179
							43	9									
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	116	1	489	3	Y	81	163	1			97
							89	9									
08	1023	N	763	-0-	-260	-0-	122	1	620	3	Y	19					116
							21	9									
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	128	1	839	3	Y	36					152
							40	9									
*10	682	N	353	-0-	-329	-0-	103	1	242	3	Y	7					159
							8	9									
*11	750	N	140	-0-	-610	-0-	92	1	48	3	Y	-0-					159

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
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	N	-0-					-0-

ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	960	-0-	-30	-0-	44	1	916	3	Y	-0-					62
07	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	45	1	968	3	Y	5					67
							6	9									
08	1023	N	924	-0-	-99	-0-	40	1	873	3	Y	10					77
							11	9									
09	960	N	946	-0-	-14	-0-	41	1	902	3	Y	3					80
							3	9									
10	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	44	1	970	3	Y	-0-					80
*11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	41	1	915	3	Y	16					96
							18	9									

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	543	3	N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	411	3	N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	5					5
							6	9									
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-					5

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
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	212	1	610	3	Y	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	248	1	1361	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	247	1	674	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	127	1	812	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1032	-0-	-332	-0-	133	1	899	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	837	-0-	-63	-0-	114	1	723	3	Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "E" WELL #: 11-T RRCID -> 091596 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5259 - 5670

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

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	67	1	1400	3	Y	-0-					2
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	72	1	1532	3	Y	-0-					2
08	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	59	1	1288	3	Y	-0-					2
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	67	1	1454	3	Y	-0-					2
10	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	67	1	1473	3	Y	-0-					2
*11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	45	1	1366	3	Y	-0-					2

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
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*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-

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
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	47	1	988	3	Y	-0-					31
07	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	46	1	995	3	Y	-0-					31
08	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	48	1	1053	3	Y	-0-					31
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	47	1	1026	3	Y	-0-					31
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	50	1	1104	3	Y	-0-					31
11	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	43	1	959	3	Y	-0-					31

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
06	660	N	548	-0-	-112	-0-	25	1	523	3	Y	-0-					21
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	654	3	Y	3					24
							3	9									
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	634	3	Y	4					28
							4	9									
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	22	1	488	3	Y	1					29
							1	9									
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	28	1	608	3	Y	-0-					29
11	660	N	299	-0-	-361	-0-	13	1	283	3	Y	3					32
							3	9									

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

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-

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

*02	1484	N	1237	-0-	-247	-0-	133	1	1104	3	Y	-0-					7
*03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	163	1	1494	3	Y	6					13
							7	9									
*04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	151	1	1317	3	Y	2					15
							2	9									
*05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	148	1	1230	3	Y	-0-					15
*06	1560	N	1139	-0-	-421	-0-	137	1	1002	3	Y	-0-					15
*07	1519	N	1206	-0-	-313	-0-	143	1	1063	3	Y	-0-					15
08	1364	N	1131	-0-	-233	-0-	139	1	992	3	Y	-0-					15
09	1140	N	992	-0-	-148	-0-	129	1	863	3	Y	-0-					15
*10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	133	1	889	3	Y	-0-					15
*11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	130	1	898	3	Y	-0-					15

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

06	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	53	1	1115	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	775	-0-	-434	-0-	35	1	740	3	Y	-0-					-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	60	1	1299	3	Y	-0-					-0-
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	60	1	1305	3	Y	-0-					-0-
*10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	50	1	1096	3	Y	-0-					-0-
*11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	58	1	1315	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

06	2160	N	1986	-0-	-174	-0-	90	1	1896	3	Y	-0-					2
07	1984	N	1663	-0-	-321	-0-	74	1	1589	3	Y	-0-					2
08	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	86	1	1873	3	Y	-0-					2
09	1980	N	1865	-0-	-115	-0-	82	1	1783	3	Y	-0-					2
*10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	77	1	1725	3	Y	-0-					2
*11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	84	1	1874	3	Y	-0-					2

WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648

06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					14
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					14
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					14
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	Y	-0-					14
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	3	Y	-0-					14
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	Y	-0-					14

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

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
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	109	1	398	3	Y	-0-					4
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	112	1	402	3	Y	-0-					4
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	114	1	453	3	Y	-0-					4
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	110	1	439	3	Y	-0-					4
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	114	1	455	3	Y	-0-					4
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	109	1	420	3	Y	-0-					4

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
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-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6895	3	43	9	N	39					188
07	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10049	3	168	9	N	153	176	1			165
08	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8333	3	88	9	N	80	161	1			84
09	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8806	3	121	9	N	110					194
10	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8468	3	96	9	N	87	158	1			123
*11	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9480	3	121	9	N	110					233

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	-0-					3
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	3	Y	-0-					3
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	3	Y	-0-					3
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	3	Y	-0-					3
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	14	1	409	3	Y	-0-					3
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	390	3	Y	-0-					3

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	59	1	1229	3	Y	-0-					17
07	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	59	1	1269	3	Y	-0-					17
08	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	59	1	1267	3	Y	-0-					17
09	1290	N	1072	-0-	-218	-0-	47	1	1025	3	Y	-0-					17
*10	1333	N	926	-0-	-407	-0-	40	1	886	3	Y	-0-					17
*11	1290	N	293	-0-	-997	-0-	13	1	280	3	Y	-0-					17

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
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-

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
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	35	1	976	3	N	-0-					2
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	35	1	1000	3	N	-0-					2
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	34	1	1004	3	N	-0-					2
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	33	1	967	3	N	-0-					2
*10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	33	1	999	3	N	-0-					2
*11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	31	1	928	3	N	-0-					2

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

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
06	870	N	867	-0-	-3	-0-	228	1	639	3	Y	-0-					23
07	899	N	547	-0-	-352	-0-	17	1	530	3	Y	-0-					23
08	899	N	497	-0-	-402	-0-	11	1	486	3	Y	-0-					23
09	870	N	460	-0-	-410	-0-	10	1	448	3	Y	2	25	1			-0-
							2	9									
*10	558	N	449	-0-	-109	-0-	10	1	439	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	401	-0-	-79	-0-	9	1	392	3	Y	-0-					-0-

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
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	40	1	843	3	N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	53	1	1145	3	N	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	57	1	1247	3	N	-0-					-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	55	1	1207	3	N	-0-					-0-
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	57	1	1265	3	N	-0-					-0-
*11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	55	1	1227	3	N	-0-					-0-

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
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	39	1	830	3	Y	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	39	1	838	3	Y	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	39	1	845	3	Y	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	37	1	810	3	Y	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	38	1	836	3	Y	-0-					-0-
*11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	36	1	816	3	Y	-0-					-0-

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
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	516	1	1018	3	Y	-0-					-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	546	1	1057	3	Y	-0-					-0-
*08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	532	1	1026	3	Y	-0-					-0-
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	527	1	1027	3	Y	-0-					-0-
*10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	519	1	995	3	Y	-0-					-0-
*11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	466	1	817	3	Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	542	-0-	-88	-0-	24	1	518	3	Y	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	36	1	767	3	Y	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	37	1	814	3	Y	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	32	1	711	3	Y	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	36	1	788	3	Y	-0-					-0-
*11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	35	1	796	3	Y	-0-					-0-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2451	-0-	-99	-0-	84	1	2350	3	Y	15					33
							17	9									
07	2542	N	2068	-0-	-474	-0-	69	1	1999	3	Y	-0-					33
08	2294	N	2103	-0-	-191	-0-	70	1	2033	3	Y	-0-					33
09	2460	N	1923	-0-	-537	-0-	63	1	1852	3	Y	7					40
							8	9									
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	68	1	2004	3	Y	25	65	1			-0-
							28	9									
*11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	65	1	1954	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
06	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	106	1	2233	3	Y	3					201
							3	9									
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	120	1	2580	3	Y	6					207
							7	9									
08	2449	N	2416	-0-	-33	-0-	106	1	2302	3	Y	7					214
							8	9									
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	109	1	2384	3	Y	2					216
							2	9									
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	118	1	2621	3	Y	3					219
							3	9									
*11	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	112	1	2509	3	Y	5					224
							6	9									

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	756	3	Y	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	36	1	774	3	Y	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	36	1	772	3	Y	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	33	1	740	3	Y	-0-					-0-
*10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	36	1	781	3	Y	-0-					-0-
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	34	1	751	3	Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	8	1	251	3	N	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	58	1	1197	3	Y	-0-	29	1			3
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	60	1	1283	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
08	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	46	1	999	3	Y	-0-					3
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	67	1	1450	3	Y	-0-					3
*10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	65	1	1440	3	Y	10					13
							11	9									
*11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	63	1	1402	3	Y	-0-					13

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

06	1140	N	1010	-0-	-130	-0-	184	1	826	3	Y	-0-					25
07	1240	N	1025	-0-	-215	-0-	233	1	792	3	Y	-0-					25
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	320	1	784	3	Y	-0-					25
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	249	1	886	3	Y	-0-					25
*10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	230	1	792	3	Y	-0-					25
*11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	199	1	886	3	Y	-0-					25

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	14	1	412	3	N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15	1	426	3	N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	3	N	-0-					-0-
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	14	1	418	3	N	-0-					-0-
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	3	N	-0-					-0-

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
06	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	61	1	1278	3	Y	-0-					54
07	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	61	1	1333	3	Y	3					57
							3	9									
08	1364	N	1032	-0-	-332	-0-	45	1	985	3	Y	2					59
							2	9									
09	1350	N	854	-0-	-496	-0-	37	1	817	3	Y	-0-					59
10	992	N	935	-0-	-57	-0-	40	1	895	3	Y	-0-					59
*11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	44	1	1002	3	Y	-0-					59

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
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	95	1	127	3	Y	-0-					22
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	106	1	280	3	Y	6					28
							7	9									
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	107	1	297	3	Y	1	25	1			4
							1	9									
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	99	1	209	3	Y	3	1	1			6
							3	9									
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	107	1	316	3	Y	-0-					6
11	390	N	273	-0-	-117	-0-	98	1	175	3	Y	-0-					6

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
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	90	1	404	3	N	7					143
							8	9									
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	93	1	378	3	N	7					150
							8	9									
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	93	1	412	3	N	11					161
							12	9									
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	90	1	447	3	N	7					168
							8	9									
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	93	1	429	3	N	7					175
							8	9									
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	90	1	332	3	N	6					181
							7	9									

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
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	58	1	1202	3	Y	-0-					32
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	60	1	1291	3	Y	-0-					32
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	61	1	1323	3	Y	-0-					32
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	56	1	1243	3	Y	-0-					32
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	60	1	1334	3	Y	-0-					32
*11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	56	1	1253	3	Y	-0-					32

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
06	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	281	1	753	3	Y	-0-					8
07	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	256	1	792	3	Y	-0-					8
08	1178	N	956	-0-	-222	-0-	408	1	548	3	Y	-0-					8
*09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	389	1	703	3	Y	-0-					8
*10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	405	1	816	3	Y	-0-					8
*11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	311	1	933	3	Y	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 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
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-			-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-			-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	3	N	-0-			-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	6	1	132	3	N	-0-			-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	47	1	991	3	N	-0-			-0-
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	85	1	1811	3	N	-0-			-0-
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	86	1	1873	3	N	-0-			-0-
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	79	1	1742	3	N	-0-			-0-
10	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	80	1	1774	3	N	-0-			-0-
11	1890	N	1845	-0-	-45	-0-	79	1	1766	3	N	-0-			-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2584	-0-	-356	-0-	118	1	2463	3	N	3			36
							3	9							
07	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	141	1	3043	3	N	1			37
							1	9							
08	3038	X	2119	-0-	-919	-0-	93	1	2026	3	N	-0-			37
09	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	113	1	2475	3	N	-0-			37
10	3038	X	2452	-0-	-586	-0-	106	1	2346	3	N	-0-			37
11	2940	X	2228	-0-	-712	-0-	95	1	2133	3	N	-0-			37

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	23	1	491	3	Y	-0-			15
07	558	N	498	-0-	-60	-0-	16	1	482	3	Y	-0-			15
08	558	N	502	-0-	-56	-0-	22	1	480	3	Y	-0-			15
09	510	N	456	-0-	-54	-0-	20	1	436	3	Y	-0-			15
*10	496	N	405	-0-	-91	-0-	17	1	388	3	Y	-0-			15
*11	480	N	439	-0-	-41	-0-	19	1	420	3	Y	-0-			15

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	25	1	714	3	N	-0-			-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	42	1	890	3	N	-0-			-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	656	3	N	-0-			-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	25	1	733	3	N	-0-			-0-
*10	930	N	853	-0-	-77	-0-	28	1	825	3	N	-0-			-0-
*11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	43	1	961	3	N	-0-			-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	165	-0-	-135	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	151	-0-	-66	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	12	1	351	3	Y	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	3	Y	-0-					-0-
*11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	24	1	737	3	Y	-0-					-0-

T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	69	1	1447	3	Y	6					22
							7	9									
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	67	1	1454	3	Y	1					23
							1	9									
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	55	1	1204	3	Y	4					27
							4	9									
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	53	1	1166	3	Y	3					30
							3	9									
*10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	251	1	1592	3	Y	5					35
							6	9									
11	1230	N	209	-0-	-1021	-0-	9	1	200	3	Y	-0-					35

T.C.W.B. WELL #: 29 RRCID -> 096943 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5540 - 6215

06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	1			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-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-

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	254	1	998	3	Y	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	259	1	964	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	846	-0-	-239	-0-	217	1	629	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	919	-0-	-131	-0-	241	1	678	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	936	-0-	-273	-0-	241	1	695	3	Y	-0-					-0-
*11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	238	1	632	3	Y	-0-					-0-

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	3	Y	-0-					18
07	589	N	425	-0-	-164	-0-	14	1	411	3	Y	-0-					18
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	17	1	371	3	Y	-0-					18
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	333	3	Y	-0-					18
*10	341	N	330	-0-	-11	-0-	10	1	320	3	Y	-0-					18
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	12	1	334	3	Y	-0-					18

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

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1090	-0-	-470	-0-	50	1	1039	3	Y	1					177
							1	9									
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	63	1	1345	3	Y	5					182
							6	9									
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	63	1	1373	3	Y	3					185
							3	9									
*09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	52	1	1127	3	Y	4					189
							4	9									
*10	1426	N	1194	-0-	-232	-0-	52	1	1142	3	Y	-0-	164	1			25
11	1380	N	645	-0-	-735	-0-	28	1	617	3	Y	-0-					25

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 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
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	Y	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	32	1	687	3	Y	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	30	1	642	3	Y	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	29	1	630	3	Y	-0-					-0-
*10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	3	Y	-0-					-0-
*11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	642	3	Y	-0-					-0-

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
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
11	360	N	190	-0-	-170	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-

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
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	17	1	390	3	N	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	16	1	365	3	N	-0-					-0-

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
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-

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
06	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	51	1	1058	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	46	1	1005	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	997	-0-	-150	-0-	44	1	953	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	46	1	995	3	N	-0-					-0-
*10	1054	N	961	-0-	-93	-0-	42	1	919	3	N	-0-					-0-
*11	960	N	859	-0-	-101	-0-	37	1	822	3	N	-0-					-0-

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

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 099444 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5532 - 6278

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

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					3
07	217	N	51	-0-	-166	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					3
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					3
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					3
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	Y	-0-					3
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	3	Y	-0-					3

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
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	30	1	626	3	N	-0-					11
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	732	3	N	-0-					11
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	747	3	N	-0-					11
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	32	1	697	3	N	-0-					11
10	775	N	761	-0-	-14	-0-	32	1	729	3	N	-0-					11
11	750	N	609	-0-	-141	-0-	26	1	583	3	N	-0-					11

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
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	3	N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	36	1	769	3	N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	36	1	776	3	N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-

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
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	857	3	8	9	Y	7					88
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	855	3	8	9	Y	7	66	1			29
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	750	3	1	9	Y	1					30
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	3			Y	-0-					30
10	837	N	645	-0-	-192	-0-	645	3			Y	-0-					30
11	720	N	557	-0-	-163	-0-	557	3			Y	-0-					30

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
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	5	1	133	3	N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	4	1	114	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITEHEAD, D. B. WELL #: 5 RRCID -> 100982 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5358 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	Y	-0-					4
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	15	1	328	3	Y	-0-					4
08	434	N	114	-0-	-320	-0-	5	1	108	3	Y	1					5
							1	9									
09	390	N	111	-0-	-279	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					5
10	341	N	124	-0-	-217	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					5
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					5

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	63	1	1316	3	Y	4	28	1			-0-
							4	9									
07	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	58	1	1245	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	1333	N	80	-0-	-1253	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	86	1	1891	3	Y	-0-					-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	85	1	1882	3	Y	-0-					-0-
*11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	72	1	1604	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

06	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	122	1	2561	3	Y	2					100
							2	9									
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	124	1	2659	3	Y	10					110
							11	9									
08	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	130	1	2828	3	Y	6					116
							7	9									
09	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	124	1	2705	3	Y	3					119
							3	9									
10	2573	N	2514	-0-	-59	-0-	109	1	2398	3	Y	6					125
							7	9									
11	2490	N	2449	-0-	-41	-0-	104	1	2336	3	Y	8	118	1			15
							9	9									

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

06	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	53	1	1487	3	Y	10	17	1			-0-
							11	9									
07	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	54	1	1556	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	53	1	1527	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	52	1	1495	3	Y	-0-					-0-
*10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	51	1	1504	3	Y	-0-					-0-
*11	1500	N	1282	-0-	-218	-0-	42	1	1240	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 102862 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5682

06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	3	N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	3	N	-0-					-0-
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

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-

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

06	510	N	475	-0-	-35	-0-	22	1	453	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	Y	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	469	3	Y	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	485	3	Y	-0-					-0-
*11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	21	1	476	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
*10	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	139	-0-	-11	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	50	1	1396	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	538	-0-	-764	-0-	18	1	520	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	417	-0-	-885	-0-	14	1	403	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	473	-0-	-787	-0-	16	1	457	3	Y	-0-					-0-
*10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	29	1	855	3	Y	-0-					-0-
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	485	3	Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

06	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	55	1	1151	3	N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	64	1	1376	3	N	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	59	1	1285	3	N	-0-					-0-
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	56	1	1232	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	59	1	1294	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1219	-0-	-71	-0-	52	1	1167	3	N	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

06	570	N	498	-0-	-72	-0-	23	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	24	1	524	3	Y	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	3	Y	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	27	1	581	3	Y	-0-					-0-
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	507	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1615	-0-	-155	-0-	1612	3	3	9	Y	3					26
07	1829	N	1305	-0-	-524	-0-	1303	3	2	9	Y	2					28
08	1767	N	1307	-0-	-460	-0-	1307	3			Y	-0-	24	1			4
09	1620	N	1293	-0-	-327	-0-	1287	3	6	9	Y	5	1	1			8
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1729	3	6	9	Y	5					13
11	1260	N	1111	-0-	-149	-0-	1110	3	1	9	Y	1					14

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
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	41	1	1168	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	58	1	1244	3	Y	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	49	1	1080	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	36	1	1041	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	43	1	1259	3	Y	-0-					-0-
*11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	62	1	1372	3	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	24	1	679	3	Y	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	25	1	724	3	Y	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	28	1	803	3	Y	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	26	1	775	3	Y	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	27	1	800	3	Y	-0-					-0-
*11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	24	1	725	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	44	1	920	3	N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	45	1	979	3	N	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	45	1	976	3	N	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	43	1	928	3	N	-0-					-0-
*10	1023	N	978	-0-	-45	-0-	43	1	935	3	N	-0-					-0-
*11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	48	1	1075	3	N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	N	-0-					-0-
07	744	N	559	-0-	-185	-0-	24	1	535	3	N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	545	3	N	-0-					-0-
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	24	1	527	3	N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	3	N	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	23	1	511	3	N	-0-					-0-

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
06	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	707	1	4663	3	Y	11					26
							12	9									
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	678	1	4223	3	Y	8					34
							9	9									
08	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	712	1	4676	3	Y	12					46
							13	9									
09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	667	1	4335	3	Y	10	48	1			8
							11	9									
10	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	724	1	4846	3	Y	8	1	1			15
							9	9									
11	4860	X	3360	-0-	-1500	-0-	562	1	2792	3	Y	5					20
							6	9									

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

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

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

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
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	45	1	953	3	Y	2					32
							2	9									
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	49	1	1048	3	Y	-0-					32
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	48	1	1062	3	Y	1					33
							1	9									
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	46	1	1013	3	Y	-0-					33
10	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	45	1	1011	3	Y	-0-					33
11	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	43	1	967	3	Y	-0-					33

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
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			Y	-0-					-0-

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
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	43	1	403	3	N	-0-					-0-
07	372	N	225	-0-	-147	-0-	108	1	117	3	N	-0-					-0-
08	713	N	594	-0-	-119	-0-	123	1	471	3	N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	98	1	402	3	N	-0-					-0-
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	46	1	173	3	N	-0-					-0-
*11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	22	1	657	3	N	-0-					-0-

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
06	1740	N	1099	-0-	-641	-0-	50	1	1049	3	N	-0-					6
07	1457	N	1047	-0-	-410	-0-	46	1	1001	3	N	-0-					6
08	1240	N	999	-0-	-241	-0-	44	1	955	3	N	-0-					6
09	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	48	1	1060	3	N	-0-					6
*10	1054	N	942	-0-	-112	-0-	40	1	902	3	N	-0-					6
*11	960	N	928	-0-	-32	-0-	40	1	888	3	N	-0-					6

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
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	Y	1					38
							1	9									
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	Y	-0-					38
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					38
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	Y	-0-					38
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	445	3	Y	2					40
							2	9									
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	Y	3					43
							3	9									

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
06	630	N	544	-0-	-86	-0-	18	1	526	3	Y	-0-					8
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	570	3	Y	-0-					8
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	3	Y	-0-					8
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	21	1	616	3	Y	-0-					8
*10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	23	1	674	3	Y	-0-					8
*11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	27	1	601	3	Y	-0-					8

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
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-

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
06	840	N	716	-0-	-124	-0-	32	1	684	3	N	-0-					-0-
07	806	N	767	-0-	-39	-0-	34	1	733	3	N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	N	-0-					-0-
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	30	1	643	3	N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	682	3	N	-0-					-0-
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	3	N	-0-					-0-

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
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	25	1	524	3	Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	3	Y	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	31	1	678	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	34	1	746	3	Y	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	35	1	765	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	382	-0-	-308	-0-	16	1	366	3	Y	-0-					-0-

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
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	-0-					8
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	12	1	345	3	Y	-0-					8
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	13	1	363	3	Y	75	55	1			28
							83	9									
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	15	1	428	3	Y	36	2	1			62
							40	9									
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	15	1	439	3	Y	37					99
							41	9									
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	417	3	Y	29	126	1			2
							32	9									

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
06	3000	X	2018	-0-	-982	-0-	178	1	1840	3	Y	-0-					13
07	2728	X	1942	-0-	-786	-0-	175	1	1767	3	Y	-0-					13
08	2542	X	1524	-0-	-1018	-0-	156	1	1368	3	Y	-0-					13
09	2460	X	1397	-0-	-1063	-0-	147	1	1250	3	Y	-0-					13
*10	1829	N	1449	-0-	-380	-0-	152	1	1297	3	Y	-0-					13
*11	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	147	1	1274	3	Y	-0-					13

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

ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	54	1	1525	3	Y	4					49
							4	9									
07	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	36	1	1046	3	Y	5	52	1			2
							6	9									
08	1240	N	944	-0-	-296	-0-	31	1	911	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	67	1	1941	3	Y	-0-					2
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	75	1	2224	3	Y	1					3
							1	9									
*11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	65	1	1947	3	Y	15					18
							17	9									

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
06	210	N	100	-0-	-110	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-

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
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	40	1	837	3	N	1					20
							1	9									
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	26	1	744	3	N	3					23
							3	9									
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	24	1	513	3	N	2					25
							2	9									
09	870	N	690	-0-	-180	-0-	30	1	650	3	N	9					34
							10	9									
10	775	N	465	-0-	-310	-0-	20	1	442	3	N	3					37
							3	9									
11	510	N	241	-0-	-269	-0-	10	1	231	3	N	-0-					37

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
06	2520	N	2515	-0-	-5	-0-	201	1	2311	3	Y	3					43
							3	9									
07	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	214	1	2591	3	Y	12					55
							13	9									
08	2604	X	2592	-0-	-12	-0-	202	1	2384	3	Y	5					60
							6	9									
09	2520	X	2497	-0-	-23	-0-	195	1	2296	3	Y	5					65
							6	9									
10	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	214	1	2691	3	Y	8					73
							9	9									
11	2730	X	2688	-0-	-42	-0-	201	1	2472	3	Y	14					87
							15	9									

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
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	18	1	504	3	Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	542	3	Y	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	19	1	556	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	16	1	474	3	Y	-0-					-0-
*10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	23	1	670	3	Y	-0-					-0-
*11	540	N	513	-0-	-27	-0-	16	1	497	3	Y	-0-					-0-

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
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-

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	44	1	492	3	Y	-0-					14
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	45	1	493	3	Y	-0-					14
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	47	1	517	3	Y	-0-					14
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	42	1	486	3	Y	-0-					14
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	38	1	450	3	Y	-0-					14
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	43	1	455	3	Y	-0-					14

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	55	1	1160	3	Y	-0-					54
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	71	1	1523	3	Y	6					60
							7	9									
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	74	1	1607	3	Y	5					65
							6	9									
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	72	1	1583	3	Y	6					71
							7	9									
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	70	1	1550	3	Y	5					76
							6	9									
11	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	69	1	1533	3	Y	2					78
							2	9									

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1036	1	444	3	Y	-0-					4
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	943	1	441	3	Y	-0-					4
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1069	1	445	3	Y	-0-					4
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1036	1	485	3	Y	-0-					4
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1069	1	444	3	Y	-0-					4
*11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1040	1	452	3	Y	-0-					4

CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 6088

06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	10	1	288	3	N	-0-					-0-
07	341	N	234	-0-	-107	-0-	8	1	226	3	N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
09	300	N	207	-0-	-93	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	278	3	N	-0-					-0-
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	25	1	708	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	22	1	627	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	442	-0-	-240	-0-	15	1	427	3	Y	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	29	1	847	3	Y	-0-					-0-
*10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	28	1	833	3	Y	-0-					-0-
*11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	26	1	754	3	Y	-0-					-0-

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
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	817	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	51	1	1096	3	Y	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	30	1	654	3	Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	12	1	351	3	Y	-0-					-0-
*10	1147	N	940	-0-	-207	-0-	31	1	909	3	Y	-0-					-0-
*11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	86	1	1938	3	Y	-0-					-0-

MOORE, E. WELL #: 2 RRCID -> 112437 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5139 - 5837

06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	Y	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	Y	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	Y	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	Y	-0-					-0-
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	436	3	Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	76	1	1589	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	76	1	1641	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	76	1	1660	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	71	1	1549	3	N	-0-					-0-
*10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	74	1	1646	3	N	-0-					-0-
*11	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	71	1	1592	3	N	-0-					-0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

06	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	62	1	1308	3	Y	2					25
							2	9									
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	61	1	1327	3	Y	-0-					25
08	1736	N	1357	-0-	-379	-0-	60	1	1293	3	Y	4					29
							4	9									
09	1380	N	1098	-0-	-282	-0-	48	1	1050	3	Y	-0-					29
*10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	60	1	1337	3	Y	7					36
							8	9									
*11	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	52	1	1168	3	Y	9					45
							10	9									

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	163	1	905	3	Y	-0-					3
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	49	1	544	3	Y	-0-					3
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	47	1	522	3	Y	-0-					3
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	53	1	610	3	Y	-0-					3
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	64	1	757	3	Y	-0-					3
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	42	1	448	3	Y	-0-					3

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

06	3000	N	2991	-0-	-9	26	762	1	2214	3	Y	14					21
							15	9									
07	3100	N	3288	-0-	188	214	797	1	2469	3	Y	20	41	1			-0-
							22	9									
08	3486	X	3272	-0-	-214	-0-	796	1	2474	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	757	1	2101	3	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2463	-0-	-203	-0-	759	1	1703	3	Y	1					1
							1	9									
11	2580	X	2329	-0-	-251	-0-	731	1	1597	3	Y	1					2
							1	9									

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
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	93	1	1961	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	86	1	1832	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	1954	-0-	-185	-0-	86	1	1868	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1780	-0-	-260	-0-	78	1	1702	3	N	-0-					-0-
*10	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	80	1	1764	3	N	-0-					-0-
*11	1890	N	1794	-0-	-96	-0-	77	1	1717	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

06	420	N	361	-0-	-59	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
07	589	N	424	-0-	-165	-0-	19	1	405	3	N	-0-					-0-
08	465	N	368	-0-	-97	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-
09	360	N	187	-0-	-173	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	37	1	825	3	N	-0-					-0-
11	360	N	278	-0-	-82	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

06	1740	N	1718	-0-	-22	-0-	78	1	1640	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	80	1	1723	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	77	1	1681	3	N	-0-					-0-
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	75	1	1641	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	77	1	1718	3	N	-0-					-0-
*11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	73	1	1638	3	N	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	511	1	422	3	Y	-0-					3
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	446	1	302	3	Y	-0-					3
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	391	1	272	3	Y	-0-					3
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	326	1	359	3	Y	-0-					3
*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	349	1	290	3	Y	-0-					3
*11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	264	1	304	3	Y	-0-					3

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	N	-0-					-0-
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

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-

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
06	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	71	1	1492	3	Y	-0-					45
07	1767	N	754	-0-	-1013	-0-	25	1	729	3	Y	-0-					45
08	1674	N	512	-0-	-1162	-0-	23	1	489	3	Y	-0-					45
09	1560	N	1164	-0-	-396	-0-	51	1	1110	3	Y	3					48
							3	9									
*10	744	N	638	-0-	-106	-0-	28	1	610	3	Y	-0-					48
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	24	1	536	3	Y	-0-					48

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
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
*10	T. A.		198	-0-	198	198	8	1	190	3	N	-0-					-0-
*11	T. A.		204	-0-	204	402	9	1	195	3	N	-0-					-0-

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
06	1590	N	1019	-0-	-571	-0-	46	1	972	3	Y	1					12
							1	9									
07	1643	N	1155	-0-	-488	-0-	51	1	1104	3	Y	-0-					12
08	1643	N	1267	-0-	-376	-0-	55	1	1212	3	Y	-0-					12
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	66	1	1441	3	Y	-0-					12
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	73	1	1610	3	Y	14					26
							15	9									
11	1230	N	540	-0-	-690	-0-	23	1	517	3	Y	-0-					26

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
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	2	1	67	3	N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	2	1	69	3	N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	N	-0-					-0-
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	N	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-

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
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-

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	3	Y	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	14	1	387	3	Y	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	314	3	Y	-0-					-0-
*10	403	N	316	-0-	-87	-0-	10	1	306	3	Y	-0-					-0-
*11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	14	1	432	3	Y	-0-					-0-

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
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	51	1	1430	3	N	-0-					-0-
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	56	1	1615	3	N	-0-					-0-
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	52	1	1510	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1144	-0-	-326	-0-	38	1	1106	3	N	-0-					-0-
*10	1674	N	1240	-0-	-434	-0-	40	1	1200	3	N	-0-					-0-
*11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	59	1	1779	3	N	-0-					-0-

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
06	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	126	1	2626	3	Y	26	22	1			33
							29	9									
07	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	125	1	2676	3	Y	5	5	1			33
							6	9									
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	120	1	2598	3	Y	-0-					33
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	114	1	2486	3	Y	-0-					33
*10	2821	N	2682	-0-	-139	-0-	116	1	2566	3	Y	-0-					33
*11	2640	N	2274	-0-	-366	-0-	95	1	2144	3	Y	32	16	1			49
							35	9									

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
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	40	1	843	3	N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	41	1	865	3	N	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	39	1	852	3	N	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	39	1	847	3	N	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	39	1	866	3	N	-0-					-0-
*11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	38	1	852	3	N	-0-					-0-

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
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	669	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	305	-0-	-98	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	549	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	564	-0-	-126	-0-	24	1	540	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	43	-0-	-267	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	111	-0-	-459	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-

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
06	1830	N	1423	-0-	-407	-0-	151	1	1272	3	Y	-0-					3
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	170	1	1648	3	Y	-0-					3
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	153	1	1304	3	Y	-0-					3
09	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	143	1	1167	3	Y	-0-					3
10	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	158	1	1436	3	Y	-0-					3
*11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	148	1	1303	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	149	1	819	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	986	-0-	-68	-0-	153	1	833	3	Y	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	165	1	1219	3	Y	-0-					-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	158	1	1118	3	Y	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	160	1	1064	3	Y	2					2
							2	9									
*11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	165	1	1352	3	Y	-0-					2

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
06	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	156	1	1373	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1233	-0-	-472	-0-	131	1	1102	3	Y	-0-					-0-
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	172	1	1724	3	Y	-0-					-0-
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	174	1	1824	3	Y	-0-					-0-
*10	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	141	1	1069	3	Y	-0-					-0-
*11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	166	1	1687	3	Y	-0-					-0-

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	60	1	1256	3	Y	-0-					27
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	63	1	1345	3	Y	3					30
							3	9									
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	64	1	1406	3	Y	-0-					30
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	60	1	1308	3	Y	-0-					30
*10	1395	N	1142	-0-	-253	-0-	50	1	1092	3	Y	-0-					30
*11	1350	N	858	-0-	-492	-0-	36	1	819	3	Y	3					33
							3	9									

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
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	230	-0-	-49	-0-	10	1	220	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	7	1	223	3	Y	-0-					-0-

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
06	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	39	1	1105	3	Y	3					11
							3	9									
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	45	1	1283	3	Y	9					20
							10	9									
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	38	1	1119	3	Y	-0-					20
09	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	37	1	1080	3	Y	2					22
							2	9									
10	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	40	1	1183	3	Y	3					25
							3	9									
*11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	36	1	1086	3	Y	4					29
							4	9									

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
06	690	N	644	-0-	-46	-0-	29	1	615	3	N	-0-					-0-
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	30	1	653	3	N	-0-					-0-
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	30	1	651	3	N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	28	1	613	3	N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	668	3	N	-0-					-0-
*11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	29	1	662	3	N	-0-					-0-

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
06	720	N	470	-0-	-250	-0-	15	1	455	3	N	-0-					-0-
*07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	20	1	635	3	N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	18	1	585	3	N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	20	1	617	3	N	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	22	1	696	3	N	-0-					-0-
*11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	16	1	541	3	N	-0-					-0-

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
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	237	1	1163	3	Y	-0-					2
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	285	1	1399	3	Y	24	26	1			-0-
							26	9									
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	252	1	1324	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	206	1	1074	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1006	-0-	-513	-0-	183	1	823	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1238	-0-	-232	-0-	231	1	1007	3	Y	-0-					-0-

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
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	593	1	1341	3	Y	-0-					2
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	623	1	1464	3	Y	-0-					2
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	619	1	1289	3	Y	-0-					2
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	597	1	1187	3	Y	-0-					2
10	2077	N	1924	-0-	-153	-0-	619	1	1305	3	Y	-0-					2
11	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	597	1	1209	3	Y	-0-					2

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
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	10	1	234	3	N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	9	1	215	3	N	-0-					-0-

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
06	780	N	679	-0-	-101	-0-	23	1	649	3	Y	6	24	1			2
							7	9									
07	775	N	692	-0-	-83	-0-	23	1	662	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	713	N	576	-0-	-137	-0-	19	1	557	3	Y	-0-					2
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	24	1	688	3	Y	-0-					2
*10	682	N	673	-0-	-9	-0-	22	1	651	3	Y	-0-					2
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	22	1	665	3	Y	2					4
							2	9									

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

BRIDGES, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 115781 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4121 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	4	4	1			7
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	1	1	1			7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					7
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					7
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

06	840	N	838	-0-	-2	-0-	203	1	635	3	N	-0-				1
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	223	1	670	3	N	-0-				1
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	203	1	686	3	N	-0-				1
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	209	1	658	3	N	-0-				1
*10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	206	1	711	3	N	-0-				1
*11	870	N	749	-0-	-121	-0-	194	1	555	3	N	-0-				1

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	N	-0-				-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	N	-0-				-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	23	1	507	3	N	-0-				-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	23	1	493	3	N	-0-				-0-
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	N	-0-				-0-
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	3	N	-0-				-0-

MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	143	1	3004	3	N	11				33
							12	9								
07	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	73	1	2108	3	N	5				38
							6	9								
08	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	173	1	3758	3	N	18				56
							20	9								
09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	174	1	3787	3	N	21				77
							23	9								
10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	128	1	2840	3	N	13				90
							14	9								
11	1560	X	1128	-0-	-432	-0-	48	1	1078	3	N	2				92
							2	9								

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116016 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4874 - 5412

06	360	N	234	-0-	-126	-0-	10	1	224	3	Y	-0-				-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	16	1	344	3	Y	-0-				-0-
08	403	N	138	-0-	-265	-0-	6	1	132	3	Y	-0-				-0-
09	240	N	158	-0-	-82	-0-	7	1	151	3	Y	-0-				-0-
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	9	1	201	3	Y	-0-				-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	-0-				-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

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-

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

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 15 L RRCID -> 116018 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4952 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	37	1	775	3	Y	-0-					30
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	47	1	1018	3	Y	-0-					30
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	879	3	Y	10					40
							11	9									
09	810	N	766	-0-	-44	-0-	33	1	730	3	Y	3					43
							3	9									
10	1054	N	760	-0-	-294	-0-	32	1	728	3	Y	-0-					43
11	900	N	712	-0-	-188	-0-	30	1	682	3	Y	-0-					43

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	Y	-0-					23
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	20	1	571	3	Y	-0-					23
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	21	1	590	3	Y	-0-					23
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	13	1	374	3	Y	-0-					23
*10	465	N	313	-0-	-152	-0-	10	1	303	3	Y	-0-					23
*11	450	N	337	-0-	-113	-0-	11	1	326	3	Y	-0-					23

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	28	1	773	3	N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	29	1	843	3	N	-0-					-0-
08	868	N	801	-0-	-67	-0-	26	1	775	3	N	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	30	1	862	3	N	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	32	1	961	3	N	-0-					-0-
*11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	30	1	913	3	N	-0-					-0-

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
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	24	1	503	3	Y	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	24	1	693	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	25	1	546	3	Y	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	32	1	713	3	Y	-0-					-0-
*10	589	N	553	-0-	-36	-0-	18	1	535	3	Y	-0-					-0-
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	3	Y	-0-					-0-

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
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	564	-0-	-459	-0-	25	1	539	3	N	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	44	1	938	3	N	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	44	1	941	3	N	-0-					-0-
*10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	38	1	853	3	N	-0-					-0-
*11	960	N	615	-0-	-345	-0-	27	1	588	3	N	-0-					-0-

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
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					1
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	38	1	813	3	Y	-0-					1
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	41	1	908	3	Y	-0-					1
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	40	1	873	3	Y	-0-					1
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	44	1	967	3	Y	-0-					1
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	42	1	926	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WM. ROHRER UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 116589 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4135 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
*07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					-0-

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 18 RRCID -> 116591 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5861 - 5925

06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
*10	279	N	269	-0-	-10	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	260	-0-	-10	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-

BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 117058 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5282 - 5706

06	240	N	228	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
							147	3									
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
							162	3									
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-					-0-
							172	3									
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
							160	3									
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
							140	3									
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
							140	3									

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 3 RRCID -> 117210 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5373 - 5467

06	540	N	498	-0-	-42	-0-	23	1	475	3	N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	3	N	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	23	1	503	3	N	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	22	1	479	3	N	-0-					-0-
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	23	1	522	3	N	-0-					-0-
*11	510	N	506	-0-	-4	-0-	22	1	484	3	N	-0-					-0-

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
06	960	N	811	-0-	-149	-0-	28	1	782	3	Y	1					33
							1	9									
07	899	N	844	-0-	-55	-0-	37	1	803	3	Y	4					37
							4	9									
08	837	N	725	-0-	-112	-0-	32	1	693	3	Y	-0-					37
09	810	N	749	-0-	-61	-0-	32	1	714	3	Y	3					40
							3	9									
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	40	1	897	3	Y	2					42
							2	9									
*11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	41	1	909	3	Y	4					46
							4	9									

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
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	24	1	509	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	24	1	532	3	Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	18	1	548	3	Y	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	24	1	529	3	Y	-0-					-0-
*10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	549	3	Y	-0-					-0-
*11	540	N	502	-0-	-38	-0-	21	1	481	3	Y	-0-					-0-

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
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					14
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					14
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					14
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					14
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					14
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					14

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
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-

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
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	446	3	N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	17	1	500	3	N	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
*10	465	N	462	-0-	-3	-0-	20	1	442	3	N	-0-					-0-
*11	450	N	420	-0-	-30	-0-	18	1	402	3	N	-0-					-0-

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
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	18	1	389	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	19	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	Y	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	Y	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	Y	-0-					-0-
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	424	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLINGSWORTH, W. W. GU WELL #: 4 RRCID -> 117770 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5701 - 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
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-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 6132

06	1860	N	1425	-0-	-435	-0-	65	1	1360	3	Y	-0-					27
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	68	1	1955	3	Y	7					34
							8	9									
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	97	1	2106	3	Y	5					39
							6	9									
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	94	1	2065	3	Y	1	33	1			7
							1	9									
*10	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	88	1	1947	3	Y	5					12
							6	9									
*11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	93	1	2096	3	Y	5					17
							6	9									

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	3	N	-0-					7
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	31	1	678	3	N	-0-					7
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	677	3	N	-0-					7
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	604	3	N	-0-					7
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	25	1	575	3	N	-0-					7
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	576	3	N	-0-					7

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

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-

KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

06	1230	N	813	-0-	-417	-0-	37	1	776	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	46	1	993	3	Y	18					18
							20	9									
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	110	1	2398	3	Y	4					22
							4	9									
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	90	1	1948	3	Y	-0-					22
*10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	79	1	1737	3	Y	-0-					22
*11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	77	1	1717	3	Y	-0-					22

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
06	2340	N	2149	-0-	-191	-0-	98	1	2051	3	Y	-0-					22
07	2170	N	1348	-0-	-822	-0-	60	1	1288	3	Y	-0-					22
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	114	1	2485	3	Y	-0-					22
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	110	1	2405	3	Y	-0-					22
*10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	85	1	1885	3	Y	-0-					22
*11	2460	N	2379	-0-	-81	-0-	101	1	2278	3	Y	-0-					22

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	Y	-0-					-0-
							342	3									
*07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	Y	-0-					-0-
							340	3									
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	22	1	223	2	Y	-0-					-0-
							489	3									
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	10	1	108	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	23	1	240	2	Y	-0-					-0-
							524	3									
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	19	1	195	2	Y	-0-					-0-
							426	3									

SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

06	330	N	153	-0-	-177	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					35
07	217	N	140	-0-	-77	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					35
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	Y	-0-					35
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	Y	-0-					35
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	5	1	106	3	Y	1					36
							1	9									
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	Y	1					37
							1	9									

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					35
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	Y	-0-					35
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	38	1	1119	3	Y	12					47
							13	9									
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	58	1	1266	3	Y	3					50
							3	9									
*10	T. A.		1353	-0-	1353	1353	59	1	1294	3	Y	-0-					50
*11	T. A.		1260	-0-	1260	2613	54	1	1206	3	Y	-0-					50

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	86	1	1799	3	Y	2					13
							2	9									
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	86	1	1836	3	Y	-0-					13
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	84	1	1820	3	Y	-0-					13
09	1890	N	1843	-0-	-47	-0-	81	1	1762	3	Y	-0-					13
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	83	1	1841	3	Y	8	19	1			2
							9	9									
*11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	78	1	1756	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

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

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	84	1	2369	3	Y	-0-					-0-
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	79	1	2250	3	Y	-0-					-0-
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	78	1	2284	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2024	-0-	-226	-0-	67	1	1957	3	Y	-0-					-0-
*10	2325	N	1990	-0-	-335	-0-	65	1	1925	3	Y	-0-					-0-
*11	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	87	1	2599	3	Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	250	1	7004	3	Y	16	29	1			-0-
							18	9									
07	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	238	1	6841	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	6603	X	3374	-0-	-3229	-0-	111	1	3263	3	Y	-0-					-0-
09	6390	X	1666	-0-	-4724	-0-	55	1	1611	3	Y	-0-					-0-
*10	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	247	1	7292	3	Y	7					7
							8	9									
*11	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	240	1	7177	3	Y	9					16
							10	9									

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

06	480	N	412	-0-	-68	-0-	410	3	2	9	Y	2					107
07	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	3			Y	-0-					107
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					107
09	420	N	296	-0-	-124	-0-	296	3			Y	-0-					107
10	403	N	166	-0-	-237	-0-	166	3			Y	-0-					107
11	420	N	170	-0-	-250	-0-	170	3			Y	-0-					107

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

06	3660	X	2528	-0-	-1132	-0-	86	1	2442	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	2738	-0-	-1044	-0-	92	1	2646	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	2738	-0-	-424	-0-	91	1	2647	3	N	-0-					-0-
09	2670	X	2126	-0-	-544	-0-	93	1	2033	3	N	-0-					-0-
*10	2666	X	1584	-0-	-1082	-0-	52	1	1532	3	N	-0-					-0-
*11	2580	X	2075	-0-	-505	-0-	67	1	2008	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	40	1	849	3	Y	-0-					1
07	775	N	541	-0-	-234	-0-	24	1	517	3	Y	-0-					1
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	48	1	1055	3	Y	-0-					1
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	67	1	1452	3	Y	-0-					1
*10	3100	N	3412	-0-	312	312	148	1	3264	3	Y	-0-					1
*11	3000	N	3514	-0-	514	826	150	1	3364	3	Y	-0-					1

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	16	1	455	3	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	484	3	Y	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	17	1	512	3	Y	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	495	3	Y	-0-					-0-
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	15	1	435	3	Y	-0-					-0-
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	17	1	532	3	Y	-0-					-0-

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

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	58	1	1203	3	Y	-0-					-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	58	1	1241	3	Y	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	66	1	1436	3	Y	-0-					-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	60	1	1318	3	Y	-0-					-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	60	1	1333	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	57	1	1270	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	39	1	1087	3	N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	39	1	1129	3	N	-0-					-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	39	1	1152	3	N	-0-					-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	38	1	1123	3	N	-0-					-0-
*10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	39	1	1166	3	N	-0-					-0-
*11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	37	1	1111	3	N	-0-					-0-

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
*05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	644	3	Y	18					40
							20	9									
*06	630	N	623	-0-	-7	-0-	29	1	594	3	Y	-0-					40
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	639	3	Y	2					42
							2	9									
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	28	1	590	3	Y	-0-					42
09	630	N	627	-0-	-3	-0-	28	1	599	3	Y	-0-					42
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	662	3	Y	-0-					42
*11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	3	Y	-0-					42

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
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	31	1	873	3	Y	-0-					3
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	32	1	944	3	Y	-0-					3
08	930	N	792	-0-	-138	-0-	26	1	766	3	Y	-0-					3
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	31	1	903	3	Y	-0-					3
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	31	1	932	3	Y	-0-					3
11	780	N	763	-0-	-17	-0-	24	1	739	3	Y	-0-					3

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
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	206	1	1825	3	Y	20					69
							22	9									
07	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	195	1	1508	3	Y	12					81
							13	9									
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	216	1	2010	3	Y	19					100
							21	9									
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	205	1	1856	3	Y	11	92	1			19
							12	9									
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	193	1	1547	3	Y	1	1	1			19
							1	9									
*11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	184	1	1447	3	Y	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	12	1	63	2	Y	-0-					1
							239	3									
*07	744	N	485	-0-	-259	-0-	17	1	98	2	Y	-0-					1
							370	3									
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	16	1	95	2	Y	13					14
							359	3	14	9							
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	65	2	Y	-0-					14
							248	3									
10	496	N	219	-0-	-277	-0-	8	1	44	2	Y	-0-					14
							167	3									
11	390	N	63	-0-	-327	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					14
							48	3									

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	Y	-0-					1
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					1
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	490	3	Y	-0-					1
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	Y	-0-					1
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	3	Y	-0-					1
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	22	1	486	3	Y	-0-					1

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	9	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	7	1	199	3	Y	-0-					-0-
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	3	Y	-0-					-0-
*11	270	N	238	-0-	-32	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					-0-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					14
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					14
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	Y	-0-					14
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					14
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	3	1	108	3	Y	-0-					14
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					14

ADAMS, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 120843 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5132 - 6252

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-

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

06	420	N	414	-0-	-6	-0-	18	1	396	3	N	-0-					46
07	465	N	293	-0-	-172	-0-	13	1	280	3	N	-0-					46
08	434	N	337	-0-	-97	-0-	15	1	322	3	N	-0-					46
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	16	1	351	3	N	-0-					46
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					46
*11	330	N	248	-0-	-82	-0-	10	1	238	3	N	-0-					46

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	32	1	676	3	N	-0-					26
07	775	N	728	-0-	-47	-0-	32	1	696	3	N	-0-					26
08	744	N	384	-0-	-360	-0-	17	1	367	3	N	-0-					26
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	36	1	783	3	N	-0-					26
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	33	1	739	3	N	-0-					26
*11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	31	1	705	3	N	-0-					26

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
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	27	1	67	3	Y	-0-					9
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	37	1	76	3	Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
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-

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
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-

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
06	1290	X	901	-0-	-389	-0-	41	1	860	3	N	-0-					-0-
07	1302	X	1052	-0-	-250	-0-	46	1	1006	3	N	-0-					-0-
08	1302	X	991	-0-	-311	-0-	44	1	947	3	N	-0-					-0-
09	1140	X	1002	-0-	-138	-0-	44	1	958	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	45	1	995	3	N	-0-					-0-
*11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	42	1	929	3	N	-0-					-0-

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
06	780	N	508	-0-	-272	-0-	507	3	1	9	Y	1					28
07	682	N	497	-0-	-185	-0-	490	3	7	9	Y	6					34
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	773	3	13	9	Y	12					46
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	667	3	9	9	Y	8					54
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	466	3	7	9	Y	6					60
11	720	N	385	-0-	-335	-0-	382	3	3	9	Y	3					63

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

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
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	41	1	1150	3	Y	-0-					93
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	49	1	1398	3	Y	14					107
							15	9									
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	44	1	1272	3	Y	8					115
							9	9									
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	41	1	1212	3	Y	61					176
							67	9									
10	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	40	1	1208	3	Y	9					185
							10	9									
11	1290	N	1153	-0-	-137	-0-	37	1	1115	3	Y	1	135	1			51
							1	9									

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
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	77	1	1629	3	Y	16					53
							18	9									
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	85	1	1820	3	Y	5					58
							6	9									
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	82	1	1790	3	Y	12	60	1			10
							13	9									
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	77	1	1686	3	Y	3					13
							3	9									
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	60	1	1342	3	Y	6					19
							7	9									
*11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	64	1	1437	3	Y	10					29
							11	9									

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	313	1	1050	3	Y	-0-					35
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	362	1	1072	3	Y	-0-	28	1			7
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	334	1	1097	3	Y	4	1	1			10
							4	9									
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	298	1	933	3	Y	2					12
							2	9									
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	333	1	993	3	Y	4					16
							4	9									
*11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	332	1	1035	3	Y	4					20
							4	9									

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
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
							58	3									
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
							81	3									
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
							76	3									
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
							84	3									
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
							38	3									
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
							16	3									

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

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
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-

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	21	1	579	3	N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	27	1	759	3	N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	24	1	714	3	N	-0-					-0-
09	600	N	472	-0-	-128	-0-	16	1	456	3	N	-0-					-0-
*10	775	N	531	-0-	-244	-0-	17	1	514	3	N	-0-					-0-
*11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	27	1	800	3	N	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 08/12/1986 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 5458

06	930	N	867	-0-	-63	-0-	30	1	837	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	858	-0-	-103	-0-	29	1	829	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	803	-0-	-127	-0-	26	1	777	3	Y	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	29	1	853	3	Y	-0-					-0-
*10	868	N	780	-0-	-88	-0-	25	1	755	3	Y	-0-					-0-
*11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	28	1	834	3	Y	3					3
							3	9									

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

06	1800	N	1088	-0-	-712	-0-	50	1	1036	3	Y	2					87
							2	9									
07	1612	N	1377	-0-	-235	-0-	61	1	1310	3	Y	5					92
							6	9									
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	78	1	1691	3	Y	6					98
							7	9									
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	75	1	1625	3	Y	7					105
							8	9									
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	76	1	1678	3	Y	3					108
							3	9									
*11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	73	1	1634	3	Y	8	72	1			44
							9	9									

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	3	N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	610	3	N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	N	-0-					-0-
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	21	1	453	3	N	-0-					-0-
10	651	N	472	-0-	-179	-0-	21	1	451	3	N	-0-					-0-
11	510	N	414	-0-	-96	-0-	17	1	397	3	N	-0-					-0-

PADFIELD, DEAN WELL #: 3 RRCID -> 123126 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5137 - 6017

06	270	N	239	-0-	-31	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	Y	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	Y	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	20	1	438	3	Y	-0-					-0-

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

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	134	1	907	3	Y	-0-					1
07	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	138	1	968	3	Y	-0-					1
08	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	137	1	942	3	Y	-0-					1
09	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	131	1	909	3	Y	-0-					1
*10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	135	1	921	3	Y	-0-					1
*11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	135	1	1004	3	Y	-0-					1

GAGE, MARSHA D. WELL #: 2 RRCID -> 124533 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5247 - 5763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	81 6	1 9	1701	3	Y	5					36
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	82 3	1 9	1772	3	Y	3					39
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	83	1	1807	3	Y	-0-					39
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	79 9	1 9	1721	3	Y	8					47
10	1860	N	1024	-0-	-836	-0-	44 1	1 9	979	3	Y	1					48
*11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	93 1	1 9	2095	3	Y	1					42

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	29	1	804	3	N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	3	N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	3	N	-0-					-0-
09	810	N	675	-0-	-135	-0-	30	1	645	3	N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	34	1	754	3	N	-0-					-0-
11	660	N	546	-0-	-114	-0-	17	1	529	3	N	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	8	1	228	3	N	-0-					42
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					42
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	8	1	228	3	N	-0-					42
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	8	1	231	3	N	-0-					42
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	3	N	-0-					42
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	N	-0-					42

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
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	5	1	144	3	N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	N	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	5	1	143	3	N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	5	1	135	3	N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	6	1	169	3	N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-

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

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
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	38	1	799	3	N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	41	1	881	3	N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	44	1	953	3	N	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	42	1	918	3	N	-0-					-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	44	1	964	3	N	-0-					-0-
*11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	41	1	903	3	N	-0-					-0-

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
06	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	3			Y	-0-					8
07	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	3			Y	-0-					8
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			Y	-0-					8
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					8
10	T. A.		294	-0-	294	294	290	3	4	9	Y	4					12
11	T. A.		107	-0-	107	401	107	3			Y	-0-					12

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	3	6	9	Y	5					12
07	744	N	611	-0-	-133	-0-	611	3			Y	-0-					12
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					12
09	540	N	433	-0-	-107	-0-	433	3			Y	-0-					12
10	620	N	339	-0-	-281	-0-	339	3			Y	-0-					12
11	540	N	404	-0-	-136	-0-	402	3	2	9	Y	2					14

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
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	62	1	1307	3	Y	-0-					-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	67	1	1436	3	Y	-0-					-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	69	1	1515	3	Y	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	66	1	1426	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	63	1	1399	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	63	1	1405	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	285	3	2	9	Y	2					97
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					97
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	294	3	2	9	Y	2					99
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					99
10	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	3			Y	-0-					99
11	270	N	161	-0-	-109	-0-	161	3			Y	-0-					99

DRYDEN, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 128628 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4775 - 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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013

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

LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6013 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 6071

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-

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

06	1410	N	1313	-0-	-97	-0-	231	1	1069	3	Y	12					35
							13	9									
07	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	230	1	1019	3	Y	28	56	1			7
							31	9									
08	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	238	1	1123	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
09	1320	N	1048	-0-	-272	-0-	206	1	827	3	Y	14					21
							15	9									
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	232	1	1033	3	Y	-0-					21
*11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	217	1	960	3	Y	2					23
							2	9									

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

06	300	N	71	-0-	-229	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					3
07	310	N	100	-0-	-210	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					3
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					3
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					3
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					3
11	150	N	84	-0-	-66	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					3

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

06	1740	N	1188	-0-	-552	-0-	54	1	1134	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1212	-0-	-462	-0-	54	1	1158	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	54	1	1167	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	52	1	1140	3	N	-0-					-0-
*10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	53	1	1168	3	N	-0-					-0-
*11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	56	1	1244	3	N	-0-					-0-

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

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 129502 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5356 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					30
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	2					32
							2	9									
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					32
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					32
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					32
11	150	N	59	-0-	-91	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					32

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
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	68	1	1424	3	N	-0-					-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	51	1	1454	3	N	-0-					-0-
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	66	1	1427	3	N	-0-					-0-
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	63	1	1379	3	N	-0-					-0-
*10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	47	1	1384	3	N	-0-					-0-
*11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	59	1	1333	3	N	-0-					-0-

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
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					13
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					13
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					13
09	240	N	29	-0-	-211	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					13
10	186	N	38	-0-	-148	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					13
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					13

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
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	55	1	1539	3	Y	-0-					-0-
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	72	1	2073	3	Y	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	56	1	1633	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	40	1	1182	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1381	-0-	-758	-0-	45	1	1336	3	Y	-0-					-0-
*11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	59	1	1790	3	Y	-0-					-0-

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
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	67	1	1402	3	N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	25	1	718	3	N	-0-					-0-
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	75	1	1628	3	N	-0-					-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	71	1	1550	3	N	-0-					-0-
*10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	52	1	1150	3	N	-0-					-0-
*11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	65	1	1455	3	N	-0-					-0-

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

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	30	1	631	3	N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	875	3	N	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	43	1	932	3	N	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	870	3	N	-0-					-0-
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	40	1	892	3	N	-0-					-0-
*11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	38	1	874	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	48	1	1003	3	Y	-0-					1
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	48	1	1031	3	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
08	1085	N	913	-0-	-172	-0-	40	1	872	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1050	N	905	-0-	-145	-0-	39	1	866	3	Y	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	50	1	1096	3	Y	-0-					-0-
*11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	56	1	1260	3	Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	Y	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	269	-0-	-134	-0-	12	1	257	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	229	-0-	-101	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-

CHAMPION, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 130452 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 4972 - 5699

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

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
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-

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 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
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	56	1	1574	3	Y	-0-					5
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	102	1	2180	3	Y	-0-					5
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	45	1	1305	3	Y	-0-					5
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	78	1	2295	3	Y	-0-					5
*10	1984	N	1766	-0-	-218	-0-	76	1	1687	3	Y	3					8
							3	9									
*11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	59	1	1327	3	Y	4					12
							4	9									

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

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	121	1	755	3	Y	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	136	1	914	3	Y	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	136	1	926	3	Y	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	130	1	878	3	Y	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	133	1	894	3	Y	-0-					-0-
*11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	126	1	812	3	Y	-0-					-0-

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
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
07	527	N	409	-0-	-118	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	N	-0-					-0-
*10	403	N	134	-0-	-269	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	164	-0-	-136	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 130460 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 3980 - 5848

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

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	N	-0-					5
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	7	1	209	3	N	-0-					5
08	341	N	135	-0-	-206	-0-	5	1	130	3	N	-0-					5
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	380	3	N	-0-					5
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	7	1	197	3	N	-0-					5
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	9	1	283	3	N	-0-					5

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	46	1	1305	3	Y	-0-					25
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	49	1	1416	3	Y	-0-					25
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	47	1	1370	3	Y	-0-					25
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	45	1	1310	3	Y	2					27
							2	9									
10	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	42	1	1246	3	Y	19	46	1			-0-
							21	9									
11	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	43	1	1289	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

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

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

06	570	N	554	-0-	-16	-0-	25	1	529	3	Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	20	1	553	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	25	1	552	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	23	1	498	3	Y	-0-					-0-
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	Y	-0-					-0-
*11	570	N	554	-0-	-16	-0-	23	1	531	3	Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	10	1	450	3	Y	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	14	1	590	3	Y	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	17	1	776	3	Y	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	15	1	653	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	522	-0-	-67	-0-	12	1	510	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	475	-0-	-155	-0-	10	1	465	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	48	1	1015	3	Y	-0-					3
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	51	1	1083	3	Y	2					5
							2	9									
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	39	1	843	3	Y	-0-					5
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	45	1	973	3	Y	-0-					5
10	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	45	1	998	3	Y	2					7
							2	9									
*11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	48	1	1064	3	Y	-0-					7

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	N	-0-					-0-
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	N	-0-					-0-
*11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	38	1	871	3	N	-0-					-0-

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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

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

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	660	3	Y	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	32	1	697	3	Y	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	33	1	717	3	Y	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	24	1	692	3	Y	-0-					-0-
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	31	1	690	3	Y	-0-					-0-
*11	690	N	649	-0-	-41	-0-	28	1	621	3	Y	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 132118 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5230 - 6005

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	32	1	687	3	N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	36	1	761	3	N	-0-					-0-
08	589	N	566	-0-	-23	-0-	25	1	541	3	N	-0-					-0-
09	720	N	691	-0-	-29	-0-	23	1	668	3	N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	23	1	694	3	N	-0-					-0-
*11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	34	1	748	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

06	2670	N	2256	-0-	-414	-0-	103	1	2153	3	Y	-0-					11
07	2635	N	1867	-0-	-768	-0-	83	1	1783	3	Y	1					12
							1	9									
08	2728	N	1794	-0-	-934	-0-	79	1	1715	3	Y	-0-					12
09	2250	N	1697	-0-	-553	-0-	75	1	1622	3	Y	-0-					12
10	1860	N	401	-0-	-1459	-0-	16	1	359	3	Y	24	36	1			-0-
							26	9									
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	1	1	1			-0-

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	352	3	Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	13	1	363	3	Y	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	36	1	1057	3	Y	-0-					-0-
*10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	38	1	1115	3	Y	-0-					-0-
*11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	36	1	1082	3	Y	-0-					-0-

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

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5751 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	6	1	165	3	N	-0-					-0-
07	186	N	96	-0-	-90	-0-	3	1	93	3	N	-0-					-0-
08	186	N	31	-0-	-155	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-
*10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-

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
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	22	1	453	3	Y	2					9
							2	9									
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	23	1	486	3	Y	-0-					9
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	21	1	462	3	Y	-0-					9
09	480	N	375	-0-	-105	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					9
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	Y	-0-					9
*11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	Y	-0-					9

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
06	780	N	526	-0-	-254	-0-	18	1	508	3	Y	-0-					2
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	811	3	Y	-0-					2
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	14	1	394	3	Y	-0-					2
09	540	N	275	-0-	-265	-0-	9	1	266	3	Y	-0-					2
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	31	1	913	3	Y	-0-					2
*11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	3	Y	-0-					2

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
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-

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
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	58	1	1608	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	59	1	1687	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	1705	N	1408	-0-	-297	-0-	47	1	1361	3	Y	-0-					2
09	1650	N	1564	-0-	-86	-0-	52	1	1512	3	Y	-0-					2
*10	1736	N	1416	-0-	-320	-0-	46	1	1370	3	Y	-0-					2
*11	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	41	1	1228	3	Y	-0-					2

BROWN, GUY WELL #: 6 RRCID -> 133543 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5026 - 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
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-

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
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	112	1	499	3	N	14					135
							15	9									
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	120	1	574	3	N	18					153
							20	9									
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	117	1	518	3	N	44					197
							48	9									
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	113	1	498	3	N	2					199
							2	9									
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	117	1	542	3	N	26					225
							29	9									
11	660	N	606	-0-	-54	-0-	112	1	491	3	N	3	169	1			59
							3	9									

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	28	1	777	3	Y	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	30	1	853	3	Y	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	30	1	867	3	Y	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	29	1	837	3	Y	-0-					-0-
*10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	28	1	832	3	Y	-0-					-0-
*11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	28	1	831	3	Y	-0-					-0-

GADBERRY, HENRY WELL #: 20 RRCID -> 133692 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4054 - 5112

06	510	N	486	-0-	-24	-0-	22	1	464	3	N	-0-					13
07	589	N	366	-0-	-223	-0-	16	1	350	3	N	-0-					13
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	27	1	589	3	N	-0-					13
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	3	N	-0-					13
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	N	-0-					13
*11	600	N	519	-0-	-81	-0-	22	1	497	3	N	-0-					13

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

06	330	N	282	-0-	-48	-0-	13	1	269	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	13	1	290	3	Y	-0-					-0-
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	Y	-0-					-0-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					3
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	138	3	35	9	Y	32	35	1			-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	140	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-

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

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
06	780	N	778	-0-	-2	-0-	27	1	751	3	Y	-0-					4
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	51	1	1105	3	Y	4					8
							4	9									
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	42	1	1227	3	Y	2					10
							2	9									
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	28	1	805	3	Y	2					12
							2	9									
*10	930	N	846	-0-	-84	-0-	28	1	817	3	Y	1					13
							1	9									
*11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	54	1	1211	3	Y	4					17
							4	9									

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
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	32	1	177	2	N	-0-					-0-
							679	3									
*07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	32	1	183	2	N	-0-					-0-
							699	3									
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	32	1	183	2	N	-0-					-0-
							701	3									
09	900	N	862	-0-	-38	-0-	30	1	173	2	N	-0-					-0-
							659	3									
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	31	1	180	2	N	-0-					-0-
							689	3									
*11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	29	1	170	2	N	-0-					-0-
							652	3									

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 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
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	Y	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	15	1	337	3	Y	-0-					-0-

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
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-

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	45	1	946	3	N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	48	1	1028	3	N	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	47	1	1036	3	N	-0-					-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	46	1	1010	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	46	1	1032	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	44	1	985	3	N	-0-					-0-

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

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	76	1	1605	3	N	-0-					-0-
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	89	1	1918	3	N	-0-					-0-
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	80	1	1741	3	N	-0-					-0-
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	76	1	1652	3	N	-0-					-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	77	1	1713	3	N	-0-					-0-
*11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	72	1	1608	3	N	-0-					-0-

BARRON, S. C. GU WELL #: 2 RRCID -> 134510 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5292 - 5954

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 3 RRCID -> 134524 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5665 - 5689

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	19	1	407	3	N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	18	1	409	3	N	-0-					-0-
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	17	1	388	3	N	-0-					-0-
*10	434	N	422	-0-	-12	-0-	18	1	404	3	N	-0-					-0-
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	24	1	673	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	21	1	583	3	Y	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	464	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	22	1	650	3	Y	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	17	1	508	3	Y	-0-					-0-
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	21	1	618	3	Y	-0-					-0-

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

06	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	67	1	1401	3	Y	23	23	1			37
							25	9									
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	66	1	1428	3	Y	5	5	1			37
							6	9									
08	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	60	1	1298	3	Y	-0-					37
09	1500	N	1443	-0-	-57	-0-	63	1	1380	3	Y	-0-					37
*10	1488	N	1264	-0-	-224	-0-	54	1	1210	3	Y	-0-					37
*11	1320	N	258	-0-	-1062	-0-	11	1	247	3	Y	-0-					37

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
06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	122	1	3421	3	Y	-0-					4
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	121	1	3488	3	Y	-0-					4
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	121	1	3514	3	Y	-0-					4
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	115	1	3367	3	Y	-0-					4
*10	3596	X	3484	-0-	-112	-0-	114	1	3370	3	Y	-0-					4
*11	3480	X	2342	-0-	-1138	-0-	76	1	2264	3	Y	2					6
							2	9									

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	147	1	1287	3	Y	9					27
							10	9									
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	164	1	1524	3	Y	1					28
							1	9									
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	165	1	1580	3	Y	25	23	1			30
							28	9									
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	163	1	1592	3	Y	1	1	1			30
							1	9									
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	170	1	1710	3	Y	-0-					30
*11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	167	1	1718	3	Y	-0-					30

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

06	1140	N	126	-0-	-1014	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					69
07	1178	N	212	-0-	-966	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					69
08	465	N	242	-0-	-223	-0-	10	1	232	3	Y	-0-					69
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	511	3	Y	-0-					69
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	Y	-0-					69
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					69

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	10	1	420	3	N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	12	1	336	3	N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	16	1	452	3	N	-0-					-0-
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	14	1	394	3	N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	15	1	428	3	N	-0-					-0-
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	14	1	407	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

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-

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

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	437	-0-	-1093	-0-	20	1	417	3	Y	-0-			22
07	1085	N	699	-0-	-386	-0-	31	1	668	3	Y	-0-			22
08	744	N	706	-0-	-38	-0-	31	1	675	3	Y	-0-			22
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	677	3	Y	-0-			22
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	35	1	763	3	Y	-0-			22
*11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	35	1	782	3	Y	-0-			22

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	85	1	2407	3	Y	-0-			-0-
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	87	1	2506	3	Y	-0-			-0-
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	80	1	2350	3	Y	-0-			-0-
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	75	1	2179	3	Y	-0-			-0-
*10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	69	1	2054	3	Y	-0-			-0-
*11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	73	1	2185	3	Y	-0-			-0-

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
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	29	1	818	3	Y	-0-			-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	29	1	837	3	Y	-0-			-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	33	1	957	3	Y	-0-			-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	31	1	904	3	Y	-0-			-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	29	1	850	3	Y	-0-			-0-
11	960	N	657	-0-	-303	-0-	21	1	636	3	Y	-0-			-0-

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
06	1230	N	682	-0-	-548	-0-	23	1	659	3	Y	-0-			-0-
07	1178	N	689	-0-	-489	-0-	23	1	666	3	Y	-0-			-0-
08	930	N	874	-0-	-56	-0-	29	1	845	3	Y	-0-			-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	868	3	Y	-0-			-0-
*10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	35	1	1035	3	Y	-0-			-0-
*11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	37	1	1119	3	Y	-0-			-0-

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
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	16	1	339	3	Y	-0-			2
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	16	1	350	3	Y	-0-			2
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	16	1	354	3	Y	-0-			2
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	Y	-0-			2
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	Y	-0-			2
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	-0-			2

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
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-

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
06	300	N	144	-0-	-156	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-			-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	N	-0-			-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	N	-0-			-0-
*10	T. A.		326	-0-	326	326	14	1	312	3	N	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	326					N	-0-			-0-

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

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
06	1290	N	995	-0-	-295	-0-	45	1	939	3	Y	10					23
							11	9									
07	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	40	1	1153	3	Y	17	35	1			5
							19	9									
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	57	1	1239	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	43	1	935	3	Y	-0-					5
*10	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	45	1	996	3	Y	3					8
							3	9									
*11	1170	N	137	-0-	-1033	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					8

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
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	N	-0-					-0-
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	106	1	2970	3	Y	-0-					-0-
07	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	111	1	3199	3	Y	-0-					-0-
08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	104	1	3039	3	Y	-0-					-0-
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	103	1	3015	3	Y	-0-					-0-
10	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	100	1	2970	3	Y	-0-					-0-
*11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	103	1	3099	3	Y	-0-					-0-

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
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-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	N	-0-					-0-
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	28	1	588	3	N	-0-					-0-
08	651	N	587	-0-	-64	-0-	25	1	562	3	N	-0-					-0-
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	25	1	561	3	N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	604	3	N	-0-					-0-
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	23	1	533	3	N	-0-					-0-

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
06	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	59	1	1242	3	Y	13					173
							14	9									
07	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	56	1	1196	3	Y	8					181
							9	9									
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	63	1	1379	3	Y	8					189
							9	9									
09	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	56	1	1225	3	Y	5					194
							6	9									
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	61	1	1358	3	Y	14					208
							15	9									
*11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	57	1	1284	3	Y	-0-	174	1			32

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
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	504	3	Y	-0-					12
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	3	Y	-0-					12
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	28	1	592	3	Y	-0-					12
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	3	Y	-0-					12
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	Y	-0-					12
*11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	564	3	Y	-0-					12

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
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-

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
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-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	2	1	87	3	N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	2	1	90	3	N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	2	1	87	3	N	-0-					-0-
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	N	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	N	-0-					-0-

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

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	77	1	1609	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	759	-0-	-78	-0-	34	1	725	3	Y	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	56	1	1237	3	Y	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	36	1	782	3	Y	-0-					-0-
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	34	1	751	3	Y	-0-					-0-
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	33	1	724	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	Y	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	Y	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	Y	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	Y	-0-					-0-
*11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	3	Y	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
*11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	38	1	799	3	Y	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	37	1	803	3	Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	38	1	818	3	Y	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	36	1	773	3	Y	-0-					-0-
*10	837	N	827	-0-	-10	-0-	36	1	791	3	Y	-0-					-0-
*11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	36	1	816	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	599	1	3232	3	Y	-0-					8
07	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	593	1	3508	3	Y	4					12
							4	9									
08	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	663	1	4505	3	Y	-0-					12
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	611	1	3958	3	Y	-0-					12
*10	4650	X	3292	-0-	-1358	-0-	554	1	2738	3	Y	-0-					12
*11	4500	X	3623	-0-	-877	-0-	503	1	3120	3	Y	-0-					12

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

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-

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

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	Y	-0-					76
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	3	Y	-0-					76
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	Y	-0-					76
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	Y	-0-					76
10	496	N	435	-0-	-61	-0-	19	1	416	3	Y	-0-					76
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	19	1	420	3	Y	-0-					76

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	29	1	794	3	Y	-0-					14
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	29	1	818	3	Y	-0-					14
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	28	1	790	3	Y	-0-					14
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	26	1	777	3	Y	-0-					14
10	837	N	826	-0-	-11	-0-	27	1	799	3	Y	-0-					14
*11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	35	1	791	3	Y	-0-					14

DUKE, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 138887 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4876 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	67	-0-	-203	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	914	-0-	-46	-0-	166	1	745	3	Y	3					47
							3	9									
07	992	N	707	-0-	-285	-0-	248	1	459	3	Y	-0-					47
*08	837	N	504	-0-	-333	-0-	202	1	300	3	Y	2					49
							2	9									
09	900	N	698	-0-	-202	-0-	218	1	477	3	Y	3					52
							3	9									
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	127	1	517	3	Y	-0-					52
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	154	1	443	3	Y	3					55
							3	9									

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
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	41	1	871	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	41	1	879	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	40	1	877	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	39	1	846	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	39	1	864	3	Y	-0-					-0-
*11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	38	1	871	3	Y	-0-					-0-

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
06	3330	X	3314	-0-	-16	-0-	151	1	3163	3	Y	-0-					17
07	3441	X	3367	-0-	-74	-0-	150	1	3217	3	Y	-0-	10	1			7
08	3472	X	3410	-0-	-62	-0-	150	1	3260	3	Y	-0-					7
09	3360	X	3283	-0-	-77	-0-	144	1	3139	3	Y	-0-					7
10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	144	1	3202	3	Y	-0-					7
*11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	139	1	3118	3	Y	-0-					7

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

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	65	1	1360	3	Y	-0-					5
07	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	50	1	1071	3	Y	-0-					5
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	85	1	1848	3	Y	-0-					5
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	92	1	2009	3	Y	-0-					5
*10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	84	1	1866	3	Y	-0-					5
*11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	88	1	1974	3	Y	-0-					5

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

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-

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

06	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	80	1	1668	3	Y	4					38
							4	9									
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	81	1	1750	3	Y	-0-					38
08	1860	N	1440	-0-	-420	-0-	63	1	1377	3	Y	-0-	33	1			5
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	94	1	2057	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	89	1	1976	3	Y	-0-					6
*11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	83	1	1841	3	Y	1					7
							1	9									

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

06	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	18	1	509	3	Y	-0-					2
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	3	Y	-0-					2
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	19	1	557	3	Y	-0-					2
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	18	1	532	3	Y	-0-					2
*10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	Y	-0-					2
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	15	1	454	3	Y	-0-					2

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

06	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	53	1	1112	3	Y	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	61	1	1328	3	Y	-0-					-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	64	1	1390	3	Y	-0-					-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	60	1	1314	3	Y	-0-					-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	61	1	1350	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	59	1	1340	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 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
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	28	1	776	3	Y	-0-					14
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	26	1	746	3	Y	-0-					14
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	18	1	546	3	Y	-0-					14
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	310	3	Y	-0-					14
*10	775	N	325	-0-	-450	-0-	10	1	315	3	Y	-0-					14
*11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	28	1	838	3	Y	-0-					14

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
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	24	1	682	3	Y	-0-					28
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	32	1	690	3	Y	-0-					28
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	24	1	707	3	Y	-0-					28
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	23	1	680	3	Y	-0-					28
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	24	1	709	3	Y	-0-					28
*11	720	N	666	-0-	-54	-0-	28	1	638	3	Y	-0-					28

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
06	2880	X	2523	-0-	-357	-0-	203 7	1 9	2313	3	Y	6	18	1			3
07	2945	X	2679	-0-	-266	-0-	210 4	1 9	2465	3	Y	4	4	1			3
08	2883	N	2685	-0-	-198	-0-	209	1	2476	3	Y	-0-					3
09	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	230	1	2413	3	Y	-0-					3
*10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	208	1	2499	3	Y	-0-					3
*11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	204	1	2487	3	Y	-0-					3

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
06	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	35	1	975	3	Y	-0-					1
07	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	48	1	1031	3	Y	-0-					1
08	992	N	965	-0-	-27	-0-	43	1	922	3	Y	-0-					1
09	1020	N	918	-0-	-102	-0-	30	1	888	3	Y	-0-					1
*10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	35	1	1024	3	Y	-0-					1
*11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	48	1	1071	3	Y	-0-					1

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
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	188	-0-	-91	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	Y	-0-					-0-
*10	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	3	Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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
06	930	N	757	-0-	-173	-0-	26	1	731	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	872	-0-	-306	-0-	29	1	843	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	578	-0-	-259	-0-	19	1	559	3	Y	-0-					-0-
*09	750	N	547	-0-	-203	-0-	18	1	529	3	Y	-0-					-0-
*10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	31	1	911	3	Y	-0-					-0-
*11	570	N	533	-0-	-37	-0-	17	1	516	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

06	1590	N	892	-0-	-698	-0-	31	1	858	3	Y	3					31
							3	9									
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	76	1	1636	3	Y	8					39
							9	9									
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	61	1	1322	3	Y	-0-	35	1			4
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	36	1	1058	3	Y	7	1	1			10
							8	9									
*10	1581	N	1303	-0-	-278	-0-	43	1	1253	3	Y	6					16
							7	9									
*11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	74	1	1658	3	Y	10					26
							11	9									

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	264	1	552	3	Y	-0-					82
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	251	1	536	3	Y	-0-					82
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	249	1	546	3	Y	-0-					82
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	230	1	530	3	Y	-0-					82
*10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	350	1	516	3	Y	-0-					82
*11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	473	1	527	3	Y	-0-					82

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

06	660	N	561	-0-	-99	-0-	20	1	541	3	Y	-0-					5
07	713	N	633	-0-	-80	-0-	21	1	610	3	Y	2					7
							2	9									
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	Y	-0-					7
09	570	N	459	-0-	-111	-0-	15	1	440	3	Y	4					11
							4	9									
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	568	3	Y	2					13
							2	9									
*11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	31	1	706	3	Y	-0-					13

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

06	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	59	1	1222	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	60	1	1284	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	53	1	1156	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	53	1	1147	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	55	1	1215	3	Y	-0-					-0-
*11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	50	1	1126	3	Y	-0-					-0-

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
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	Y	2					36
							2	9									
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	27	1	571	3	Y	2					38
							2	9									
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	32	1	706	3	Y	-0-					38
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	688	3	Y	4					42
							4	9									
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	32	1	716	3	Y	3					45
							3	9									
*11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	678	3	Y	4					49
							4	9									

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
06	1110	N	854	-0-	-256	-0-	29	1	825	3	Y	-0-	135	1			11
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	46	1	1338	3	Y	-0-					11
08	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	34	1	998	3	Y	1					12
							1	9									
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	39	1	1131	3	Y	15					27
							17	9									
10	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	39	1	1156	3	Y	-0-					27
*11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	36	1	1074	3	Y	-0-					27

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
06	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	48	1	1021	3	N	-0-					21
07	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	50	1	1059	3	N	-0-					21
08	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	45	1	985	3	N	-0-					21
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	51	1	1094	3	N	-0-					21
*10	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	47	1	1059	3	N	-0-					21
*11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	49	1	1100	3	N	-0-					21

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
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	63	1	1326	3	Y	-0-					1
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	60	1	1284	3	Y	-0-					1
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	61	1	1337	3	Y	1					2
							1	9									
09	1290	N	1025	-0-	-265	-0-	45	1	980	3	Y	-0-					2
10	1271	N	972	-0-	-299	-0-	42	1	930	3	Y	-0-					2
11	1230	N	866	-0-	-364	-0-	37	1	829	3	Y	-0-					2

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
06	T. A.		822	-0-	822	3653	37	1	783	3	Y	2					10
							2	9									
07	T. A.		1752	-0-	1752	5405	78	1	1672	3	Y	2					12
							2	9									
08	T. A.		2115	-0-	2115	7520	93	1	2022	3	Y	-0-					12
09	9096	X	1576	-0-	-7520	-0-	69	1	1507	3	Y	-0-					12
10	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	54	1	1190	3	Y	-0-					12
*11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	58	1	1300	3	Y	-0-					12

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	46	1	956	3	Y	-0-					5
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	42	1	901	3	Y	-0-					5
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	39	1	849	3	Y	-0-					5
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	43	1	922	3	Y	-0-					5
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	44	1	966	3	Y	-0-					5
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	42	1	926	3	Y	-0-					5

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 #: 2 RRCID -> 140522 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 4775 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	80	1	340	3	Y	-0-					13
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	179	1	104	3	Y	13	26	1			-0-
							14	9									
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	3	Y	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	543	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	23	1	493	3	Y	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	39	1	863	3	Y	-0-					-0-
*11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	37	1	831	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 140610 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5242 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	365	-0-	-115	-0-	8	1	354	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	14	1	601	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	11	1	504	3	Y	-0-					7
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	11	1	488	3	Y	1					8
							1	9									
*10	558	N	526	-0-	-32	-0-	17	1	509	3	Y	-0-					8
*11	510	N	496	-0-	-14	-0-	16	1	480	3	Y	-0-					8

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	Y	2					14
							2	9									
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	Y	11	20	1			5
							12	9									
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	Y	3	1	1			7
							3	9									
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	Y	7					14
							8	9									
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	17	1	377	3	Y	1					15
							1	9									
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	372	3	Y	1					16
							1	9									

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

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

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

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1332	-0-	-228	-0-	60	1	1248	3	Y	22					34
							24	9									
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	77	1	1658	3	Y	29	60	1			3
							32	9									
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	84	1	1821	3	Y	14	3	1			14
							15	9									
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	79	1	1731	3	Y	15					29
							17	9									
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	81	1	1781	3	Y	27					56
							30	9									
11	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	78	1	1743	3	Y	10	66	1			-0-
							11	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	14	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	193	-0-	-55	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	172	-0-	-68	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	560	-0-	-100	-0-	25	1	535	3	Y	-0-					6
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	28	1	590	3	Y	-0-					6
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	45	1	974	3	Y	-0-					6
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	59	1	1290	3	Y	-0-					6
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	52	1	1156	3	Y	-0-					6
*11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	45	1	1012	3	Y	2					8
							2	9									

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	16	1	447	3	Y	-0-					1
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	15	1	428	3	Y	-0-					1
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	15	1	422	3	Y	-0-					1
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	14	1	419	3	Y	-0-					1
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	360	3	Y	-0-					1
11	330	N	236	-0-	-94	-0-	8	1	228	3	Y	-0-					1

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	56	1	1187	3	Y	4					65
							4	9									
07	1364	N	990	-0-	-374	-0-	44	1	945	3	Y	1					66
							1	9									
08	1364	N	538	-0-	-826	-0-	24	1	514	3	Y	-0-					66
09	1260	N	319	-0-	-941	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					66
*10	620	N	453	-0-	-167	-0-	20	1	433	3	Y	-0-					66
*11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	64	1	1423	3	Y	1					67
							1	9									

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	19	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	17	1	378	3	Y	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	3	Y	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	19	1	409	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	720	N	509	-0-	-211	-0-	17	1	492	3	Y	-0-			-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	19	1	531	3	Y	-0-			-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	18	1	537	3	Y	-0-			-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	17	1	507	3	Y	-0-			-0-
*10	558	N	510	-0-	-48	-0-	16	1	494	3	Y	-0-			-0-
*11	540	N	461	-0-	-79	-0-	15	1	446	3	Y	-0-			-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	51	1	1421	3	Y	-0-			-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	46	1	1328	3	Y	-0-			-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	49	1	1427	3	Y	-0-			-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	47	1	1389	3	Y	-0-			-0-
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	48	1	1426	3	Y	-0-			-0-
11	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	45	1	1361	3	Y	-0-			-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	47	1	1317	3	Y	-0-			-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	43	1	1225	3	Y	-0-			-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	40	1	1163	3	Y	-0-			-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	33	1	965	3	Y	-0-			-0-
*10	1271	N	1021	-0-	-250	-0-	33	1	988	3	Y	-0-			-0-
*11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	44	1	1327	3	Y	-0-			-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142810 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5954 - 6456

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	46	1	958	3	Y	-0-			-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	45	1	973	3	Y	-0-			-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	41	1	912	3	Y	-0-			-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	41	1	895	3	Y	-0-			-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	43	1	954	3	Y	-0-			-0-
*11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	41	1	917	3	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	990	-0-	-0-	-0-	138	1	843	3	Y	8					14
							9	9									
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	152	1	871	3	Y	1	11	1			4
							1	9									
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	167	1	961	3	Y	2					6
							2	9									
09	990	N	918	-0-	-72	-0-	217	1	700	3	Y	1					7
							1	9									
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	187	1	794	3	Y	-0-					7
*11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	231	1	605	3	Y	-0-					7

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	349	1	1190	3	Y	19					50
							21	9									
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	229	1	1384	3	Y	16					66
							18	9									
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	218	1	1115	3	Y	7	68	1			5
							8	9									
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	185	1	1141	3	Y	23	1	1			27
							25	9									
10	1643	N	1044	-0-	-599	-0-	163	1	861	3	Y	18					45
							20	9									
11	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	179	1	1020	3	Y	8	48	1			5
							9	9									

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

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

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 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
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	18	1	503	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	585	-0-	-469	-0-	20	1	565	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	628	-0-	-147	-0-	21	1	607	3	Y	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	21	1	592	3	Y	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	22	1	634	3	Y	-0-					-0-
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	21	1	644	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052

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

LIMBERG, F. A. GU WELL #: 3 RRCID -> 143753 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5742 - 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
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	328	3	1	9	Y	1					30
07	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			Y	-0-					30
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	364	3	2	9	Y	2					32
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	358	3	2	9	Y	2					34
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	365	3	12	9	Y	11					45
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	350	3	6	9	Y	5					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3139	-0-	139	667	143	1	2996	3	Y	-0-	39	1			7
07	1432	N	765	-0-	-667	-0-	34	1	721	3	Y	9	11	1			5
							10	9									
08	837	N	711	-0-	-126	-0-	31	1	665	3	Y	14					19
							15	9									
09	780	N	683	-0-	-97	-0-	30	1	646	3	Y	6					25
							7	9									
*10	992	X	684	-0-	-308	-0-	30	1	654	3	Y	-0-					25
*11	960	X	605	-0-	-355	-0-	26	1	579	3	Y	-0-					25

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	9	1	270	3	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	3	N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	16	1	489	3	N	-0-					-0-
*11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	22	1	661	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	283	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	7	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	7	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	10	1	323	3	Y	-0-					-0-
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	Y	-0-					-0-

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
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	53	1	1490	3	Y	2					30
							2	9									
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	52	1	1498	3	Y	-0-					30
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	45	1	1293	3	Y	3					33
							3	9									
09	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	44	1	1262	3	Y	-0-					33
*10	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	48	1	1433	3	Y	-0-					33
*11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	43	1	1296	3	Y	-0-					33

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
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	6	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	6	1	164	3	Y	-0-					-0-
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-

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
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	55	1	1156	3	Y	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	56	1	1194	3	Y	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	57	1	1250	3	Y	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	40	1	875	3	Y	-0-					-0-
*10	1240	N	759	-0-	-481	-0-	32	1	727	3	Y	-0-					-0-
*11	1200	N	817	-0-	-383	-0-	35	1	782	3	Y	-0-					-0-

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
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-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	18	1	520	3	N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	3	N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	N	-0-					-0-
09	540	N	398	-0-	-142	-0-	13	1	385	3	N	-0-					-0-
10	527	N	258	-0-	-269	-0-	8	1	250	3	N	-0-					-0-
11	450	N	250	-0-	-200	-0-	8	1	242	3	N	-0-					-0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					5
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					5
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					5
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					5
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			Y	-0-					5
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			Y	-0-					5

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

06	300	N	277	-0-	-23	-0-	13	1	264	3	Y	-0-					3
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	Y	-0-					3
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					3
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					3
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	13	1	278	3	Y	-0-					3
11	330	N	272	-0-	-58	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					3

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

06	840	N	433	-0-	-407	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-
07	775	N	443	-0-	-332	-0-	20	1	423	3	N	-0-					-0-
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	25	1	540	3	N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	609	3	N	-0-					-0-
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	3	N	-0-					-0-
*11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	659	3	N	-0-					-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107

06	930	N	272	-0-	-658	-0-	272	3			Y	-0-					2
07	713	N	204	-0-	-509	-0-	204	3			Y	-0-					2
08	434	N	138	-0-	-296	-0-	138	3			Y	-0-					2
09	270	N	125	-0-	-145	-0-	125	3			Y	-0-					2
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					2
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

06	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	52	1	1083	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	51	1	1106	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	52	1	1126	3	Y	-0-					-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	51	1	1094	3	Y	-0-					-0-
*10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	51	1	1113	3	Y	-0-					-0-
*11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	51	1	1139	3	Y	-0-					-0-

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

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	26	1	749	3	Y	-0-					14
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	27	1	773	3	Y	-0-					14
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	26	1	775	3	Y	-0-					14
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	25	1	742	3	Y	-0-					14
*10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	27	1	785	3	Y	-0-					14
*11	780	N	564	-0-	-216	-0-	19	1	545	3	Y	-0-					14

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
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-

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	465	-0-	-15	-0-	21	1	443	3	Y	1					6
							1	9									
07	899	N	240	-0-	-659	-0-	10	1	230	3	Y	-0-					6
08	589	N	314	-0-	-275	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					6
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	20	1	420	3	Y	-0-					6
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	3	Y	-0-					6
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	Y	-0-					6

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	Y	-0-					-0-
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	Y	-0-					-0-

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					2
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					2
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					2
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	-0-					2
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	Y	-0-					2
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	Y	-0-					2

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	2					2
							2	9									
09	360	N	176	-0-	-184	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					2
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	3	Y	-0-					2
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	Y	-0-					2

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

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	431	3	3	9	Y	3					48
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	416	3	3	9	Y	3					51
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	443	3	4	9	Y	4					55
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	397	3	9	9	Y	8					63
10	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3			Y	-0-					63
11	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	3			Y	-0-					63

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
06	1650	N	1618	-0-	-32	-0-	591	1	985	3	N	38					150
							42	9									
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	581	1	1012	3	N	44					194
							48	9									
08	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	608	1	1001	3	N	36					230
							40	9									
09	1620	N	1525	-0-	-95	-0-	551	1	931	3	N	39					269
							43	9									
10	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	564	1	949	3	N	37	154	1			152
							41	9									
11	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	593	1	914	3	N	39					191
							43	9									

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
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	35	1	966	3	Y	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	41	1	1165	3	Y	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	33	1	963	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	737	-0-	-73	-0-	24	1	713	3	Y	-0-					-0-
*10	930	N	636	-0-	-294	-0-	21	1	615	3	Y	-0-					-0-
*11	900	N	664	-0-	-236	-0-	28	1	636	3	Y	-0-					-0-

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
06	3210	X	3139	-0-	-71	-0-	143	1	2996	3	Y	-0-	39	1			7
07	3317	X	3247	-0-	-70	-0-	144	1	3089	3	Y	13	9	1			11
							14	9									
08	3317	X	3245	-0-	-72	-0-	143	1	3100	3	Y	2					13
							2	9									
09	3180	X	3103	-0-	-77	-0-	136	1	2957	3	Y	9					22
							10	9									
*10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	128	1	2833	3	Y	1					23
							1	9									
*11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	131	1	2942	3	Y	-0-					23

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
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	13	1	89	2	Y	-0-					7
							266	3									
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	106	2	Y	-0-					7
							319	3									
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	Y	-0-					7
							289	3									
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					7
							283	3									
*10	372	N	359	-0-	-13	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					7
							262	3									
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	Y	-0-					7
							324	3									

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
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-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-					-0-

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	725	3	Y	4					39
							4	9									
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	36	1	763	3	Y	3					42
							3	9									
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	32	1	712	3	Y	2					44
							2	9									
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	663	3	Y	1					45
							1	9									
10	806	N	673	-0-	-133	-0-	29	1	642	3	Y	2					47
							2	9									
11	720	N	630	-0-	-90	-0-	27	1	601	3	Y	2					49
							2	9									

MORROW, I. C. WELL #: 2 RRCID -> 148753 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5738 - 5878

06	330	N	305	-0-	-25	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					3
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					3
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	Y	-0-					3
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	Y	-0-					3
10	248	N	107	-0-	-141	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					3
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	Y	-0-					3

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	99	1	2088	3	Y	7					30
							8	9									
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	93	1	1984	3	Y	2					32
							2	9									
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	81	1	1762	3	Y	8					40
							9	9									
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	90	1	1956	3	Y	5					45
							6	9									
10	2077	N	1830	-0-	-247	-0-	79	1	1749	3	Y	2					47
							2	9									
11	1800	N	1747	-0-	-53	-0-	74	1	1667	3	Y	5					52
							6	9									

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
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	119	1	2495	3	Y	-0-					7
07	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	129	1	2762	3	Y	2					9
							2	9									
08	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	124	1	2702	3	Y	-0-					9
09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	119	1	2599	3	Y	-0-					9
*10	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	127	1	2803	3	Y	6					15
							7	9									
*11	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	122	1	2736	3	Y	6					21
							7	9									

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
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	108	1	380	3	Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	88	1	351	3	Y	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	109	1	358	3	Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	104	1	308	3	Y	-0-					-0-
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	108	1	327	3	Y	-0-					-0-
*11	450	N	424	-0-	-26	-0-	104	1	320	3	Y	-0-					-0-

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
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			Y	-0-					-0-

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
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	133	1	893	3	Y	9					148
							10	9									
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	129	1	836	3	Y	15					163
							17	9									
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	134	1	891	3	Y	13					176
							14	9									
09	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	130	1	894	3	Y	-0-					176
10	992	N	944	-0-	-48	-0-	129	1	796	3	Y	17	172	1			21
							19	9									
11	1020	N	830	-0-	-190	-0-	121	1	698	3	Y	10					31
							11	9									

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
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	Y	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	Y	-0-					-0-
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	Y	-0-					-0-
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	428	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	28	1	792	3	Y	-0-					23
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	27	1	764	3	Y	4					27
							4	9									
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	29	1	836	3	Y	2					29
							2	9									
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	811	3	Y	-0-					29
10	806	N	784	-0-	-22	-0-	25	1	758	3	Y	1					30
							1	9									
11	840	N	768	-0-	-72	-0-	24	1	740	3	Y	4					34
							4	9									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	25	1	522	3	Y	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	31	1	663	3	Y	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	659	3	Y	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	620	3	Y	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	29	1	629	3	Y	-0-					-0-
*11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28	1	628	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

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

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
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	15	1	412	3	Y	20					117
							22	9									
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	16	1	478	3	Y	38					155
							42	9									
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	16	1	456	3	Y	27	164	1			18
							30	9									
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	15	1	436	3	Y	-0-					18
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	14	1	420	3	Y	47					65
							52	9									
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	13	1	389	3	Y	43					108
							47	9									

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 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
06	2850	X	1383	-0-	-1467	-0-	37	1	1346	2	Y	-0-					-0-
*07	2945	X	1345	-0-	-1600	-0-	36	1	1309	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	1331	-0-	-1056	-0-	35	1	1296	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	33	1	1252	2	Y	-0-					-0-
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	39	1	1471	2	Y	-0-					-0-
*11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	42	1	1659	2	Y	-0-					-0-

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
06	1560	N	64	-0-	-1496	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					9
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					9
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					9
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	36	1	1037	3	Y	-0-					9
*10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	57	1	1668	3	Y	3					12
							3	9									
*11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	74	1	1672	3	Y	5					17
							6	9									

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
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	N	-0-					2
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	3	N	-0-					2
08	713	N	248	-0-	-465	-0-	8	1	240	3	N	-0-					2
09	510	N	271	-0-	-239	-0-	12	1	259	3	N	-0-					2
10	465	N	165	-0-	-300	-0-	7	1	158	3	N	-0-					2
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	N	-0-					2

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
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					12
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	Y	-0-					12
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	3	Y	-0-					12
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	Y	-0-					12
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	Y	-0-					12
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	Y	-0-					12

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
06	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	253	1	929	3	Y	-0-					35
07	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	266	1	958	3	Y	2					37
							2	9									
08	1302	N	1111	-0-	-191	-0-	261	1	842	3	Y	7					44
							8	9									
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	234	1	1000	3	Y	-0-	39	1			5
*10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	223	1	750	3	Y	-0-					5
*11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	239	1	992	3	Y	-0-					5

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
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	72	1	1505	3	Y	-0-					1
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	81	1	1742	3	Y	-0-					1
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	49	1	1440	3	Y	-0-					1
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	71	1	1546	3	Y	-0-					1
10	1829	N	1320	-0-	-509	-0-	58	1	1262	3	Y	-0-					1
11	1440	N	1251	-0-	-189	-0-	54	1	1197	3	Y	-0-					1

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	587	3	Y	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	29	1	629	3	Y	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	28	1	602	3	Y	-0-					-0-
*10	527	N	285	-0-	-242	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	33	1	719	3	Y	-0-					-0-

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
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	20	1	419	3	Y	-0-					17
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					17
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	Y	-0-					17
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	Y	-0-					17
*10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	Y	-0-					17
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	428	3	Y	-0-					17

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

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

MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	52	1	1441	3	Y	-0-					13
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	53	1	1547	3	Y	4					17
							4	9									
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	54	1	1581	3	Y	-0-					17
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	49	1	1454	3	Y	-0-					17
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	52	1	1541	3	Y	-0-					17
*11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	50	1	1490	3	Y	-0-					17

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
06	1680	N	1478	-0-	-202	-0-	311	1	1167	3	Y	-0-					2
07	1736	N	1413	-0-	-323	-0-	311	1	1102	3	Y	-0-					2
08	1736	N	1335	-0-	-401	-0-	306	1	1029	3	Y	-0-					2
09	1470	N	788	-0-	-682	-0-	249	1	539	3	Y	-0-					2
*10	1023	N	815	-0-	-208	-0-	274	1	541	3	Y	-0-					2
*11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	273	1	773	3	Y	-0-					2

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
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	20	1	421	3	Y	-0-					1
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	3	Y	-0-					1
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					1
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	14	1	393	3	Y	-0-					1
*10	496	N	466	-0-	-30	-0-	15	1	451	3	Y	-0-					1
*11	450	N	444	-0-	-6	-0-	19	1	425	3	Y	-0-					1

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

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	518	2	48	9	Y	44	152	1			20
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	514	2	24	9	Y	22					42
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	608	2	29	9	Y	26					68
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	530	2	36	9	Y	33					101
10	527	N	375	-0-	-152	-0-	338	2	37	9	Y	34					135
11	630	N	325	-0-	-305	-0-	283	2	42	9	Y	38	153	1			20

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
06	750	N	486	-0-	-264	-0-	22	1	464	3	Y	-0-					37
07	651	N	505	-0-	-146	-0-	22	1	483	3	Y	-0-					37
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	25	1	554	3	Y	-0-					37
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	24	1	527	3	Y	-0-					37
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					37
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	343	3	Y	2					39
							2	9									

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

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

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
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	186	1	2001	3	Y	-0-					11
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	176	1	1788	3	Y	-0-					11
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	184	1	1967	3	Y	-0-					11
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	175	1	1856	3	Y	-0-					11
*10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	165	1	1589	3	Y	-0-					11
*11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	156	1	1495	3	Y	-0-					11

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
*03	930	N	925	-0-	-5	-0-	172	1	753	3	N	-0-					40
*04	1140	N	926	-0-	-214	-0-	225	1	701	3	N	-0-					40
*05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	224	1	776	3	N	-0-					40
*06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	248	1	844	3	N	-0-					40
*07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	547	1	719	3	N	-0-					40
*08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	577	1	555	3	N	-0-					40
*09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	558	1	522	3	N	-0-					40
*10	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	579	1	612	3	Y	-0-	40	1			-0-
*11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	560	1	591	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	53 46	1 9	1491	3	Y	42					130
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	65 29	1 9	1386	3	Y	26	132	1			24
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	54 23	1 9	1185	3	Y	21					45
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	54 39	1 9	1178	3	Y	35	44	1			36
10	1457	N	1110	-0-	-347	-0-	46 30	1 9	1034	3	Y	27	1	1			62
11	1230	N	1131	-0-	-99	-0-	48 13	1 9	1070	3	Y	12	67	1			7

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
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-

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
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	33	1	703	3	Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	722	3	Y	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	723	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	31	1	685	3	Y	-0-					-0-
*10	744	N	635	-0-	-109	-0-	28	1	607	3	Y	-0-					-0-
*11	720	N	603	-0-	-117	-0-	26	1	577	3	Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3431	-0-	-109	-0-	717	1	2714	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3468	-0-	-190	-0-	745	1	2723	3	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3367	-0-	-167	-0-	742	1	2625	3	Y	-0-					-0-
09	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	723	1	2767	3	Y	-0-					-0-
*10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	743	1	2703	3	Y	-0-					-0-
*11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	714	1	2401	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

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

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
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-

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
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-

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
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	3	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	3	Y	-0-					-0-

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	650	1	2161	3	Y	6					91
							7	9									
07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	667	1	2186	3	Y	9					100
							10	9									
08	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	677	1	2226	3	Y	8					108
							9	9									
09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	634	1	2016	3	Y	12					120
							13	9									
10	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	679	1	2239	3	Y	31					151
							34	9									
*11	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	657	1	2150	3	Y	26					177
							29	9									

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	635	3	Y	2					7
							2	9									
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	23	1	676	3	Y	-0-					7
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	23	1	663	3	Y	-0-					7
09	660	N	650	-0-	-10	-0-	22	1	628	3	Y	-0-					7
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	22	1	658	3	Y	-0-					7
11	660	N	650	-0-	-10	-0-	21	1	626	3	Y	3					10
							3	9									

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
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	23	1	649	3	Y	-0-					5
07	744	N	695	-0-	-49	-0-	23	1	672	3	Y	-0-					5
08	682	N	629	-0-	-53	-0-	21	1	608	3	Y	-0-					5
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	22	1	643	3	Y	-0-					5
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	24	1	708	3	Y	-0-					5
*11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	23	1	689	3	Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

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

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
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-

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
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-

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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-

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
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	85	1	1789	3	Y	-0-					20
07	1984	N	1621	-0-	-363	-0-	72	1	1549	3	Y	-0-					20
08	2232	N	1690	-0-	-542	-0-	75	1	1615	3	Y	-0-					20
09	1860	N	1526	-0-	-334	-0-	67	1	1459	3	Y	-0-					20
*10	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	64	1	1417	3	Y	-0-					20
*11	1650	N	1528	-0-	-122	-0-	65	1	1463	3	Y	-0-					20

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	715	-0-	-5	-0-	24	1	691	3	Y	-0-					2
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	856	3	Y	-0-					2
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	23	1	662	3	Y	-0-					2
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	24	1	707	3	Y	-0-					2
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	25	1	763	3	Y	-0-					2
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	22	1	672	3	Y	-0-					2

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	37	1	1034	3	Y	6					21
							7	9									
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	38	1	1113	3	Y	3					24
							3	9									
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	37	1	1067	3	Y	3					27
							3	9									
09	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	36	1	1027	3	Y	8					35
							9	9									
10	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	36	1	1056	3	Y	5					40
							6	9									
11	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	34	1	1019	3	Y	7					47
							8	9									

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

06	1650	N	1563	-0-	-87	-0-	175	1	1388	3	Y	-0-					6
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	187	1	1495	3	Y	22	28	1			-0-
							24	9									
08	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	155	1	1359	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	168	1	1389	3	Y	-0-					-0-
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	174	1	1489	3	Y	-0-					-0-
*11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	188	1	1548	3	Y	-0-					-0-

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

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-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 175400 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5799 - 6562

06	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	3			Y	-0-					8
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					8
08	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					8
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					8
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					8
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					8

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	118	1	1176	2	Y	-0-					-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	126	1	1213	2	Y	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	124	1	1158	2	Y	-0-					-0-
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	134	1	1083	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	137	1	1086	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	125	1	908	2	Y	-0-					-0-

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

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
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-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

06	2100	N	2090	-0-	-10	-0-	225	1	1865	3	Y	-0-			-0-
07	2263	N	2253	-0-	-10	-0-	255	1	1998	3	Y	-0-			-0-
08	2387	N	2166	-0-	-221	-0-	252	1	1914	3	Y	-0-			-0-
09	2100	N	1534	-0-	-566	-0-	225	1	1309	3	Y	-0-			-0-
10	2263	N	2109	-0-	-154	-0-	239	1	1870	3	Y	-0-			-0-
11	2100	N	1956	-0-	-144	-0-	238	1	1718	3	Y	-0-			-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	473	3	Y	-0-			-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	21	1	601	3	Y	-0-			-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	15	1	450	3	Y	-0-			-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	16	1	482	3	Y	-0-			-0-
10	589	N	552	-0-	-37	-0-	18	1	534	3	Y	-0-			-0-
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	15	1	463	3	Y	-0-			-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

06	240	N	207	-0-	-33	-0-	9	1	198	3	Y	-0-			-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	3	Y	-0-			-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	8	1	181	3	Y	-0-			-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	8	1	181	3	Y	-0-			-0-
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	7	1	159	3	Y	-0-			-0-
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	Y	-0-			-0-

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	90	1	191	3	Y	-0-			2
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	102	1	194	3	Y	-0-			2
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	101	1	184	3	Y	-0-			2
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	99	1	189	3	Y	-0-			2
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	101	1	168	3	Y	-0-			2
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	98	1	179	3	Y	-0-			2

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

06	330	N	328	-0-	-2	-0-	11	1	317	3	Y	-0-			23
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	15	1	427	3	Y	-0-			23
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	15	1	420	3	Y	-0-			23
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	14	1	399	3	Y	-0-			23
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	14	1	403	3	Y	-0-			23
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	13	1	367	3	Y	-0-			23

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	18	1	520	3	Y	-0-			22
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	17	1	513	3	Y	-0-			22
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	17	1	518	3	Y	-0-			22
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	40	1	1189	3	Y	-0-			22
*10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	40	1	1187	3	Y	-0-			22
*11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	35	1	1045	3	Y	-0-			22

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
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	81	1	119	3	Y	-0-					24
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	54	1	33	3	Y	-0-	24	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2013 - PLUGGED 07-15-2013

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

06	570	N	488	-0-	-82	-0-	22	1	466	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	397	-0-	-192	-0-	17	1	380	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	347	-0-	-242	-0-	15	1	332	3	Y	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	3	Y	-0-					-0-
*10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	24	1	706	3	Y	-0-					-0-
*11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	90	1	1999	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	112	1	3128	3	Y	-0-					20
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	115	1	3285	3	Y	-0-					20
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	110	1	3214	3	Y	-0-					20
09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	106	1	3090	3	Y	-0-					20
*10	3410	X	3201	-0-	-209	-0-	105	1	3096	3	Y	-0-					20
*11	3300	X	3151	-0-	-149	-0-	102	1	3049	3	Y	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	Y	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	3	Y	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	543	3	Y	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	521	3	Y	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	3	Y	-0-					-0-
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	503	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	113	1	2372	3	Y	-0-					-0-
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	117	1	2506	3	Y	-0-					-0-
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	116	1	2538	3	Y	-0-					-0-
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	109	1	2391	3	Y	-0-					-0-
10	2635	N	2611	-0-	-24	-0-	113	1	2498	3	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2527	-0-	-53	-0-	108	1	2419	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	44	1	1236	3	Y	-0-					121
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	43	1	1246	3	Y	-0-					121
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	62	1	1825	3	Y	-0-					121
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	45	1	1325	3	Y	-0-					121
*10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	46	1	1375	3	Y	-0-					121
*11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	49	1	1475	3	Y	-0-					121

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

06	4050	X	3250	-0-	-800	-0-	112	1	3138	3	Y	-0-					30
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	143	1	4121	3	Y	-0-					30
08	4247	X	4215	-0-	-32	-0-	140	1	4075	3	Y	-0-					30
09	4110	X	4015	-0-	-95	-0-	133	1	3882	3	Y	-0-					30
*10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	133	1	3931	3	Y	-0-					30
*11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	124	1	3734	3	Y	-0-					30

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

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2695	-0-	2695	8362	122	1 3 9	2570	3	Y	3					45
07	T. A.		2653	-0-	2653	11015	118	1 2 9	2533	3	Y	2					47
08	T. A.		2528	-0-	2528	13543	111	1	2417	3	Y	-0-					47
09	T. A.		1870	-0-	1870	15413	82	1	1788	3	Y	-0-					47
*10	T. A.		2543	-0-	2543	17956	110	1	2433	3	Y	-0-					47
*11	20703	X	2747	-0-	-17956	-0-	118	1	2629	3	Y	-0-					47

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	91	1	2546	3	Y	-0-					20
07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	91	1	2639	3	Y	-0-					20
08	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	90	1	2625	3	Y	-0-					20
09	2430	N	2208	-0-	-222	-0-	73	1	2135	3	Y	-0-					20
*10	2697	N	2351	-0-	-346	-0-	77	1	2274	3	Y	-0-					20
*11	2610	N	2367	-0-	-243	-0-	77	1	2290	3	Y	-0-					20

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	28	1	1175	3	Y	-0-					2
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	37	1	1583	3	Y	-0-					2
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	57	1	1670	3	Y	-0-					2
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	52	1	1498	3	Y	-0-					2
10	1612	X	1188	-0-	-424	-0-	39	1	1149	3	Y	-0-					2
11	1680	X	1152	-0-	-528	-0-	37	1	1115	3	Y	-0-					2

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
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	112	1	2348	3	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2116	-0-	-426	-0-	94	1	2022	3	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2509	-0-	-64	-0-	110	1	2399	3	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2414	-0-	-46	-0-	106	1	2308	3	Y	-0-					-0-
*10	2573	X	2343	-0-	-230	-0-	102	1	2241	3	Y	-0-					-0-
*11	2460	X	2369	-0-	-91	-0-	101	1	2268	3	Y	-0-					-0-

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
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	61	1 1 9	2569	3	Y	1					31
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	59	1 11 9	2527	3	Y	10					41
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	56	1 2 9	2452	3	Y	2					43
09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	56	1 19 9	2472	3	Y	17	60	1			-0-
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	58	1 1 9	2563	3	Y	1	1	1			-0-
*11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	56	1	2486	3	Y	-0-					-0-

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
06	2340	X	2143	-0-	-197	-0-	370	1	1771	3	Y	2					36
							2	9									
07	2418	X	2322	-0-	-96	-0-	435	1	1887	3	Y	-0-					36
08	2418	X	1946	-0-	-472	-0-	400	1	1545	3	Y	1					37
							1	9									
09	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	367	1	1889	3	Y	-0-					37
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	404	1	1878	3	Y	-0-					37
*11	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	452	1	2288	3	Y	-0-					37

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
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	71	1	1996	3	Y	-0-					-0-
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	60	1	1741	3	Y	5					5
							6	9									
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	76	1	2200	3	Y	-0-					5
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	87	1	2545	3	Y	-0-					5
*10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	83	1	2449	3	Y	-0-					5
*11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	65	1	1933	3	Y	-0-					5

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
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	52	1	2184	3	N	-0-					15
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	76	1	2198	3	N	-0-					15
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	72	1	2100	3	N	-0-					15
09	2250	N	2061	-0-	-189	-0-	68	1	1993	3	N	-0-					15
10	2263	N	2177	-0-	-86	-0-	71	1	2106	3	N	-0-					15
11	2100	N	2078	-0-	-22	-0-	67	1	2011	3	N	-0-					15

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
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	461	1	1550	2	Y	-0-					-0-
*07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	478	1	1605	2	Y	-0-					-0-
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	480	1	1689	2	Y	-0-					-0-
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	459	1	1475	2	Y	-0-					-0-
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	476	1	1597	2	Y	-0-					-0-
*11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	461	1	1604	2	Y	-0-					-0-

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
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	218	1	2687	3	N	19					256
							21	9									
07	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	322	1	5187	3	N	20	179	1			97
							22	9									
08	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	281	1	4794	3	N	8					105
							9	9									
09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	297	1	4918	3	Y	3	53	1			55
							3	9									
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	279	1	4581	3	Y	13	1	1			67
							14	9									
*11	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	236	1	4268	3	Y	1	61	1			7
							1	9									

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
06	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	389	1	10940	3	Y	-0-					14
07	11563	X	11327	-0-	-236	-0-	381	1	10946	3	Y	-0-					14
08	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	387	1	11281	3	Y	-0-					14
09	11190	X	11016	-0-	-174	-0-	364	1	10652	3	Y	-0-					14
*10	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	377	1	11159	3	Y	-0-					14
*11	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	352	1	10553	3	Y	-0-					14

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

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	112	1	499	3	N	-0-					100
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	115	1	476	3	N	-0-					100
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	116	1	514	3	N	-0-					100
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	112	1	479	3	N	-0-					100
*10	589	N	556	-0-	-33	-0-	113	1	443	3	N	-0-					100
*11	600	N	593	-0-	-7	-0-	111	1	482	3	N	-0-					100

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	18	1	531	3	Y	19	19	1			32
							21	9									
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	5	5	1			32
							6	9									
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	305	1	1056	3	Y	-0-					32
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	232	1	1020	3	Y	-0-					32
*10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	206	1	539	3	Y	-0-					32
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	15	1	462	3	Y	1					33
							1	9									

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					5
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					5
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					5
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					5
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					5
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					5

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

06	960	X	847	-0-	-113	-0-	38	1	809	3	Y	-0-					-0-
07	992	X	887	-0-	-105	-0-	39	1	848	3	Y	-0-					-0-
08	992	X	885	-0-	-107	-0-	39	1	846	3	Y	-0-					-0-
09	960	X	840	-0-	-120	-0-	37	1	803	3	Y	-0-					-0-
*10	899	N	843	-0-	-56	-0-	37	1	806	3	Y	-0-					-0-
*11	870	N	744	-0-	-126	-0-	31	1	713	3	Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

06	3510	X	2989	-0-	-521	-0-	136	1	2838	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
07	3627	X	2565	-0-	-1062	-0-	114	1	2448	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
08	3627	X	2311	-0-	-1316	-0-	101	1	2210	3	Y	-0-					7
09	3480	X	1946	-0-	-1534	-0-	85	1	1861	3	Y	-0-					7
*10	3038	X	2064	-0-	-974	-0-	89	1	1972	3	Y	3					10
							3	9									
*11	2940	X	1968	-0-	-972	-0-	84	1	1884	3	Y	-0-					10

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					12
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	414	3	9	9	Y	8					20
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	850	3	22	9	Y	20					40
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1015	3	30	9	Y	27					67
*10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-	60	1			7
*11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	891	3	6	9	Y	5	2	1			10

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

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	115	1	527	3	Y	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	122	1	612	3	Y	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	121	1	594	3	Y	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	110	1	435	3	Y	-0-					-0-
*10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	120	1	584	3	Y	-0-					-0-
*11	630	N	563	-0-	-67	-0-	110	1	453	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	64	1	1808	3	Y	-0-					38
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	65	1	1852	3	Y	-0-					38
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	64	1	1868	3	Y	-0-					38
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	62	1	1827	3	Y	-0-					38
*10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	63	1	1877	3	Y	-0-					38
*11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	60	1	1804	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

06	780	N	679	-0-	-101	-0-	31	1	648	3	Y	-0-					17
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	38	1	822	3	Y	-0-					17
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	36	1	765	3	Y	-0-					17
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	752	3	Y	-0-					17
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	37	1	811	3	Y	-0-					17
*11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	3	Y	-0-					17

E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	152	1	3182	3	Y	6					38
							7	9									
07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	146	1	3122	3	Y	7					45
							8	9									
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	146	1	3165	3	Y	4					49
							4	9									
09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	140	1	3052	3	Y	4					53
							4	9									
*10	3286	X	3034	-0-	-252	-0-	131	1	2895	3	Y	7					60
							8	9									
*11	3180	X	3021	-0-	-159	-0-	129	1	2886	3	Y	5					65
							6	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					26
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	96	1	507	3	Y	-0-					26
*10	T. A.		3102	-0-	3102	3102	648	1	2451	3	Y	3					29
							3	9									
11	T. A.		2723	-0-	2723	5825	587	1	2134	3	Y	2					31
							2	9									

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	263	1	841	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	261	1	822	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1024	-0-	-650	-0-	260	1	764	2	N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	253	1	949	2	N	-0-					-0-
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	254	1	975	2	N	-0-					-0-
11	990	N	970	-0-	-20	-0-	263	1	707	2	N	-0-					-0-

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
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	208	1	1467	3	Y	1					42
							1	9									
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	211	1	1502	3	Y	2					44
							2	9									
08	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	206	1	1317	3	Y	1					45
							1	9									
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	228	1	1454	3	Y	-0-					45
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	245	1	1561	3	Y	-0-					45
*11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	192	1	1473	3	Y	-0-					45

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
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	172	1	726	3	Y	-0-					18
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	105	1	2274	3	Y	-0-					18
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	44	1	952	3	Y	-0-					18
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	48	1	1045	3	Y	-0-					18
*10	2387	X	919	-0-	-1468	-0-	39	1	880	3	Y	-0-					18
*11	2310	X	880	-0-	-1430	-0-	37	1	843	3	Y	-0-					18

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
06	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	321	1	6742	3	Y	22					90
							24	9									
07	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	254	1	5434	3	Y	-0-					90
08	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	295	1	6423	3	Y	25					115
							28	9									
09	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	209	1	4560	3	Y	-0-					115
*10	5270	X	2899	-0-	-2371	-0-	126	1	2773	3	Y	-0-					115
*11	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	284	1	6347	3	Y	-0-					115

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
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	401	1	1655	3	Y	2					38
							2	9									
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	471	1	2067	3	Y	-0-					38
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	440	1	1779	3	Y	-0-					38
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	418	1	1884	3	Y	-0-					38
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	453	1	1924	3	Y	-0-					38
*11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	448	1	2044	3	Y	1					39
							1	9									

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
06	3540	X	2441	-0-	-1099	-0-	84	1	2357	3	Y	-0-					15
07	3658	X	1571	-0-	-2087	-0-	53	1	1518	3	Y	-0-					15
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	123	1	3578	3	Y	-0-					15
09	2910	X	2572	-0-	-338	-0-	85	1	2487	3	Y	-0-					15
10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	112	1	3330	3	Y	5					20
							6	9									
*11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	103	1	3087	3	Y	-0-					20

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
06	1590	N	929	-0-	-661	-0-	22	1	907	3	Y	-0-					52
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	40	1	1757	3	Y	5					57
							6	9									
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	34	1	1495	3	Y	2					59
							2	9									
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	31	1	1359	3	Y	-0-	50	1			9
10	1798	N	995	-0-	-803	-0-	22	1	972	3	Y	1	1	1			9
							1	9									
11	1470	N	1044	-0-	-426	-0-	23	1	1021	3	Y	-0-					9

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
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	451	1	1285	3	Y	-0-					-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	463	1	1291	3	Y	-0-					-0-
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	468	1	1585	3	Y	-0-					-0-
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	449	1	1275	3	Y	-0-					-0-
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	461	1	1190	3	Y	-0-					-0-
*11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	458	1	1699	3	Y	-0-					-0-

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
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	73	1	1519	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	571	-0-	-1010	-0-	20	1	551	3	Y	-0-					-0-
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	83	1	1799	3	Y	-0-					-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	78	1	1719	3	Y	-0-					-0-
*10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	63	1	1398	3	Y	-0-					-0-
*11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	73	1	1633	3	Y	-0-					-0-

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
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	3	Y	-0-					2
07	1178	N	989	-0-	-189	-0-	34	1	955	3	Y	-0-					2
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	61	1	1337	3	Y	-0-					2
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	59	1	1270	3	Y	-0-					2
*10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	47	1	1057	3	Y	-0-					2
*11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	57	1	1272	3	Y	-0-					2

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
06	1950	N	1912	-0-	-38	-0-	87	1	1825	3	Y	-0-					-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	85	1	1808	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1797	-0-	-218	-0-	79	1	1718	3	Y	-0-					-0-
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	84	1	1843	3	Y	-0-					-0-
*10	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	80	1	1753	3	Y	-0-					-0-
*11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	85	1	1912	3	Y	-0-					-0-

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
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	10	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	10	1	295	3	Y	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	9	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	309	3	Y	-0-					-0-
*10	310	N	284	-0-	-26	-0-	9	1	275	3	Y	-0-					-0-
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	15	1	613	3	Y	-0-			-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	15	1	642	3	Y	-0-			-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	14	1	624	3	Y	-0-			-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	14	1	591	3	Y	-0-			-0-
*10	651	N	620	-0-	-31	-0-	14	1	606	3	Y	-0-			-0-
*11	630	N	598	-0-	-32	-0-	13	1	585	3	Y	-0-			-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

06	810	N	786	-0-	-24	-0-	36	1	750	3	Y	-0-			-0-
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	37	1	796	3	Y	-0-			-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	37	1	811	3	Y	-0-			-0-
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	34	1	743	3	Y	-0-			-0-
*10	837	N	822	-0-	-15	-0-	36	1	786	3	Y	-0-			-0-
*11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	36	1	803	3	Y	-0-			-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	21	1	584	3	Y	-0-			-0-
07	620	N	303	-0-	-317	-0-	10	1	293	3	Y	-0-			-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	35	1	762	3	Y	-0-			-0-
09	600	N	526	-0-	-74	-0-	23	1	503	3	Y	-0-			-0-
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	Y	-0-			-0-
*11	480	N	309	-0-	-171	-0-	13	1	296	3	Y	-0-			-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	940	1	2946	3	Y	1			106
							1	9							
07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	926	1	2829	3	Y	2			108
							2	9							
08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	966	1	2905	3	Y	-0-			108
09	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	954	1	3655	3	Y	-0-			108
10	4526	X	4432	-0-	-94	-0-	977	1	3455	3	Y	-0-			108
*11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	945	1	3342	3	Y	-0-	83	1	11

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	880	1	1680	3	Y	-0-			-0-
07	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	913	1	1966	3	Y	-0-			-0-
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	925	1	2493	3	Y	-0-			-0-
09	3000	N	3081	-0-	81	81	890	1	2191	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	3253	-0-	153	234	921	1	2332	3	Y	-0-			-0-
*11	3476	X	3242	-0-	-234	-0-	892	1	2350	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

06	2460	N	2143	-0-	-317	-0-	74	1	2059	3	Y	9			54
							10	9							
07	2542	N	1	-0-	-2541	-0-	1	3			Y	-0-			54
08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	92	1	2696	3	Y	6			60
							7	9							
09	3000	N	3095	-0-	95	95	102	1	2983	3	Y	9			69
							10	9							
*10	2134	N	2039	-0-	-95	-0-	66	1	1964	3	Y	8			77
							9	9							
*11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	91	1	2717	3	Y	10			87
							11	9							

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

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
06	T. A.		4998	-0-	4998	6446	116	1	4882	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		3531	-0-	3531	9977	80	1	3451	3	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		2838	-0-	2838	12815	63	1	2775	3	Y	-0-					-0-
09	15464	X	2649	-0-	-12815	-0-	60	1	2589	3	Y	-0-					-0-
10	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	58	1	2570	3	Y	-0-					-0-
*11	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	58	1	2569	3	Y	-0-					-0-

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

06	2400	N	2391	-0-	-9	-0-	108	1	2263	3	Y	18					41
							20	9									
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	85	1	2445	3	Y	4	40	1			5
							4	9									
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	109	1	2368	3	Y	9	2	1			12
							10	9									
09	2400	N	2344	-0-	-56	-0-	77	1	2256	3	Y	10					22
							11	9									
10	2542	N	1615	-0-	-927	-0-	53	1	1560	3	Y	2					24
							2	9									
*11	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	116	1	2610	3	Y	5					29
							6	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

06	T. A.		1184	-0-	1184	3715	678	1	504	3	Y	2					54
							2	9									
07	T. A.		1268	-0-	1268	4983	702	1	565	3	Y	1					55
							1	9									
08	T. A.		1280	-0-	1280	6263	702	1	576	3	Y	2					57
							2	9									
09	T. A.		1126	-0-	1126	7389	613	1	513	3	Y	-0-					57
*10	T. A.		1182	-0-	1182	8571	637	1	545	3	Y	-0-					57
*11	9757	X	1186	-0-	-8571	-0-	632	1	554	3	Y	-0-					57

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	484	1	961	3	Y	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	445	1	847	3	Y	-0-					-0-
*08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	458	1	1044	3	Y	-0-					-0-
*09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	469	1	907	3	Y	-0-					-0-
*10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	532	1	848	3	Y	-0-					-0-
*11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	506	1	635	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	225	1	691	2	Y	-0-					18
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	233	1	702	3	Y	-0-					18
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	233	1	676	3	Y	-0-					18
09	870	N	863	-0-	-7	-0-	225	1	638	3	Y	-0-					18
*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	231	1	632	3	Y	-0-					18
*11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	223	1	579	3	Y	-0-	17	1			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	15	1	610	3	Y	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	14	1	611	3	Y	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	14	1	594	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	13	1	554	3	Y	-0-					-0-
*10	620	N	573	-0-	-47	-0-	13	1	560	3	Y	-0-					-0-
*11	600	N	575	-0-	-25	-0-	13	1	562	3	Y	-0-					-0-

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
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	3					17
							3	9									
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	3					20
							3	9									
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	3					23
							3	9									
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					23
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	11	29	1			5
							12	9									
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	3	1	65	3	Y	1	1	1			5
							1	9									

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8897	X	8404	-0-	-493	-0-	813	1	7552	3	Y	35	83	1			61
							39	9									
*02	9184	X	6031	-0-	-3153	-0-	601	1	5428	3	Y	2					63
							2	9									
*03	10168	X	7066	-0-	-3102	-0-	687	1	6379	3	Y	-0-					63
*04	9840	X	8680	-0-	-1160	-0-	813	1	7867	3	Y	-0-					63
*05	8928	X	8168	-0-	-760	-0-	813	1	7355	3	Y	-0-					63
*06	8220	X	7169	-0-	-1051	-0-	712	1	6457	3	Y	-0-					63
*07	8959	X	8188	-0-	-771	-0-	803	1	7385	3	Y	-0-					63
*08	8959	X	5541	-0-	-3418	-0-	496	1	5045	3	Y	-0-					63
*09	8670	X	5475	-0-	-3195	-0-	123	1	5352	3	Y	-0-	37	1			26
*10	8184	X	5990	-0-	-2194	-0-	678	1	5312	3	Y	-0-					26
11	7920	X	5920	-0-	-2000	-0-	657	1	5252	3	Y	10					36
							11	9									

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
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	56	1	1589	3	Y	-0-					99
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	66	1	1918	3	Y	25					124
							28	9									
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	63	1	1851	3	Y	2					126
							2	9									
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	53	1	1540	3	Y	-0-					126
10	2015	N	1138	-0-	-877	-0-	37	1	1101	3	Y	-0-					126
11	1860	N	1005	-0-	-855	-0-	33	1	966	3	Y	5					131
							6	9									

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
06	420	N	125	-0-	-295	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					30
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	23	1	486	3	Y	25					55
							28	9									
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	Y	4					59
							4	9									
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	Y	-0-					59
10	434	N	144	-0-	-290	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					59
11	360	N	262	-0-	-98	-0-	12	1	250	3	Y	-0-					59

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
06	4050	X	3737	-0-	-313	-0-	731	1	2999	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
07	4185	X	3840	-0-	-345	-0-	744	1	3094	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
08	4185	X	3808	-0-	-377	-0-	752	1	3056	3	Y	-0-					5
09	3990	X	3595	-0-	-395	-0-	712	1	2883	3	Y	-0-					5
10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	748	1	2904	3	Y	3					8
							3	9									
*11	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	724	1	2854	3	Y	18					26
							20	9									

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
06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	910	1	1715	3	Y	-0-					-0-
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	922	1	1726	3	Y	-0-					-0-
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	794	1	1661	3	Y	-0-					-0-
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	904	1	1520	3	Y	-0-					-0-
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	922	1	1014	3	Y	-0-					-0-
*11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	904	1	1496	3	Y	-0-					-0-

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
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	83	1	2342	3	Y	-0-					45
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	79	1	2264	3	Y	2					47
							2	9									
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	75	1	2192	3	Y	1					48
							1	9									
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	69	1	2009	3	Y	1					49
							1	9									
10	2294	N	1980	-0-	-314	-0-	65	1	1915	3	Y	-0-					49
11	2190	N	1984	-0-	-206	-0-	64	1	1918	3	Y	2					51
							2	9									

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
06	1950	N	1861	-0-	-89	-0-	85	1	1776	3	Y	-0-					3
07	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	86	1	1831	3	Y	-0-					3
08	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	84	1	1829	3	Y	-0-					3
09	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	81	1	1771	3	Y	-0-					3
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	82	1	1809	3	Y	-0-					3
*11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	77	1	1728	3	Y	-0-					3

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
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	908	1	1590	3	Y	-0-					-0-
07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	920	1	1788	3	Y	-0-					-0-
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	833	1	1764	3	Y	-0-					-0-
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	902	1	1390	3	Y	-0-					-0-
10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	936	1	1617	3	Y	2					2
							2	9									
*11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	900	1	1355	3	Y	-0-					2

DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	595	1	1696	2	N	-0-					-0-
*07	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	658	1	1392	2	N	-0-					-0-
08	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	663	1	1596	2	N	-0-					-0-
09	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	648	1	1799	2	N	-0-					-0-
10	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	667	1	1916	2	N	-0-					-0-
*11	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	704	1	1725	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1099	-0-	-131	-0-	50	1	1046	3	N	3					255
							3	9									
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	54	1	1169	3	N	3	91	1			167
							3	9									
08	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	52	1	1134	3	N	7					174
							8	9									
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	51	1	1120	3	N	-0-					174
10	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	49	1	1084	3	N	1					175
							1	9									
11	1170	N	898	-0-	-272	-0-	38	1	860	3	N	-0-					175

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	8	1	354	3	Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	8	1	339	3	Y	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	366	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	8	1	330	3	Y	-0-					-0-
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	8	1	360	3	Y	-0-					-0-
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	8	1	378	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

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
06	4080	X	3647	-0-	-433	-0-	681	1	2966	2	Y	-0-					128
*07	4185	X	3767	-0-	-418	-0-	692	1	3075	2	Y	-0-					128
08	3906	X	3754	-0-	-152	-0-	703	1	3051	2	Y	-0-					128
09	3690	X	3601	-0-	-89	-0-	678	1	2923	2	Y	-0-					128
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	702	1	2739	2	Y	-0-					128
*11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	742	1	3216	2	Y	-0-					128

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
06	3390	X	2287	-0-	-1103	-0-	293	1	1994	3	Y	-0-					12
07	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	536	1	4412	3	Y	-0-					12
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	510	1	3329	3	Y	-0-					12
09	3480	X	2971	-0-	-509	-0-	422	1	2549	3	Y	-0-					12
*10	4929	X	3652	-0-	-1277	-0-	505	1	3147	3	Y	-0-					12
*11	4770	X	3987	-0-	-783	-0-	497	1	3437	3	Y	48	48	1			12
							53	9									

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
06	3360	X	2035	-0-	-1325	-0-	494	1	1541	3	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2682	-0-	-201	-0-	535	1	2147	3	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2605	-0-	-309	-0-	517	1	2088	3	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2318	-0-	-502	-0-	443	1	1875	3	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2253	-0-	-165	-0-	413	1	1840	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2223	-0-	-117	-0-	505	1	1718	3	Y	-0-					-0-

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
06	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	102	1	4324	3	Y	2					53
							2	9									
07	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	102	1	4378	3	Y	-0-					53
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	92	1	4019	3	Y	-0-					53
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	78	1	3426	3	Y	11	63	1			1
							12	9									
10	4588	X	3659	-0-	-929	-0-	81	1	3577	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	4440	X	4297	-0-	-143	-0-	94	1	4203	3	Y	-0-					1

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
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-

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
06	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	171	1	7240	3	Y	27					172
							30	9									
07	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	153	1	6585	3	Y	8					180
							9	9									
08	6262	X	4477	-0-	-1785	-0-	100	1	4377	3	Y	-0-					180
09	6900	X	5940	-0-	-960	-0-	132	1	5798	3	Y	9					189
							10	9									
*10	7223	X	5794	-0-	-1429	-0-	128	1	5644	3	Y	20					209
							22	9									
*11	6990	X	5009	-0-	-1981	-0-	110	1	4899	3	Y	-0-					209

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
06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	528	1	4555	3	Y	4					49
							4	9									
07	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	824	1	4998	3	Y	-0-					49
08	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	876	1	5044	3	Y	2					51
							2	9									
*09	4530	X	3601	-0-	-929	-0-	479	1	3121	3	Y	1	38	1			14
							1	9									
*10	5828	X	170	-0-	-5658	-0-	31	1	139	3	Y	-0-					14
*11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	499	1	5401	3	Y	-0-					14

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	65	1	2750	3	Y	2					46
							2	9									
07	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	65	1	2801	3	Y	-0-					46
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	101	1	4425	3	Y	-0-					46
09	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	89	1	3905	3	Y	-0-	24	1			22
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	101	1	4486	3	Y	1					23
							1	9									
*11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	76	1	3402	3	Y	-0-					23

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
06	4440	X	3831	-0-	-609	-0-	925	1	2905	3	Y	1					17
							1	9									
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	896	1	3697	3	Y	-0-					17
08	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	1000	1	4895	3	Y	-0-					17
*09	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	974	1	4551	3	Y	7	12	1			12
							8	9									
10	4929	X	4888	-0-	-41	-0-	965	1	3923	3	Y	-0-					12
11	4890	X	4289	-0-	-601	-0-	881	1	3408	3	Y	-0-					12

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	5808	-0-	-102	-0-	134	1	5674	3	N	-0-					-0-
07	6107	X	5841	-0-	-266	-0-	133	1	5708	3	N	-0-					-0-
08	6107	X	5780	-0-	-327	-0-	130	1	5650	3	N	-0-					-0-
09	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	167	1	7350	3	N	-0-					-0-
*10	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	167	1	7422	3	N	-0-					-0-
*11	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	162	1	7259	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	649	1	2442	3	Y	-0-					2
07	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	623	1	2253	3	Y	-0-					2
*08	2914	X	2769	-0-	-145	-0-	628	1	2141	3	Y	-0-					2
*09	3090	X	2136	-0-	-954	-0-	530	1	1606	3	Y	-0-					2
10	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	676	1	1811	3	Y	-0-					2
*11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	613	1	1729	3	Y	1					3
							1	9									

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	166	1	3486	3	Y	1					12
							1	9									
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	186	1	3998	3	Y	-0-					12
08	3348	X	3340	-0-	-8	-0-	110	1	3230	3	Y	-0-					12
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	156	1	3422	3	Y	-0-					12
*10	3875	X	3540	-0-	-335	-0-	154	1	3386	3	Y	-0-					12
*11	3750	X	3233	-0-	-517	-0-	138	1	3095	3	Y	-0-					12

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
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	116	1	4898	3	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4753	-0-	-145	-0-	107	1	4646	3	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4599	-0-	-299	-0-	103	1	4496	3	Y	-0-					-0-
09	5010	X	3511	-0-	-1499	-0-	78	1	3433	3	Y	-0-					-0-
*10	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	698	1	4679	3	Y	-0-					-0-
11	4740	X	3497	-0-	-1243	-0-	165	1	3332	3	Y	-0-					-0-

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
06	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	132	1	5564	3	Y	48					125
							53	9									
07	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	126	1	5427	3	Y	9					134
							10	9									
08	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	120	1	5271	3	Y	-0-					134
09	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	114	1	4977	3	Y	-0-					134
*10	5921	X	5086	-0-	-835	-0-	112	1	4974	3	Y	-0-					134
*11	5730	X	5136	-0-	-594	-0-	112	1	5021	3	Y	3					137
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	281	-0-	-79	-0-	7	1	274	3	Y	-0-					8
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	207	3	Y	-0-					8
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	Y	-0-					8
09	270	N	139	-0-	-131	-0-	3	1	136	3	Y	-0-					8
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	3	1	153	3	Y	-0-					8
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	3	Y	-0-					8

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	59	1	2478	3	Y	-0-					32
07	2573	X	2499	-0-	-74	-0-	57	1	2442	3	Y	-0-					32
08	2573	X	2418	-0-	-155	-0-	54	1	2364	3	Y	-0-					32
09	2490	X	2133	-0-	-357	-0-	48	1	2085	3	Y	-0-					32
10	2542	X	2325	-0-	-217	-0-	52	1	2273	3	Y	-0-					32
11	2460	X	2357	-0-	-103	-0-	52	1	2305	3	Y	-0-					32

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3693	-0-	-477	-0-	85	1	3600	3	Y	7					52
							8	9									
07	4309	X	3659	-0-	-650	-0-	83	1	3570	3	Y	5					57
							6	9									
08	4309	X	3392	-0-	-917	-0-	75	1	3284	3	Y	30					87
							33	9									
09	3750	X	3557	-0-	-193	-0-	79	1	3478	3	Y	-0-	87	1			-0-
*10	3503	X	3366	-0-	-137	-0-	74	1	3291	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	93	1	4139	3	Y	-0-					-0-

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
06	9390	X	7550	-0-	-1840	-0-	259	1	7291	3	N	-0-					35
07	8773	X	6514	-0-	-2259	-0-	219	1	6295	3	N	-0-					35
08	8773	X	7185	-0-	-1588	-0-	238	1	6947	3	N	-0-					35
09	8310	X	7660	-0-	-650	-0-	253	1	7407	3	N	-0-					35
10	6944	X	6644	-0-	-300	-0-	217	1	6427	3	N	-0-					35
*11	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	231	1	6913	3	N	-0-					35

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
06	3000	N	3307	-0-	307	307	624	1	2676	3	Y	6					140
							7	9									
07	3081	N	2774	-0-	-307	-0-	656	1	2112	3	Y	5					145
							6	9									
08	3100	N	3212	-0-	112	112	674	1	2538	3	Y	-0-					145
09	3064	X	2952	-0-	-112	-0-	646	1	2306	3	Y	-0-					145
*10	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	652	1	2073	3	Y	-0-					145
*11	2460	X	2322	-0-	-138	-0-	616	1	1706	3	Y	-0-					145

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2019	-0-	-141	-0-	81	1	1938	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2057	-0-	-175	-0-	82	1	1975	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	80	1	1956	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	78	1	1932	2	Y	-0-					-0-
10	2139	X	2055	-0-	-84	-0-	79	1	1976	2	Y	-0-					-0-
*11	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	78	1	1995	2	Y	-0-					-0-

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

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4469	-0-	-421	-0-	103	1	4366	3	Y	-0-					18
07	4867	X	4565	-0-	-302	-0-	104	1	4461	3	Y	-0-					18
08	4867	X	4506	-0-	-361	-0-	101	1	4405	3	Y	-0-					18
09	4560	X	4478	-0-	-82	-0-	100	1	4356	3	Y	20	38	1			-0-
							22	9									
10	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	100	1	4426	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4277	-0-	-43	-0-	94	1	4183	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	5289	-0-	-321	-0-	141	1	5148	2	Y	-0-					-0-
07	5735	X	5485	-0-	-250	-0-	146	1	5339	2	Y	-0-					-0-
08	5673	X	5468	-0-	-205	-0-	144	1	5324	2	Y	-0-					-0-
09	5490	X	5237	-0-	-253	-0-	136	1	5101	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	5179	-0-	-153	-0-	134	1	5045	2	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4965	-0-	-195	-0-	186	1	4779	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3119	-0-	-301	-0-	107	1	3012	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3543	-0-	-208	-0-	119	1	3424	3	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3208	-0-	-543	-0-	107	1	3101	3	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3033	-0-	-597	-0-	133	1	2900	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3137	-0-	-397	-0-	103	1	3034	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3012	-0-	-408	-0-	98	1	2914	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	N	2392	-0-	-218	-0-	55	1	2337	3	Y	-0-					14
07	2604	N	2349	-0-	-255	-0-	53	1	2296	3	Y	-0-					14
08	2480	N	2240	-0-	-240	-0-	50	1	2190	3	Y	-0-					14
09	2400	N	2211	-0-	-189	-0-	49	1	2162	3	Y	-0-					14
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	54	1	2379	3	Y	-0-					14
*11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	51	1	2258	3	Y	-0-					14

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
06	2370	X	613	-0-	-1757	-0-	14	1	599	3	N	-0-					64
07	2449	X	623	-0-	-1826	-0-	14	1	609	3	N	-0-					64
08	2077	X	694	-0-	-1383	-0-	16	1	678	3	N	-0-					64
09	1050	X	719	-0-	-331	-0-	16	1	703	3	N	-0-					64
10	620	N	583	-0-	-37	-0-	13	1	570	3	N	-0-					64
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	13	1	593	3	Y	24	34	1			54
							26	9									

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
06	3060	X	2637	-0-	-423	-0-	61	1	2576	3	Y	-0-					46
07	3162	X	2629	-0-	-533	-0-	59	1	2559	3	Y	10					56
							11	9									
*08	3162	X	2502	-0-	-660	-0-	56	1	2446	3	Y	-0-					56
*09	2850	X	2405	-0-	-445	-0-	54	1	2349	3	Y	2	30	1			28
							2	9									
*10	2728	X	2380	-0-	-348	-0-	53	1	2324	3	Y	3					31
							3	9									
11	2640	X	2334	-0-	-306	-0-	51	1	2282	3	Y	1					32
							1	9									

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
06	9660	X	9062	-0-	-598	-0-	209	1	8836	3	Y	15					249
							17	9									
07	9951	X	9092	-0-	-859	-0-	206	1	8871	3	Y	14	189	1			74
							15	9									
08	9951	X	8852	-0-	-1099	-0-	198	1	8648	3	Y	5					79
							6	9									
09	9270	X	8429	-0-	-841	-0-	188	1	8224	3	Y	15					94
							17	9									
*10	9362	X	8623	-0-	-739	-0-	190	1	8415	3	Y	16					110
							18	9									
*11	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	205	1	9178	3	Y	-0-	86	1			15

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
06	4800	X	4102	-0-	-698	-0-	95	1	4007	3	N	-0-					29
*07	4960	X	4209	-0-	-751	-0-	96	1	4107	3	N	5					34
							6	9									
*08	4960	X	3991	-0-	-969	-0-	89	1	3902	3	N	-0-					34
09	4410	X	3788	-0-	-622	-0-	85	1	3696	3	N	6					40
							7	9									
*10	4309	X	3882	-0-	-427	-0-	85	1	3791	3	N	5					45
							6	9									
*11	4110	X	3769	-0-	-341	-0-	82	1	3674	3	N	12					47
							13	9									

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
06	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	237	1	9979	3	N	-0-					-0-
07	10385	X	8473	-0-	-1912	-0-	192	1	8281	3	N	-0-					-0-
*08	10385	X	8401	-0-	-1984	-0-	188	1	8213	3	N	-0-					-0-
09	10260	X	7671	-0-	-2589	-0-	171	1	7500	3	N	-0-					-0-
10	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	204	1	9019	3	N	-0-					-0-
*11	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	199	1	8910	3	N	-0-					-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
06	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	884	1	7605	3	Y	2					31
							2	9									
07	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	1060	1	8433	3	Y	1					32
							1	9									
08	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	1078	1	8376	3	Y	2					34
							2	9									
09	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	891	1	6928	3	Y	-0-					34
10	9486	X	6692	-0-	-2794	-0-	938	1	5754	3	Y	-0-					34
11	9180	X	6401	-0-	-2779	-0-	991	1	5406	3	Y	4					38
							4	9									

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
06	8580	X	7953	-0-	-627	-0-	212	1	7741	2	Y	-0-					-0-
07	8866	X	7816	-0-	-1050	-0-	208	1	7608	2	Y	-0-					-0-
08	8618	X	8073	-0-	-545	-0-	213	1	7860	2	Y	-0-					-0-
09	8340	X	7786	-0-	-554	-0-	202	1	7584	2	Y	-0-					-0-
10	8060	X	7820	-0-	-240	-0-	202	1	7618	2	Y	-0-					-0-
11	7800	X	7483	-0-	-317	-0-	187	1	7296	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290																	
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	74	1	1543	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1682	-0-	-364	-0-	75	1	1607	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	75	1	1630	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	70	1	1529	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	73	1	1600	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1557	-0-	-93	-0-	66	1	1491	3	Y	-0-					-0-
KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506																	
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	29	1	614	3	Y	-0-					12
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	29	1	634	3	Y	-0-					12
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	29	1	632	3	Y	-0-					12
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	28	1	601	3	Y	-0-					12
10	651	N	618	-0-	-33	-0-	27	1	591	3	Y	-0-					12
11	630	N	579	-0-	-51	-0-	24	1	555	3	Y	-0-					12
BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846																	
*05	3100	N	4711	-0-	1611	1611	98	1	1156	2	N	14					49
							3442	3	15	9							
*06	3000	N	3313	-0-	313	1924	70	1	814	2	N	3					52
							2426	3	3	9							
07	3100	N	2458	-0-	-642	1282	50	1	598	2	N	25					77
							1782	3	28	9							
*08	6577	X	5295	-0-	-1282	-0-	109	1	1302	2	N	-0-					77
							3884	3									
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	67	1	804	2	N	-0-					77
							2396	3									
*10	2201	X	1105	-0-	-1096	-0-	22	1	272	2	N	-0-					77
							811	3									
*11	2130	X	934	-0-	-1196	-0-	18	1	214	2	N	56	51	1			78
							640	3	62	9							
WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180																	
06	7500	X	6487	-0-	-1013	-0-	150	1	6337	3	N	-0-					213
07	7750	X	6976	-0-	-774	-0-	158	1	6818	3	N	-0-					213
08	7750	X	6816	-0-	-934	-0-	153	1	6663	3	N	-0-					213
09	6480	X	6132	-0-	-348	-0-	136	1	5988	3	N	7					220
							8	9									
10	6975	X	6744	-0-	-231	-0-	147	1	6522	3	N	68	183	1			105
							75	9									
*11	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	153	1	6819	3	N	-0-					105
NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468																	
06	20370	X	15509	-0-	-4861	-0-	357	1	15097	3	N	50					107
							55	9									
07	19840	X	15573	-0-	-4267	-0-	352	1	15219	3	N	2					109
							2	9									
08	19127	X	14895	-0-	-4232	-0-	333	1	14562	3	N	-0-					109
09	17460	X	13581	-0-	-3879	-0-	303	1	13275	3	N	3					112
							3	9									
10	15965	X	13521	-0-	-2444	-0-	298	1	13204	3	N	17					129
							19	9									
11	15450	X	12947	-0-	-2503	-0-	283	1	12657	3	N	6					135
							7	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	0	W	9182	-0-	9182	112345	43	1	2	2	N	2					28
							9135	3	2	9							
07	0	W	10010	-0-	10010	122355	40	1	7	2	N	11					39
							9951	3	12	9							
08	131374	X	9019	-0-	-122355	-0-	39	1	8960	3	N	18					57
							20	9									
09	11910	X	8191	-0-	-3719	-0-	39	1	8144	3	N	7					64
							8	9									
10	9052	X	8206	-0-	-846	-0-	32	1	8151	3	N	21					85
							23	9									
11	8760	X	7922	-0-	-838	-0-	47	1	1	2	N	2					87
							7872	3	2	9							

DODSON, DWIGHT 221935
HART, WM. M. WELL #: 1 RRCID -> 034367 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5231 - 5796

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

06	660	N	415	-0-	-245	-0-	415	2			N	-0-					6
07	682	N	460	-0-	-222	-0-	460	2			N	-0-					6
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					6
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					6
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					6
11	690	N	562	-0-	-128	-0-	562	2			N	-0-					6

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-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

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	992	N	867	-0-	-125	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	729	-0-	-321	-0-	605	2	124	9	N	113	113	1			-0-

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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					17
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					17
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					17
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					17
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					17
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					17

WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

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
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
*11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-

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
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	740	-0-	-314	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	916	-0-	-138	-0-	916	2			N	-0-					-0-
11	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	651	N	434	-0-	-217	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-

CUNNIUS WELL #: 1A RRCID -> 050502 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5406 - 5833

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
*10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

RHINE WELL #: 2 RRCID -> 072979 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5707 - 5743

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					7
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					7
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					7
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					7
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					7
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					7

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
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					70
*01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					70
*02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					70
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					70
*04	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	2			N	-0-					70
*05	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					70
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					70
*07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					70
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					70
*09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					70
*10	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					70
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	2			N	-0-	70	1			-0-

CUNNIUS WELL #: 2 RRCID -> 085470 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5521 - 5956

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 086591 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6123 - 6564

06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	2			N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-

HINKLE WELL #: 3 RRCID -> 090229 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6506 - 6530

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1257	-0-	-231	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	951	-0-	-279	-0-	951	2			N	-0-					-0-

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
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
08	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	996	-0-	-213	-0-	996	2			N	-0-					-0-
11	960	N	870	-0-	-90	-0-	870	2			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 096239 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	750	N	548	-0-	-202	-0-	548	2			N	-0-					-0-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1376	-0-	-422	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
*10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1555	-0-	-695	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	866	-0-	-219	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	992	N	845	-0-	-147	-0-	845	2			N	-0-					-0-
11	840	N	792	-0-	-48	-0-	792	2			N	-0-					-0-

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
*12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					70
*01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					70
*02	1372	N	1204	-0-	-168	-0-	1204	2			N	-0-					70
*03	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1164	2			N	-0-					70
*04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					70
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					70
*06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					70
*07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					70
*08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					70
*09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					70
*10	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	1559	2			N	-0-					70
11	1500	N	1360	-0-	-140	-0-	1360	2			N	-0-	129	1			-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	992	N	756	-0-	-236	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	876	-0-	-174	-0-	876	2			N	-0-					-0-

RHINE WELL #: 3 RRCID -> 144640 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4981 - 5786

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					16
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					16
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					16
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					16
10	713	N	512	-0-	-201	-0-	512	2			N	-0-					16
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					16

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
10	961	N	847	-0-	-114	-0-	847	2			N	-0-					-0-
11	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
07	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
*10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
*11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-

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
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	806	N	607	-0-	-199	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

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
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	26		2	-0-	-24	-0-	2	3			N	-0-					51
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					56
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					56
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					56
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					56
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					56
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					39
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					39
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					39
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					39
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					39
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	209	1	979	2	Y	-0-					38
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	232	1	959	2	Y	-0-					38
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	248	1	986	2	Y	-0-					38
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	266	1	1016	2	Y	-0-					38
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	265	1	1042	2	Y	-0-					38
11	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	279	1	901	2	Y	-0-					38

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
06	930	N	192	-0-	-738	-0-	34	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	2	-0-	-1765	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	10	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	11	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	11	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	13	1	44	2	Y	-0-					-0-

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
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	88	1	413	2	Y	-0-					48
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	97	1	401	2	Y	-0-					48
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	95	1	376	2	Y	-0-					48
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	93	1	354	2	Y	-0-					48
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	91	1	359	2	Y	-0-					48
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	101	1	326	2	Y	-0-					48

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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					43
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					43
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					43
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					43
10	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			Y	-0-					43
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					43

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
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	59	1	793	2	Y	-0-					136
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	67	1	849	2	Y	5					141
							6	9									
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	60	1	850	2	Y	-0-					141
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	62	1	830	2	Y	-0-					141
10	930	N	851	-0-	-79	-0-	63	1	788	2	Y	-0-					141
11	870	N	758	-0-	-112	-0-	61	1	697	2	Y	-0-					141

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
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-

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
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	18	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	251	-0-	-90	-0-	19	1	232	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	19	1	214	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	341	2	Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	2	Y	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	24	1	305	2	Y	-0-					-0-
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	2	Y	-0-					-0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	32	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	33	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	29	1	413	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	29	1	387	2	Y	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	290	-0-	-70	-0-	23	1	267	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	Y	14					95
							15	9									
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	17	1	228	2	Y	-0-					95
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	15	1	232	2	Y	-0-					95
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	17	1	205	2	Y	-0-					95
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	18	1	208	2	Y	-0-					95
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	17	1	199	2	Y	-0-					95

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
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-			47
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-			47
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			47
09	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			47
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-			47
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			47

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-			-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-			-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-			-0-
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-			-0-
10	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	2			Y	-0-			-0-
11	1110	N	713	-0-	-397	-0-	713	2			Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	60	1	796	2	Y	-0-			-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	54	1	691	2	Y	-0-			-0-
08	651	N	610	-0-	-41	-0-	40	1	570	2	Y	-0-			-0-
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	42	1	564	2	Y	-0-			-0-
10	744	N	740	-0-	-4	-0-	55	1	685	2	Y	-0-			-0-
*11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	68	1	777	2	Y	-0-			-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

06	600	N	323	-0-	-277	-0-	323	2			N	-0-			31
07	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	2			N	-0-			31
08	372	N	197	-0-	-175	-0-	197	2			N	-0-			31
09	330	N	147	-0-	-183	-0-	147	2			N	-0-			31
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-			31
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			31

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 6054

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149

06	450	N	123	-0-	-327	-0-	123	2			N	-0-			52
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-			52
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			52
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			52
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			52
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	57	1	147	2	N	-0-			52

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

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
06	60	N		30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					33
07	50	N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					33
08	61	N		61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					33
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	62	N		-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
*11	106	N		106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					33

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013 - PLUGGED 04-22-2013

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
06	2550	X		1452	-0-	-1098	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
07	2635	X		1047	-0-	-1588	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
08	2635	X		8	-0-	-2627	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	1980	X		1431	-0-	-549	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
10	1736	X		1384	-0-	-352	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
*11	1778	X		1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

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

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	67	2	22	3	N	-0-					112
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	97	2	30	3	N	-0-					112
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	86	2	27	3	N	-0-					112
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	85	2	27	3	N	-0-					112
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	69	2	23	3	N	-0-					112
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	83	2	26	3	N	-0-					112

LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					33
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					33
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					33
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					33
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					33
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

06	360	N	102	-0-	-258	-0-	102	2			N	-0-					149
07	372	N	36	-0-	-336	-0-	36	2			N	-0-					149
08	248	N	22	-0-	-226	-0-	22	2			N	-0-					149
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					149
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					149
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					149

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

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
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					36
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					36
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					36
09	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					36
10	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					36
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					36

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
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					53
07	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	2			N	-0-					53
08	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					53
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					53
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					53
11	570	N	305	-0-	-265	-0-	305	2			N	-0-					53

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
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					33
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					33
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					33
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					33
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					33
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					33

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
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					43
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					43
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					43
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					43
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					43
11	720	N	643	-0-	-77	-0-	643	2			N	-0-					43

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
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					5
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					5
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					5
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					5
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					5
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					5

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
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					20
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					20
08	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					20
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					20
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					20
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					19
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					19
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					19
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					19
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					19
11	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			N	-0-					19

GIANT NRG CO., LP 302592
COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	217	N	107	-0-	-110	-0-	56	1	51	2	N	-0-					-0-
11	210	N	102	-0-	-108	-0-	74	1	28	2	N	-0-					-0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	13	1	11	2	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	15	1	6	2	N	-0-					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	174	1	819	2	N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	129	1	824	2	N	-0-					-0-
08	992	N	571	-0-	-421	-0-	88	1	483	2	N	-0-					-0-
09	990	N	552	-0-	-438	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	961	N	663	-0-	-298	-0-	120	1	543	2	N	-0-					-0-
11	540	N	309	-0-	-231	-0-	82	1	227	2	N	-0-					-0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					3
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					3
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					3
09	960	N	893	-0-	-67	-0-	893	3			Y	-0-					3
*10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					3
*11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					3

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
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					40
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					40
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					40
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-					40
10	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					40
11	570	N	55	-0-	-515	-0-	55	3			N	-0-					40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					30
07	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	3			N	-0-					30
08	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	3			N	-0-					30
09	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	3			N	-0-					30
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					30
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					30

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
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1594	3	1	9	N	1					164
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1748	3	1	9	N	1					165
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1639	3	1	9	N	1					166
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1661	3	1	9	N	1					167
*10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1806	3	1	9	N	1					168
11	1500	N	1351	-0-	-149	-0-	1334	3	17	9	N	15	166	1			17

CHERRHOMES-DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 134545 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5674 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	925	-0-	-335	-0-	912	3	13	9	N	12					55
07	1240	N	673	-0-	-567	-0-	662	3	11	9	N	10					65
08	1116	N	963	-0-	-153	-0-	951	3	12	9	N	11					76
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1016	3	11	9	N	10					86
*10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	3	1	9	N	1					87
11	930	N	475	-0-	-455	-0-	475	3			N	-0-					87

SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					13
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					13
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					13
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					13
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					13
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-					13

GRAND DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 167509 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5328 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	3			N	-0-					79
07	434	N	173	-0-	-261	-0-	173	3			N	-0-					79
08	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					79
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					79
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					79
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					79

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2084	3	3	9	N	3					79
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2049	3	2	9	N	2					81
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2228	3	2	9	N	2					83
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2096	3	3	9	N	3					86
*10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2142	3	2	9	N	2					88
*11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2038	3	1	9	N	1					89

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1	9	Y	1					92
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					92
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					92
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					92
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					92
*11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					92
	SCHOOL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 034464	COMPL. DATE 10/12/1964				TOTAL DEPTH 5528		PERF. 5432 - 5445				
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1288	2	2	9	Y	2					46
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					46
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	802	2	2	9	Y	2					48
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					48
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1784	2	3	9	Y	3					51
*11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					51
	SHAWVER RR UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 037446	COMPL. DATE 10/01/1965				TOTAL DEPTH 5587		PERF. 5370 - 5380				
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	N	1					169
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					169
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	N	1					170
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	N	1					171
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	N	1					172
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					172
	CARSON				WELL #: 1	RRCID -> 051704	COMPL. DATE 08/24/1971				TOTAL DEPTH 5810		PERF. 5051 - 5060				
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1477	2	7	9	N	6					122
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1155	2	3	9	N	3					125
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1269	2	6	9	N	5					130
09	1470	N	1115	-0-	-355	-0-	1109	2	6	9	N	5					135
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1207	2	3	9	N	3					138
11	1230	N	955	-0-	-275	-0-	949	2	6	9	N	5					143
	STEVENS				WELL #: 1	RRCID -> 075286	COMPL. DATE 01/15/1978				TOTAL DEPTH 6160		PERF. N/A				
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	2	1	9	N	1	1	8			-0-
	BURNS				WELL #: 2	RRCID -> 147137	COMPL. DATE 07/13/1993				TOTAL DEPTH 5542		PERF. 4876 - 4882				
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2109	2	11	9	N	10					86
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2245	2	9	9	N	8					94
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2291	2	34	9	N	31					125
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1992	2	15	9	N	14					139
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2138	2	6	9	N	5					144
*11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1582	2	3	9	N	3					147
	LAIRD				WELL #: 3	RRCID -> 156346	COMPL. DATE 08/20/1993				TOTAL DEPTH 5505		PERF. 5150 - 5154				
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					105
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					105
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					105
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					105
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					105
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					105

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
H H EXPLORATION, INC. 340469
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					6
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					6
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					6
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					6
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					6
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					6

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	S	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					40
07	259	S	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					40
08	279	S	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					40
09	276	S	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					40
*10	245	S	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					40
11	240	S	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					40

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	11	1	128	2	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	11	1	119	2	N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	12	1	140	2	N	-0-					-0-
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-

GREGG WELL #: 1 RRCID -> 108292 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5523 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	13	1	145	2	N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	11	1	131	2	N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	N	-0-					-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-					-0-

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
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
06	240	N	14	-0-	-226	-0-	2	1	12	3	N	-0-					35
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	7	1	20	3	N	-0-					35
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	31	1	86	3	N	-0-					35
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	30	1	96	3	N	-0-					35
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	28	1	119	3	N	-0-					35
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	990	N	780	-0-	-210	-0-	79	1	700	2	N	1			112
							1	9							
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	105	1	898	3	N	-0-			112
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	85	1	708	3	N	-0-			112
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	95	1	789	3	N	-0-			112
*10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	105	1	890	3	N	-0-			112
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 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
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	15	1	658	3	N	-0-			106
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	15	1	657	3	N	-0-			106
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	15	1	580	3	N	-0-			106
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	15	1	486	3	N	-0-			106
10	682	N	518	-0-	-164	-0-	15	1	503	3	N	-0-			106
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	2	N	-0-			124
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	-0-			124
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	N	-0-			124
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-			124
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	7	1	176	3	N	-0-			124
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			124

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
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	207	3	N	-0-			29
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	3	N	-0-			29
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221	3	N	-0-			29
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	3	N	-0-			29
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	215	3	N	-0-			29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

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
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			21
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			21
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			21
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			21
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			21
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	161	1	1355	3	N	-0-					22
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	115	1	840	2	N	-0-					22
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	123	1	971	3	N	-0-					22
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	106	1	775	3	N	-0-					22
10	961	N	723	-0-	-238	-0-	88	1	635	3	N	-0-					22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	29	1	1816	3	N	-0-					56
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	30	1	1833	2	N	7					63
							8	9									
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	31	1	1856	3	N	-0-					63
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	29	1	1564	3	N	-0-					63
10	1860	N	1426	-0-	-434	-0-	31	1	1395	3	N	-0-					63
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	924	-0-	-36	-0-	14	1	910	3	Y	-0-					16
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	15	1	902	3	Y	-0-					16
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	15	1	900	3	Y	-0-					16
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	14	1	868	3	Y	-0-					16
10	DLQ G-10		914	-0-	914	914	15	1	899	3	Y	-0-					16
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	914					Y	NO RPT					16

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	705	X	262	-0-	-443	-0-	7	1	255	2	N	-0-					36
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	N	-0-					89
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	N	-0-					89
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	N	-0-					89
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	N	-0-					89
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-					89
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					2
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

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

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
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	56	1	967	2	N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	124	1	1095	2	N	-0-					-0-
*09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	120	1	1123	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	663	2	N	5					72
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	65 3	1 9	712	2	N	3					75
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	66 6	1 9	606	2	N	5					80
*09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	61 6	1 9	577	2	N	5					85
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	52					52
							57	9									
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	29	44	1			37
							32	9									
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	11					48
							12	9									
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	N	10					58
							11	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	1	1	73	2	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	1	1	81	2	N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	N	-0-					-0-
*09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	9	1	998	2	N	-0-					51
07	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	15	1	1680	2	N	-0-					51
08	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	17	1	1649	2	N	-0-					51
*09	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	16	1	1453	2	N	-0-					51
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	216	2	N	-0-					-0-
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	2	1	226	2	N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	214	2	N	-0-					-0-
*09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	940	-0-	-20	-0-	67	1	838	2	N	32	72	1			16
							35	9									
07	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	70	1	966	2	N	24					40
							26	9									
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	70	1	981	2	N	26	35	1			31
							29	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					31
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	N	-0-					26
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	8	1	741	2	N	-0-					26
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	13	1	1197	2	N	-0-					26
*09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	11	1	917	2	N	-0-					26
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					26
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	178	-0-	-242	-0-	8	1	170	2	N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	22	1	889	2	N	4					70
							4	9									
07	1178	N	600	-0-	-578	-0-	60	1	537	2	N	3					73
							3	9									
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	52	1	177	2	N	4	70	1			7
							4	9									
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	55	1	366	2	N	7					14
							8	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	496	N	240	-0-	-256	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	75	1	1173	2	N	32	72	1			16
							35	9									
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	72	1	1034	2	N	24					40
							26	9									
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	71	1	999	2	N	26	35	1			31
							29	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					31
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 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
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 5784

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

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1029	-0-	-381	-0-	25	1	1004	2	N	-0-					55
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	27	1	1052	2	N	-0-					55
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	32	1	1008	2	N	-0-					55
*09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	33	1	1200	2	N	3					58
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

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

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	712	-0-	-248	-0-	7	1	705	2	N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	9	1	852	2	N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	7	1	682	2	N	-0-					-0-
*09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	7	1	599	2	N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

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

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	2	N	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	2	1	242	2	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	N	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	4	1	381	2	N	-0-					72
07	434	N	373	-0-	-61	-0-	4	1	366	2	N	3					75
							3	9									
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	6	1	537	2	N	2					77
							2	9									
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	4	1	353	2	N	2					79
							2	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					79
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	10	1	1043	2	N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	12	1	1163	2	N	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	12	1	1080	2	N	-0-					-0-
*09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	12	1	966	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

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

HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	290	2	8	9	N	7					138
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	309	2	8	9	N	7					145
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	292	2	9	9	N	8					153
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	197	2	30	9	N	27	171	1			9
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	270	N	40	-0-	-230	-0-	40	2			N	-0-					6
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					6
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					6
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	52	2	2	9	N	2					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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

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
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	51 42	1 9	677	2	N	38	174	1			108
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	55 96	1 9	835	2	N	87	88	1			107
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	58 299	1 9	1095	2	N	272	161	1			218
*09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	54 210	1 9	742	2	N	191	180	1			229
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					229
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

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

K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5519 - 5529

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-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
WREN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078868 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

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

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ISBELL, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 029169 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5164 - 5184

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

06	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	2			N	-0-					140
07	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-					140
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					140
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					140
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					140
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					140

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
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					36
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					36
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					36
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					36
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					36
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					36

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
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	3	2	9	N	2					69
07	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1087	3	2	9	N	2					71
08	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1111	3	2	9	N	2					73
09	1080	N	852	-0-	-228	-0-	850	3	2	9	N	2					75
10	1085	N	642	-0-	-443	-0-	640	3	2	9	N	2					77
11	1080	N	654	-0-	-426	-0-	652	3	2	9	N	2					79

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
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

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
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					56
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					56
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					56
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					56
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					56
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					56

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
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	917	3	36	9	N	33					138
07	1023	N	983	-0-	-40	-0-	940	3	43	9	N	39	168	1			9
08	992	N	963	-0-	-29	-0-	945	3	18	9	N	16					25
09	960	N	935	-0-	-25	-0-	907	3	28	9	N	25					50
10	992	N	719	-0-	-273	-0-	691	3	28	9	N	25					75
11	930	N	889	-0-	-41	-0-	872	3	17	9	N	15					90

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
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1444	3	2	9	N	2					35
07	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1496	3	6	9	N	5					40
08	1550	N	1083	-0-	-467	-0-	1081	3	2	9	N	2					42
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1594	3	14	9	N	13					55
10	1488	N	1228	-0-	-260	-0-	1200	3	28	9	N	25					80
*11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1294	3	6	9	N	5					85

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
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	7	1	61	3	N	-0-			-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-			-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-			-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-			-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-			16
07	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	1109	3	1	9	N	1			17
08	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1074	3	1	9	N	1			18
09	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	1034	3	1	9	N	1			19
10	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	1007	3	1	9	N	1			20
11	1050	N	872	-0-	-178	-0-	871	3	1	9	N	1			21

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-			-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			-0-
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	3			N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-			21
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-			21
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-			21
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-			21
10	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	3			N	-0-			21
11	840	N	668	-0-	-172	-0-	668	3			N	-0-			21

MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

06	630	N	559	-0-	-71	-0-	34	1	525	3	N	-0-			14
07	589	N	509	-0-	-80	-0-	31	1	478	3	N	-0-			14
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	33	1	520	3	N	-0-			14
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	34	1	531	3	N	-0-			14
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	38	1	592	3	N	-0-			14
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	42	1	654	3	N	-0-			14

JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934

06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			48
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			48
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-			48
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			48
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			48
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			48

BASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 163182 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5736 - 5853

06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-			-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

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
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					10
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					10
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					10
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					10
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					10
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					10

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	858	3	24	9	N	22					102
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	975	3	67	9	N	61	157	1			6
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					6
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	888	3	6	9	N	5					11
10	1054	N	865	-0-	-189	-0-	858	3	7	9	N	6					17
11	930	N	925	-0-	-5	-0-	916	3	9	9	N	8					25

KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					8
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	639	3	7	9	N	6					14
08	651	N	611	-0-	-40	-0-	604	3	7	9	N	6					20
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	604	3	33	9	N	30					50
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	620	3	44	9	N	40					90
11	600	N	543	-0-	-57	-0-	521	3	22	9	N	20					110

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3069	3	55	9	N	50					125
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2917	3	43	9	N	39	158	1			6
08	3100	N	3220	-0-	120	120	3194	3	26	9	N	24					30
09	3176	X	3056	-0-	-120	-0-	3023	3	33	9	N	30					60
10	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2687	3	33	9	N	30					90
*11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3086	3	22	9	N	20					110

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

06	840	N	460	-0-	-380	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	930	N	491	-0-	-439	-0-	491	3			N	-0-					-0-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

06	0	W	771	-0-	771	16439	771	2			N	-0-					-0-
07	17049	X	610	-0-	-16439	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	926	-0-	-562	-0-	926	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	697	-0-	-743	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	930	X	444	-0-	-486	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	900	X	381	-0-	-519	-0-	381	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	118	-0-	-632	-0-	9	1	108	2	N	1					70
							1	9									
07	775	N	604	-0-	-171	-0-	48	1	556	2	N	-0-					70
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	56	1	638	2	N	5					75
							6	9									
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	55	1	636	2	N	2					77
							2	9									
*10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	76	1	877	2	N	3					80
							3	9									
*11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	65	1	748	2	N	37					114
							41	9									

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

06	1290	N	323	-0-	-967	-0-	26	1	297	2	N	-0-					99
07	961	N	909	-0-	-52	-0-	73	1	836	2	N	-0-					99
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	97	1	1112	2	N	-0-					99
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	62	1	711	2	N	-0-					99
10	899	N	829	-0-	-70	-0-	66	1	763	2	N	-0-					99
11	1170	N	737	-0-	-433	-0-	59	1	678	2	N	-0-					99

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	55	1	491	2	N	-0-					58
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	58	1	524	2	N	-0-					58
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	62	1	562	2	N	-0-					58
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	60	1	537	2	N	-0-					58
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	63	1	567	2	N	-0-					58
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	57	1	517	2	N	-0-					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

06	990	N	744	-0-	-246	-0-	744	2			N	-0-					81
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					81
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					81
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					81
10	1054	N	787	-0-	-267	-0-	787	2			N	-0-					81
11	1260	N	741	-0-	-519	-0-	741	2			N	-0-					81

REDWINE, H. J. WELL #: 3 RRCID -> 176865 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6165 - 6421

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

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
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
06	1920	N	1467	-0-	-453	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1456	-0-	-342	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1431	-0-	-274	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					19
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					19
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					19
09	390	N	272	-0-	-118	-0-	272	2			N	-0-					19
10	496	N	348	-0-	-148	-0-	348	1			N	-0-					19
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					19

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
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	434	N	104	-0-	-330	-0-	104	2			N	-0-					35
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					35
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	1			N	-0-					35
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					35

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
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	N	-0-			41
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	2	N	-0-			41
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	N	-0-			41
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	-0-			41
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	N	-0-			41
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			41

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

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-

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-			-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER, A.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 095575 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4157 - 4163

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	78	1	761	2	N	1			27
							1	9							
07	930	N	695	-0-	-235	-0-	81	1	614	2	N	-0-			27
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	81	1	1074	2	N	-0-			27
09	840	N	754	-0-	-86	-0-	78	1	676	2	N	-0-			27
*10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	81	1	860	2	N	3			30
							3	9							
11	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	78	1	949	2	N	2			32
							2	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

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

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

06	1680	N	1516	-0-	-164	-0-	578	1	938	2	N	-0-			36
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	610	1	1108	2	N	-0-			36
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	669	1	1350	2	N	-0-			36
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	568	1	1054	2	N	-0-			36
10	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	615	1	1061	2	N	-0-			36
11	1950	N	1351	-0-	-599	-0-	478	1	873	2	N	-0-			36

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-			34
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-			34
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-			34
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			34
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			34
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			34

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

06	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-			19
07	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-			19
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			19
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-			19
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			19
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-			19

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

06	1050	N	938	-0-	-112	-0-	200	1	738	2	N	-0-			44
07	1147	N	460	-0-	-687	-0-	207	1	253	2	N	-0-			44
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	207	1	1302	2	N	-0-			44
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	200	1	1126	2	N	-0-			44
*10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	207	1	1103	2	N	-0-			44
11	1470	N	1107	-0-	-363	-0-	200	1	907	2	N	-0-			44

BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					40
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					40
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					40
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					40
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					40
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					40

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	2	N	-0-					74
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	N	-0-					74
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	15	1	211	2	N	-0-					74
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	13	1	188	2	N	-0-					74
10	279	N	196	-0-	-83	-0-	13	1	183	2	N	-0-					74
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	13	1	161	2	N	-0-					74

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
06	750	N	521	-0-	-229	-0-	521	2			N	-0-					7
07	775	N	273	-0-	-502	-0-	273	2			N	-0-					7
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					7
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					7
*10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					7
*11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					7

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					45
07	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					45
08	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					45
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					45
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					45
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					45

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					16
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					16
08	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					16
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					16
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					16
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	78	1	1790	2	N	5					24
							6	9									
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	81	1	1820	2	N	11					35
							12	9									
08	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	81	1	1686	2	N	-0-					35
09	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	78	1	1699	2	N	6					41
							7	9									
10	1922	N	1754	-0-	-168	-0-	81	1	1672	2	N	1					42
							1	9									
11	1710	N	1521	-0-	-189	-0-	78	1	1441	2	N	2					44
							2	9									

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
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	78	1	448	2	N	13					61
							14	9									
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	81	1	462	2	N	9					70
							10	9									
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	81	1	420	2	N	5					75
							6	9									
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	78	1	419	2	N	18					93
							20	9									
*10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	81	1	480	2	N	12					105
							13	9									
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	78	1	333	2	N	10					115
							11	9									

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 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
06	1410	N	1268	-0-	-142	-0-	1260	2	8	9	N	7					107
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1556	2	7	9	N	6					113
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1511	2	6	9	N	5					118
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1503	2	4	9	N	4					122
10	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	1319	2	9	9	N	8					130
11	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	1378	2	14	9	N	13					143

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 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
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					18
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					18
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					18
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					18
10	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					18
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					18

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
06	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					60
07	992	N	887	-0-	-105	-0-	887	2			N	-0-					60
08	992	N	863	-0-	-129	-0-	863	2			N	-0-					60
09	900	N	799	-0-	-101	-0-	799	2			N	-0-					60
10	899	N	732	-0-	-167	-0-	732	2			N	-0-					60
11	840	N	709	-0-	-131	-0-	709	2			N	-0-					60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					56
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					56
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					56
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					56
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					56
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					56

CRAFT-WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029003 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5200 - 5634

06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					109
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					109
08	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					109
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					109
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					109
11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					109

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

06	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	2			N	-0-					17
07	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					17
08	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	2			N	-0-					17
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					17
10	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					17
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					17

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					19
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					19
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					19
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					19
10	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					19
11	300	N	168	-0-	-132	-0-	168	2			N	-0-					19

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					13
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					13
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					13
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					13
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					13
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					13

CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 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
06	1020	N	962	-0-	-58	-0-	78	1	878	2	N	5					167
							6	9									
07	961	N	846	-0-	-115	-0-	81	1	754	2	N	10					177
							11	9									
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	81	1	1277	2	N	11					188
							12	9									
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	78	1	1050	2	N	10					198
							11	9									
*10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	81	1	1064	2	N	19	177	1			40
							21	9									
11	1020	N	807	-0-	-213	-0-	78	1	729	2	N	-0-					40

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

06	210	N	185	-0-	-25	-0-	78	1	107	2	N	-0-					48
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	81	1	116	2	N	-0-					48
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	81	1	121	2	N	-0-					48
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	78	1	118	2	N	-0-					48
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	81	1	77	2	N	-0-					48
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	78	1	89	2	N	-0-					48

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					51
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					51
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					51
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					51
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					51
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					51

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

06	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	1402	2	21	9	N	19					56
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1405	2	31	9	N	28					84
08	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1376	2	13	9	N	12					96
09	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	1331	2	10	9	N	9					105
10	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	1262	2	9	9	N	8					113
*11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1450	2	15	9	N	14					127

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	84	1	817	2	N	1					78
							1	9									
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	51	1	489	2	N	1					79
							1	9									
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					79
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					79
*10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	10	1			69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	894	2	6	9	N	5					87
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					87
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1	9	N	1					88
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	946	2	2	9	N	2					90
10	961	N	392	-0-	-569	-0-	392	2			N	-0-					90
11	960	N	615	-0-	-345	-0-	615	2			N	-0-					90

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 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
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	15					-0-

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 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
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	6	1	310	2	N	-0-					31
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	6	1	647	2	N	-0-					31
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	6	1	263	2	N	-0-					31
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	6	1	351	2	N	-0-					31
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	6	1	504	2	N	-0-					31
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	6	1	445	2	N	-0-					31

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
06	1980	N	1798	-0-	-182	-0-	81	1	1717	2	N	-0-					24
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	81	1	1793	2	N	-0-					24
08	2108	N	1776	-0-	-332	-0-	80	1	1696	2	N	-0-					24
09	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	80	1	1695	2	N	-0-					24
10	1860	N	1225	-0-	-635	-0-	86	1	1139	2	N	-0-					24
*11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	78	1	1659	2	N	-0-					24

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
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					19
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					19
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					19
09	1080	N	891	-0-	-189	-0-	891	2			N	-0-					19
10	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	1172	2			N	-0-					19
*11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					19

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
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					30
07	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			N	-0-					30
08	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					30
09	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-					30
10	868	N	605	-0-	-263	-0-	605	2			N	-0-					30
11	840	N	367	-0-	-473	-0-	367	2			N	-0-					30

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
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

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
06	690	N	636	-0-	-54	-0-	588	2	48	9	N	44					144
07	682	N	211	-0-	-471	-0-	211	2			N	-0-					144
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	922	2	31	9	N	28					172
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	857	2	43	9	N	39					211
*10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	685	2	39	9	N	35	175	1			71
11	930	N	611	-0-	-319	-0-	586	2	25	9	N	23					94

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					118
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					118
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					118
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					118
*10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					118
11	510	N	410	-0-	-100	-0-	410	2			N	-0-					118

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 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
06	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	2			N	-0-					56
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					56
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					56
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					56
*10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					56
*11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					56

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	226	-0-	-164	-0-	226	2			N	-0-					50
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					50
08	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	2			N	-0-					50
09	240	N	50	-0-	-190	-0-	50	2			N	-0-					50
10	310	N	39	-0-	-271	-0-	39	2			N	-0-					50
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					50

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
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
09	660	N	516	-0-	-144	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	2			N	-0-					-0-

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
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	232	1	376	2	N	-0-					35
07	620	N	506	-0-	-114	-0-	180	1	326	2	N	-0-					35
08	527	N	446	-0-	-81	-0-	148	1	298	2	N	-0-					35
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	221	1	413	2	N	-0-					35
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	178	1	308	2	N	-0-					35
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	213	1	390	2	N	-0-					35

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
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					83
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					83
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					83
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					83
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					83
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					83

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					18
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					18
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					18
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					18
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					18
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					18

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 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
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	920	2	2	9	N	2					117
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	819	2	7	9	N	6					123
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	780	2	6	9	N	5					128
09	930	N	761	-0-	-169	-0-	759	2	2	9	N	2					130
10	837	N	667	-0-	-170	-0-	666	2	1	9	N	1					131
11	750	N	476	-0-	-274	-0-	466	2	10	9	N	9	122	1			18

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 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
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					37
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	477	2	9	9	N	8					45
08	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	2			N	-0-					45
09	660	N	513	-0-	-147	-0-	513	2			N	-0-					45
*10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					45
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					45

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
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

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 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
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	37	1	520	2	N	-0-					87
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	33	1	473	2	N	-0-					87
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	37	1	524	2	N	-0-					87
09	570	N	491	-0-	-79	-0-	33	1	458	2	N	-0-					87
*10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	39	1	515	2	N	-0-					87
*11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	47	1	564	2	N	-0-					87

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 029051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5550 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-					22
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					22
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					22
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					22
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					22
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-					22

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
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					16
07	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					16
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					16
09	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	2			N	-0-					16
*10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					16
11	360	N	236	-0-	-124	-0-	236	2			N	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					6
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					6
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					6
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					6
10	558	N	319	-0-	-239	-0-	319	2			N	-0-					6
*11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					6

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	78	1	1285	2	N	-0-					68
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	81	1	1246	2	N	3					71
							3	9									
08	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	81	1	1331	2	N	4					75
							4	9									
09	1350	N	1059	-0-	-291	-0-	78	1	975	2	N	5					80
							6	9									
10	1333	N	1072	-0-	-261	-0-	81	1	991	2	N	-0-					80
11	1380	N	1055	-0-	-325	-0-	78	1	977	2	N	-0-					80

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

06	660	N	340	-0-	-320	-0-	340	2			N	-0-					40
07	496	N	282	-0-	-214	-0-	282	2			N	-0-					40
08	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					40
09	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	2			N	-0-					40
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					40
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	242	2	11	9	N	10					50

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

06	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	57	1	1291	2	N	-0-					17
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	59	1	1446	2	N	-0-					17
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	59	1	1477	2	N	-0-					17
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	57	1	1444	2	N	-0-					17
10	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	59	1	1429	2	N	-0-					17
11	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	57	1	1358	2	N	-0-					17

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

06	960	N	872	-0-	-88	-0-	853	2	19	9	N	17					149
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	945	2	18	9	N	16					165
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	914	2	37	9	N	34					199
09	870	N	826	-0-	-44	-0-	791	2	35	9	N	32	174	1			57
*10	961	N	657	-0-	-304	-0-	640	2	17	9	N	15					72
11	930	N	645	-0-	-285	-0-	631	2	14	9	N	13					85

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					51
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					51
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					51
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					51
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					51
*11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					51

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

06	390	N	351	-0-	-39	-0-	69	1	282	2	N	-0-					175
07	403	N	327	-0-	-76	-0-	71	1	256	2	N	-0-					175
08	372	N	310	-0-	-62	-0-	71	1	239	2	N	-0-					175
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	69	1	218	2	N	-0-					175
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	71	1	231	2	N	37					212
							41	9									
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	69	1	326	2	N	33	172	1			73
							36	9									

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

06	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	78	1	1445	2	N	4					107
							4	9									
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	81	1	1371	2	N	7					114
							8	9									
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	81	1	1354	2	N	1					115
							1	9									
09	1530	N	1230	-0-	-300	-0-	78	1	1150	2	N	2					117
							2	9									
10	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	81	1	1137	2	N	4					121
							4	9									
11	1380	N	1063	-0-	-317	-0-	78	1	985	2	N	-0-					121

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					19
07	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					19
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					19
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					19
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					19
*11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					19

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	78	1	1117	2	N	-0-					64
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	81	1	1348	2	N	-0-					64
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	81	1	1082	2	N	-0-					64
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	78	1	1181	2	N	-0-					64
*10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	81	1	1154	2	N	-0-					64
*11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	78	1	1077	2	N	-0-					64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	870	N	576	-0-	-294	-0-	576	2			N	-0-					92
07	775	N	329	-0-	-446	-0-	329	2			N	-0-					92
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					92
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					92
*10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					92
*11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					92

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
06	330	N	151	-0-	-179	-0-	148	2	3	9	N	3					45
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	349	2	14	9	N	13					58
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	286	2	2	9	N	2					60
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	N	3					63
10	372	N	301	-0-	-71	-0-	298	2	3	9	N	3					66
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					66

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
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					43
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					43
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					43
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					43
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					43
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					43

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
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					94
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					94
08	527	N	136	-0-	-391	-0-	136	2			N	-0-					94
09	480	N	393	-0-	-87	-0-	393	2			N	-0-					94
10	465	N	139	-0-	-326	-0-	139	2			N	-0-					94
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					94

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
06	480	N	290	-0-	-190	-0-	75	1	215	2	N	-0-					27
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	78	1	607	2	N	-0-					27
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	78	1	751	2	N	-0-					27
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	75	1	560	2	N	-0-					27
10	682	N	496	-0-	-186	-0-	78	1	418	2	N	-0-					27
11	810	N	393	-0-	-417	-0-	75	1	318	2	N	-0-					27

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
06	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	78	1	1584	2	N	7					134
							8	9									
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	81	1	1853	2	N	4					138
							4	9									
08	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	81	1	1696	2	N	-0-					138
09	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	78	1	1592	2	N	2					140
							2	9									
10	1953	N	1450	-0-	-503	-0-	81	1	1369	2	N	-0-					140
11	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	78	1	1607	2	N	3					143
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	934	N	934	-0-	-0-	-0-	920	2	14	9	N	13					167
07	868	N	829	-0-	-39	-0-	808	2	21	9	N	19	161	1			25
08	837	N	783	-0-	-54	-0-	781	2	2	9	N	2					27
09	930	N	766	-0-	-164	-0-	764	2	2	9	N	2					29
*10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					29
*11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	916	2	1	9	N	1					30

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

06	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	78	1	1300	2	N	-0-					20
07	1519	N	1160	-0-	-359	-0-	81	1	1079	2	N	-0-					20
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	81	1	1588	2	N	-0-					20
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	78	1	1413	2	N	-0-					20
*10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	81	1	1461	2	N	-0-					20
11	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	78	1	1449	2	N	-0-					20

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					54
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					54
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					54
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					54
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					54
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					54

CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					26
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					26
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					26
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					26
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					26
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					26

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: 3 RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012 - PLUGGED 11/08/12

CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

06	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	2			N	-0-					59
07	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-					59
08	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-					59
09	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	2			N	-0-					59
*10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	849	2	6	9	N	5	37	1			27
*11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					31
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					31
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					31
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					31
10	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					31
11	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	2			N	-0-					31

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

06	210	N	196	-0-	-14	-0-	78	1	118	2	N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	81	1	129	2	N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	81	1	133	2	N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	78	1	113	2	N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	81	1	119	2	N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	78	1	115	2	N	-0-					-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

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

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1770	N	1742	-0-	-28	-0-	79	1	1656	2	N	6					146
							7	9									
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	84	1	1850	2	N	7					153
							8	9									
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	85	1	1785	2	N	5					158
							6	9									
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	80	1	1684	2	N	4					162
							4	9									
10	1953	N	1131	-0-	-822	-0-	79	1	1049	2	N	3					165
							3	9									
*11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	82	1	1753	2	N	14	162	1			17
							15	9									

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

06	600	N	517	-0-	-83	-0-	33	1	484	2	N	-0-					54
07	682	N	587	-0-	-95	-0-	38	1	549	2	N	-0-					54
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	45	1	653	2	N	-0-					54
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	44	1	620	2	N	-0-					54
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	53	1	695	2	N	-0-					54
11	690	N	531	-0-	-159	-0-	42	1	489	2	N	-0-					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	133	1	1898	2	N	4					91
							4	9									
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	140	1	1995	2	N	1					92
							1	9									
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	143	1	2030	2	N	-0-					92
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	137	1	1917	2	N	6					98
							7	9									
10	2139	N	1909	-0-	-230	-0-	133	1	1776	2	N	-0-					98
11	2100	N	1586	-0-	-514	-0-	122	1	1463	2	N	1					99
							1	9									

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
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					70
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					70
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					70
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					70
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					70
11	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	2			N	-0-					70

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011 - PLUGGED 12/27/11

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	875	2	6	9	N	5					42
07	744	N	342	-0-	-402	-0-	342	2			N	-0-					42
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1476	2	6	9	N	5					47
09	870	N	713	-0-	-157	-0-	710	2	3	9	N	3					50
*10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	789	2	2	9	N	2					52
11	1440	N	1025	-0-	-415	-0-	1005	2	20	9	N	18					70

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 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
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					19
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					19
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					19
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					19
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					19
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					19

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					101
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					101
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					101
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					101
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					101
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	451	-0-	-89	-0-	451	2			N	-0-					56
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					56
08	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-					56
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					56
*10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					56
*11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					56

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					21
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					21
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					21
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					21
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					21

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					26
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					26
*08	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					26
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					26
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					26
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					26

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
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					30
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					30
08	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					30
09	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	2			N	-0-					30
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					30
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					30

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
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	868	N	703	-0-	-165	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09	840	N	671	-0-	-169	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-

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
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					19
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					19
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					19
09	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	2			N	-0-					19
*10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					19
*11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					19

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012 - P&A EFF 11/13/12

YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

06	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	78 18	1 9	1237	2	N	16					192
07	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	81 15	1 9	1265	2	N	14					206
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	81 23	1 9	1299	2	N	21	163	1			64
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	78 14	1 9	1315	2	N	13					77
*10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	81 39	1 9	1277	2	N	35					112
11	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	78 19	1 9	1163	2	N	17					129

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					33
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					33
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					33
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					33
10	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-					33
11	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-					33

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

06	1320	N	619	-0-	-701	-0-	619	2			N	-0-					87
07	1147	N	969	-0-	-178	-0-	969	2			N	-0-					87
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					87
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					87
10	961	N	659	-0-	-302	-0-	659	2			N	-0-					87
11	810	N	668	-0-	-142	-0-	668	2			N	-0-					87

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

06	1050	N	873	-0-	-177	-0-	78 17	1 9	778	2	N	15					67
07	1178	N	272	-0-	-906	-0-	81	1	191	2	N	-0-					67
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	81 13	1 9	1462	2	N	12					79
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	78 11	1 9	1130	2	N	10					89
*10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	81 25	1 9	1025	2	N	23					112
11	1500	N	1063	-0-	-437	-0-	78 14	1 9	971	2	N	13					125

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	370	-0-	-200	-0-	370	2			N	-0-					28
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-					28
08	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					28
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					28
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					28
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					28

CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

06	660	N	610	-0-	-50	-0-	88	1	521	2	N	1					42
							1	9									
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	94	1	567	2	N	1					43
							1	9									
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	100	1	635	2	N	1					44
							1	9									
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	107	1	677	2	N	1					45
							1	9									
*10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	112	1	690	2	N	1	11	1			35
							1	9									
*11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	117	1	725	2	N	1					36
							1	9									

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

06	1020	N	730	-0-	-290	-0-	279	1	451	2	N	-0-					94
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	392	1	713	2	N	-0-					94
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	368	1	742	2	N	-0-					94
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	333	1	617	2	N	-0-					94
10	1116	N	696	-0-	-420	-0-	248	1	429	2	N	17					111
							19	9									
11	1080	N	1000	-0-	-80	-0-	353	1	647	2	N	-0-					111

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					66
08	14B2 EXT		344	-0-	344	344	344	2			N	-0-					66
09	14B2 EXT		569	-0-	569	913	569	2			N	-0-					66
10	14B2 EXT		562	-0-	562	1475	562	2			N	-0-					66
*11	1997	X	522	-0-	-1475	-0-	522	2			N	-0-					66

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296

06	2160	N	1811	-0-	-349	-0-	256	1	1513	2	N	38					214
							42	9									
07	2356	N	1892	-0-	-464	-0-	265	1	1597	2	N	27	172	1			69
							30	9									
08	2325	N	1946	-0-	-379	-0-	261	1	1657	2	N	25					94
							28	9									
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	284	1	1790	2	N	20					114
							22	9									
*10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	295	1	1816	2	N	22	35	1			101
							24	9									
*11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	286	1	1751	2	N	19					120
							21	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					19
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					19
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					19
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					19
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					19
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					19
06	1260	N	1051	-0-	-209	-0-	151	1	899	2	N	1					40
							1	9									
07	1364	N	1166	-0-	-198	-0-	166	1	998	2	N	2					42
							2	9									
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	178	1	1134	2	N	2					44
							2	9									
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	158	1	995	2	N	1					45
							1	9									
*10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	172	1	1061	2	N	3	20	1			28
							3	9									
*11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	181	1	1112	2	N	1					29
							1	9									

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
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					69
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					69
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					69
09	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	2			N	-0-					69
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					69
11	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2			N	-0-					69

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
06	1290	N	927	-0-	-363	-0-	134	1	792	2	N	1					56
							1	9									
07	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	161	1	970	2	N	27					83
							30	9									
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	188	1	1194	2	N	27					110
							30	9									
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	159	1	997	2	N	21					131
							23	9									
*10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	171	1	1055	2	N	18	68	1			81
							20	9									
11	1380	N	1093	-0-	-287	-0-	151	1	921	2	N	19					100
							21	9									

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
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	78	1	1453	2	N	4					114
							4	9									
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	81	1	1544	2	N	-0-					114
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	81	1	1475	2	N	-0-					114
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	78	1	1416	2	N	-0-					114
*10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	81	1	1451	2	N	-0-					114
*11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	78	1	1384	2	N	-0-					114

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	430	1	698	2	N	-0-					19
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	424	1	771	2	N	-0-					19
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	379	1	767	2	N	-0-					19
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	371	1	687	2	N	-0-					19
*10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	460	1	795	2	N	-0-					19
*11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	411	1	751	2	N	-0-					19

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
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	492	2	24	9	N	22					95
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	543	2	88	9	N	80	174	1			1
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	571	2	22	9	N	20					21
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	432	2	12	9	N	11					32
10	620	N	424	-0-	-196	-0-	402	2	22	9	N	20					52
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	476	2	37	9	N	34					86

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
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					70
07	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-					70
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					70
09	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			N	-0-					70
*10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					70
11	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	2			N	-0-					70

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
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	78	1	59	2	N	-0-					28
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	81	1	59	2	N	-0-					28
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	81	1	63	2	N	-0-					28
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	78	1	60	2	N	-0-					28
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	81	1	53	2	N	-0-					28
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	78	1	58	2	N	-0-					28

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
06	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3311	2	13	9	N	12					152
07	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					152
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					152
09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					152
*10	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2519	2	2	9	N	2					154
*11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					154

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
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

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
06	1440	N	1172	-0-	-268	-0-	1171	2	1	9	N	1					107
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					107
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1325	2	6	9	N	5					112
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1277	2	4	9	N	4					116
10	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	1312	2			N	-0-					116
*11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1434	2	8	9	N	7					123

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

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

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					59
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					59
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					59
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					59
10	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	2			N	-0-					59
11	600	N	272	-0-	-328	-0-	272	2			N	-0-					59

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	78	1	721	2	N	-0-					54
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	81	1	742	2	N	-0-					54
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	81	1	721	2	N	-0-					54
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	78	1	696	2	N	-0-					54
10	837	N	741	-0-	-96	-0-	81	1	660	2	N	-0-					54
11	780	N	694	-0-	-86	-0-	78	1	616	2	N	-0-					54

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	217	1	626	2	N	-0-					67
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	224	1	548	2	N	-0-					67
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	224	1	590	2	N	-0-					67
09	840	N	792	-0-	-48	-0-	217	1	575	2	N	-0-					67
10	775	N	698	-0-	-77	-0-	224	1	474	2	N	-0-					67
11	780	N	657	-0-	-123	-0-	217	1	440	2	N	-0-					67

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					20
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					20
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					20
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					20
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					20
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1085	-0-	-235	-0-	78	1	952	2	N	50					190
							55	9									
07	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	81	1	1164	2	N	102	172	1			120
							112	9									
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	81	1	1239	2	N	80					200
							88	9									
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	78	1	1199	2	N	81	172	1			109
							89	9									
10	1364	N	602	-0-	-762	-0-	81	1	477	2	N	40					149
							44	9									
11	1350	N	715	-0-	-635	-0-	78	1	604	2	N	30					179
							33	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

06	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	2			N	-0-					30
07	341	N	145	-0-	-196	-0-	145	2			N	-0-					30
08	341	N	143	-0-	-198	-0-	143	2			N	-0-					30
09	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	2			N	-0-					30
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					30
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					30

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					62
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					62
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					62
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					62
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					62
*11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					62

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					60
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					60
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					60
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					60
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					60
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					60

CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: 3 RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012 - PLUGGED 11/05/12

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

06	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					33
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					33
08	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					33
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-					33
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					33
*11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					33

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
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-

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 12 RRCID -> 128212 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5240 - 5340

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					44
07	806	N	803	-0-	-3	-0-	800	2	3	9	N	3					47
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					47
09	870	N	580	-0-	-290	-0-	580	2			N	-0-					47
10	806	N	623	-0-	-183	-0-	623	2			N	-0-					47
11	810	N	681	-0-	-129	-0-	681	2			N	-0-					47

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	37	1	522	2	N	-0-					15
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	42	1	593	2	N	-0-					15
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	42	1	605	2	N	-0-					15
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	38	1	524	2	N	-0-					15
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	43	1	565	2	N	-0-					15
11	630	N	581	-0-	-49	-0-	44	1	537	2	N	-0-					15

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3			-0-

PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

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

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					35
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					35
08	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					35
09	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					35
*10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					35
*11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	N	-0-					77
07	341	N	249	-0-	-92	-0-	17	1	232	2	N	-0-					77
08	341	N	250	-0-	-91	-0-	16	1	234	2	N	-0-					77
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	2	N	-0-					77
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	15	1	198	2	N	-0-					77
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	15	1	185	2	N	-0-					77

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					34
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					34
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					34
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					34
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					34
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					34

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					25
07	310	N	107	-0-	-203	-0-	107	2			N	-0-					25
08	248	N	78	-0-	-170	-0-	78	2			N	-0-					25
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					25
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					25
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	326	2	8	9	N	7					32

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
06	1020	N	882	-0-	-138	-0-	57	1	825	2	N	-0-					133
07	868	N	742	-0-	-126	-0-	50	1	692	2	N	-0-					133
08	899	N	584	-0-	-315	-0-	39	1	545	2	N	-0-					133
09	870	N	649	-0-	-221	-0-	43	1	606	2	N	-0-					133
10	744	N	603	-0-	-141	-0-	42	1	561	2	N	-0-					133
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	43	1	513	2	N	4					137
							4	9									

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
06	450	N	366	-0-	-84	-0-	78	1	288	2	N	-0-					29
07	434	N	342	-0-	-92	-0-	81	1	261	2	N	-0-					29
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	81	1	357	2	N	-0-					29
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	78	1	404	2	N	-0-					29
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	81	1	439	2	N	-0-					29
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	78	1	415	2	N	-0-					29

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
06	960	N	791	-0-	-169	-0-	791	2			N	-0-					62
07	1054	N	540	-0-	-514	-0-	540	2			N	-0-					62
08	1116	N	401	-0-	-715	-0-	401	2			N	-0-					62
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					62
*10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					62
*11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					62

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
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

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 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
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					64
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					64
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					64
09	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	2			N	-0-					64
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					64
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					64

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 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
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	2			N	-0-					-0-

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
06	540	N	346	-0-	-194	-0-	78	1	268	2	N	-0-					29
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	81	1	512	2	N	-0-					29
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	81	1	564	2	N	-0-					29
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	78	1	502	2	N	-0-					29
10	589	N	513	-0-	-76	-0-	81	1	432	2	N	-0-					29
11	630	N	575	-0-	-55	-0-	78	1	497	2	N	-0-					29

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
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					29
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					29
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					29
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					29
*10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					29
*11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					29

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					76
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					76
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					76
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					76
10	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					76
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					76

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	2			N	-0-					27
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					27
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					27
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					27
10	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	2			N	-0-					27
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					6
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					6
08	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1078	2	7	9	N	6					12
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					12
10	1085	N	900	-0-	-185	-0-	900	2			N	-0-					12
11	1050	N	956	-0-	-94	-0-	956	2			N	-0-					12

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	1834	2	22	9	N	20					53
07	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	1888	2	13	9	N	12					65
08	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	1906	2	12	9	N	11					76
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1915	2	6	9	N	5					81
10	1891	N	1486	-0-	-405	-0-	1477	2	9	9	N	8					89
11	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1843	2	8	9	N	7					96

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3			-0-

VAUGHT, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 155922 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4948 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	27					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

BOGY, A. Y. "B" WELL #: 4 RRCID -> 156449 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	1			N	-0-					40
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	1			N	-0-					40
*08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	1			N	-0-					40
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	1			N	-0-					40
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	1			N	-0-					40
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	1			N	-0-					40

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					30
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					30
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					30
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					30
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					30
11	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2			N	-0-					30

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					10
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					10
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					10
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					10
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					10
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					10

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					22
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					22
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					22
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					22
*10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					22
*11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1252	2	2	9	N	2			40
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1431	2	2	9	N	2			42
08	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	1319	2	4	9	N	4			46
09	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	1156	2			N	-0-			46
10	1426	N	1140	-0-	-286	-0-	1140	2			N	-0-			46
11	1290	N	1089	-0-	-201	-0-	1089	2			N	-0-			46

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1410	-0-	-240	-0-	1409	2	1	9	N	1			35
07	1674	N	1393	-0-	-281	-0-	1393	2			N	-0-			35
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2180	2	4	9	N	4			39
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1468	2	1	9	N	1			40
*10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1677	2	4	9	N	4			44
11	2100	N	1798	-0-	-302	-0-	1776	2	22	9	N	20			64

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1224	2	11	9	N	10			57
07	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	1181	2			N	-0-			57
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-			57
09	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1228	2			N	-0-			57
10	1178	N	533	-0-	-645	-0-	520	2	13	9	N	12			69
*11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1285	2	6	9	N	5			74

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	510	N	230	-0-	-280	-0-	88	1	142	2	N	-0-			64
07	434	N	152	-0-	-282	-0-	54	1	98	2	N	-0-			64
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	96	1	193	2	N	-0-			64
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	114	1	210	2	N	-0-			64
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	159	1	274	2	N	-0-			64
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	152	1	277	2	N	-0-			64

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
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-

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1939	-0-	-11	-0-	1939	2			N	-0-			70
07	2077	N	1617	-0-	-460	-0-	1617	2			N	-0-			70
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-			70
09	1950	N	1699	-0-	-251	-0-	1699	2			N	-0-			70
10	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	1454	2			N	-0-			70
11	1950	N	1540	-0-	-410	-0-	1540	2			N	-0-			70

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
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					61
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					61
*08	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					61
09	750	N	688	-0-	-62	-0-	688	2			N	-0-					61
10	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	2			N	-0-					61
*11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	709	2	36	9	N	33					94

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

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	32					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					72
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					72
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					72
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					72
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					72
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					72

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					5
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					5
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					5
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					5
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					5
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					5

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					132
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					132
08	2945	N	2804	-0-	-141	-0-	2804	2			N	-0-					132
09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					132
*10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					132
11	2700	N	1369	-0-	-1331	-0-	1366	2	3	9	N	3					135

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

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

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	630	N	576	-0-	-54	-0-	38	1	538	3	N	-0-					-0-
07	682	N	511	-0-	-171	-0-	31	1	480	3	N	-0-					-0-
08	620	N	578	-0-	-42	-0-	41	1	537	3	N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	38	1	573	3	N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	40	1	640	3	N	-0-					-0-
11	570	N	475	-0-	-95	-0-	32	1	443	3	N	-0-					-0-

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
06	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	525	1	1051	3	Y	-0-					-0-
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	569	1	1607	3	Y	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	562	1	1271	3	Y	-0-					-0-
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	527	1	1164	3	Y	-0-					-0-
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	538	1	1168	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	499	1	682	3	Y	-0-					-0-

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
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	496	N	224	-0-	-272	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	217	N	59	-0-	-158	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	450	1	1307	3	N	-0-					28
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	465	1	1308	3	N	-0-					28
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	465	1	1217	3	N	-0-					28
09	1680	N	1501	-0-	-179	-0-	450	1	1051	3	N	-0-					28
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	465	1	1843	3	N	-0-					28
*11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	450	1	1632	3	N	5					33
							6	9									

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	165	1	81	3	N	1					62
							1	9									

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3839	-0-	-451	-0-	3800	3	39	9	Y	35	172	1			52
07	4433	X	3998	-0-	-435	-0-	3977	3	21	9	Y	19					71
08	4247	X	4018	-0-	-229	-0-	3934	3	84	9	Y	76					147
09	3840	X	3727	-0-	-113	-0-	3696	3	31	9	Y	28					175
10	3906	X	3798	-0-	-108	-0-	3768	3	30	9	Y	27					202
11	3780	X	3493	-0-	-287	-0-	3483	3	10	9	Y	9					211

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	450	1	308	3	N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	465	1	360	3	N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	465	1	433	3	N	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	450	1	438	3	N	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	465	1	463	3	N	-0-					-0-
*11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	450	1	469	3	N	-0-					-0-

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
06	1500	N	1096	-0-	-404	-0-	493	1	603	3	N	-0-					-0-
07	992	N	913	-0-	-79	-0-	492	1	421	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	927	-0-	-251	-0-	498	1	429	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	909	-0-	-201	-0-	479	1	430	3	N	-0-					-0-
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	526	1	970	3	N	-0-					-0-
*11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	530	1	1123	3	N	-0-					-0-

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
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					65
07	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	1916	3			N	-0-					65
08	1829	N	1446	-0-	-383	-0-	1446	3			N	-0-					65
09	1770	N	1388	-0-	-382	-0-	1388	3			N	-0-					65
10	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	1867	3			N	-0-					65
*11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1680	3	2	9	N	2					67

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	933	3	12	9	N	11					111
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	862	3	11	9	N	10					121
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	837	3	10	9	N	9					130
09	960	N	685	-0-	-275	-0-	684	3	1	9	N	1	112	1			19
10	868	N	743	-0-	-125	-0-	729	3	14	9	N	13					32
11	810	N	703	-0-	-107	-0-	691	3	12	9	N	11					43

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 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
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	612	1	2282	3	N	-0-					-0-
07	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	614	1	2303	3	N	-0-					-0-
08	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	599	1	1760	3	N	-0-					-0-
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	598	1	2224	3	N	-0-					-0-
10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	603	1	2191	3	N	-0-					-0-
*11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	592	1	1981	3	N	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					94
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					94
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					94
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-	65	1			29
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					29
*11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					29

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	994	-0-	-266	-0-	994	3			N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	636	-0-	-144	-0-	461	1	155	3	N	18					211
							20	9									
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	475	1	160	3	N	13	166	1			58
							14	9									
08	930	N	651	-0-	-279	-0-	477	1	154	3	N	18					76
							20	9									
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	477	1	404	3	N	17					93
							19	9									
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	482	1	268	3	N	24					117
							26	9									
*11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	471	1	288	3	N	18					135
							20	9									

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

06	2280	N	2123	-0-	-157	-0-	561	1	1558	3	N	4					44
							4	9									
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	601	1	2099	3	N	5					49
							6	9									
08	2790	N	2325	-0-	-465	-0-	596	1	1723	3	N	5					54
							6	9									
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	558	1	1630	3	N	4					58
							4	9									
10	2697	N	2599	-0-	-98	-0-	591	1	2005	3	N	3					61
							3	9									
11	2250	N	2059	-0-	-191	-0-	557	1	1499	3	N	3					64
							3	9									

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

06	1800	N	247	-0-	-1553	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	777	-0-	-463	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	898	-0-	-452	-0-	898	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

06	540	N	450	-0-	-90	-0-	450	1			N	-0-					-0-
07	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	1			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	462	1	186	3	N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	474	1	147	3	N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 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
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	482	3	8	9	N	7	19	1			7
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	474	3	6	9	N	5					12
08	527	N	498	-0-	29	-0-	489	3	9	9	N	8					20
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	441	3	11	9	N	10	19	1			11
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	514	3	14	9	N	13					24
11	480	N	413	-0-	67	-0-	405	3	8	9	N	7	19	1			12

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 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
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					15
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					15
08	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	3			N	-0-					15
09	270	N	89	-0-	-181	-0-	89	3			N	-0-					15
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					15
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-					15

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
09	960	N	913	-0-	-47	-0-	913	3			N	-0-					-0-
10	992	N	748	-0-	-244	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	960	N	425	-0-	-535	-0-	425	3			N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-					13
07	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	3			N	-0-					13
*08	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	3			N	-0-					13
*09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					13
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					87
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					87
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					87
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					87
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					87
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					87

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
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

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
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	14	2	2	9	N	2					129
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	N	1					130
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	15	2	3	9	N	3					133
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					133
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					133
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					133

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
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
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
06	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	480	N	90	-0-	-390	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	589	N	93	-0-	-496	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	480	N	87	-0-	-393	-0-	87	3			N	-0-					-0-

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
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	847	-0-	-176	-0-	847	3			N	-0-					-0-
08	992	N	655	-0-	-337	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

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
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-

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
06	1320	N	991	-0-	-329	-0-	991	2			N	-0-					103
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					103
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					103
09	990	N	919	-0-	-71	-0-	919	2			N	-0-					103
10	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	2			N	-0-					103
*11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					103

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
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					178
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					178
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					178
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					178
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					178
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					178

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
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1576	-0-	-134	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1060	-0-	-707	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	887	-0-	-853	-0-	887	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

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

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2204	-0-	-916	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	1920	-0-	-1304	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	1957	-0-	-1143	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2597	-0-	-403	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
*11	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	665	-0-	-85	-0-	665	3			N	-0-					82
07	806	N	652	-0-	-154	-0-	652	3			N	-0-					82
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					82
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					82
*10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					82
11	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	3			N	-0-					82

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
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	775	N	600	-0-	-175	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-

RIGGS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 038813 COMPL. DATE 03/21/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5035 - 5049

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	3			N	-0-					169
07	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					169
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	126	1			43
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	140	3	22	9	N	20	45	1			18
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					18
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	218	3	28	9	N	25					43

BOWEN, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 117765 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5310 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	3	30	9	N	27					73
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					73
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					73
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					73
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					73

GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	439	-0-	-131	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-					-0-

BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2156	-0-	-544	-0-	2141	3	15	9	N	14					150
07	2790	X	2270	-0-	-520	-0-	2253	3	17	9	N	15					165
08	2790	X	2562	-0-	-228	-0-	2544	3	18	9	N	16					181
*09	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2683	3	8	9	N	7	158	1			30
*10	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2527	3	23	9	N	21					51
*11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2579	3	18	9	N	16					67

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
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-

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
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	64	1	740	2	N	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	79	1	911	2	N	-0-					-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	91	1	1046	2	N	-0-					-0-
*11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	67	1	773	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARAWAY UNIT WELL #: RRCID -> 087957 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 6350

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2010

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					214
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					214
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					214
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					214
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					214
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					214

RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

06	360	N	285	-0-	-75	-0-	282	2	3	9	N	3					116
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	N	1					117
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	N	1					118
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	265	2	1	9	N	1					119
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	277	2	1	9	N	1					120
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					120

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

06	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	3			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

06	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	496	N	350	-0-	-146	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	3			N	-0-					-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1269	-0-	-111	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1182	-0-	-399	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
*11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	3			N	-0-					20
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					20
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					20
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					20
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					20
11	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	3			N	-0-					20

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					-0-

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-

ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 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
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	434	N	123	-0-	-311	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	450	-0-	-90	-0-	449	3	1	9	N	1					60
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					60
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	3	1	9	N	1					61
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	688	3	3	9	N	3					64
10	682	N	425	-0-	-257	-0-	425	3			N	-0-					64
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					64

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

06	900	N	805	-0-	-95	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	3			N	-0-					-0-
08	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
*11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-

GETTYS WELL #: 2 RRCID -> 129770 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6003 - 6468

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NASH, A. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 129771 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5332 - 5936

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

06	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	868	N	760	-0-	-108	-0-	760	3			N	-0-					-0-
08	806	N	698	-0-	-108	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09	720	N	616	-0-	-104	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	775	N	661	-0-	-114	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					40
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1123	3	6	9	N	5					45
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					45
09	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	3			N	-0-					45
10	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	3			N	-0-					45
11	1020	N	772	-0-	-248	-0-	772	3			N	-0-					45

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	3			N	-0-					147
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					147
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					147
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					147
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	492	3	6	9	N	5					152
11	510	N	307	-0-	-203	-0-	307	3			N	-0-					152

RANEY "5" WELL #: 5 RRCID -> 133540 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6125 - 6484

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

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	390	N	272	-0-	-118	-0-	272	3			N	-0-					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 138647 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6045 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	262	-0-	-248	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	496	N	50	-0-	-446	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	465	N	318	-0-	-147	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	300	N	34	-0-	-266	-0-	34	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	16	1	671	3	N	-0-					47
07	651	N	536	-0-	-115	-0-	13	1	522	3	N	1					48
							1	9									
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	13	1	534	3	N	-0-					48
09	690	N	470	-0-	-220	-0-	12	1	458	3	N	-0-					48
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	15	1	531	3	N	-0-					48
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	17	1	601	3	N	2					50
							2	9									

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	850	-0-	-50	-0-	20	1	830	3	N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	21	1	856	3	N	-0-					-0-
08	930	N	814	-0-	-116	-0-	20	1	794	3	N	-0-					-0-
09	840	N	653	-0-	-187	-0-	17	1	636	3	N	-0-					-0-
10	868	N	633	-0-	-235	-0-	17	1	616	3	N	-0-					-0-
*11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	25	1	919	3	N	-0-					-0-

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
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-					-0-

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
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	589	N	340	-0-	-249	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	934	-0-	-146	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
11	990	N	924	-0-	-66	-0-	924	3			N	-0-					-0-

MOONEY, DAN "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141322 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5631 - 5695

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

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-

YATES, L. H. "D" "WB" #4 WELL #: 4 RRCID -> 142507 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462

06	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	806	N	612	-0-	-194	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	690	N	382	-0-	-308	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-

CROWDER, DURWOOD "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142804 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5538 - 5677

06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 3 RRCID -> 145458 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5507 - 5759

06	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					50
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					50
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					50
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-					50
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					50
11	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	3			N	-0-					50

ROGERS, T. G. WELL #: 4 RRCID -> 146228 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5341 - 6004

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

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

06	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	900	N	715	-0-	-185	-0-	715	3			N	-0-					-0-

DODSON, DWIGHT WELL #: 3 RRCID -> 148943 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5948 - 6233

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANEY WELL #: 6 RRCID -> 149064 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6042 - 6424

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

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

WOMACK, THURMAN WELL #: 2 RRCID -> 150483 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5552 - 5560

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1129	-0-	-461	-0-	1129	3			N	-0-					-0-

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
06	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			N	-0-					35
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					35
08	868	N	696	-0-	-172	-0-	696	3			N	-0-					35
09	870	N	567	-0-	-303	-0-	567	3			N	-0-					35
10	930	N	708	-0-	-222	-0-	708	3			N	-0-					35
*11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					35

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
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					122
07	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1350	3	3	9	N	3					125
08	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	1405	3	3	9	N	3					128
09	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	1360	3	2	9	N	2					130
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1370	3	3	9	N	3					133
*11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1372	3	4	9	N	4					137

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					-0-

RANEY WELL #: 7 RRCID -> 154175 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5996 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

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
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	3			N	-0-					20
07	744	N	566	-0-	-178	-0-	566	3			N	-0-					20
08	713	N	466	-0-	-247	-0-	466	3			N	-0-					20
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					20
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					20
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					20

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					52
07	1953	N	600	-0-	-1353	-0-	600	3			N	-0-					52
08	2449	N	292	-0-	-2157	-0-	292	3			N	-0-					52
09	2190	N	246	-0-	-1944	-0-	246	3			N	-0-					52
10	589	N	346	-0-	-243	-0-	346	3			N	-0-					52
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					52

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	639	-0-	-81	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*11	780	N	716	-0-	-64	-0-	716	3			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	N	2594	-0-	-256	-0-	2591	3	3	9	N	3					83
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2476	3	4	9	N	4					87
08	2883	N	2313	-0-	-570	-0-	2311	3	2	9	N	2					89
09	2580	N	2166	-0-	-414	-0-	2160	3	6	9	N	5					94
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2502	3	1	9	N	1					95
11	2250	N	2102	-0-	-148	-0-	2092	3	10	9	N	9					104

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
MCKISSICK UNIT 1 WELL #: 3W RRCID -> 158986 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4748 - 5430

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

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: 3A RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

RANEY WELL #: 1 RRCID -> 029139 COMPL. DATE 09/26/1955 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6092 - 6110

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

TAYLOR "F" WELL #: 1 RRCID -> 029142 COMPL. DATE 12/08/1958 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6253 - 6268

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WILEY, JOHN, "A" WELL #: 1 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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011 - PLUGGED 04/04/11

WILEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012 - PLUGGED 12-11-2012

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
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

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
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-

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	188	3	8	9	N	7					80
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	197	3	7	9	N	6					86
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	177	3	4	9	N	4					90
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	188	3	6	9	N	5					95
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					95
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	163	3	2	9	N	2					97

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
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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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
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

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

HAYNES, FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096636 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5690 - 5842

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

HILL, A. J. WELL #: RRCID -> 097447 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5469 - 5483

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2010

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012 - PLUGGED 04/17/12

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					159
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					159
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					159
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					159
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					159
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					159

MOREHEAD, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011 - PLUGGED 10/24/11

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

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

COCANAUGHER WELL #: 3 RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 6048

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 5460

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

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

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR "F" WELL #: 4 RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

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

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

ROGERS DRILLING CO., INC. 725080
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 244048 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 4883

06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	630	N	457	-0-	-173	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	620	N	281	-0-	-339	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	540	N	21	-0-	-519	-0-	21	2			N	-0-					-0-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	5			N	-0-					-0-
07	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	2			N	-0-					7
07	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					7
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					7
09	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	1055	2			N	-0-					7
10	1116	N	887	-0-	-229	-0-	887	2			N	-0-					7
11	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	1047	2			N	-0-					7

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
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					80
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					80
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					80
09	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2			N	-0-					80
10	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	2			N	-0-					80
11	1050	N	934	-0-	-116	-0-	934	2			N	-0-					80

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
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					28
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					28
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					28
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					28
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					28
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					28

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
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					41
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	583	2	11	9	N	10					51
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					51
09	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					51
10	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	2			N	-0-					51
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	2			N	-0-					51

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
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

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
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					7
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					7
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					7
09	1200	N	1086	-0-	-114	-0-	1083	2	3	9	N	3					10
10	1178	N	918	-0-	-260	-0-	918	2			N	-0-					10
*11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1182	2	4	9	N	4					14

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
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1450	2	1	9	N	1					106
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					106
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					106
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					106
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					106
*11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1403	2	3	9	N	3					109

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
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					19
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					19
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					19
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					19
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					19
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					19

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
06	450	N	42	-0-	-408	-0-	42	2			N	-0-					52
07	558	N	5	-0-	-553	-0-	5	2			N	-0-					52
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					52
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1390	2	2	9	N	2					54
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	814	2	4	9	N	4					58
11	900	N	753	-0-	-147	-0-	741	2	12	9	N	11					69

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
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					62
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					62
08	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	2			N	-0-					62
09	630	N	591	-0-	-39	-0-	591	2			N	-0-					62
10	651	N	431	-0-	-220	-0-	431	2			N	-0-					62
11	540	N	416	-0-	-124	-0-	416	2			N	-0-					62

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

06	570	N	426	-0-	-144	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	720	N	488	-0-	-232	-0-	488	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					22
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					22
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					22
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					22
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					22
11	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	2			N	-0-					22

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	819	-0-	-51	-0-	817	2	2	9	N	2					46
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	860	2	1	9	N	1					47
08	868	N	648	-0-	-220	-0-	648	2			N	-0-					47
09	810	N	683	-0-	-127	-0-	681	2	2	9	N	2					49
10	868	N	718	-0-	-150	-0-	718	2			N	-0-					49
*11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					49

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					29
07	589	N	389	-0-	-200	-0-	389	2			N	-0-					29
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					29
09	750	N	688	-0-	-62	-0-	688	2			N	-0-					29
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					29
11	900	N	644	-0-	-256	-0-	644	2			N	-0-					29

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	450	N	291	-0-	-159	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					34
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					34
08	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	2			N	-0-					34
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					34
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					34
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					34

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
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					58
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					58
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					58
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					58
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					58
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					58

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
06	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	1034	2	2	9	N	2					41
07	1178	N	893	-0-	-285	-0-	893	2			N	-0-					41
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					41
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	N	1					42
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	953	2	2	9	N	2					44
11	1140	N	883	-0-	-257	-0-	876	2	7	9	N	6					50

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	2			N	-0-					-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	333	-0-	-267	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	465	N	309	-0-	-156	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

HOYL WELL #: 3 RRCID -> 100639 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5774 - 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
06	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1575	2			N	-0-					47
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					47
08	1085	N	757	-0-	-328	-0-	757	2			N	-0-					47
09	1590	N	880	-0-	-710	-0-	880	2			N	-0-					47
10	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	1221	2			N	-0-					47
*11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					47

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
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1041	-0-	-219	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

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
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

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
06	570	N	468	-0-	-102	-0-	468	2			N	-0-					49
07	620	N	270	-0-	-350	-0-	270	2			N	-0-					49
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					49
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					49
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					49
11	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	2			N	-0-					49

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

06	840	N	828	-0-	-12	-0-	827	2	1	9	N	1					92
07	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					92
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					92
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					92
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					92
*11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					92

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					50
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					50
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					50
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					50
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					50
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					50

WAGGONER "F" WELL #: 2 RRCID -> 112493 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5932 - 6288

06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	2			N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-

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
06	1140	N	777	-0-	-363	-0-	776	2	1	9	N	1					67
07	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1055	2	1	9	N	1					68
08	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			N	-0-					68
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2	9	N	2					70
10	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947	2			N	-0-					70
11	1080	N	953	-0-	-127	-0-	953	2			N	-0-					70

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
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	837	N	664	-0-	-173	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	780	N	642	-0-	-138	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	651	N	506	-0-	-145	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	660	N	531	-0-	-129	-0-	531	2			N	-0-					-0-

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	589	N	336	-0-	-253	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	330	N	75	-0-	-255	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2426	-0-	-34	-0-	2425	2	1	9	N	1					49
07	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	2462	2	3	9	N	3					52
08	2480	N	2468	-0-	-12	-0-	2468	2			N	-0-					52
09	2430	N	2353	-0-	-77	-0-	2353	2			N	-0-					52
10	2480	N	2425	-0-	-55	-0-	2425	2			N	-0-					52
11	2400	N	2328	-0-	-72	-0-	2325	2	3	9	N	3					55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	N	1					57
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					57
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					57
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	626	2	1	9	N	1					58
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					58
11	690	N	540	-0-	-150	-0-	540	2			N	-0-					58

CHILDERS WELL #: 6 RRCID -> 167108 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6108 - 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
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					83
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					83
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					83
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					83
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2307	2	8	9	N	7					90
*11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-	78	1			12

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 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
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					130
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					130
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					130
09	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	2			N	-0-					130
10	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-					130
11	1440	N	1063	-0-	-377	-0-	1063	2			N	-0-					130

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
06	870	N	675	-0-	-195	-0-	675	2			N	-0-					33
07	899	N	701	-0-	-198	-0-	701	2			N	-0-					33
08	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	2			N	-0-					33
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	888	2	2	9	N	2					35
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	957	2	2	9	N	2					37
*11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					37

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
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					21
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					21
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					21
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					21
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	481	2	2	9	N	2					23
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					23

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
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					56
07	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					56
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					56
09	570	N	484	-0-	-86	-0-	484	2			N	-0-					56
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					56
11	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	21	-0-	-369	-0-	21	2			N	-0-					124
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					124
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					124
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					124
10	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-					124
11	1440	N	832	-0-	-608	-0-	832	2			N	-0-					124

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					43
07	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					43
08	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					43
09	630	N	578	-0-	-52	-0-	577	2	1	9	N	1					44
10	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-					44
11	600	N	463	-0-	-137	-0-	463	2			N	-0-					44

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					17
07	1829	N	1582	-0-	-247	-0-	1582	2			N	-0-					17
08	1798	N	1529	-0-	-269	-0-	1528	2	1	9	N	1					18
09	1800	N	1343	-0-	-457	-0-	1342	2	1	9	N	1					19
10	1581	N	1240	-0-	-341	-0-	1240	2			N	-0-					19
11	1470	N	1091	-0-	-379	-0-	1091	2			N	-0-					19

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	2			N	-0-					57
07	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	2			N	-0-					57
08	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			N	-0-					57
09	1020	N	774	-0-	-246	-0-	774	2			N	-0-					57
10	1054	N	639	-0-	-415	-0-	639	2			N	-0-					57
11	1050	N	660	-0-	-390	-0-	660	2			N	-0-					57

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					59
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					59
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					59
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					59
10	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-					59
11	540	N	432	-0-	-108	-0-	426	2	6	9	N	5					64

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					59
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					59
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	785	2	1	9	N	1					60
09	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	2			N	-0-					60
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					60
11	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	2			N	-0-					60

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	1968	2			N	-0-					109
07	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	2041	2			N	-0-					109
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					109
09	1980	N	1944	-0-	-36	-0-	1944	2			N	-0-					109
10	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	1975	2			N	-0-					109
11	1980	N	1862	-0-	-118	-0-	1862	2			N	-0-	83	1			26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	816	-0-	-234	-0-	816	2			N	-0-					154
07	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	2			N	-0-					154
08	961	N	586	-0-	-375	-0-	586	2			N	-0-					154
09	810	N	92	-0-	-718	-0-	92	2			N	-0-					154
10	899	N	459	-0-	-440	-0-	459	2			N	-0-					154
*11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					154

CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					100
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					100
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					100
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					100
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					100
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					100

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1195	2	35	9	N	32	176	1			40
07	1426	N	665	-0-	-761	-0-	658	2	7	9	N	6					46
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1678	2	14	9	N	13					59
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1288	2	10	9	N	9					68
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1404	2	14	9	N	13					81
11	1650	N	1226	-0-	-424	-0-	1214	2	12	9	N	11					92

BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	70	-0-	-230	-0-	70	2			N	-0-					108
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2301	2	9	9	N	8					116
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1174	2	2	9	N	2					118
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1270	2	6	9	N	5					123
10	2325	N	1136	-0-	-1189	-0-	1121	2	15	9	N	14	118	1			19
11	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	1063	2	2	9	N	2					21

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	734	-0-	-76	-0-	716	2	18	9	N	16					79
07	837	N	820	-0-	-17	-0-	794	2	26	9	N	24					103
08	837	N	750	-0-	-87	-0-	727	2	23	9	N	21					124
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	720	2	11	9	N	10					134
10	806	N	641	-0-	-165	-0-	632	2	9	9	N	8					142
11	720	N	509	-0-	-211	-0-	492	2	17	9	N	15					157

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
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					103
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					103
08	961	N	933	-0-	-28	-0-	924	2	9	9	N	8	90	1			21
09	900	N	888	-0-	-12	-0-	884	2	4	9	N	4					25
10	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					25
11	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	29	1	2784	2	N	-0-					22
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	40	1	2890	2	N	4					26
							4	9									
08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	39	1	2878	2	N	-0-					26
09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	45	1	2798	2	N	11					37
							12	9									
10	DLQ G-10		2733	-0-	2733	2733	38	1	2695	2	N	-0-					37
*11	DLQ G-10		2997	-0-	2997	5730	81	1	2916	2	N	-0-					37

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012 - PLUGGED 10/14/12

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	483	1	445	2	N	-0-					36
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	499	1	555	2	N	-0-					36
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	499	1	338	2	N	-0-					36
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	483	1	307	2	N	-0-					36
10	1054	N	831	-0-	-223	-0-	499	1	332	2	N	-0-					36
11	810	N	726	-0-	-84	-0-	483	1	243	2	N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	510	N	191	-0-	-319	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	465	N	139	-0-	-326	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	297	1	777	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	945	-0-	-109	-0-	307	1	638	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	307	1	778	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	903	-0-	-177	-0-	297	1	606	2	N	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	307	1	886	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	297	1	741	2	N	-0-					-0-

COX, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

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

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: 1 RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011 - PLUGGED 10/06/11

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					78
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					78
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					78
09	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					78
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					78
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					78

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

06	810	N	733	-0-	-77	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	930	N	702	-0-	-228	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

COMER, W. D. WELL #: RRCID -> 118055 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5979

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC //CONT.// 781909
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2008

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					78
07	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	1			N	-0-					78
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					78
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					78
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					78
*11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					78

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058

06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	60	1	554	2	N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	523	2	N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	62	1	617	2	N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	52	1	553	2	N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	62	1	601	2	N	-0-					-0-
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	60	1	573	2	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

06	240	N	157	-0-	-83	-0-	15	1	142	3	N	-0-					19
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	15	1	137	3	N	-0-					19
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	N	-0-					19
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	15	1	122	3	N	-0-					19
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	N	-0-					19
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	15	1	119	3	N	-0-					19

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

06	660	N	473	-0-	-187	-0-	32	1	433	2	N	7					110
							8	9									
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	42	1	465	2	N	1					111
							1	9									
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	43	1	435	2	N	-0-					111
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	42	1	534	2	N	-0-					111
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	43	1	453	2	N	-0-					111
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	38	1	417	2	N	-0-					111

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

06	660	N	547	-0-	-113	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09	540	N	389	-0-	-151	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	570	N	454	-0-	-116	-0-	454	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

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
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	75	1	379	3	N	-0-					21
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	75	1	163	3	N	-0-					21
08	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	3			N	-0-					21
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					21
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					21
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					21

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
06	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	3			Y	-0-					21
07	310	N	145	-0-	-165	-0-	145	3			Y	-0-					21
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					21
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					21
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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
06	450	N	312	-0-	-138	-0-	15	1	297	3	N	-0-					19
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	15	1	304	3	N	-0-					19
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	14	1	311	3	N	-0-					19
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	N	-0-					19
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					19
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	15	1	282	3	N	-0-					19

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
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	8	-0-	-172	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

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
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	958	-0-	-62	-0-	958	2			N	-0-					-0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	540	N	271	-0-	-269	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					-0-

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

STOVALL OPERATING CO. 824339

GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	2			N	-0-					6
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					6
08	1023	N	666	-0-	-357	-0-	666	2			N	-0-					6
09	960	N	691	-0-	-269	-0-	691	2			N	-0-					6
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					6
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					6

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					151
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					151
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					151
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					151
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					151
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					151

STRATA OPERATING, INC. 825445

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

06	1080	N	356	-0-	-724	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARPON OIL COMPANY 836180

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964

COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					125
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					125
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					125
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					125
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					125
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					125

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					88
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					88
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					88
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					88
10	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	3			N	-0-					88
11	510	N	108	-0-	-402	-0-	108	3			N	-0-					88

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					37
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					37
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					37
09	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	3			N	-0-					37
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					37
*11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					37

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
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					58
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					58
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					58
09	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-					58
10	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					58
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					58

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
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					34
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					34
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					34
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					34
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					34
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					34

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
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	3			N	-0-					41
07	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	3			N	-0-					41
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					41
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					41
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					41
11	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	3			N	-0-					41

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1639	3	11	9	N	10					152
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2273	3	30	9	N	27	112	1			67
08	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2712	3	12	9	N	11					78
09	1650	N	1014	-0-	-636	-0-	1005	3	9	9	N	8					86
10	1860	N	989	-0-	-871	-0-	979	3	10	9	N	9					95
11	1800	N	598	-0-	-1202	-0-	588	3	10	9	N	9					104

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1068	3	19	9	N	17					72
07	1054	N	865	-0-	-189	-0-	846	3	19	9	N	17	67	1			22
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1037	3	10	9	N	9					31
09	1080	N	819	-0-	-261	-0-	811	3	8	9	N	7					38
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	845	3	7	9	N	6					44
11	1020	N	797	-0-	-223	-0-	786	3	11	9	N	10					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	3	1	9	N	1			118
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			118
08	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	3			N	-0-			118
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			118
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			118
*11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-			118

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

06	1560	N	1256	-0-	-304	-0-	1256	3			N	-0-			43
07	1767	N	1546	-0-	-221	-0-	1532	3	14	9	N	13			56
08	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1046	3	1	9	N	1			57
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1729	3	3	9	N	3			60
10	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	1411	3			N	-0-			60
*11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1615	3	21	9	N	19			79

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

06	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-			96
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-			96
08	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-			96
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			96
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-			96
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-			96

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	715	3	15	9	N	14			132
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	954	3	35	9	N	32			164
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-			164
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-			164
10	992	N	758	-0-	-234	-0-	758	3			N	-0-			164
11	810	N	548	-0-	-262	-0-	548	3			N	-0-			164

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			22
07	589	N	210	-0-	-379	-0-	210	3			N	-0-			22
08	589	N	452	-0-	-137	-0-	452	3			N	-0-			22
09	540	N	116	-0-	-424	-0-	116	3			N	-0-			22
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-			22
*11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			22

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-			39
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-			39
08	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-			39
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-			39
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			39
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			39

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

06	540	N	465	-0-	-75	-0-	463	3	2	9	N	2			87
07	496	N	452	-0-	-44	-0-	444	3	8	9	N	7			94
08	930	N	374	-0-	-556	-0-	370	3	4	9	N	4			98
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	669	3	3	9	N	3			101
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	542	3	3	9	N	3			104
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	486	3	6	9	N	5			109

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	279	N	117	-0-	-162	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					35
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					35
08	558	N	205	-0-	-353	-0-	205	3			N	-0-					35
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					35
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					35
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					35

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
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

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
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-

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
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-

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
06	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	3			N	-0-					10
07	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					10
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					10
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					10
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					10
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					10

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
06	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					167
07	868	N	738	-0-	-130	-0-	738	3			N	-0-					167
08	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					167
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					167
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					167
*11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					167

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					10
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					10
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					10
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					10
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					10
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					10

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					28
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					28
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					28
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					28
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					28
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	3			N	-0-					28

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1322	3	352	9	N	320	358	1			242
07	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1323	3	336	9	N	305	359	1			188
08	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	1250	3	323	9	N	294	250	1			232
09	1680	N	1489	-0-	-191	-0-	1155	3	334	9	N	304	368	1			168
10	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	1231	3	318	9	N	289	356	1			101
11	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	1178	3	322	9	N	293	181	1			213

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					46
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					46
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1307	3	2	9	N	2					48
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1286	3	1	9	N	1					49
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1247	3	43	9	N	39					88
11	1260	N	1108	-0-	-152	-0-	1108	3			N	-0-					88

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

06	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-					-0-

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

06	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	3			N	-0-					18
07	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					18
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					18
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					18
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					18
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					18

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					54
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					54
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					54
09	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	3			N	-0-					54
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					54
*11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					40
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					40
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					40

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
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					20
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					20
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					20
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					20
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					20
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					20

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					19
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					19
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					19
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					19
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					19
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					19

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
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-

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
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-

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
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	764	3	11	9	N	10					39
07	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	3			N	-0-					39
08	806	N	705	-0-	-101	-0-	705	3			N	-0-					39
09	780	N	682	-0-	-98	-0-	680	3	2	9	N	2					41
10	775	N	431	-0-	-344	-0-	431	3			N	-0-					41
*11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	807	3	9	9	N	8					49

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					25
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					25
08	682	N	475	-0-	-207	-0-	475	3			N	-0-					25
09	630	N	267	-0-	-363	-0-	267	3			N	-0-					25
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					25
*11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1197	-0-	-393	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1212	-0-	-462	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	979	-0-	-230	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

06	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

06	810	N	598	-0-	-212	-0-	588	3	10	9	N	9					132
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	691	3	9	9	N	8					140
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					140
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					140
10	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-					140
11	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	3			N	-0-					140

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

06	1800	N	1458	-0-	-342	-0-	1458	3			N	-0-					148
07	868	N	353	-0-	-515	-0-	353	3			N	-0-					148
08	1271	N	349	-0-	-922	-0-	349	3			N	-0-					148
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					148
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					148
*11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					148

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

06	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	3			N	-0-					23
07	899	N	782	-0-	-117	-0-	782	3			N	-0-					23
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					23
09	870	N	767	-0-	-103	-0-	767	3			N	-0-					23
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					23
11	870	N	771	-0-	-99	-0-	771	3			N	-0-					23

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					77
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					77
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					77
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					77
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					77
*11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					77

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					214
04	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	3			N	-0-					214
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					214
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					214
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					214
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					214
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					214
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					214
11	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	3			N	-0-					214

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
06	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1095	3			N	-0-					151
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					151
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					151
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					151
10	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	3			N	-0-					151
11	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	1104	3			N	-0-					151

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
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2398	3	3	9	N	3					50
07	3100	N	3120	-0-	20	20	3120	3			N	-0-					50
08	3100	N	4026	-0-	926	946	4026	3			N	-0-					50
09	2400	N	1325	-0-	-1075	-0-	1325	3			N	-0-					50
10	2480	X	1376	-0-	-1104	-0-	1376	3			N	-0-					50
11	2400	X	722	-0-	-1678	-0-	722	3			N	-0-					50

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
06	930	N	746	-0-	-184	-0-	735	3	11	9	N	10					10
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					10
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					10
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					10
10	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	3			N	-0-					10
11	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	3			N	-0-					10

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
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					38
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					38
08	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					38
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					38
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					38
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					38

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
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					36
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	229	3	1	9	N	1					37
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					37
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					37
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					37
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

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
06	900	N	623	-0-	-277	-0-	623	3			N	-0-					128
07	899	N	569	-0-	-330	-0-	569	3			N	-0-					128
08	713	N	564	-0-	-149	-0-	564	3			N	-0-					128
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					128
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					128
*11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					128

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
06	960	N	433	-0-	-527	-0-	433	3			N	-0-					152
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					152
08	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	3			N	-0-					152
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					152
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					152
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					152

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
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					23
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					23
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					23
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					23
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					23
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					23

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
06	600	N	456	-0-	-144	-0-	456	3			N	-0-					14
07	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					14
08	589	N	425	-0-	-164	-0-	425	3			N	-0-					14
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					14
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					14
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					14

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
06	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	1081	3	7	9	N	6					113
07	1023	N	793	-0-	-230	-0-	787	3	6	9	N	5					118
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	3	1	9	N	1					119
09	1080	N	848	-0-	-232	-0-	846	3	2	9	N	2					121
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	954	3	8	9	N	7					128
11	1050	N	800	-0-	-250	-0-	793	3	7	9	N	6					134

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
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1583	3	2	9	N	2					94
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					94
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					94
09	1590	N	1417	-0-	-173	-0-	1417	3			N	-0-					94
10	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1394	3			N	-0-					94
11	1560	N	1408	-0-	-152	-0-	1408	3			N	-0-					94

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					59
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					59
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					59
09	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	3			N	-0-					59
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					59
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					59

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
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-

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
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					17
07	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	3			N	-0-					17
08	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	3			N	-0-					17
09	990	N	988	-0-	-2	-0-	988	3			N	-0-					17
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					17
11	990	N	919	-0-	-71	-0-	919	3			N	-0-					17

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
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

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
06	840	N	684	-0-	-156	-0-	684	3			N	-0-					101
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					101
08	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	3			N	-0-					101
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					101
10	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	3			N	-0-					101
*11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					101

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1707	-0-	-123	-0-	1706	3	1	9	N	1					22
07	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1705	3			N	-0-					22
08	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1811	3	17	9	N	15					37
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					37
10	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1698	3			N	-0-					37
*11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1793	3	1	9	N	1					38

MILES-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 110095 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6007 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					36
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					36
08	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	3			N	-0-					36
09	630	N	270	-0-	-360	-0-	270	3			N	-0-					36
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					36
*11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					30
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					30
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					30
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					30
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					49
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					49
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					49
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					49
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					49
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					49

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	248	N	184	-0-	-64	-0-	182	3	2	9	N	2					64
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	3	1	9	N	1					65
05	372	N	262	-0-	-110	-0-	259	3	3	9	N	3					68
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	2					70
07	403	N	102	-0-	-301	-0-	93	3	9	9	N	8					78
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	3	3	9	N	3					81
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	419	3	1	9	N	1					82
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	N	1					83
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	243	3	1	9	N	1					84

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	431	3	18	9	N	16					216
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	460	3	12	9	N	11	173	1			54
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	452	3	7	9	N	6					60
09	450	N	411	-0-	-39	-0-	392	3	19	9	N	17					77
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	419	3	18	9	N	16					93
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	424	3	24	9	N	22					115

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
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					101
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					101
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					101
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					101
10	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					101
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					101

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	724	-0-	-326	-0-	724	3			N	-0-					151
07	1023	N	881	-0-	-142	-0-	879	3	2	9	N	2					153
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					153
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					153
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					153
11	1080	N	781	-0-	-299	-0-	781	3			N	-0-	148	1			5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					99
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	429	3	30	9	N	27	114	1			12
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					12
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					12
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					12
11	420	N	311	-0-	-109	-0-	311	3			N	-0-					12

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
06	1080	N	711	-0-	-369	-0-	711	3			N	-0-					90
07	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	3			N	-0-					90
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					90
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					90
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					90
11	1620	N	1102	-0-	-518	-0-	1102	3			N	-0-					90

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
06	510	N	348	-0-	-162	-0-	348	3			N	-0-					51
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					51
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					51
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					51
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					51
*11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					51

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
06	1080	N	769	-0-	-311	-0-	769	3			N	-0-					102
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					102
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					102
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					102
10	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1042	3			N	-0-					102
11	1620	N	1101	-0-	-519	-0-	1101	3			N	-0-					102

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
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					195
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					195
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					195
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					195
10	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	1348	3			N	-0-					195
11	1560	N	1076	-0-	-484	-0-	1076	3			N	-0-					195

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
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					132
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					132
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					132
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					132

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
06	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	1339	3			N	-0-					66
07	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	3			N	-0-					66
08	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1336	3			N	-0-					66
09	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	1247	3	24	9	N	22					88
10	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1287	3			N	-0-					88
11	1290	N	599	-0-	-691	-0-	599	3			N	-0-					88

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	1283	3			N	-0-					31
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					31
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					31
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					31
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					31
*11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					31

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

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
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					35
07	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	1132	3			N	-0-					35
08	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	3			N	-0-					35
09	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	3			N	-0-					35
10	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1109	3			N	-0-					35
11	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	1047	3			N	-0-					35

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
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	3	1	9	N	1					81
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	303	3	1	9	N	1					82
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	3	3	9	N	3					85
09	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	3			N	-0-					85
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	286	3	1	9	N	1					86
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	269	3	3	9	N	3					89

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
*03	2945	X	2177	-0-	-768	-0-	2173	3	4	9	N	4	4	8			152
04	2850	X	1838	-0-	-1012	-0-	1837	3	1	9	N	1	1	8			152
05	2790	X	1885	-0-	-905	-0-	1885	3			N	-0-					152
06	2250	X	1554	-0-	-696	-0-	1554	3			N	-0-					152
07	2325	X	1496	-0-	-829	-0-	1496	3			N	-0-					152
08	2170	X	213	-0-	-1957	-0-	213	3			N	-0-					152
09	1830	X	1718	-0-	-112	-0-	1718	3			N	-0-					152
10	3100	N	4157	-0-	1057	1057	4157	3			N	-0-					152
*11	3000	N	4448	-0-	1448	2505	4447	3	1	9	N	1	143	1			10

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		2162	-0-	2162	13787	2112	3	50	9	N	45					110
07	0	W	2305	-0-	2305	16092	2221	3	84	9	N	76	186	1			-0-
08	0	W	1796	-0-	1796	17888	1796	3			N	-0-					-0-
09	0	W	1962	-0-	1962	19850	1962	3			N	-0-					-0-
*10	21756	X	1906	-0-	-19850	-0-	1863	3	43	9	N	39					39
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	4343	-0-	4343	72380	4303	3	40	9	N	36	180	1			34
01	0	W	3377	-0-	3377	75757	3360	3	17	9	N	15					49
02	0	W	3812	-0-	3812	79569	3794	3	18	9	N	16					65
03	0	W	4044	-0-	4044	83613	4024	3	20	9	N	18					83
04	0	W	3901	-0-	3901	87514	3882	3	19	9	N	17					100
05	0	W	3817	-0-	3817	91331	3802	3	15	9	N	14					114
06	0	W	3724	-0-	3724	95055	3683	3	41	9	N	37					151
07	0	W	3765	-0-	3765	98820	3735	3	30	9	N	27					178
08	0	W	3731	-0-	3731	102551	3688	3	43	9	N	39	185	1			32
09	0	W	3409	-0-	3409	105960	3367	3	42	9	N	38					70
10	0	W	3757	-0-	3757	109717	3717	3	40	9	N	36					106
11	0	W	3556	-0-	3556	113273	3508	3	48	9	N	44					150

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

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-

HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	143	1	642	3	Y	-0-					24
07	1891	N	1468	-0-	-423	-0-	273	1	1195	3	Y	-0-					24
08	1860	N	1379	-0-	-481	-0-	221	1	1152	3	Y	5					29
							6	9									
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	236	1	1227	3	Y	-0-					29
10	1457	N	82	-0-	-1375	-0-	14	1	68	3	Y	-0-					29
11	1320	N	84	-0-	-1236	-0-	6	1	76	3	Y	2					31
							2	9									

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

06	210	N	173	-0-	-37	-0-	31	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	31	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	33	1	172	3	Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	30	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	38	1	179	3	Y	-0-					-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	162	1	728	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	167	1	732	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	857	-0-	-42	-0-	138	1	719	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	812	-0-	-58	-0-	131	1	681	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	841	-0-	-58	-0-	147	1	694	3	Y	-0-					-0-
*11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	65	1	776	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

06	240	N	132	-0-	-108	-0-	24	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	34	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	143	-0-	-136	-0-	23	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	32	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	50	1	237	3	Y	-0-					-0-
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-					-0-

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
06	210	N	111	-0-	-99	-0-	20	1	91	3	Y	-0-					20
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	36	1	156	3	Y	-0-					20
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	38	1	200	3	Y	-0-					20
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	29	1	148	3	Y	-0-					20
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	55	1	260	3	Y	-0-					20
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	Y	-0-					20

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
06	570	N	484	-0-	-86	-0-	88	1	396	3	Y	-0-					28
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	199	1	869	3	Y	5	24	1			9
							6	9									
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	151	1	789	3	Y	3					12
							3	9									
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	160	1	831	3	Y	4					16
							4	9									
10	1054	N	934	-0-	-120	-0-	163	1	768	3	Y	3					19
							3	9									
*11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	72	1	859	3	Y	2					21
							2	9									

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
06	240	N	144	-0-	-96	-0-	26	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	120	-0-	-128	-0-	22	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	43	1	222	3	Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	50	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	57	1	269	3	Y	-0-					-0-
*11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	20	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	87	-0-	-68	-0-	16	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	15	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	13	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	9	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	8	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	7	1	38	3	Y	-0-					-0-
*10	62	N	41	-0-	-21	-0-	7	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	106	1	479	3	Y	17					37
							19	9									
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	121	1	532	3	Y	15	43	1			9
							17	9									
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	98	1	509	3	Y	18					27
							20	9									
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	93	1	485	3	Y	8	14	1			21
							9	9									
10	682	N	71	-0-	-611	-0-	7	1	34	3	Y	27	40	1			8
							30	9									
11	600	N	41	-0-	-559	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					8

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
06	3720	X	3636	-0-	-84	-0-	904	1	2710	3	Y	20					34
							22	9									
07	3813	X	3729	-0-	-84	-0-	980	1	2736	3	Y	12					46
							13	9									
08	3813	X	3227	-0-	-586	-0-	1035	1	2135	3	Y	52	79	1			19
							57	9									
09	3690	X	3406	-0-	-284	-0-	975	1	2411	3	Y	18					37
							20	9									
10	3782	X	3537	-0-	-245	-0-	1118	1	2397	3	Y	20					57
							22	9									
11	3630	X	3522	-0-	-108	-0-	2081	1	1434	3	Y	6	58	1			5
							7	9									

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
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	37	1	164	3	Y	-0-					22
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	40	1	175	3	Y	-0-					22
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					22
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	31	1	163	3	Y	-0-					22
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	39	1	185	3	Y	-0-					22
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					22

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
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	111	1	499	3	Y	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	135	1	591	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	597	-0-	-147	-0-	96	1	501	3	Y	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	97	1	506	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	640	-0-	-73	-0-	112	1	528	3	Y	-0-					-0-
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	50	1	590	3	Y	-0-					-0-

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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	3	Y	-0-					-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	56	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	60	1	265	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	310	-0-	-93	-0-	50	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	54	1	278	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	13	-0-	-297	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	13	-0-	-287	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

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
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	14	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-

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
06	1950	N	1671	-0-	-279	-0-	304	1	1367	3	Y	-0-					31
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	413	1	1809	3	Y	-0-					31
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	345	1	1796	3	Y	-0-					31
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	341	1	1775	3	Y	-0-	24	1			7
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	397	1	1873	3	Y	4					11
							4	9									
*11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	176	1	2094	3	Y	3					14
							3	9									

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
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	86	1	388	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	90	1	394	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	71	1	370	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	72	1	376	3	Y	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	87	1	413	3	Y	-0-					-0-
*11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	39	1	461	3	Y	-0-					-0-

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
06	1650	N	965	-0-	-685	-0-	175	1	790	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	952	-0-	-753	-0-	177	1	775	3	Y	-0-					-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	235	1	1225	3	Y	-0-					-0-
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	261	1	1358	3	Y	-0-					-0-
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	305	1	1445	3	Y	-0-					-0-
*11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	136	1	1614	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	116	1	523	3	Y	-0-					5
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	126	1	550	3	Y	-0-					5
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	97	1	506	3	Y	-0-					5
09	630	N	549	-0-	-81	-0-	89	1	460	3	Y	-0-					5
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					5
*11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	45	1	539	3	Y	-0-					5

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	175	1	788	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	184	1	808	3	Y	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	152	1	792	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	867	-0-	-93	-0-	140	1	727	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	928	-0-	-64	-0-	162	1	766	3	Y	-0-					-0-
*11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	72	1	856	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	253	1	1136	3	Y	-0-					-0-
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	318	1	1394	3	Y	-0-					-0-
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	323	1	1681	3	Y	-0-					-0-
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	349	1	1815	3	Y	-0-					-0-
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	405	1	1909	3	Y	-0-					-0-
*11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	180	1	2134	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

06	900	N	803	-0-	-97	-0-	146	1	657	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	781	-0-	-180	-0-	145	1	636	3	Y	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	114	1	595	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	743	-0-	-67	-0-	120	1	623	3	Y	-0-					-0-
*10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	136	1	643	3	Y	-0-					-0-
*11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	61	1	718	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

06	480	N	199	-0-	-281	-0-	36	1	163	3	Y	-0-					28
07	496	N	389	-0-	-107	-0-	72	1	313	3	Y	4					32
							4	9									
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	78	1	408	3	Y	1	28	1			5
							1	9									
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	75	1	388	3	Y	-0-					5
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	73	1	344	3	Y	3					8
							3	9									
11	480	N	417	-0-	-63	-0-	32	1	385	3	Y	-0-					8

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	372	1	1673	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2144	-0-	-150	-0-	399	1	1745	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2060	-0-	-110	-0-	332	1	1728	3	Y	-0-					-0-
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	339	1	1766	3	Y	-0-					-0-
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	381	1	1796	3	Y	-0-					-0-
*11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	169	1	2008	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 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
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-

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	358	1	1610	3	Y	-0-					-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	353	1	1544	3	Y	-0-					-0-
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	305	1	1587	3	Y	-0-					-0-
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	279	1	1452	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1621	-0-	-270	-0-	284	1	1337	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1621	-0-	-209	-0-	126	1	1495	3	Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

06	1230	N	1103	-0-	-127	-0-	200	1	897	3	Y	5					12
							6	9									
07	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	188	1	826	3	Y	2					14
							2	9									
08	1023	N	956	-0-	-67	-0-	154	1	802	3	Y	-0-					14
09	1110	N	849	-0-	-261	-0-	137	1	711	3	Y	1					15
							1	9									
10	1023	N	98	-0-	-925	-0-	17	1	81	3	Y	-0-					15
11	930	N	100	-0-	-830	-0-	8	1	90	3	Y	2					17
							2	9									

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

06	900	N	840	-0-	-60	-0-	137	1	693	3	Y	9					145
							10	9									
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	189	1	744	3	Y	-0-					145
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	217	1	527	3	Y	76	181	1			40
							84	9									
09	840	N	707	-0-	-133	-0-	180	1	527	3	Y	-0-					40
10	930	N	811	-0-	-119	-0-	239	1	552	3	Y	18					58
							20	9									
11	810	N	793	-0-	-17	-0-	271	1	520	3	Y	2					60
							2	9									

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

06	540	N	441	-0-	-99	-0-	80	1	361	3	Y	-0-					18
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	92	1	401	3	Y	-0-					18
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	145	1	757	3	Y	-0-					18
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	162	1	843	3	Y	-0-					18
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	187	1	882	3	Y	-0-					18
*11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	83	1	986	3	Y	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	404	1	1815	3	Y	6					22
							7	9									
07	2449	N	1805	-0-	-644	-0-	336	1	1469	3	Y	-0-					22
08	2449	N	2090	-0-	-359	-0-	337	1	1753	3	Y	-0-					22
09	2220	N	1797	-0-	-423	-0-	290	1	1507	3	Y	-0-					22
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	394	1	1858	3	Y	2					24
							2	9									
*11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	175	1	2077	3	Y	-0-					24

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	207	1	930	3	Y	-0-					43
07	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	226	1	991	3	Y	-0-					43
08	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	185	1	963	3	Y	-0-					43
09	1140	N	797	-0-	-343	-0-	129	1	668	3	Y	-0-	27	1			16
*10	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	190	1	894	3	Y	-0-					16
11	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	84	1	1000	3	Y	-0-					16

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 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
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					42
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					42
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					42
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					42
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					42
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					42

WAGGONER, JOHN S. 890210
PHILLIPS, W. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085151 COMPL. DATE 09/02/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5794 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2048	2	12	9	N	11					113
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2200	2	4	9	N	4					117
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2170	2	9	9	N	8					125
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2072	2	8	9	N	7					132
10	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	2182	2	8	9	N	7					139
*11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					139

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WAGGONER, JOHN S. //CONT.// 890210
WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	513	-0-	-717	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

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
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					-0-

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
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-

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
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

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
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	2	1	9	N	1					53
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					53
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1250	2	4	9	N	4					57
09	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	1212	2			N	-0-					57
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1347	2	1	9	N	1					58
*11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1306	2	7	9	N	6					64

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
06	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	450	1	563	2	N	-0-					52
07	1085	N	981	-0-	-104	-0-	465	1	516	2	N	-0-					52
08	1023	N	933	-0-	-90	-0-	465	1	468	2	N	-0-					52
09	1020	N	834	-0-	-186	-0-	450	1	384	2	N	-0-					52
10	992	N	831	-0-	-161	-0-	465	1	366	2	N	-0-					52
11	900	N	873	-0-	-27	-0-	450	1	423	2	N	-0-					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					200
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					200
08	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			N	-0-					200
09	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-					200
10	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					200
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	443	2	2	9	N	2	2	8			200

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	611	2	18	9	N	16					93
07	775	N	642	-0-	-133	-0-	625	2	17	9	N	15					108
08	713	N	660	-0-	-53	-0-	641	2	19	9	N	17					125
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	626	2	13	9	N	12					137
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	656	2	15	9	N	14					151
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	621	2	15	9	N	14					165

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					17
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					17
08	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					17
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					17
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 1 C RRCID -> 035145 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5106 - 5118

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

COFFEE, ROY C. WELL #: 1 RRCID -> 029286 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5661 - 5665

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					11
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					11
08	403 N	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-					11
09	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					11
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					11
*11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					11

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

06	540 N	374	-0-	-166	-0-	373	3	1	9	N	1					52
07	496 N	410	-0-	-86	-0-	407	3	3	9	N	3					55
08	465 N	404	-0-	-61	-0-	402	3	2	9	N	2					57
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	327	3	3	9	N	3					60
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	381	3	6	9	N	5					65
11	390 N	184	-0-	-206	-0-	183	3	1	9	N	1					66

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
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
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A

06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	246	3	7	9	N	6					59
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	277	3	7	9	N	6					65
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	257	3	6	9	N	5					70
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	246	3	7	9	N	6					76
10	279	N	210	-0-	-69	-0-	203	3	7	9	N	6					82
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	196	3	3	9	N	3					85

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

06	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	3			N	-0-					-0-

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
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					28
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					28
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					28
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					28
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					28
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					28

LEWIS, ELZIE WELL #: 1 RRCID -> 085644 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5634 - 5642

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	94	-0-	94	94	94	3				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	94						N	-0-					-0-

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

06	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	3			N	-0-					-0-
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	3			N	-0-					-0-

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	630	N	515	-0-	-115	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	540	N	164	-0-	-376	-0-	164	3			N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
SIMS, ROSCOE, ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 029123 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 5234

06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					37
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					37
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					37
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					37
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					37
11	960	N	273	-0-	-687	-0-	273	2			N	-0-					37

BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	2	1	9	N	1					38
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1917	2	2	9	N	2					40
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					40
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					40
*10	1922	N	1651	-0-	-271	-0-	1651	2			N	-0-					40
11	1770	N	1526	-0-	-244	-0-	1526	2			N	-0-					40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
07	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
08	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1808	-0-	-142	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	569	-0-	-1632	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	399	-0-	-1731	-0-	399	3			N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					47
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					47
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					47
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					47
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					47
*11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					47

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					11
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					11
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					11
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	2			N	-0-					11
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					11
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					11

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
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					11
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					11
08	806	N	464	-0-	-342	-0-	464	2			N	-0-					11
09	690	N	499	-0-	-191	-0-	499	2			N	-0-					11
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					11
*11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					11

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
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2032	2	25	9	N	23					78
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2035	2	36	9	N	33					111
08	2046	N	1819	-0-	-227	-0-	1782	2	37	9	N	34					145
09	2070	N	1107	-0-	-963	-0-	1083	2	24	9	N	22					167
10	2077	N	1667	-0-	-410	-0-	1630	2	37	9	N	34	181	1			20
*11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1776	2	63	9	N	57					77

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	876	2	22	9	N	20					112
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1028	2	29	9	N	26					138
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	986	2	20	9	N	18					156
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1276	2	37	9	N	34	182	1			8
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1768	2	30	9	N	27					35
*11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2003	2	44	9	N	40					75

SHAWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 028490 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 5375

*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					22
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22
*02	84	N	19	-0-	-65	-0-	19	2			N	-0-					22
*03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					22
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					22
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					22
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					22
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					22
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					22
*10	DLQ G-10		103	-0-	103	103	103	2			N	-0-					22
*11	DLQ G-10		95	-0-	95	198	95	2			N	-0-					22

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					107
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	404	2	6	9	N	5					112
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					112
*09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					112
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					112
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					112

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

06	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-					13
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					13
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					13
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					13
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					13
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					13

HURD, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 164628 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5492 - 5508

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 U RRCID -> 201671 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	10	1	1043	2	N	5					55
							6	9									
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	12	1	1163	2	N	23					78
							25	9									
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	12	1	1080	2	N	14					92
							15	9									
*09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	12	1	966	2	N	5					97
							6	9									
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					97
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

06	510	N	437	-0-	-73	-0-	435	2	2	9	N	2					21
07	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					21
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	795	2	4	9	N	4					25
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	471	2	6	9	N	5					30
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					30
11	780	N	491	-0-	-289	-0-	485	2	6	9	N	5					35

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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

06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	97	1	204	3	N	-0-					1
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	102	1	205	3	N	-0-					1
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	102	1	190	3	N	-0-					1
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	98	1	181	3	N	-0-					1
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	101	1	186	3	N	-0-					1
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	99	1	206	3	N	-0-					1

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

06	1107	N	653	-0-	-454	-0-	128	1	525	3	Y	-0-					6
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	153	1	667	3	Y	-0-					6
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	135	1	466	3	Y	-0-					6
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	167	1	888	3	Y	31					37
							34	9									
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	163	1	823	3	Y	16	33	1			20
							18	9									
*11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	169	1	840	3	Y	12	1	1			31
							13	9									

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. (I) GAS 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	7500		3572	-0-	-3928	8260	277	1	3285	3	Y	9	85	1			21
							10	9									
07	7750		3921	-0-	-3829	4431	292	1	3611	3	Y	16					37
							18	9									
08	7750		3829	-0-	-3921	510	286	1	3528	3	Y	14					51
							15	9									
09	4240		3730	-0-	-510	-0-	277	1	3434	3	Y	17					68
							19	9									
10	3813		2607	-0-	-1206	-0-	230	1	2364	3	Y	12					80
							13	9									
11	3690		1212	-0-	-2478	-0-	167	1	1036	3	Y	8					88
							9	9									

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1251	2	2	9	Y	2					66
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					66
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					66
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1755	2	13	9	Y	12					78
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2097	2	13	9	Y	12					90
11	2730	N	2142	-0-	-588	-0-	2120	2	22	9	Y	20					110

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					-0-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	360	N	206	-0-	-154	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					62
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					62
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					62
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					62
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					62
11	270	N	123	-0-	-147	-0-	123	2			Y	-0-					62

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 5944

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - P & A 02-04-13

CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					16
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					16
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					16
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					16
10	1085	N	911	-0-	-174	-0-	911	2			N	-0-					16
11	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	1079	2			N	-0-					16

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME) 10574 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 093843 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4770 - 4789

06	570	N	281	-0-	-289	-0-	281	3			N	-0-					72
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					72
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					72
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					72
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					72
*11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					72

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

06	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					59
07	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					59
08	217	#	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					59
09	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					59
10	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					59
*11	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					59

BOONSVILLE (CADDO 4120) //CONT.// 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
STRICKLAND, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 138569 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3620 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INC G-10		1387	-0-	1387	1387	1387	2			Y	-0-					134
07	INC G-10		1247	-0-	1247	2634	1247	2			Y	-0-					134
08	3817	R	1183	-0-	-2634	-0-	1183	2			Y	-0-					134
09	909	R	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					134
10	836	R	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					134
*11	978	R	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					134

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

06	2040	#	1957	-0-	-83	-0-	115	1	1842	2	Y	-0-					-0-
07	2108	#	1893	-0-	-215	-0-	115	1	1778	2	Y	-0-					-0-
08	2170	#	1829	-0-	-341	-0-	115	1	1714	2	Y	-0-					-0-
09	2100	#	1611	-0-	-489	-0-	115	1	1496	2	Y	-0-					-0-
10	2170	#	2006	-0-	-164	-0-	115	1	1891	2	Y	-0-					-0-
11	1950	#	1444	-0-	-506	-0-	115	1	1329	2	Y	-0-					-0-

VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	300	#	135	-0-	-165	-0-	135	2			Y	-0-					25
07	310	#	239	-0-	-71	-0-	239	2			Y	-0-					25
08	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					25
09	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					25
10	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					25
11	390	#	281	-0-	-109	-0-	281	2			Y	-0-					25

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

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

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

06	1395	R	1395	-0-	-0-	-0-	149	1	1239	3	Y	6					43
							7	9									
07	1426	#	1411	-0-	-15	-0-	151	1	1258	3	Y	2					45
							2	9									
08	1459	R	1459	-0-	-0-	-0-	153	1	1304	3	Y	2					47
							2	9									
09	1410	#	1197	-0-	-213	-0-	138	1	1052	3	Y	6					53
							7	9									
10	1457	#	1255	-0-	-202	-0-	143	1	1112	3	Y	-0-					53
11	1410	#	1222	-0-	-188	-0-	138	1	1083	3	Y	1					54
							1	9									

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

06	1354	R	1354	-0-	-0-	-0-	148	1	1204	3	Y	2					9
							2	9									
07	1397	R	1397	-0-	-0-	-0-	151	1	1243	3	Y	3					12
							3	9									
08	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	148	1	1203	3	Y	5					17
							6	9									
09	1358	R	1358	-0-	-0-	-0-	145	1	1207	3	Y	5					22
							6	9									
10	1395	#	1362	-0-	-33	-0-	147	1	1215	3	Y	-0-					22
11	1350	#	1235	-0-	-115	-0-	139	1	1088	3	Y	7					29
							8	9									

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

06	946	R	946	-0-	-0-	-0-	129	1	817	3	Y	-0-					3
07	1709	R	1709	-0-	-0-	-0-	164	1	1526	3	Y	17					20
							19	9									
08	1749	R	1749	-0-	-0-	-0-	165	1	1580	3	Y	4					24
							4	9									
09	1468	R	1468	-0-	-0-	-0-	150	1	1317	3	Y	1					25
							1	9									
10	1619	R	1619	-0-	-0-	-0-	159	1	1453	3	Y	6					31
							7	9									
*11	1479	R	1479	-0-	-0-	-0-	149	1	1322	3	Y	7					38
							8	9									

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	#	599	-0-	-271	-0-	28	1	571	3	N	-0-					6
07	868	#	799	-0-	-69	-0-	36	1	763	3	N	-0-					6
08	837	#	765	-0-	-72	-0-	33	1	732	3	N	-0-					6
09	762	R	762	-0-	-0-	-0-	33	1	729	3	N	-0-					6
10	813	R	813	-0-	-0-	-0-	35	1	778	3	N	-0-					6
*11	810	R	810	-0-	-0-	-0-	35	1	775	3	N	-0-					6

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1137	R	1137	-0-	-0-	-0-	39	1	1098	3	Y	-0-	89	1			14
07	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	57	1	1228	3	Y	17					31
							19	9									
08	1321	R	1321	-0-	-0-	-0-	57	1	1249	3	Y	14	38	1			7
							15	9									
09	1275	R	1275	-0-	-0-	-0-	55	1	1200	3	Y	18	6	1			19
							20	9									
10	1465	R	1465	-0-	-0-	-0-	62	1	1385	3	Y	16					35
							18	9									
*11	1530	R	1530	-0-	-0-	-0-	64	1	1447	3	Y	17	39	1			13
							19	9									

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
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	187	R	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	182	R	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
*10	186	#	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
*11	188	R	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-

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
06	2040	#	1866	-0-	-174	-0-	166	1	1678	3	Y	20					55
							22	9									
07	2108	#	1976	-0-	-132	-0-	176	1	1786	3	Y	13					68
							14	9									
08	2108	#	1942	-0-	-166	-0-	174	1	1758	3	Y	9					77
							10	9									
09	1938	R	1938	-0-	-0-	-0-	170	1	1757	3	Y	10					87
							11	9									
10	2052	R	2052	-0-	-0-	-0-	177	1	1858	3	Y	15					102
							17	9									
11	1920	#	1910	-0-	-10	-0-	168	1	1740	3	Y	2					104
							2	9									

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	#	989	-0-	-91	-0-	45	1	944	3	Y	-0-					8
07	1116	#	1008	-0-	-108	-0-	45	1	963	3	Y	-0-					8
08	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	51	1	1102	3	Y	-0-					8
09	1050	#	1049	-0-	-1	-0-	46	1	1003	3	Y	-0-					8
*10	1054	#	1013	-0-	-41	-0-	44	1	969	3	Y	-0-					8
*11	1080	#	1009	-0-	-71	-0-	43	1	966	3	Y	-0-					8

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	#	760	-0-	-50	-0-	35	1	725	3	Y	-0-					16
07	926	R	926	-0-	-0-	-0-	41	1	882	3	Y	3					19
							3	9									
08	996	R	996	-0-	-0-	-0-	44	1	950	3	Y	2					21
							2	9									
09	810	#	770	-0-	-40	-0-	33	1	735	3	Y	2					23
							2	9									
10	985	R	985	-0-	-0-	-0-	43	1	942	3	Y	-0-					23
11	810	#	731	-0-	-79	-0-	31	1	700	3	Y	-0-					23

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

06	1050	#	1032	-0-	-18	-0-	47	1	984	3	Y	1					42
							1	9									
07	1098	R	1098	-0-	-0-	-0-	49	1	1047	3	Y	2					44
							2	9									
08	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	48	1	1042	3	Y	2					46
							2	9									
09	1050	#	1026	-0-	-24	-0-	45	1	978	3	Y	3					49
							3	9									
10	1085	#	1061	-0-	-24	-0-	45	1	1009	3	Y	6					55
							7	9									
*11	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	44	1	999	3	Y	9					64
							10	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

06	2760	#	1575	-0-	-1185	-0-	78	1	1486	2	N	10					203
							11	9									
07	2759	#	1785	-0-	-974	-0-	81	1	1584	2	N	109	171	1			141
							120	9									
08	2139	#	1579	-0-	-560	-0-	81	1	1452	2	N	42					183
							46	9									
09	1830	#	1479	-0-	-351	-0-	78	1	1356	2	N	41					224
							45	9									
10	1798	#	1427	-0-	-371	-0-	81	1	1283	2	N	57					281
							63	9									
11	1740	#	1401	-0-	-339	-0-	78	1	1232	2	N	83	170	1			194
							91	9									

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

06	298	R	298	-0-	-0-	-0-	54	1	244	2	N	-0-					44
07	310	#	308	-0-	-2	-0-	56	1	252	2	N	-0-					44
08	310	#	301	-0-	-9	-0-	56	1	245	2	N	-0-					44
09	300	#	289	-0-	-11	-0-	54	1	235	2	N	-0-					44
10	310	#	262	-0-	-48	-0-	56	1	206	2	N	-0-					44
11	300	#	280	-0-	-20	-0-	54	1	226	2	N	-0-					44

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
06	1020	#	984	-0-	-36	-0-	177	1	797	3	Y	9					29
							10	9									
07	1054	#	1050	-0-	-4	-0-	195	1	852	3	Y	3					32
							3	9									
08	1054	#	1000	-0-	-54	-0-	160	1	833	3	Y	6					38
							7	9									
09	990	#	962	-0-	-28	-0-	155	1	804	3	Y	3					41
							3	9									
10	1054	#	42	-0-	-1012	-0-	7	1	35	3	Y	-0-					41
11	1020	#	42	-0-	-978	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					41

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

06	60	#	44	-0-	-16	-0-	8	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	32	-0-	-61	-0-	6	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	#	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	62	#	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

06	300	R	300	-0-	-0-	-0-	55	1	245	3	Y	-0-					13
07	310	#	303	-0-	-7	-0-	56	1	247	3	Y	-0-					13
08	310	#	307	-0-	-3	-0-	49	1	258	3	Y	-0-					13
09	304	R	304	-0-	-0-	-0-	49	1	255	3	Y	-0-					13
10	310	#	13	-0-	-297	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					13
*11	300	#	13	-0-	-287	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

06	120	#	114	-0-	-6	-0-	21	1	93	3	Y	-0-					21
07	124	#	123	-0-	-1	-0-	23	1	100	3	Y	-0-					21
08	126	R	126	-0-	-0-	-0-	20	1	106	3	Y	-0-					21
09	121	R	121	-0-	-0-	-0-	20	1	101	3	Y	-0-					21
10	124	#	14	-0-	-110	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					21
11	120	#	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					21

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

06	5250	#	4260	-0-	-990	-0-	194	1	4066	3	N	-0-					-0-
07	4313		4313	-0-	-0-	-0-	192	1	4121	3	N	-0-					-0-
08	4234		4234	-0-	-0-	-0-	186	1	4048	3	N	-0-					-0-
09	4061		4061	-0-	-0-	-0-	178	1	3883	3	N	-0-					-0-
*10	4169		4169	-0-	-0-	-0-	180	1	3989	3	N	-0-					-0-
*11	3995		3995	-0-	-0-	-0-	171	1	3824	3	N	-0-					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

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-

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
06	536	N	462	-0-	-74	-0-	21	1	441	3	Y	-0-					18
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					18
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	Y	-0-					18
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	84	1	503	3	Y	-0-					18
10	496	N	313	-0-	-183	-0-	14	1	299	3	Y	-0-					18
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	22	1	491	3	Y	-0-					18

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

06	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					41
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					41
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					41
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					41
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					41
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					41

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					23
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					23
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					23
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					23
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					23
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					23

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					19
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					19
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					19
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					19
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					19
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					19

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 C RRCID -> 021228 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4034 - 4076

06	270	N	223	-0-	-47	-0-	41	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	175	-0-	-135	-0-	33	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	185	-0-	-218	-0-	30	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	28	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	26	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-

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
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	13	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	14	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	11	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

06	1020	N	979	-0-	-41	-0-	178	1	801	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	192	1	840	3	Y	48					48
							53	9									
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	162	1	850	3	Y	-0-					48
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	161	1	837	3	Y	-0-					48
10	1085	N	975	-0-	-110	-0-	170	1	805	3	Y	-0-					48
11	990	N	975	-0-	-15	-0-	75	1	900	3	Y	-0-					48

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	33	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	36	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	31	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	30	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	35	1	162	3	Y	-0-					-0-
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	Y	-0-					-0-

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

06	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	-0-					-0-
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

06	3000	N	1140	-0-	-1860	775	52	1	1088	3	N	-0-					-0-
07	1937	N	1162	-0-	-775	-0-	52	1	1110	3	N	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	53	1	1155	3	N	-0-					-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	48	1	1063	3	N	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	51	1	1131	3	N	-0-					-0-
*11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	56	1	1260	3	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1322	-0-	-1678	2172	146	1	1176	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	1309	-0-	-1791	381	147	1	1162	3	Y	-0-			-0-
08	1849	N	1468	-0-	-381	-0-	153	1	1315	3	Y	-0-			-0-
09	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	144	1	1175	3	Y	-0-			-0-
*10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	145	1	1157	3	Y	-0-			-0-
*11	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	142	1	1180	3	Y	-0-			-0-

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

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238

06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
10	558	N	229	-0-	-329	-0-	229	2			N	-0-			-0-
*11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		1319	-0-	1319	1319	1319	2			N	-0-			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

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

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY //CONT.// 380295
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 40 RRCID -> 087013 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 4156 - 4162

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 43 RRCID -> 087223 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3990 - 3996

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 25 RRCID -> 091962 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4088 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1115	-0-	-249	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

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
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	672	3	2	9	N	2					118
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	661	3	8	9	N	7					125
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	639	3	3	9	N	3					128
09	660	N	612	-0-	-48	-0-	610	3	2	9	N	2					130
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	606	3	3	9	N	3					133
11	630	N	579	-0-	-51	-0-	572	3	7	9	N	6					139

BOROCK (MARBLE FALLS) //CONT.// 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY 380295
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

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

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY 380295
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) //CONT.// 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY //CONT.// 380295
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1252	-0-	-174	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1127	-0-	-343	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1382	-0-	-118	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 57 RRCID -> 089190 COMPL. DATE 06/29/1980 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 2948 - 2954

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

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

06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					71
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					71
08	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					71
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					71
10	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					71
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					71

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

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

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-

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

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-

PENN, G. E., ETAL 651670
KILLIAN, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 021257 COMPL. DATE 05/11/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5822 - 5830

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1612	-0-	-128	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1749	-0-	-142	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1417	-0-	-383	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-	140	1			59
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	N	2					61
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	318	2	33	9	N	30					91
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	239	2	22	9	N	20					111
10	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					111
11	330	N	207	-0-	-123	-0-	207	2			N	-0-					111

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
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					17
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					17
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					17
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					17
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					17
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					17

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
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	3	N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	32	1	685	3	N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	N	-0-					-0-
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	29	1	627	3	N	-0-					-0-
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	29	1	634	3	N	-0-					-0-
11	660	N	610	-0-	-50	-0-	26	1	584	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

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

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
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-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

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

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-			-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-			-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	12	1	250	3	N	-0-			-0-
09	300	N	253	-0-	-47	-0-	11	1	242	3	N	-0-			-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	12	1	251	3	N	-0-			-0-
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-			-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

06	3000	N	1949	-0-	-1051	6115	89	1	1860	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2056	-0-	-1044	5071	92	1	1964	3	Y	-0-			-0-
08	3100	N	2018	-0-	-1082	3989	89	1	1929	3	Y	-0-			-0-
09	3000	N	1959	-0-	-1041	2948	86	1	1873	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2019	-0-	-1081	1867	88	1	1931	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	1906	-0-	-1094	773	81	1	1825	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

06	150	N	141	-0-	-9	-0-	3	1	138	3	Y	-0-			12
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	Y	-0-			12
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	5	1	131	3	Y	-0-			12
09	150	N	73	-0-	-77	-0-	2	1	71	3	Y	-0-			12
10	155	N	76	-0-	-79	-0-	2	1	74	3	Y	-0-			12
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	2	1	59	3	Y	-0-			12

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	14	1	380	3	N	-0-			-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	3	N	-0-			-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	14	1	385	3	N	-0-			-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	14	1	399	3	N	-0-			-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	407	3	N	-0-			-0-
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	3	N	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

06	3000	N	1826	-0-	-1174	4483	22	1	1804	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	1750	-0-	-1350	3133	39	1	1711	3	Y	-0-			-0-
08	3100	N	1711	-0-	-1389	1744	38	1	1673	3	Y	-0-			-0-
09	3000	N	1615	-0-	-1385	359	36	1	1579	3	Y	-0-			-0-
10	1977	N	1618	-0-	-359	-0-	36	1	1582	3	Y	-0-			-0-
11	1650	N	1428	-0-	-222	-0-	31	1	1397	3	Y	-0-			-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	42	1	1779	3	Y	-0-					3
07	2294	X	1939	-0-	-355	-0-	44	1	1895	3	Y	-0-					3
08	2294	X	1864	-0-	-430	-0-	41	1	1823	3	Y	-0-					3
09	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	48	1	2117	3	Y	-0-					3
10	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	50	1	2211	3	Y	-0-					3
*11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	74	1	2213	3	Y	-0-					3

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

06	651	N	469	-0-	-182	-0-	10	1	459	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	435	-0-	-185	-0-	10	1	425	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	441	-0-	-86	-0-	10	1	431	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	417	-0-	-63	-0-	9	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	444	3	Y	-0-					-0-
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	445	3	Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

06	2233	N	914	-0-	-1319	-0-	31	1	883	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	135	-0-	-733	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	57	1	1685	3	Y	-0-					-0-
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	38	1	1114	3	Y	-0-					-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	35	1	1037	3	Y	-0-					-0-
*11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	31	1	923	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	12	1	507	3	Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	13	1	560	3	Y	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	22	1	952	3	Y	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	17	1	739	3	Y	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	16	1	696	3	Y	-0-					-0-
*11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	15	1	670	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

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-

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

06	2881	N	2050	-0-	-831	-0-	47	1	1973	3	Y	27					33
							30	9									
07	3100	N	4151	-0-	1051	1051	416	1	3699	3	Y	33					66
							36	9									
08	3100	N	3381	-0-	281	1332	383	1	2994	3	Y	4					70
							4	9									
*09	3000	N	1886	-0-	-1114	218	130	1	1755	3	Y	1					71
							1	9									
*10	3377	X	3159	-0-	-218	-0-	523	1	2635	3	Y	1	67	1			5
							1	9									
*11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	504	1	2508	3	Y	2	2	1			5
							2	9									

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	9	1	401	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	9	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	10	1	448	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	9	1	406	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	8	1	380	3	Y	-0-					-0-
*11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	16	1	484	3	Y	-0-					-0-

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	41	1	868	3	Y	-0-					2
07	961	N	928	-0-	-33	-0-	42	1	886	3	Y	-0-					2
08	961	N	917	-0-	-44	-0-	40	1	877	3	Y	-0-					2
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	39	1	846	3	Y	-0-					2
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	42	1	928	3	Y	-0-					2
*11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	42	1	948	3	Y	-0-					2

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

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-

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

06	3000	N	1633	-0-	-1367	5772	38	1	1595	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2359	-0-	-741	5031	53	1	2306	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2247	-0-	-853	4178	50	1	2197	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2077	-0-	-923	3255	46	1	2031	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2105	-0-	-995	2260	46	1	2020	3	Y	35					35
							39	9									
*11	3000	N	2007	-0-	-993	1267	65	1	1942	3	Y	-0-					35

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

06	3750	X	3075	-0-	-675	-0-	28	1	3047	2	N	-0-					8
07	3596	X	2878	-0-	-718	-0-	41	1	2836	2	N	1					9
							1	9									
08	3472	X	2955	-0-	-517	-0-	39	1	2916	2	N	-0-					9
09	3360	X	2817	-0-	-543	-0-	45	1	2760	2	N	11					20
							12	9									
10	3193	X	2443	-0-	-750	-0-	38	1	2404	2	N	1					21
							1	9									
11	3090	X	2652	-0-	-438	-0-	81	1	2571	2	N	-0-					21

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3764	-0-	-466	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3828	-0-	-419	-0-	81	1	3747	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3825	-0-	-422	-0-	78	1	3747	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3710	-0-	-400	-0-	90	1	3620	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3133	-0-	-928	-0-	75	1	3058	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	2676	-0-	-1074	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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
06	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	403	#	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	390	#	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*10	403	#	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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
06	450	N	370	-0-	-80	-0-	366	2	4	9	N	4					47
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	417	2	8	9	N	7	2	8			52
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	391	2	123	9	N	112	1	8			163
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	445	2	7	9	N	6	1	8			168
10	434	N	349	-0-	-85	-0-	345	2	4	9	N	4					172
11	510	N	453	-0-	-57	-0-	447	2	6	9	N	5					177

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BRITTON OPERATING, INC. 094640
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	2			N	-0-	24	1			46
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					46
08	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					46
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					46
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					46
11	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2			N	-0-					46

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	25	1			45
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					45
08	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					45
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					45

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP 476709
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 201669 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4270 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	3			N	-0-					179
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					179
08	589	N	364	-0-	-225	-0-	364	3			N	-0-					179
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					179
*10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					179
*11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					179

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
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					77
07	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					77
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					77
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					77
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					77
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					77

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
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	21	1	429	3	N	-0-					-0-
07	527	N	469	-0-	-58	-0-	21	1	448	3	N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	N	-0-					-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	20	1	424	3	N	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	19	1	418	3	N	-0-					-0-
*11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	N	-0-					-0-

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
*05	943	N	291	-0-	-652	-0-	10	1	281	3	Y	-0-					2
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	13	1	371	3	Y	-0-					2
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	-0-					2
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	337	1	354	3	Y	-0-					2
*09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	694	1	203	3	Y	-0-					2
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	182	1	172	3	Y	-0-					2
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	1			Y	-0-					2

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	401	3	N	-0-					-0-
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	21	1	454	3	N	-0-					-0-
08	465	N	410	-0-	-55	-0-	18	1	392	3	N	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	13	1	386	3	N	-0-					-0-
10	465	N	404	-0-	-61	-0-	13	1	391	3	N	-0-					-0-
*11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	14	1	426	3	N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	422	2	6	9	N	5					77
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1021	2	14	9	N	13					90
08	775	N	584	-0-	-191	-0-	576	2	8	9	N	7					97
09	420	N	380	-0-	-40	-0-	374	2	6	9	N	5					102
10	1023	N	387	-0-	-636	-0-	386	2	1	9	N	1					103
11	570	N	271	-0-	-299	-0-	269	2	2	9	N	2					105

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEVILLE, LOLA WELL #: 1 C RRCID -> 021265 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4066 - 4072

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-

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

06	390	N	389	-0-	-1	-0-	17	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	17	1	372	3	Y	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	16	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	17	1	379	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	16	1	356	3	Y	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
*07	124	N	103	-0-	-21	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	54					54
							93	3	59	9							
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	1					55
							83	3	1	9							
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	10	52	1			13
							63	3	11	9							

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

06	300	N	254	-0-	-46	-0-	12	1	242	3	Y	-0-					5
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	Y	-0-					5
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	Y	-0-					5
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	9	1	200	3	Y	-0-					5
10	310	N	227	-0-	-83	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					5
11	300	N	119	-0-	-181	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					5

KAKER, GUSSIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 197830 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3864 - 3990

06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

06	210	N	208	-0-	-2	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

06	973	N	604	-0-	-369	-0-	27	1	557	3	Y	18	16	1			15
							20	9									
07	713	N	602	-0-	-111	-0-	27	1	564	3	Y	10	4	1			21
							11	9									
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	32	1	706	3	Y	10					31
							11	9									
09	600	N	446	-0-	-154	-0-	20	1	424	3	Y	2					33
							2	9									
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	25	1	565	3	Y	-0-	26	1			7
11	720	N	715	-0-	-5	-0-	29	1	665	3	Y	19	1	1			25
							21	9									

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	X	124	-0-	-356	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-

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
06	690	N	627	-0-	-63	-0-	627	2			N	-0-					85
07	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	2			N	-0-					85
08	806	N	546	-0-	-260	-0-	546	2			N	-0-					85
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					85
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					85
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					85

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
06	1196	R	1196	-0-	-0-	-0-	1183	2	13	9	N	12					85
07	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	1018	2	11	9	N	10					95
08	888	R	888	-0-	-0-	-0-	878	2	10	9	N	9					104
09	750	#	734	-0-	-16	-0-	726	2	8	9	N	7					111
10	775	#	627	-0-	-148	-0-	618	2	9	9	N	8					119
11	750	#	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					119

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
06	960	N	782	-0-	-178	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1180	-0-	-530	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

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
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					115
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-					115
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					115
09	390	N	271	-0-	-119	-0-	271	3			N	-0-					115
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					115
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					115

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	4313					N	-0-	71	1			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	4313					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON (CONGL., MIDDLE) //CONT.// 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 T RRCID -> 111874 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4840 - 4853

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

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

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-

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

06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	1230	#	1193	-0-	-37	-0-	1178	3	15	9	N	14					150
07	1271	#	948	-0-	-323	-0-	941	3	7	9	N	6	136	1			20
08	1209	#	579	-0-	-630	-0-	579	3			N	-0-					20
09	1200	#	695	-0-	-505	-0-	691	3	4	9	N	4					24
*10	1240	#	775	-0-	-465	-0-	773	3	2	9	N	2					26
11	1200	#	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					26

HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 6 RRCID -> 121739 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4620 - 4680

06	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*10	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419
RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

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

RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

06	868	R	298	-0-	-570	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	372	#	267	-0-	-105	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	360	#	237	-0-	-123	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	372	#	248	-0-	-124	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

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

RUTH WELL #: 11 RRCID -> 121743 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4410 - 4770

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

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: 1 RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	434	#	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	465	#	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					99
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					99
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

BEGGS WELL #: 4 RRCID -> 193914 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5060 - 5080

06	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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

06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					75
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	937	3	2	9	N	2					77
08	899	N	705	-0-	-194	-0-	705	3			N	-0-					77
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	3	1	9	N	1					78
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					78
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					78

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

06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, E. (CADDO GAS) 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
OWENS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 089021 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 4436 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	72		-0-	-0-	-72	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

06	540	N	331	-0-	-209	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	465	N	151	-0-	-314	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	330	N	107	-0-	-223	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

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

06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	87	1			15
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					15

CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

06	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					30
07	279	N	68	-0-	-211	-0-	68	2			N	-0-					30
08	248	N	54	-0-	-194	-0-	54	2			N	-0-					30
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					30
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					30
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					30

BRYSON, EAST (CONGL.) //CONT.// 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					20
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	912	2	46	9	N	42					62
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	814	2	29	9	N	26					88
*09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	732	2	13	9	N	12					100
10	961	N	762	-0-	-199	-0-	740	2	22	9	N	20					120
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					120

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
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	903	R	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	924	R	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
08	866	R	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09	973	R	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
10	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
11	900	#	763	-0-	-137	-0-	763	2			N	-0-					-0-

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
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	662	3	34	9	N	31	114	1			16
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	635	3	11	9	N	10					26
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	604	3	9	9	N	8					34
09	690	N	627	-0-	-63	-0-	618	3	9	9	N	8					42
*10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	586	3	3	9	N	3					45
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					45

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
06	1230	N	511	-0-	-719	-0-	507	3	4	9	N	4					103
07	1085	N	464	-0-	-621	-0-	464	3			N	-0-					103
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					103
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					103
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					103
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY 252017
CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1792 - 1801

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

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

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-

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

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-

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

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-

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

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-

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

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-

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
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
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-

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
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-

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
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-

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275) 12806 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 174253 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	7	1	33	2	N	-0-					55
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	6	1	24	2	N	-0-					55
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	2	N	-0-					55
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	2	N	-0-					55
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					55
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	N	-0-					55

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
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					10
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					10
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					10
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					10
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					10
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					10

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
06	2190	N	2139	-0-	-51	-0-	2138	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2175	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2263	N	2148	-0-	-115	-0-	2147	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2130	N	1949	-0-	-181	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1948	-0-	-222	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1318	-0-	-752	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

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
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					78
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					78
08	620	N	337	-0-	-283	-0-	337	3			N	-0-					78
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					78
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					78
11	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	3			N	-0-					78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

06	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	3			N	-0-					172
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					172
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					172
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					172
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					172
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					172

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

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

MCCRACKEN, EUGENE 543370
FUNK, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 021295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2844 - 2993

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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

06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					29
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					187
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					187
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					187
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					187
10	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-					187
11	480	N	344	-0-	-136	-0-	344	2			N	-0-					187

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060		1615	-0-	-1445	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
07	1891	#	1079	-0-	-812	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
08	3162		2351	-0-	-811	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
09	3060		2493	-0-	-567	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
10	2449	#	2409	-0-	-40	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
11	2280	#	1784	-0-	-496	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
08	1138	R	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
09	1110	#	1098	-0-	-12	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	1147	#	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
11	1110	#	1066	-0-	-44	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*10	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

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
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					-0-

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
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					28
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					28
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					28
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					28
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					28
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					28

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
06	2310	X	1864	-0-	-446	-0-	1864	2			N	-0-					41
07	2542	X	2013	-0-	-529	-0-	2013	2			N	-0-					41
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					41
09	2790	X	2272	-0-	-518	-0-	2272	2			N	-0-					41
10	2883	X	2319	-0-	-564	-0-	2319	2			N	-0-					41
11	2970	X	2499	-0-	-471	-0-	2499	2			N	-0-					41

DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570

06	10920	X	9569	-0-	-1351	-0-	9537	2	32	9	N	29	166	1			34
07	11284	X	9516	-0-	-1768	-0-	9492	2	24	9	N	22					56
08	11005	X	6848	-0-	-4157	-0-	6828	2	20	9	N	18					74
09	10110	X	3846	-0-	-6264	-0-	3831	2	15	9	N	14					88
10	10292	X	4307	-0-	-5985	-0-	4306	2	1	9	N	1					89
11	9570	X	5790	-0-	-3780	-0-	5755	2	35	9	N	32					121

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

06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	39	1	815	3	Y	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	38	1	811	3	Y	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	38	1	832	3	Y	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	38	1	834	3	Y	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	39	1	871	3	Y	-0-					-0-
*11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	36	1	821	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

06	810	N	628	-0-	-182	-0-	29	1	599	3	Y	-0-					62
07	837	N	716	-0-	-121	-0-	31	1	684	3	Y	1					63
							1	9									
08	744	N	663	-0-	-81	-0-	29	1	634	3	Y	-0-					63
09	630	N	546	-0-	-84	-0-	24	1	522	3	Y	-0-					63
10	713	N	625	-0-	-88	-0-	27	1	598	3	Y	-0-					63
11	630	N	527	-0-	-103	-0-	22	1	505	3	Y	-0-					63

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

06	2160	N	1942	-0-	-218	-0-	89	1	1853	3	Y	-0-					12
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	86	1	1844	3	Y	-0-					12
08	2170	N	1879	-0-	-291	-0-	83	1	1796	3	Y	-0-					12
09	1950	N	1739	-0-	-211	-0-	57	1	1682	3	Y	-0-					12
10	1922	N	1587	-0-	-335	-0-	68	1	1519	3	Y	-0-					12
*11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	81	1	1815	3	Y	-0-					12

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	62	1	1298	3	Y	-0-					8
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	47	1	1351	3	Y	8					16
							9	9									
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	62	1	1347	3	Y	-0-					16
09	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	43	1	1253	3	Y	-0-					16
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	61	1	1362	3	Y	-0-					16
*11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	57	1	1281	3	Y	12	12	1			16
							13	9									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-

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
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	133	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	137	1	271	3	Y	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	136	1	258	3	Y	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	130	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	138	1	316	3	Y	-0-					-0-
*11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	134	1	316	3	Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	49 1	1 9	474	2	N	1					37
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	51 4	1 9	450	2	N	4					41
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	50	1	349	2	N	-0-					41
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	48	1	317	2	N	-0-					41
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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
06	330	N	237	-0-	-93	-0-	51	1	186	2	N	-0-					67
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	52	1	238	2	N	-0-					67
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	52	1	227	2	N	-0-					67
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					67
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

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

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	119 41	1 9	1465	2	N	37					158
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	127 2	1 9	1549	2	N	2	151	1			9
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	105 1	1 9	1779	2	N	1					10
*09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	96 3	1 9	1148	2	N	3					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	242	-0-	-58	-0-	47	1	195	2	N	-0-					106
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	48	1	220	2	N	-0-					106
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	36 18	1 9	289	2	N	16					122
*09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	49 15	1 9	370	2	N	14					136
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-					16
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	2	1	85	2	N	-0-					16
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-					16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					16
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	6	1	182	2	N	-0-					14
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	6	1	195	2	N	-0-					14
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	2	N	-0-					14
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-					14
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	47	1	31	2	N	-0-					93
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	47	1	29	2	N	-0-					93
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	47	1	41	2	N	35					128
							39	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					128
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

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

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
06	630	N	444	-0-	-186	-0-	4	1	440	2	N	-0-					9
07	589	N	514	-0-	-75	-0-	5	1	509	2	N	-0-					9
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	5	1	529	2	N	-0-					9
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	5	1	451	2	N	-0-					9
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					85
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					85
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					85
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					85
10	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					85
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	737	-0-	-43	-0-	51	1	677	2	N	8					110
							9	9									
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	54	1	711	2	N	9					119
							10	9									
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	54	1	656	2	N	8					127
							9	9									
*09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	53	1	630	2	N	8					135
							9	9									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					135
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1388	-0-	-262	-0-	57	1	1331	2	N	-0-					62
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	31	1	1509	2	N	5					67
							6	9									
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	50	1	1454	2	N	-0-					67
*09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	61	1	1335	2	N	-0-					67
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					67
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	6	1	694	2	N	-0-					43
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	6	1	684	2	N	-0-					43
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	6	1	644	2	N	-0-					43
*09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	6	1	533	2	N	-0-					43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
06	3000	N	3171	-0-	171	477	72	1	3091	2	N	7					95
							8	9									
07	3100	N	2869	-0-	-231	246	71	1	2792	2	N	5					100
							6	9									
08	2179	N	1933	-0-	-246	-0-	65	1	1868	2	N	-0-					100
*09	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	60	1	1361	2	N	-0-					100
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					100
11	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					100

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
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	53	1	956	2	N	-0-					90
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	51	1	529	2	N	2					92
							2	9									
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	48	1	698	2	N	2					94
							2	9									
*09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	52	1	617	2	N	-0-					94
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	19	1	622	2	N	-0-					26
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	23	1	746	2	N	-0-					26
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	23	1	685	2	N	-0-					26
*09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	21	1	591	2	N	-0-					26
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					26
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	12	-0-	-288	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	9	1	998	2	N	-0-					56
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	9	1	1034	2	N	11					67
							12	9									
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	10	1	958	2	N	3					70
							3	9									
*09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	9	1	867	2	N	-0-					70
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	82	1	1239	2	N	-0-					28
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	89	1	1399	2	N	-0-					28
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	89	1	1281	2	N	-0-					28
*09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	87	1	1199	2	N	-0-					28
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
06	600	N	507	-0-	-93	-0-	69	1	438	2	N	-0-					15
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	69	1	525	2	N	-0-					15
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	69	1	563	2	N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	55	1	1228	2	N	5					90
							6	9									
07	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	55	1	933	2	N	19					109
							21	9									
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	53	1	687	2	N	1					110
							1	9									
*09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	54	1	826	2	N	13					123
							14	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

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

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 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
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	46	1	1532	2	N	9					70
							10	9									
07	1705	N	1456	-0-	-249	-0-	43	1	1413	2	N	-0-					70
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	42	1	1254	2	N	-0-					70
*09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	42	1	1184	2	N	7					77
							8	9									
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					77
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	N	3					75
							3	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	15					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					120
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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
06	780	N	582	-0-	-198	-0-	14	1	568	2	N	-0-					15
07	775	N	659	-0-	-116	-0-	16	1	643	2	N	-0-					15
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	16	1	669	2	N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	10	1	1102	2	N	3					95
							3	9									
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	9	1	1003	2	N	2	82	1			15
							2	9									
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	11	1	1069	2	N	6					21
							7	9									
*09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	10	1	915	2	N	1					22
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	49	1	439	2	N	1					45
							1	9									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	51	1	410	2	N	4					49
							4	9									
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	51	1	373	2	N	2					51
							2	9									
*09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	49	1	355	2	N	-0-					51
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					51
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	51	1	695	2	N	6					77
							7	9									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	53	1	763	2	N	2					79
							2	9									
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	54	1	710	2	N	-0-					79
*09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	52	1	606	2	N	-0-					79
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	54	1	944	2	N	15					86
							17	9									
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	57	1	953	2	N	3					89
							3	9									
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	56	1	866	2	N	10					99
							11	9									
*09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	53	1	648	2	N	-0-					99
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					99
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	62	1	1954	2	N	6					33
							7	9									
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	65	1	2043	2	N	4					37
							4	9									
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	66	1	1920	2	N	10					47
							11	9									
*09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	64	1	1791	2	N	3					50
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					27
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					27
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					27
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					27
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					27
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	153	2	11	9	N	10					51
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					51
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	166	2	22	9	N	20					71
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	160	2	18	9	N	16					87
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	142	2	22	9	N	20					107
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	163	2	10	9	N	9	82	1			34

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					92
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					92
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					92
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					92
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					92
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					92

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

06	510	N	470	-0-	-40	-0-	68	1	401	2	N	1					48
							1	9									
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	70	1	418	2	N	14					62
							15	9									
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	80	1	506	2	N	1					63
							1	9									
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	73	1	461	2	N	5					68
							6	9									
10	496	N	406	-0-	-90	-0-	57	1	348	2	N	1	8	1			61
							1	9									
11	570	N	329	-0-	-241	-0-	46	1	279	2	N	4					65
							4	9									

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	57	1	430	2	N	-0-					20
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	59	1	473	2	N	-0-					20
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	59	1	460	2	N	-0-					20
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	57	1	429	2	N	-0-					20
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	59	1	405	2	N	-0-					20
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	57	1	451	2	N	-0-					20

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					2
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					2
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					2
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	3			Y	-0-					2
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					2
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	3			Y	-0-					2

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	196	3	6	9	N	5	19	1			33
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	184	3	4	9	N	4					37
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	171	3	4	9	N	4					41
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	150	3	4	9	N	4					45
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	165	3	4	9	N	4					49
11	180	N	102	-0-	-78	-0-	99	3	3	9	N	3					52

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

06	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-					7
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					7
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					7
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					7
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					7
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					7

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	589	3	8	9	N	7	19	1			7
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	559	3	6	9	N	5					12
08	682	N	624	-0-	-58	-0-	615	3	9	9	N	8					20
09	600	N	553	-0-	-47	-0-	542	3	11	9	N	10	19	1			11
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	527	3	14	9	N	13					24
*11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	634	3	8	9	N	7	19	1			12

TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	238	-0-	-812	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	450	1	622	3	N	-0-					61
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	465	1	571	3	N	-0-					61
08	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	465	1	554	3	N	-0-					61
09	1080	N	922	-0-	-158	-0-	450	1	472	3	N	-0-					61
10	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	465	1	549	3	N	-0-					61
*11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	450	1	567	3	N	-0-					61

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

06	630	N	595	-0-	-35	-0-	450	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	465	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	613	-0-	-38	-0-	465	1	148	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	450	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	465	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	450	1	87	3	Y	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284

06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
CRAFT, J. D.-T.W.B. "WB" WELL #: 2 RRCID -> 201661 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5474 - 5724

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

T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810

06	420	N	372	-0-	-48	-0-	366	3	6	9	N	5					134
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	362	3	6	9	N	5					139
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	375	3	3	9	N	3					142
09	360	N	280	-0-	-80	-0-	278	3	2	9	N	2					144
10	372	N	192	-0-	-180	-0-	192	3			N	-0-					144
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	3			N	-0-	115	1			29

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

06	4080	X	3722	-0-	-358	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3653	-0-	-501	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3517	-0-	-606	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3238	-0-	-662	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3304	-0-	-664	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3231	-0-	-489	-0-	3231	3			N	-0-					-0-

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

06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

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

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

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

06	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-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
06	540	N	464	-0-	-76 B	-0-	464	2			N	-0-					31
07	341	N	212	-0-	-129 B	-0-	212	2			N	-0-					31
08	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	108	-0-	-342 B	-0-	108	2			N	-0-					31
10	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					31
*11	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1322	-0-	-28 B	-0-	1320	3	2	9	N	2					51
07	1519	N	1382	-0-	-137 B	-0-	1381	3	1	9	N	1					52
08	1364	N	1220	-0-	-144 B	-0-	1216	3	4	9	N	4					56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	620	-0-	-700 B	-0-	619	3	1	9	N	1					57
10	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	1933	3	1	9	N	1					58
*11	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1710	3	2	9	N	2					60

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
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-

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
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					173
07	2883	N	607	-0-	-2276	-0-	607	2			N	-0-					173
08	2852	N	607	-0-	-2245	-0-	607	2			N	-0-					173
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1243	2	1	9	N	1					174
10	620	N	165	-0-	-455	-0-	165	2			N	-0-					174
11	600	N	392	-0-	-208	-0-	392	2			N	-0-					174

BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					59
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					59
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					59
09	390	N	241	-0-	-149	-0-	241	2			N	-0-					59
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	N	1					60
*11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					61

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					25
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					25
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					25
09	270	N	87	-0-	-183	-0-	87	2			N	-0-					25
*10	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					25
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					25

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. //CONT.// 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					39
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					39
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					39
09	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	2			N	-0-					39
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					39
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					39

PURSLEY, JOHN 683191
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3	9	Y	3					47
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	Y	3					50
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	574	2	4	9	Y	4					54
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					54
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	526	2	8	9	Y	7	44	1			17
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	508	2	9	9	Y	8					25

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
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	Y	2					47
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	Y	3					50
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	574	2	6	9	Y	5					55
09	450	N	136	-0-	-314	-0-	136	2			Y	-0-					55
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	526	2	8	9	Y	7	44	1			18
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	508	2	8	9	Y	7					25

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
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	Y	3					47
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	Y	3					50
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	574	2	4	9	Y	4					54
09	540	N	136	-0-	-404	-0-	136	2			Y	-0-					54
10	589	N	535	-0-	-54	-0-	526	2	9	9	Y	8	44	1			18
11	570	N	515	-0-	-55	-0-	507	2	8	9	Y	7					25

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	Y	3					47
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	Y	3					50
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	574	2	6	9	Y	5					55
09	540	N	135	-0-	-405	-0-	135	2			Y	-0-					55
10	589	N	534	-0-	-55	-0-	526	2	8	9	Y	7	44	1			18
11	570	N	515	-0-	-55	-0-	507	2	8	9	Y	7					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 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
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					50
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					50
08	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					50
09	210	N	32	-0-	-178	-0-	32	2			N	-0-					50
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					50
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					50

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	378	-0-	-282	-0-	29	1	348	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	45	1	524	2	N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	46	1	536	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	49	1	513	2	N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	55	1	559	2	N	-0-					-0-
11	570	N	519	-0-	-51	-0-	59	1	459	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	N	1	1	8			79
07	868	N	564	-0-	-304	-0-	564	2			N	-0-					79
08	992	N	627	-0-	-365	-0-	627	2			N	-0-					79
09	1080	N	311	-0-	-769	-0-	311	2			N	-0-					79
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					79
11	600	N	394	-0-	-206	-0-	394	2			N	-0-					79

RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					9
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					9
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					9
09	1050	N	948	-0-	-102	-0-	947	2	1	9	N	1	1	8			9
10	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			N	-0-					9
*11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					9

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
RICHARDS, H. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201328 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5041 - 5063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	90	1	241	2	N	-0-					48
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	93	1	206	2	N	-0-					48
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	93	1	198	2	N	-0-					48
09	330	N	154	-0-	-176	-0-	48	1	106	2	N	-0-					48
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	93	1	182	2	N	-0-					48
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	90	1	181	2	N	-0-					48

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
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	103	2	1	9	N	1					153
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	N	1					154
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	N	1					155
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					155
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					155
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					9

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	924	3	3	9	N	3	166	1			20
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	967	3	1	9	N	1					21
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1039	3	6	9	N	5					26
09	930	N	916	-0-	-14	-0-	914	3	2	9	N	2					28
10	961	N	658	-0-	-303	-0-	658	3			N	-0-					28
11	1020	N	777	-0-	-243	-0-	774	3	3	9	N	3					31

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 1 RRCID -> 043024 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5048 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					83
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					83
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					83
09	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	3			N	-0-					83
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					83
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					83

RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	3			N	-0-					33
07	527	N	365	-0-	-162	-0-	365	3			N	-0-					33
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					33
09	510	N	263	-0-	-247	-0-	263	3			N	-0-					33
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					33
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					33

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	283	-0-	-317	-0-	282	3	1	9	N	1					118
07	372	N	300	-0-	-72	-0-	299	3	1	9	N	1					119
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	319	3	12	9	N	11					130
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	N	2					132
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	297	3	1	9	N	1					133
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	285	3	2	9	N	2					135

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	618	-0-	-1062	-0-	618	3			N	-0-					67
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					67
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					67
09	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	3			N	-0-					67
10	2170	N	1788	-0-	-382	-0-	1788	3			N	-0-					67
*11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					67

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					83
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					83
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					83
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					83
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					83
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					83

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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					151
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					173
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					196
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	165	1			61
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					71
11	14B2 EXT		29	-0-	29	29	19	2	10	9	N	9					80

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

06	330	#	224	-0-	-106	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	341	#	171	-0-	-170	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	310	#	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*11	551	R	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

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

06	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					81
07	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	1247	3	191	9	N	174	174	1			81
08	1280	R	1280	-0-	-0-	-0-	1238	3	42	9	N	38					119
09	1228	R	1228	-0-	-0-	-0-	1188	3	40	9	N	36					155
10	1282	R	1282	-0-	-0-	-0-	1236	3	46	9	N	42					197
*11	1193	R	1193	-0-	-0-	-0-	1168	3	25	9	N	23	163	1			57

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
06	180	#	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					21
07	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					21
08	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					21
09	180	#	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					21
10	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					21
11	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					21

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
06	180	#	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					21
07	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					21
08	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					21
09	180	#	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					21
10	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					21
*11	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					21

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
06	660	#	522	-0-	-138	-0-	522	3			N	-0-					98
07	682	#	458	-0-	-224	-0-	458	3			N	-0-					98
08	620	#	551	-0-	-69	-0-	551	3			N	-0-					98
09	600	#	466	-0-	-134	-0-	466	3			N	-0-					98
10	620	#	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					98
*11	571	R	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					98

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
06	420	#	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					12
07	434	#	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					12
08	434	#	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					12
09	420	#	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					12
10	434	#	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					12
11	420	#	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					12

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
06	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					252
07	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					252
08	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					252
09	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					252
*10	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					252
11	15	#	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					252

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
06	120	#	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	124	#	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	124	#	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	240	#	31	-0-	-209	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*10	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1032	2	17	9	N	15					15
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					15

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ENEXCO, INC. //CONT.// 252045
CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	67	-0-	67	703	67	2			N	-0-					-0-
07	0	W	43	-0-	43	746	43	2			N	-0-					-0-
08	0	W	53	-0-	53	799	53	2			N	-0-					-0-
09	828	R	29	-0-	-799	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	1085	#	1069	-0-	-16	-0-	1045	2	24	9	N	22					22
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					22

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	14	#	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
*10	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

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
06	720	N	620	-0-	-100	-0-	620	2			N	-0-					144
07	744	N	499	-0-	-245	-0-	499	2			N	-0-					144
08	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	2			N	-0-					144
09	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	2			N	-0-					144
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					144
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					144

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	N	1					4
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-	3	1			1
08	372	N	300	-0-	-72	-0-	299	2	1	9	N	1					2
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					2
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	1					3
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	298	2	1	9	N	1					4

CHALK HILL, E. (CONGL.) //CONT.// 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	254	2	10	9	N	9					59
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	244	2	10	9	N	9	31	1			37
08	341	N	274	-0-	-67	-0-	265	2	9	9	N	8					45
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	250	2	8	9	N	7					52
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	273	2	8	9	N	7					59
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	248	2	7	9	N	6					65

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

06	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					2
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					2
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					2
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					2
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					2
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					2

CHERRYHOMES WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

06	900		877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	930		854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

06	270	N	114	-0-	-156	-0-	114	2			N	-0-					11
07	248	N	49	-0-	-199	-0-	49	2			N	-0-					11
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					11
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			N	-0-					11
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					11
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					11

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

06	690	N	568	-0-	-122	-0-	560	3	8	9	Y	7					124
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					124
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					124
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					124
*10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					124
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	70	-0-	-20	-0-	67	3	3	9	Y	3					33
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					33
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					33
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					33
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	47	3	3	9	Y	3					34
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					34
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					34
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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
06	3780	#	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					221
07	3968	#	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-	167	1			54
08	3968	#	-0-	-0-	-3968	-0-					N	1	1	8			54
09	3840	#	258	-0-	-3582	-0-	258	3			N	-0-					54
10	855	R	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					54
*11	890	R	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					54

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
06	600	N	507	-0-	-93	-0-	505	3	2	9	Y	2					109
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					109
08	682	N	374	-0-	-308	-0-	374	3			Y	-0-					109
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					109
*10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					109
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					109

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
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-

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 201399 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5594 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					84
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					84
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					84
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					84
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					84
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					84

CHICO, EAST //CONT.// 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC //CONT.// 470757
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	N	1					30
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	185	3	2	9	N	2					32
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	N	2					34
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	3	1	9	N	1					35
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	N	1					36
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	174	3	1	9	N	1					37

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER) 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BANKHEAD OPERATING CORP. 048403
HORN, DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 106983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	172	-0-	-338	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	403	N	144	-0-	-259	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

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
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	455	3	11	9	N	10					127
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	456	3	10	9	N	9					136
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	468	3	14	9	N	13					149
09	480	N	396	-0-	-84	-0-	382	3	14	9	N	13					162
10	465	N	317	-0-	-148	-0-	315	3	2	9	N	2	143	1			21
11	480	N	341	-0-	-139	-0-	333	3	8	9	N	7					28

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
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	3			N	-0-					192
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					192
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					192
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					192
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					192
11	660	N	533	-0-	-127	-0-	533	3			N	-0-					192

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
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1195	2	18	9	N	16					38
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1162	2	11	9	N	10					48
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1182	2	10	9	N	9					57
*09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1167	2	14	9	N	13					70
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	N	2					35
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	437	3	2	9	N	2					37
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	3	2	9	N	2					39
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	626	3	15	9	N	14					53
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	622	3	12	9	N	11					64
*11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	552	3	11	9	N	10					74

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
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					225
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					225
08	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2			N	-0-					225
09	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	2			N	-0-					225
10	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	2			N	-0-					225
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					225

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
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	450	1	919	3	N	-0-					87
07	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	465	1	761	3	N	-0-					87
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	465	1	807	3	N	-0-					87
09	1380	N	1135	-0-	-245	-0-	450	1	685	3	N	-0-					87
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	465	1	852	3	N	-0-					87
11	1230	N	1010	-0-	-220	-0-	450	1	560	3	N	-0-					87

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
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	480	N	299	-0-	-181	-0-	299	3			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	450	1	812	3	Y	-0-					-0-
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	465	1	1096	3	Y	-0-					-0-
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	465	1	1118	3	Y	-0-					-0-
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	450	1	1109	3	Y	-0-					-0-
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	465	1	997	3	Y	-0-					-0-
*11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	450	1	982	3	Y	-0-					-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 194992 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5392 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	3			N	-0-					20
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					20
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					20
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					20
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					20
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					20

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
06	240	#	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					33
07	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					33
08	217	#	80	-0-	-137	-0-	80	3			N	-0-					33
09	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					33
10	217	#	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					33
11	210	#	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					33

MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 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
06	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	217	#	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	210	#	123	-0-	-87	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	217	#	116	-0-	-101	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	210	#	116	-0-	-94	-0-	116	3			N	-0-					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	#	242	-0-	-58	-0-	242	3			N	-0-					35
07	310	#	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					35
08	310	#	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					35
09	270	#	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-					35
10	279	#	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					35
*11	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					35

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE

BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					78
07	589	#	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					78
08	589	#	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					78
09	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					78
10	589	#	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					78
11	570	#	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					78

BUD OIL, INC. 106343
DICKEY, J. WELL #: 2 U RRCID -> 189073 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5659 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

GOSE, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 042846 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5650 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

MCDANIEL, E. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074794 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	#	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	310	#	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	310	#	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	300	#	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-

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
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-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-

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
06	590	R	590	-0-	-0-	-0-	87	1	481	3	Y	20					148
							22	9									
07	620	R	620	-0-	-0-	-0-	90	1	512	3	Y	16	154	1			10
							18	9									
08	601	R	601	-0-	-0-	-0-	93	1	482	3	Y	24					34
							26	9									
09	589	R	589	-0-	-0-	-0-	90	1	471	3	Y	25					59
							28	9									
10	558	R	558	-0-	-0-	-0-	93	1	442	3	Y	21					80
							23	9									
*11	519	R	519	-0-	-0-	-0-	90	1	397	3	Y	29					109
							32	9									

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	R	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
07	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
08	992	#	966	-0-	-26	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
09	960	#	926	-0-	-34	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
10	992	#	894	-0-	-98	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
11	960	#	867	-0-	-93	-0-	867	3			Y	-0-					-0-

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2076	R	2076	-0-	-0-	-0-	2057	3	19	9	Y	17					96
07	2139	#	2116	-0-	-23	-0-	2104	3	12	9	Y	11					107
08	2139	#	2048	-0-	-91	-0-	2031	3	17	9	Y	15					122
09	2070	#	2038	-0-	-32	-0-	2021	3	17	9	Y	15					137
10	2139	#	2031	-0-	-108	-0-	2011	3	20	9	Y	18					155
11	2070	#	1807	-0-	-263	-0-	1794	3	13	9	Y	12	155	1			12

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	#	540	-0-	-330	-0-	540	3			Y	-0-					5
07	899	#	104	-0-	-795	-0-	104	3			Y	-0-					5
08	899	#	221	-0-	-678	-0-	221	3			Y	-0-					5
09	870	#	218	-0-	-652	-0-	218	3			Y	-0-					5
10	868	#	238	-0-	-630	-0-	238	3			Y	-0-					5
11	540	#	192	-0-	-348	-0-	192	3			Y	-0-					5

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
06	944	R	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					39
07	971	R	971	-0-	-0-	-0-	970	3	1	9	Y	1	33	1			7
08	960	R	960	-0-	-0-	-0-	957	3	3	9	Y	3	1	1			9
09	890	R	890	-0-	-0-	-0-	889	3	1	9	Y	1					10
10	951	R	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					10
*11	877	R	877	-0-	-0-	-0-	873	3	4	9	Y	4					14

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	#	2134	-0-	-86	-0-	2124	3	10	9	Y	9					72
07	2294	#	2159	-0-	-135	-0-	2159	3			Y	-0-	67	1			5
08	2201	#	2120	-0-	-81	-0-	2098	3	22	9	Y	20	3	1			22
09	2130	#	2063	-0-	-67	-0-	2056	3	7	9	Y	6					28
10	2236	R	2236	-0-	-0-	-0-	2223	3	13	9	Y	12					40
11	2130	#	1896	-0-	-234	-0-	1883	3	13	9	Y	12					52

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
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-

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
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-

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	#	1223	-0-	-37	-0-	55	1	1167	3	Y	1					76
							1	9									
07	1302	#	1245	-0-	-57	-0-	56	1	1187	3	Y	2					78
							2	9									
08	1302	#	1182	-0-	-120	-0-	52	1	1129	3	Y	1					79
							1	9									
09	1260	#	1168	-0-	-92	-0-	51	1	1115	3	Y	2					81
							2	9									
10	1271	#	1150	-0-	-121	-0-	50	1	1098	3	Y	2					83
							2	9									
11	1230	#	1079	-0-	-151	-0-	46	1	1033	3	Y	-0-					83

REDWINE, D.P. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230420 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5633 - 5843

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

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
06	1525	R	1525	-0-	-0-	-0-	1469	3	56	9	N	51					95
07	1186	R	1186	-0-	-0-	-0-	1161	3	25	9	N	23					118
08	1285	R	1285	-0-	-0-	-0-	1265	3	20	9	N	18					136
09	1302	R	1302	-0-	-0-	-0-	1249	3	53	9	N	48					184
10	1389	R	1389	-0-	-0-	-0-	1368	3	21	9	N	19					203
*11	1236	R	1236	-0-	-0-	-0-	1218	3	18	9	Y	16	88	1			131

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
06	360	#	293	-0-	-67	-0-	291	3	2	9	N	2					92
07	372	#	293	-0-	-79	-0-	291	3	2	9	N	2					94
08	372	#	155	-0-	-217	-0-	153	3	2	9	N	2					96
09	330	#	281	-0-	-49	-0-	259	3	22	9	N	20					116
10	341	#	291	-0-	-50	-0-	268	3	23	9	N	21	128	1			9
11	300	#	267	-0-	-33	-0-	241	3	26	9	N	24					33

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
06	88	R	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	N	-0-					41
07	93	#	85	-0-	-8	-0-	1	1	84	2	N	-0-					41
08	93	#	86	-0-	-7	-0-	1	1	85	2	N	-0-					41
09	90	#	76	-0-	-14	-0-	1	1	75	2	N	-0-					41
10	93	#	83	-0-	-10	-0-	1	1	82	2	N	-0-					41
11	90	#	68	-0-	-22	-0-	1	1	67	2	N	-0-					41

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
06	180	#	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	150	#	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	#	512	-0-	-58	-0-	497	2	15	9	N	14					140
07	589	#	572	-0-	-17	-0-	564	2	8	9	N	7					147
08	620	#	503	-0-	-117	-0-	494	2	9	9	N	8					155
09	600	#	542	-0-	-58	-0-	525	2	17	9	N	15					170
10	620	#	447	-0-	-173	-0-	432	2	15	9	N	14					184
11	540	#	347	-0-	-193	-0-	337	2	10	9	N	9	162	1			31

THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	#	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	279	#	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	279	#	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	240	#	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	240	#	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-

STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	#	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	372	#	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	372	#	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	360	#	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	372	#	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	360	#	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					-0-

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
06	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*11	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

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
06	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*11	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

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
06	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	300	#	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	310	#	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	300	#	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	#	514	-0-	-26	-0-	506	3	8	9	N	7	144	1			23
07	558	#	550	-0-	-8	-0-	540	3	10	9	N	9					32
08	558	R	558	-0-	-0-	-0-	546	3	12	9	N	11					43
09	540	#	535	-0-	-5	-0-	529	3	6	9	N	5					48
10	558	#	506	-0-	-52	-0-	496	3	10	9	N	9					57
11	540	#	436	-0-	-104	-0-	414	3	22	9	N	20					77

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
06	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					40
07	310	#	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					40
08	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					40
09	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					40
10	310	#	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					40
11	300	#	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					40

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
06	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					26
07	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					26
08	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					26
09	150	#	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					26
10	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					26
11	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					26

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
06	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					87
07	662	R	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					87
08	682	#	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					87
09	660	#	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					87
10	682	#	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					87
11	630	#	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					87

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
06	352	R	352	-0-	-0-	-0-	341	3	11	9	N	10					151
07	372	#	359	-0-	-13	-0-	349	3	10	9	N	9					160
08	372	#	361	-0-	-11	-0-	347	3	14	9	N	13					173
09	360	#	336	-0-	-24	-0-	335	3	1	9	N	1					174
10	372	#	338	-0-	-34	-0-	336	3	2	9	N	2					176
11	360	#	327	-0-	-33	-0-	326	3	1	9	N	1					177

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
06	90	#	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
10	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MCGUIRE, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 150086 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5788 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

MCGUIRE, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 179791 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5551 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK (MARBLE FALLS) //CONT.// 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
HERRING, RAY //CONT.// 380295
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170

JDL OPERATING, LLC 430590
KNOX ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 209732 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4740 - 4750

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 3 RRCID -> 172188 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 1630 - 1676

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 2A RRCID -> 172724 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1668 - 1727

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	360 N	319	-0-	-41 B	-0-	319	2	N	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2	N	-0-			-0-
08	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	306	-0-	-24 B	-0-	306	2	N	-0-			-0-
10	341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304	2	N	-0-			-0-
11	330 N	260	-0-	-70 B	-0-	260	2	N	-0-			-0-

CLAY-RAY (CONGL.) //CONT.// 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 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
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					173
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					173
08	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					173
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					173
10	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3			N	-0-					173
*11	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3			N	-0-					173

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	#	740	-0-	-310		-0-	740	3			N	-0-					45
07	1085	#	458	-0-	-627		-0-	458	3			N	-0-					45
08	1085	#	774	-0-	-311		-0-	774	3			N	-0-					45
09	1050	#	493	-0-	-557		-0-	493	3			N	-0-					45
10	1085	#	418	-0-	-667		-0-	418	3			N	-0-					45
11	750	#	481	-0-	-269		-0-	481	3			N	-0-					45

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					22
07	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					22
08	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					22
09	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					22
10	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					22
11	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					22

KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	#	483	-0-	-1557		-0-	483	3			N	-0-					125
07	2108	#	444	-0-	-1664		-0-	444	3			N	-0-					125
08	2170	#	1087	-0-	-1083		-0-	1087	3			N	-0-					125
09	2100	#	589	-0-	-1511		-0-	589	3			N	-0-					125
10	2170	#	612	-0-	-1558		-0-	612	3			N	-0-					125
11	1050	#	434	-0-	-616		-0-	434	3			N	-0-					125

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	#	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-				-0-
07	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-				-0-
08	279	#	2	-0-	-277	-0-	2	3			N	-0-				-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-

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

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

06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	371	2	10	9	N	9				137
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	404	2	9	9	N	8				145
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	447	2	11	9	N	10				155
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	383	2	11	9	N	10				165
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	380	2	9	9	N	8				173
11	420	N	383	-0-	-37	-0-	377	2	6	9	N	5				178

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-				-0-
07	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-				-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-				-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-				-0-
10	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-				-0-
11	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	2			N	-0-				-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
BURNETT, A. WELL #: 1A RRCID -> 203679 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3956 - 3964

06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-				84
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-				84
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-				84
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-				84
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-				84
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-				84

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
06	270	#	151	-0-	-119	-0-	151	3			N	-0-					131
07	279	#	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					131
08	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					131
09	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					131
10	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					131
*11	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					131

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

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-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

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-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

06	210	#	99	-0-	-111	-0-	40	1	59	2	N	-0-					-0-
07	217	#	51	-0-	-166	-0-	40	1	11	2	N	-0-					-0-
08	217	#	27	-0-	-190	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
COLLIE, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 021342 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5706 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1104	3	15	9	N	14					44
07	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1019	3	13	9	N	12					56
08	1147	N	1061	-0-	-86 B	-0-	1050	3	11	9	N	10					66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1010	-0-	-100 B	-0-	1000	3	10	9	N	9					75
10	1023	N	733	-0-	-290 B	-0-	729	3	4	9	N	4					79
11	1020	N	114	-0-	-906 B	-0-	114	3			N	-0-					79

HOLT, LEWIS F. WELL #: 1 RRCID -> 021343 COMPL. DATE 08/08/1959 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5661 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	323	3	10	9	N	9					51
07	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	200	3	4	9	N	4					55
08	248	N	163	-0-	-85 B	-0-	161	3	2	9	N	2					57
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	313	3	10	9	N	9					66
10	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	323	3	6	9	N	5					71
*11	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	402	3	9	9	N	8					78

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2009

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
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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
06	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1121	3	12	9	N	11					53
07	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1158	3	11	9	N	10					63
08	1178	N	1093	-0-	-85 B	-0-	1090	3	3	9	N	3					66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1114	-0-	-26 B	-0-	1105	3	9	9	N	8					74
10	1178	N	1163	-0-	-15 B	-0-	1163	3			N	-0-					74
11	1050	N	194	-0-	-856 B	-0-	194	3			N	-0-					74

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					13
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					13
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					13
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-					13
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					13
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					13

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1188	2	17	9	Y	15	35	1			26
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1207	2	18	9	Y	16					42
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1413	2	17	9	Y	15	34	1			23
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1331	2	17	9	Y	15					38
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1390	2	20	9	Y	18	35	1			21
*11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1053	2	15	9	Y	14					35

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	717	-0-	-243	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
09	720	N	336	-0-	-384	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	5045	-0-	2045	2045	5045	2			N	-0-					-0-

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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					180
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	#	1672	-0-	-848	-0-	1659	3	13	9	N	12					99
07	2604	#	2219	-0-	-385	-0-	2218	3	1	9	N	1					100
08	2604	#	2185	-0-	-419	-0-	2179	3	6	9	N	5					105
09	2460	#	2225	-0-	-235	-0-	2203	3	22	9	N	20					125
10	2325	#	2158	-0-	-167	-0-	2138	3	20	9	N	18					143
11	2160	#	1895	-0-	-265	-0-	1895	3			N	-0-					143

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

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

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 5668

06	960	#	853	-0-	-107	-0-	853	2			N	-0-					249
07	992	#	601	-0-	-391	-0-	601	2			N	-0-					249
08	930	#	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					249
09	870	#	834	-0-	-36	-0-	834	2			N	-0-					249
10	868	#	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					249
11	870	#	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					249

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	67	3	231	9	N	210	303	1			21
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	112	3	220	9	N	200	144	1			77
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	159	3	110	9	N	100	171	1			6
*09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	179	3	330	9	N	300	305	1			1
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	171	3	224	9	N	204	165	1			40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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

06	300	N	96	-0-	-204	-0-	95	3	1	9	N	1					80
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	N	2					82
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	178	3	1	9	N	1					83
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2	9	N	2					85
10	279	N	111	-0-	-168	-0-	111	3			N	-0-					85
11	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	3			N	-0-					85

GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-

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
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-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-

DURHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 080230 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 5749 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 096993 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 5376 - 5381

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

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

06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					4
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					4
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					4
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					4
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					4
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					4

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
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	739	3	4	9	N	4					28
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	748	3	3	9	N	3					31
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	798	3	4	9	N	4					35
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	752	3	3	9	N	3					38
*10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	693	3	2	9	N	2					40
*11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	681	3	1	9	N	1					41

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

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

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

06	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					31
07	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2			N	-0-					31
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					31
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PRO OIL & GAS INC 679282
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					31

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

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

RECLASSIFIED TO OIL 02/00/1986

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

06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

06	720	N	643	-0-	-77	-0-	643	3			N	-0-					101
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					101
08	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	3			N	-0-					101
09	630	N	488	-0-	-142	-0-	488	3			N	-0-					101
*10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					101
*11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					101

BRECK OPERATING CORP. 089974
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

06	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	2			N	-0-					-0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 075653 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4400 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-

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
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					30
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					30
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					30
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					30
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					30
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					30

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
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					145
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					145
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					145
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					145
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					145
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					145

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					64
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					64
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					64
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					64
*10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					64
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					64

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
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					25
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					25
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					25
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					25
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					25
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					25

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
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					164
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					164
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					164
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					164
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					164
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					164

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
06	420	N	344	-0-	-76	-0-	343	2	1	9	Y	1					21
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	359	2	1	9	Y	1					22
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					22
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	Y	2					24
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	326	2	2	9	Y	2					26
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	317	2	1	9	Y	1					27

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
07	659	R	659	-0-	-0-	-0-	28	1	591	3	Y	36	148	1			18
							40	9									
08	929	R	929	-0-	-0-	-0-	39	1	848	3	Y	38					56
							42	9									
09	760	R	760	-0-	-0-	-0-	32	1	699	3	Y	26					82
							29	9									
10	705	R	705	-0-	-0-	-0-	29	1	640	3	Y	33					115
							36	9									
*11	646	R	646	-0-	-0-	-0-	27	1	591	3	Y	25					140
							28	9									

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
PETEX 659782
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	6					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					168
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					171
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					186
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	161	1			50

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
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					64
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					64
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					64
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					64
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					64
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					64

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) //CONT.// 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
2C OPERATING, LLC 954911
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	115	1			75
04	T. A.		441	-0-	441	441	207	3	234	9	N	213	229	1			59
05	14B2 EXT		893	-0-	893	1334	748	3	145	9	N	132	97	1			94
06	14B2 EXT		599	-0-	599	1933	526	3	73	9	N	66	116	1			44
07	14B2 EXT		607	-0-	607	2540	417	3	190	9	N	173	115	1			102
*08	2540	X	-0-	-0-	-2540	-0-					N	13					115
*09	369	X	369	-0-	-0-	-0-	299	3	70	9	N	64	115	1			64
*10	603	X	603	-0-	-0-	-0-	469	3	134	9	N	122	113	1			73
*11	404	X	404	-0-	-0-	-0-	326	3	78	9	N	71	111	1			33

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

06	3000	N	974	-0-	-2026	139878	974	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1286	-0-	-1814	138064	1286	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1327	-0-	-1773	136291	1327	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1483	-0-	-1517	134774	1483	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1688	-0-	-1412	133362	1688	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	1619	-0-	-1381	131981	1619	3			N	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURSLEY, JOHN 683191
OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

06	150	N	65	-0-	-85	-0-	16	1	49	2	N	-0-					159
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	17	1	43	2	N	-0-					159
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	20	1	32	2	N	-0-					159
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	11	1	22	2	N	-0-					159
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	9	1	16	2	N	-0-					159
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	11	1	19	2	N	-0-					159

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

06	30	N	23	-0-	-7	-0-	6	1	17	2	N	-0-					103
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	6	1	16	2	N	-0-					103
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	7	1	10	2	N	-0-					103
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	5	1	9	2	N	-0-					103
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	6	2	N	1					104
							1	9									
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	11	1	19	2	N	1					105
							1	9									

DEARING (CADDO) //CONT.// 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	149	2	6	9	N	5					161
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	106	2	9	9	N	8					169
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	N	1					170
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1					171
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					171
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	78	2	1	9	N	1					172

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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-

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
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	13	1	371	3	Y	-0-					2
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	14	1	387	3	Y	-0-					2
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	14	1	387	3	Y	-0-					2
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	13	1	370	3	Y	-0-					2
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	13	1	385	3	Y	-0-					2
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	13	1	367	3	Y	-0-					2

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HORNBACK, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 093099 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5096 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1105	-0-	-245	-0-	1105	3			N	-0-					81
07	651	N	276	-0-	-375	-0-	276	3			N	-0-					81
08	961	N	276	-0-	-685	-0-	276	3			N	-0-					81
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					81
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					81
*11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					81

DEE CEE (CONGL.) 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 187387 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5279 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	454	-0-	-356	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	682	N	433	-0-	-249	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	558	N	335	-0-	-223	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09	450	N	349	-0-	-101	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

DEE CEE (CONGL.) //CONT.// 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD "D" WELL #: 1 RRCID -> 096186 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5170 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					85
07	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	2			N	-0-					85
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					85
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					85
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					85
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					85

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	310	N	48	-0-	-262	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	3			N	-0-					-0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	316	-0-	-164	-0-	305	3	11	9	N	10					53
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					53
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					53
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					53
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	3	3	9	N	3					56
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					56

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
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					82
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					82
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					82
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	36	1	103	2	Y	3					87
							3	9									
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	39	1	135	2	Y	4					91
							4	9									
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	33	1	102	2	Y	6	97	1			-0-
							7	9									
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	75	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	31	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	37	1	81	2	Y	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DUNCAN, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 148697 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5508 - 5571

06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					29
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					29
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					29
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					29
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					29
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					29

HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					30
07	2945	X	2672	-0-	-273	-0-	2672	2			N	-0-					30
08	2945	X	2746	-0-	-199	-0-	2746	2			N	-0-					30
09	2850	X	923	-0-	-1927	-0-	923	2			N	-0-					30
10	2945	X	2412	-0-	-533	-0-	2412	2			N	-0-					30
11	2850	X	2556	-0-	-294	-0-	2556	2			N	-0-					30

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

06	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					21
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					21
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					21
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					21
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					21
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					21

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2013	2	411	9	N	374	334	1			110
07	2449	N	2326	-0-	-123	-0-	1978	2	348	9	N	316	345	1			81
08	2480	N	2286	-0-	-194	-0-	1889	2	397	9	N	361	356	1			86
09	2430	N	872	-0-	-1558	-0-	541	2	331	9	N	301	362	1			25
10	2325	N	2007	-0-	-318	-0-	1710	2	297	9	N	270	185	1			110
11	2220	N	1979	-0-	-241	-0-	1667	2	312	9	N	284	316	1			78

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

06	930	N	483	-0-	-447	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029307 COMPL. DATE 01/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4936 - 4947

06	600	N	452	-0-	-148	-0-	452	2			N	-0-					108
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					108
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					108
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					108
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					108
11	600	N	523	-0-	-77	-0-	523	2			N	-0-					108

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					123
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					123
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					123
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					123
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					123
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					123

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

06	210	N	89	-0-	-121	-0-	89	2			N	-0-					22
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					22
08	279	N	45	-0-	-234	-0-	45	2			N	-0-					22
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					22
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					22
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					88
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	2	7	9	N	6					94
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	N	1					95
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	107	2	12	9	N	11					106
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	N	2					108
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	N	1					109

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FOUR H OIL PROPERTIES //CONT.// 280597
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					43
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	N	1					44
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					45
11	14	N	2	-0-	-12	-0-	1	2	1	9	N	1					46

GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					40
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					40
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					40
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					40
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					40
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					40

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 035330 COMPL. DATE 08/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					6
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					6
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					6
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					6
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					6
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					6

WARE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 039294 COMPL. DATE 05/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5289 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					7
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					7
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					7
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	2	1	9	Y	1					8
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					8
*11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					8

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1					36
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					36
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					36
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					36
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					36
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			Y	-0-					36

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					115
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					115
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					115
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					115
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					115
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					115

GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	N	1					137
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					137
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1	9	N	1					138
09	630	N	525	-0-	-105	-0-	525	2			N	-0-					138
10	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	2			N	-0-					138
11	660	N	515	-0-	-145	-0-	515	2			N	-0-					138

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					51
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					51
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					51
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					51
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					51
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			Y	-0-					51

RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	867	-0-	-156	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	678	-0-	-792	-0-	678	2			N	-0-					-0-

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	Y	2					32
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					32
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	2	2	9	Y	2					34
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					34
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	860	2	3	9	Y	3					37
11	1080	N	783	-0-	-297	-0-	783	2			Y	-0-					37

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	2	3	9	N	3					18
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	N	2					20
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	551	2	7	9	N	6					26
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	462	2	3	9	N	3					29
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	459	2	8	9	N	7					36
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	413	2	6	9	N	5					41

DEES WELL #: 1 RRCID -> 107358 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5034 - 5042

06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					138
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					138
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					138
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					138
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					138
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					138

BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003

06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1059	2	2	9	Y	2					45
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					45
08	3100	N	3182	-0-	82	82	3180	2	2	9	Y	2					47
09	2619	N	2537	-0-	-82	-0-	2537	2			Y	-0-					47
10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2562	2	4	9	Y	4					51
11	2550	X	2485	-0-	-65	-0-	2485	2			Y	-0-					51

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	377	2	17	9	N	15					57
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					57
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	515	2	20	9	N	18					75
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	492	2	17	9	N	15					90
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	527	2	22	9	N	20					110
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	508	2	13	9	N	12					122

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3048	2	17	9	N	15					177
07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3265	2	11	9	N	10					187
08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3082	2	13	9	N	12					199
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3044	2	6	9	N	5	176	1			28
10	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2903	2	11	9	N	10					38
11	3180	X	2737	-0-	-443	-0-	2729	2	8	9	N	7					45

POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098

06	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2178	2	1	9	N	1	1	8			118
07	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1780	2	3	9	N	3					121
08	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2949	2	2	9	N	2					123
09	3000	N	3152	-0-	152	152	3151	2	1	9	N	1					124
10	3100	N	2985	-0-	-115	37	2985	2			N	-0-					124
*11	3000	N	3058	-0-	58	95	3055	2	3	9	N	3	1	8			126

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

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-

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					31
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					31
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					31
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					31
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					31
11	630	N	243	-0-	-387	-0-	243	3			N	-0-					31

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	47	1	269	2	N	-0-					32
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	49	1	296	2	N	-0-					32
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	49	1	288	2	N	-0-					32
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	48	1	285	2	N	-0-					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

06	4080	X	3925	-0-	-155	-0-	120	1	3757	2	N	44					174
							48	9									
07	4216	X	3933	-0-	-283	-0-	124	1	3756	2	N	48					222
							53	9									
08	4092	X	3829	-0-	-263	-0-	124	1	3675	2	N	27	169	1			80
							30	9									
09	3870	X	3578	-0-	-292	-0-	120	1	3392	2	N	60					140
							66	9									
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					140
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					140

ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					157
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					157
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					157
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					157
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					157
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					157

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ULTRA OIL & GAS, INC. //CONT.// 875633
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
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					50
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					50
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					50
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					50
*10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					50
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					50

LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

WIZARD PRODUCTION COMPANY 935413
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					25
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					25
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					25
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					25
10	620	N	400	-0-	-220	-0-	400	3			N	-0-					25
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					25

XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					19
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					19
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					19
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					19
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					19
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					19

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					11
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					11
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					11
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					11
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					11
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					11

DEES (ATOKA STRAWN) 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 269574 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4838 - 4882

06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155		67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	155		14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	150		7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	113		24	-0-	-89	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

DEES (ATOKA STRAWN) //CONT.// 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	954	-0-	-66	-0-	53	1	900	2	N	1					38
							1	9									
07	1178	N	998	-0-	-180	-0-	55	1	943	2	N	-0-					38
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	56	1	893	2	N	-0-					38
*09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	54	1	856	2	N	10					48
							11	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q) 24069 787 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
PRECISION OPERATING INC. 676010
MCMAHON, MARJORIE WELL #: 3 RRCID -> 137221 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5430 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	590	-0-	-100	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	404	-0-	-256	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

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
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					134
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					134
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					134
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					134
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					134
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					134

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
06	660	#	648	-0-	-12	-0-	115	1	533	2	N	-0-					135
07	682	#	675	-0-	-7	-0-	120	1	555	2	N	-0-					135
08	682	#	675	-0-	-7	-0-	120	1	555	2	N	-0-					135
09	660	#	655	-0-	-5	-0-	115	1	540	2	N	-0-					135
10	682	#	681	-0-	-1	-0-	120	1	561	2	N	-0-					135
11	660	R	660	-0-	-0-	-0-	115	1	545	2	N	-0-					135

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
06	1170	#	1032	-0-	-138	-0-	115	1	917	2	N	-0-					160
07	1116	#	1075	-0-	-41	-0-	120	1	955	2	N	-0-					160
08	1085	#	1083	-0-	-2	-0-	120	1	963	2	N	-0-					160
09	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	115	1	939	2	N	-0-					160
10	1085	#	1055	-0-	-30	-0-	120	1	935	2	N	-0-					160
*11	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	115	1	958	2	N	-0-					160

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

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

06	14B	DENY	94	-0-	94	230	94	3			N	-0-					40
07	14B	DENY	69	-0-	69	299	69	3			N	-0-					40
08	14B	DENY	69	-0-	69	368	69	3			N	-0-					40
09	14B	DENY	1	-0-	1	369	1	3			N	-0-					40
10	14B	DENY	111	-0-	111	480	111	3			N	-0-					40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	480					N	NO RPT					40

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

06	694	R	694	-0-	-0-	-0-	687	2	7	9	N	6					75
07	658	R	658	-0-	-0-	-0-	655	2	3	9	N	3					78
08	839	R	839	-0-	-0-	-0-	836	2	3	9	N	3					81
09	789	R	789	-0-	-0-	-0-	783	2	6	9	N	5					86
10	869	R	869	-0-	-0-	-0-	863	2	6	9	N	5					91
*11	815	R	815	-0-	-0-	-0-	807	2	8	9	N	7					98

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078

06	12	#	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					92
07	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					92
08	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					92
09	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					92
10	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					92
11	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					92

YARBERRY, E. E. 946085
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

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-

DILLARD, S.E. (ATOKA 5900) 24756 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
TILGHMAN WELL #: 1 RRCID -> 123756 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					129
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					129
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					129
09	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					129
10	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	3			N	-0-					129
11	300	N	128	-0-	-172	-0-	128	3			N	-0-					129

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
GEURIN OIL & GAS 302513
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 148666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	#	8	-0-	-232	-0-	7	3	1	9	N	1					37
07	363	R	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	N	3					40
08	352	R	352	-0-	-0-	-0-	349	3	3	9	N	3					43
09	248	R	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	N	1					44
10	372	#	239	-0-	-133	-0-	239	3			N	-0-					44
11	360	#	223	-0-	-137	-0-	223	3			N	-0-					44

PRC OPERATING, INC. 675993
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					45
07	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					45
08	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					45
09	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					45
10	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					45
11	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					45

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
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					15
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					15
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					15
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					15
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					15
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					15

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
06	900	#	623	-0-	-277	-0-	623	2			N	-0-					112
07	868	#	612	-0-	-256	-0-	612	2			N	-0-					112
08	684	R	684	-0-	-0-	-0-	677	2	7	9	N	6					118
09	660	#	556	-0-	-104	-0-	556	2			N	-0-					118
10	682	#	573	-0-	-109	-0-	573	2			N	-0-					118
11	660	#	479	-0-	-181	-0-	479	2			N	-0-					118

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
06	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					24
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					24
08	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					24
*09	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					24
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					24
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					24

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012 - PLUGGED 09/17/12

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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

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

06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1158	-0-	-361	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	456	-0-	-654	-0-	456	3			N	-0-					-0-

DONNELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 205419 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4597 PERF. 4144 - 4154

06	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	3			N	-0-					46
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					46
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					46
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					46
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					46
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	3			N	-0-					46

DONNELL (4180 CONGL.) //CONT.// 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
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
06	720	N	468	-0-	-252	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	60	1	1169	3	N	10					171
							11	9									
07	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	62	1	1104	3	N	5					176
							6	9									
08	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	62	1	1183	3	N	9					185
							10	9									
09	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	60	1	1093	3	N	5					190
							6	9									
10	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	62	1	1002	3	N	4	177	1			17
							4	9									
11	1200	N	1052	-0-	-148	-0-	60	1	977	3	N	14					31
							15	9									

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	202	-0-	-728	-0-	202	3			N	-0-					28
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					28
08	434	N	82	-0-	-352	-0-	82	3			N	-0-					28
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					28

DRENNAN & PETERSON (MISS.) 26099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
PEAVY WELL #: 3 RRCID -> 119506 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4978 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	187	1			90
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					131
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					132
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

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

06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					32
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					32
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					32
09	510	N	211	-0-	-299	-0-	211	2			N	-0-					32
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					32
11	390	N	77	-0-	-313	-0-	77	2			N	-0-					32

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

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-

BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

06	2259	N	805	-0-	-1454	-0-	801	3	4	9	Y	4					30
07	930	N	861	-0-	-69	-0-	855	3	6	9	Y	5					35
08	930	N	848	-0-	-82	-0-	845	3	3	9	Y	3					38
09	810	N	807	-0-	-3	-0-	804	3	3	9	Y	3					41
10	868	N	782	-0-	-86	-0-	775	3	7	9	Y	6					47
*11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	811	3	9	9	Y	8					55

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

06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1505	2	112	9	N	102	159	1			126
07	1674	N	49	-0-	-1625	-0-	49	2			N	-0-					126
08	1736	N	6	-0-	-1730	-0-	6	2			N	-0-					126
09	1620	N	1171	-0-	-449	-0-	1171	2			N	-0-					126
*10	3100	N	6418	-0-	3318	3318	6376	2	42	9	N	38					164
*11	3000	N	6363	-0-	3363	6681	4211	2	2152	9	N	1956					2120

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
06	570	#	424	-0-	-146	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	775	#	307	-0-	-468	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	775	#	264	-0-	-511	-0-	135	2	129	9	N	117	117	1			-0-
09	750	#	45	-0-	-705	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	900	N	695	-0-	-205	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	744	N	215	-0-	-529	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	588	-0-	-432	-0-	588	2			N	-0-					-0-

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
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					28
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					28
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					28
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					28
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					28
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					28

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
06	270	N	24	-0-	-246	-0-	24	3			N	-0-					114
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					114
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					114
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					114
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	3	1	9	N	1					115
*11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	374	3	10	9	N	9					124

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
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					18
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					18
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					18
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					18
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					18
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					18

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
RILEY E. E. WELL #: 1 RRCID -> 129457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3990 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2321	3	24	9	N	22					144
07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2480	3	24	9	N	22	125	1			41
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2427	3	44	9	N	40					81
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2299	3	59	9	N	54					135
*10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					135
*11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2252	3	13	9	N	12					147

RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
M-B OPERATING CO., INC. 517790
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 104825 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	517	-0-	-113	-0-	517	2			N	-0-					24
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					24
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					24
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					24
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					24
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-					24

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					62
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					62
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					62
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					62
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					62
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					62

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES-YATES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201308 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4975 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	2			N	-0-					126
07	496	N	281	-0-	-215	-0-	281	2			N	-0-					126
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					126
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					126
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					126
11	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					126

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 15 D RRCID -> 205957 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

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

FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

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

FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-					54
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-	54	1			-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-					7
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-	7	1			-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					34
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					34
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					34
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					34
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					34
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

FALCON CRUDE OIL CORPORATION 259850
WADE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 033098 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4038 - 4100

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4076 - 4124

06	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
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
06	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

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

06	660	N	529	-0-	-131	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	744	N	519	-0-	-225	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
MILLIS, MARY C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 021376 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4170 - 4180

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

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	459	-0-	-411	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	395	-0-	-411	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
*11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
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
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					33
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	851	3	1	9	N	1					34
08	868	N	843	-0-	-25	-0-	842	3	1	9	N	1					35
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	3			N	-0-					35
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	840	3	1	9	N	1					36
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	791	3	1	9	N	1					37

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
06	340	R	340	-0-	-0-	-0-	332	2	8	9	N	7					28
07	340	R	340	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	N	2					30
08	342	R	342	-0-	-0-	-0-	338	2	4	9	N	4					34
09	374	R	374	-0-	-0-	-0-	365	2	9	9	N	8					42
10	310	#	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					42
*11	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					42

JONES ENERGY, LLC 441132
SKINNER, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 112524 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7005 - 7030

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

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011 - PLUGGED 11/21/11

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*11	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	#	356	-0-	-4	-0-	352	2	4	9	N	4					170
07	372	#	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					170
08	373	R	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	N	1					171
09	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					171
10	373	R	373	-0-	-0-	-0-	369	2	4	9	N	4					175
11	360	#	347	-0-	-13	-0-	346	2	1	9	N	1					176

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*11	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

06	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	210	#	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

06	300	#	205	-0-	-95	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	279	#	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	279	#	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	240	#	107	-0-	-133	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	#	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

06	210	#	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	217	#	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	210	#	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	217	#	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	210	#	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

06	450	#	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	465	#	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	465	#	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	420	#	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	434	#	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	420	#	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

06	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

06	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
07	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
08	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

06	420	#	382	-0-	-38	-0-	382	2		N	-0-			-0-
07	434	#	361	-0-	-73	-0-	361	2		N	-0-			-0-
08	434	#	382	-0-	-52	-0-	382	2		N	-0-			-0-
09	390	#	347	-0-	-43	-0-	347	2		N	-0-			-0-
10	403	#	337	-0-	-66	-0-	337	2		N	-0-			-0-
11	390	#	328	-0-	-62	-0-	328	2		N	-0-			-0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

06	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
07	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
09	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-
10	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
11	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

06	300	#	275	-0-	-25	-0-	275	2		N	-0-			-0-
07	310	#	260	-0-	-50	-0-	260	2		N	-0-			-0-
08	310	#	274	-0-	-36	-0-	274	2		N	-0-			-0-
09	270	#	250	-0-	-20	-0-	250	2		N	-0-			-0-
10	279	#	242	-0-	-37	-0-	242	2		N	-0-			-0-
11	270	#	236	-0-	-34	-0-	236	2		N	-0-			-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

06	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			97
07	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			97
08	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-			97
09	300	#	174	-0-	-126	-0-	174	2		N	-0-			97
10	310	#	202	-0-	-108	-0-	202	2		N	-0-			97
11	300	#	210	-0-	-90	-0-	210	2		N	-0-			97

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
06	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					10
07	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					10
08	712	R	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					10
09	510	#	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					10
10	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					10
11	690	#	593	-0-	-97	-0-	593	3			N	-0-					10

BERG, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 116022 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7005 - 7025

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

06	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					19
07	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					19
08	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					19
09	690	#	542	-0-	-148	-0-	542	3			N	-0-					19
10	713	#	407	-0-	-306	-0-	407	3			N	-0-					19
11	690	#	444	-0-	-246	-0-	444	3			N	-0-					19

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

06	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					150
07	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					150
08	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					150
09	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					150
10	372	#	212	-0-	-160	-0-	212	3			N	-0-					150
11	360	#	231	-0-	-129	-0-	231	3			N	-0-					150

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

06	120	#	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					23
07	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					23
08	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					23
09	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					23
10	403	#	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					23
11	480	#	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					23

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	3	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	3	N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	45	1	44	3	N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

08	558	#	152	-0-	-406	-0-	141	3	11	9	N	10					10
09	540		105	-0-	-435	-0-	105	3			N	-0-					10
10	558		114	-0-	-444	-0-	114	3			N	-0-					10
*11	540		NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					10

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

08	744		152	-0-	-592	-0-	141	3	11	9	N	10					10
09	720		105	-0-	-615	-0-	105	3			N	-0-					10
10	744		114	-0-	-630	-0-	114	3			N	-0-					10
*11	720		NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					10

FRANKIE -B- (CADDO, MIDDLE) 32645 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BERNHARDT, A. WELL #: 1 RRCID -> 230807 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A

06	330	N	303	-0-	-27	-0-	302	3	1	9	N	1	1	8			176
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					176
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	332	3	11	9	N	10					186
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	305	3	15	9	N	14					200
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					200
11	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	3			N	-0-					200

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

06	750	N	606	-0-	-144	-0-	606	3			N	-0-					191
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					191
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					191
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	3			N	-0-					191
*10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					191
11	1020	N	587	-0-	-433	-0-	587	3			N	-0-					191

BRECK OPERATING CORP. 089974
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

06	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	945	-0-	-75	-0-	945	2			N	-0-					-0-

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
06	3810	X	3338	-0-	-472	-0-	3338	2			N	-0-					21
07	3844	X	3194	-0-	-650	-0-	3192	2	2	9	N	2					23
08	3844	X	3105	-0-	-739	-0-	3105	2			N	-0-					23
09	3660	X	3052	-0-	-608	-0-	3052	2			N	-0-					23
10	3441	X	3212	-0-	-229	-0-	3209	2	3	9	N	3					26
11	3330	X	2759	-0-	-571	-0-	2757	2	2	9	N	2					28

OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

06	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					165
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					165
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					165
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					165
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					165
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					165

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					172
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					172
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					172
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					172
10	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-					172
11	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-					172

HAMMAN, BLAKE 350160
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

06	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	3			N	-0-					46
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					46
08	992	N	542	-0-	-450	-0-	542	3			N	-0-					46
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					46
*10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					46
*11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					46

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-

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
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					161
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					161
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					161
09	1530	N	1322	-0-	-208	-0-	1322	2			N	-0-					161
10	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	1320	2			N	-0-					161
*11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					161

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

06	1530	N	1429	-0-	-101	-0-	1429	2			N	-0-					93
07	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	1316	2			N	-0-					93
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					93
09	1440	N	1201	-0-	-239	-0-	1201	2			N	-0-					93
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					93
11	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	1315	2			N	-0-					93

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

06	600	N	505	-0-	-95	-0-	505	2			N	-0-					61
07	651	N	466	-0-	-185	-0-	466	2			N	-0-					61
08	589	N	447	-0-	-142	-0-	447	2			N	-0-					61
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					61
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					61
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					61

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

06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	93	1	86	3	Y	-0-					33
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	97	1	81	3	Y	-0-					33
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	97	1	84	3	Y	-0-					33
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	93	1	78	3	Y	-0-					33
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	96	1	72	3	Y	-0-					33
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	93	1	68	3	Y	-0-					33

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	2160	#	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					82
07	2232	#	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					82
08	3389		3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					82
09	990	#	180	-0-	-810	-0-	180	2			N	-0-					82
10	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					82
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	721	3	68	9	Y	62					62
08	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2210	3	222	9	Y	202	242	1			22
09	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	1919	3	129	9	Y	117	126	1			13
*10	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2062	3	121	9	Y	110					123
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					123

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1040	-0-	-70	-0-	1007	3	33	9	Y	30	136	1			62
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1005	3	34	9	Y	31					93
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1018	3	33	9	Y	30	87	1			36
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1034	3	31	9	Y	28	30	1			34
*10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1079	3	29	9	Y	26					60
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					60

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	155	3	9	9	Y	8	34	1			15
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	167	3	9	9	Y	8					23
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	159	3	10	9	Y	9	17	1			15
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	155	3	12	9	Y	11	12	1			14
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	157	3	12	9	Y	11					25
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					25

GARRETT CREEK(CADDO CONGL. 4100) 34037 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POWERS, WILLIAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 127350 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4113 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1808	N	936	-0-	-872	-0-	31	1	888	3	Y	15					41
							17	9									
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	34	1	955	3	Y	16	47	1			10
							18	9									
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	30	1	859	3	Y	17	2	1			25
							19	9									
09	930	N	628	-0-	-302	-0-	21	1	598	3	Y	8					33
							9	9									
*10	992	N	841	-0-	-151	-0-	27	1	801	3	Y	12					45
							13	9									
*11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	30	1	915	3	Y	9					54
							10	9									

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	600	N	480	-0-	-120	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09	780	N	440	-0-	-340	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	806	N	465	-0-	-341	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	780	N	469	-0-	-311	-0-	469	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-

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
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

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
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

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
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

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
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-

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
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-					-0-

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
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

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
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

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
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

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
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

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
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-

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
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					-0-

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
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

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
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BURKHALTER, EWELL WELL #: 1 RRCID -> 061558 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

DOWNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 061730 COMPL. DATE 02/06/1975 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

06	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

06	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			N	-0-					-0-

EVERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 063391 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TINDLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 063488 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			N	-0-					-0-
10	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-
*11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

TINDLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 067467 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 069539 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080204 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6630 - 6634

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

06	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	2			N	-0-					10
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					10
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					10
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					10
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					10
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					10

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

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
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					19
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					19
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					19
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					19
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					19
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					19

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					49
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					49
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					49
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					49
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					49
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					49

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	829	N	584	-0-	-245	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1082	-0-	-1918	311	1082	3			N	-0-					-0-
07	1515	N	1204	-0-	-311	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
*10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2902	N	991	-0-	-1911	-0-	991	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
*11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-

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
06	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					-0-

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
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

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
06	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
*11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-

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
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-

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
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

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
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-

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
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

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
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

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
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
PETROLEUM HIGH TECH CORPORATION 660290
-D- BAR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 059018 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7073 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: 1 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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011 - PLUGGED 04/06/11

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

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
06	1110	N	920	-0-	-190	-0-	920	2			N	-0-					67
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					67
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					67
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					67
*10	1581	N	1310	-0-	-271	-0-	1310	2			N	-0-	67	7			-0-
*11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

MCCALLUM "D" WELL #: 1 RRCID -> 057930 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 6880 PERF. N/A

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

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEJAS WESTERN CORP. //CONT.// 841335
COLE, M. T. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 058566 COMPL. DATE 12/29/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2012 - PLUGGED 07-11-2012

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	1440	N	1080	-0-	-360	-0-	1080	2			N	-0-					75
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					75
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					75
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					75
*10	2077	N	1668	-0-	-409	-0-	1668	2			N	-0-	75	7			-0-
*11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 061692 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	7			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063276 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 7002 PERF. N/A

06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	7			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2012 - PLUGGED 07-03-2012

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
11	840	N	715	-0-	-125	-0-	715	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

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
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

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
06	240	N	81	-0-	-159	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-

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
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					32
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					32
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					32
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					32
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					32
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					32

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					85
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					85
08	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1274	3			N	-0-					85
09	1290	N	1222	-0-	-68	-0-	1219	3	3	9	N	3					88
10	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1300	3			N	-0-					88
*11	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	1215	3			N	-0-					88

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					28
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					28
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					28
09	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	3			N	-0-					28
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					28
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	3			N	-0-					28

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

06	300	N	46	-0-	-254	-0-	46	2			N	-0-					61
07	217	N	59	-0-	-158	-0-	59	2			N	-0-					61
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					61
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					61
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					61
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					61

PURSLEY, JOHN 683191
JONES, LULA WELL #: 1 RRCID -> 254863 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4995 - 5002

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	37	1	16	2	N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	36	1	15	2	N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	38	1	14	2	N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	34	1	10	2	N	-0-					-0-

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

06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					97
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					97
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					97
09	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-					97
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					97
11	270	N	133	-0-	-137	-0-	133	2			N	-0-					97

GATES, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					33
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	148	1	65	2	N	-0-					33
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	144	1	58	2	N	-0-					33
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	153	1	56	2	N	-0-					33
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	134	1	38	2	N	-0-					33

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					20
08	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					20
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					20

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					9
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					9
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					9
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					9

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
06	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					92
07	248	#	59	-0-	-189	-0-	59	2			Y	-0-					92
08	310	#	68	-0-	-242	-0-	68	2			Y	-0-					92
09	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					92
10	310	#	179	-0-	-131	-0-	179	2			Y	-0-					92
11	300	#	157	-0-	-143	-0-	156	2	1	9	Y	1					93

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
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	120	1	357	3	Y	-0-					14
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	124	1	356	3	Y	-0-					14
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	124	1	351	3	Y	-0-					14
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	120	1	324	3	Y	-0-					14
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	124	1	345	3	Y	-0-					14
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	120	1	354	3	Y	-0-					14

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
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					8
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					8
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	186	2	11	9	N	10					18
09	90	N	10	-0-	-80	-0-	6	2	4	9	N	4					22
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					22
11	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-					22

GILLEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. //CONT.// 256865
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
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-

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
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	468	2	190	3	N	-0-					64
07	682	N	673	-0-	-9	-0-	483	2	190	3	N	-0-					64
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	482	2	187	3	N	-0-					64
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	457	2	184	3	N	-0-					64
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	466	2	190	3	N	-0-					64
11	660	N	624	-0-	-36	-0-	450	2	174	3	N	-0-					64

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 164357 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5770 - 5782

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2011 - PLUGGED 10/16/2011

BRA-DE OIL & GAS INC. 085431
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					1
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					1
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					1
*11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					40
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					40
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					40
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					40
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					40
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					40

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS INC. //CONT.// 085431
CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					46
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					46
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					46
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					46
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					46
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1					47

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					44
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					44
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					44
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					44
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					44
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	9	32	99	Y	1					45

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-

ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					11
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					11
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					11
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					11
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					11
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					11

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
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					175
07	1178	N	817	-0-	-361	-0-	817	2			N	-0-					175
08	1178	N	801	-0-	-377	-0-	794	2	7	9	N	6					181
09	870	N	420	-0-	-450	-0-	420	2			N	-0-					181
10	806	N	692	-0-	-114	-0-	691	2	1	9	N	1					182
11	780	N	281	-0-	-499	-0-	278	2	3	9	N	3					185

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
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
06	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	868	N	735	-0-	-133	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	810	N	673	-0-	-137	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	720	N	560	-0-	-160	-0-	560	2			N	-0-					-0-

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
06	720	N	638	-0-	-82	-0-	638	3			N	-0-	125	0			68
07	1054	N	407	-0-	-647	-0-	407	3			N	-0-					68
08	992	N	894	-0-	-98	-0-	894	3			N	-0-					68
09	630	N	377	-0-	-253	-0-	377	3			N	-0-					68
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					68
11	870	N	619	-0-	-251	-0-	619	3			N	-0-					68

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2012 - P&A 09-06-2012

MANSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 157488 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 5881 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
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					59
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					59
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					59
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					59
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					59
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					59

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					181
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					181
08	1333	N	540	-0-	-793	-0-	540	3			N	-0-					181
09	930	N	486	-0-	-444	-0-	464	3	22	9	N	20	172	1			29
10	589	N	426	-0-	-163	-0-	408	3	18	9	N	16					45
11	510	N	369	-0-	-141	-0-	362	3	7	9	N	6					51

SPRAGINS RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 219799 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5841 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2013 - PLUGGED 07-09-2013

CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	3887	-0-	-1003	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	3935	-0-	-870	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	3766	-0-	-822	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3408	-0-	-762	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3320	-0-	-834	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3114	-0-	-786	-0-	3114	3			N	-0-					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	535	-0-	-185	-0-	532	2	3	9	N	3					43
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	701	2	46	9	N	42					85
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	661	2	35	9	N	32					117
*09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	610	2	69	9	N	63					180
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					180
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

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
06	360	N	199	-0-	-161	-0-	197	3	2	9	N	2					143
07	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	3			N	-0-					143
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					143
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	3	1	9	N	1					144
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					144
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					144

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
MCNEILL, JESSIE WELL #: 1 U RRCID -> 046249 COMPL. DATE 11/28/1963 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 3938 - 4144

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

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

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

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
06	450	#	366	-0-	-84	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	527	#	396	-0-	-131	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	527	#	388	-0-	-139	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	510	#	328	-0-	-182	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	403	#	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	390	#	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-

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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENNA (STRAWN) //CONT.// 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY //CONT.// 427693
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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

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-

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

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	36	1	411	2	N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	N	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	N	-0-					-0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF. 10241 - 10639

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	#	894	-0-	-486	-0-	883	2	11	9	N	10					137
07	1333	#	633	-0-	-700	-0-	624	2	9	9	N	8					145
08	1209	#	841	-0-	-368	-0-	813	2	28	9	N	25					170
09	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	1129	2	2	9	N	2					172
*10	1227	R	1227	-0-	-0-	-0-	1224	2	3	9	N	3					175
*11	1318	R	1318	-0-	-0-	-0-	1307	2	11	9	N	10					185

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
06	990	N	707	-0-	-283	-0-	707	2			N	-0-					90
07	1116	N	473	-0-	-643	-0-	473	2			N	-0-					90
08	899	N	314	-0-	-585	-0-	314	2			N	-0-					90
09	720	N	228	-0-	-492	-0-	228	2			N	-0-					90
10	465	N	88	-0-	-377	-0-	88	2			N	-0-					90
11	300	N	20	-0-	-280	-0-	20	2			N	-0-					90

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
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	277	3	245	9	N	223	175	1			248
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1176	3	278	9	N	253	344	1			157
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	361	3	256	9	N	233	168	1			222
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	342	3	240	9	N	218	342	1			98
10	1457	N	549	-0-	-908	-0-	322	3	227	9	N	206	180	1			124
11	600	N	498	-0-	-102	-0-	298	3	200	9	N	182	179	1			127

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					139
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					139
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					139
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					139
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					139
11	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-					139

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*09	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					49
11	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	3			N	-0-					-0-

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					7
07	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	2			N	-0-					7
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					7
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					7
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					7
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					49
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					49
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					49
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					49
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					49
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					49

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					76
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					76
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					76
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					76
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					76
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					22
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					22
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					22
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					22
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					22
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO) 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 1 RRCID -> 033249 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					56
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					56
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			Y	-0-					56
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	641	3	119	9	Y	108	156	1			8
10	682	N	637	-0-	-45	-0-	627	3	10	9	Y	9					17
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					17

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1090	3	1	9	Y	1	1	8			48
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1031	3	17	9	Y	15	1	8			62
08	1209	N	995	-0-	-214	-0-	995	3			Y	-0-					62
09	1080	N	974	-0-	-106	-0-	962	3	12	9	Y	11	1	8			72
10	1054	N	955	-0-	-99	-0-	941	3	14	9	Y	13	1	8			84
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					84

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	903	-0-	903	4581	903	3			N	-0-					-0-
07	0	W	1160	-0-	1160	5741	1160	3			N	-0-					-0-
08	0	W	1353	-0-	1353	7094	1353	3			N	-0-					-0-
09	0	W	1503	-0-	1503	8597	1503	3			N	-0-					-0-
10	0	W	992	-0-	992	9589	992	3			N	-0-					-0-
11	0		1013	-0-	1013	10602	1013	3			N	-0-					-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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	115	3	7	9	Y	6					64
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	109	3	8	9	Y	7					71
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	99	3	9	9	Y	8					79
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-					79
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					79
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					79

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	720	N	594	-0-	-126	-0-	594	2			N	-0-					6
07	744	N	549	-0-	-195	-0-	549	2			N	-0-					6
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					6
09	600	N	479	-0-	-121	-0-	479	2			N	-0-					6
10	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	2			N	-0-					6
11	540	N	422	-0-	-118	-0-	422	2			N	-0-					6

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

06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	404	3	Y	20					76
							22	9									
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	Y	12	82	1			6
							13	9									
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	Y	22	4	1			24
							24	9									
09	450	N	206	-0-	-244	-0-	7	1	199	3	Y	-0-					24
10	465	N	229	-0-	-236	-0-	6	1	178	3	Y	41	65	1			-0-
							45	9									
11	420	N	268	-0-	-152	-0-	8	1	258	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	899	N	482	-0-	-417	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	810	N	404	-0-	-406	-0-	404	2			N	-0-					-0-

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
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

06	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					78
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					78
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					78
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					78
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					78
11	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	2			N	-0-					78

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	3			N	-0-					-0-
10	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	3			N	-0-					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
LEWIS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 099315 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5438 - 5444

06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					51
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					51
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					51
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					51
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					51
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					51

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

06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

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

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					53
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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

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

HANDY, SE. (N SAND) //CONT.// 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. //CONT.// 173749
HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	1	1	25	2	N	12	11	1			6
							13	9									
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	13	15	1			4
							14	9									
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	12	10	1			6
							13	9									
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	12	15	1			3
							13	9									
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	15	13	1			5
							17	9									
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	15	17	1			3
							17	9									

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
06	120	#	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*10	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
06	300	#	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					22
07	310	#	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					22
08	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					22
09	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					22
*10	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					22
11	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					22

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
06	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93	#	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	90	#	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	#	1437	-0-	-33	-0-	1437	2			N	-0-					263
07	1519	#	1468	-0-	-51	-0-	1468	2			N	-0-					263
08	1526	R	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					263
09	1442	R	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					263
*10	1512	R	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					263
11	1470	#	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					263

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
BRATCHER-RAGSDALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102187 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4946 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	#	30	-0-	-120	-0-	30	2			N	-0-					79
07	155	#	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					79
08	155	#	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					79
09	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					79
*10	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					79
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					79

RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	#	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	-0-					181
07	217	#	53	-0-	-164	-0-	53	2			N	-0-					181
08	186	#	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-					181
09	180	#	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-					181
*10	186	#	50	-0-	-136	-0-	50	2			N	-0-					181
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					181

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
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-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
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					14
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					14
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-	14	1			-0-
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-

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
06	720	N	606	-0-	-114	-0-	606	2			Y	-0-					39
07	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	2			Y	-0-					39
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-	39	1			-0-
09	600	N	542	-0-	-58	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	442	-0-	-209	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	573	-0-	-87	-0-	573	2			Y	-0-					-0-

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
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					64
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					64
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-	42	1			22
09	720	N	544	-0-	-176	-0-	544	2			Y	-0-					22
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					22
*11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					22

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
06	420	N	131	-0-	-289	-0-	131	3			N	-0-					151
07	620	N	47	-0-	-573	-0-	39	3	8	9	N	7					158
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	456	3	88	9	N	80	172	1			66
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	152	3	29	9	N	26					92
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	156	3	41	9	N	37					129
11	540	N	393	-0-	-147	-0-	365	3	28	9	N	25					154

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	Y	4					187
							4	9									
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	5					192
							6	9									
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	18	172	1			38
							20	9									
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	491	1	163	3	Y	20					58
							22	9									
*10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	423	1	199	3	Y	25					83
							28	9									
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	5	1	155	3	Y	13					96
							14	9									

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1146	3	32	9	N	29	25	1			89
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1021	3	8	9	N	7					96
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1348	3	15	9	N	14					110
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					110
*10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1588	3	11	9	N	10					120
11	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	1316	3			N	-0-					120

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
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

HAZELTON (STRAWN 3100) 39927 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
EPPENAUER-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 116565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					3
07	966	R	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					3
08	884	R	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					3
09	820	R	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					3
*10	701	R	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					3
*11	750	#	398	-0-	-352	-0-	398	3			N	-0-					3

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
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					87
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					87
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					87
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					87
*10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					87
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					87

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					124
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					124
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

HODGE (CONGLOMERATE, UPPER) 41863 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CALLAWAY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 209731 COMPL. DATE 10/05/1954 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5662 - 5668

06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	183	3	20	9	N	18	44	1			61
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	174	3	6	9	N	5					66
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	182	3	7	9	N	6					72
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	172	3	7	9	N	6					78
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	178	3	2	9	N	2					80
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	171	3	4	9	N	4					84

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

06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					59
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					59
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					59
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					59
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HOEFLE (POOL) 41909 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CP EXPLORATION TX OPERATING LLC 186316
HOEFLE, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 145088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5351 PERF. 4909 - 4975

06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	7			-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2013 - P&A 02-15-2013

HERRING, RAY 380295
HENDERSON, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 202787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4680 - 4978

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	169	1			41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	94	-0-	-266	-0-	94	2			N	-0-					23
07	248	N	51	-0-	-197	-0-	37	2	14	9	N	13					36
08	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					36
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					36

ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					4
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					4
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					4
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					4
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					4
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					4

J-W OPERATING CO. 427960
MERRELL WELL #: 4 RRCID -> 174153 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5346 - 5406

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1269	-0-	-231	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					97
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					97
08	527	N	346	-0-	-181	-0-	346	2			N	-0-					97
09	330	N	175	-0-	-155	-0-	175	2			N	-0-					97
10	527	N	356	-0-	-171	-0-	356	2			N	-0-					97
11	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-					97

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	435	-0-	-255	-0-	429	2	6	9	N	5					32
07	713	N	361	-0-	-352	-0-	359	2	2	9	N	2					34
08	496	N	223	-0-	-273	-0-	222	2	1	9	N	1					35
09	450	N	113	-0-	-337	-0-	103	2	10	9	N	9					44
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	428	2	17	9	N	15					59
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	370	2	10	9	N	9					68

MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	239	S	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					100
07	217	S	87	-0-	-130	-0-	87	2			N	-0-					100
08	248	S	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					100
09	240	S	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					100
10	93	S	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					100
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4678		4678	-0-	-0-	-0-	4656	2	22	9	N	20					138
07	3439		3439	-0-	-0-	-0-	3395	2	44	9	N	40	157	1			21
08	2377		2377	-0-	-0-	-0-	2322	2	55	9	N	50					71
09	2500		2500	-0-	-0-	-0-	2454	2	46	9	N	42					113
*10	2871		2871	-0-	-0-	-0-	2818	2	53	9	N	48					161
*11	2346		2346	-0-	-0-	-0-	2320	2	26	9	N	24					185

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	150	N	17	-0-	-133	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
J-W OPERATING CO. 427960
TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

IVY (MISS.) 44860 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
IVY WELL #: 2 RRCID -> 219594 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4454 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	1902	-0-	-318	-0-	1797	2	105	9	N	95					100
07	2294	X	1806	-0-	-488	-0-	1787	2	19	9	N	17					117
08	2294	X	1692	-0-	-602	-0-	1686	2	6	9	N	5					122
09	1980	X	1503	-0-	-477	-0-	1493	2	10	9	N	9					131
10	1984	X	1363	-0-	-621	-0-	1363	2			N	-0-					131
11	1890	X	1121	-0-	-769	-0-	1119	2	2	9	N	2					133

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					3
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1807	2	1	9	Y	1					4
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					4
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					4
*10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					4
*11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					4

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	961	N	663	-0-	-298	-0-	662	2	1	9	Y	1					20
*02	728	N	503	-0-	-225	-0-	503	2			Y	-0-					20
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					20
*04	630	N	244	-0-	-386	-0-	244	2			Y	-0-					20
*05	558	N	159	-0-	-399	-0-	159	2			Y	-0-					20
*06	300	N	59	-0-	-241	-0-	59	2			Y	-0-					20
*07	T. A.		126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-					20
*08	T. A.		12	-0-	12	138	12	2			Y	-0-					20
*09	T. A.		30	-0-	30	168	30	2			Y	-0-					20
10	T. A.		19	-0-	19	187	19	2			Y	-0-					20
*11	187	X	-0-	-0-	-187	-0-					Y	-0-					20

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
06	1050	N	420	-0-	-630	-0-	420	2			Y	-0-					138
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	780	2	154	9	Y	140	115	1			163
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	789	2	109	9	Y	99	158	1			104
09	420	N	240	-0-	-180	-0-	183	2	57	9	Y	52					156
10	930	N	27	-0-	-903	-0-	10	2	17	9	Y	15	161	1			10
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					10

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
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					82
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1542	2	2	9	Y	2					84
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1641	2	78	9	Y	71					155
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1550	2	18	9	Y	16	165	1			6
*10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1289	2	13	9	Y	12					18
*11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1398	2	74	9	Y	67					85

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2385	-0-	-105	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
08	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2131	-0-	-269	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
10	2480	N	1694	-0-	-786	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	1289	-0-	-1081	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					20
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					20
08	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	1401	2			Y	-0-					20
09	1470	N	1253	-0-	-217	-0-	1253	2			Y	-0-					20
10	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	1425	2			Y	-0-					20
11	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	1250	2			Y	-0-					20

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	530					Y	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	530					Y	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	530					Y	-0-					32
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	530					Y	-0-					32
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	530					Y	15					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	530					Y	-0-					47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 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
06	T. A.		1338	-0-	1338	7676	1242	2	96	9	Y	87	171	1			61
07	3100	N	348	-0-	-2752	4924	337	2	11	9	Y	10					71
08	3100	N	125	-0-	-2975	1949	117	2	8	9	Y	7					78
09	2106	N	157	-0-	-1949	-0-	157	2			Y	-0-					78
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	527	2	8	9	Y	7					85
*11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1764	2	17	9	Y	15					100

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					70
*02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	2			Y	-0-					70
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					70
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					70
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					70
*06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					70
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					70
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					70
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					70
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					70
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					70

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	25	-0-	-35	-0-	18	2	7	9	Y	6					122
*05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					122
*06	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			Y	-0-					122
*07	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					122
*08	T. A.		14	-0-	14	15	14	2			Y	-0-					122
*09	T. A.		28	-0-	28	43	28	2			Y	-0-					122
*10	79	X	36	-0-	-43	-0-	36	2			Y	-0-	110	1			12
*11	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

06	480	N	250	-0-	-230	-0-	250	2			Y	-0-					24
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					24
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					24
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					24
*10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1541	2	13	9	Y	12					36
*11	3000	N	5020	-0-	2020	2020	4676	2	344	9	Y	313	174	1			175

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

06	3000	N	3101	-0-	101	101	2371	2	730	9	N	664					729
07	3100	N	6077	-0-	2977	3078	4670	2	1407	9	N	1279	1840	1			168
08	3100	N	2497	-0-	-603	2475	2070	2	427	9	N	388	344	1	1	8	211
09	4301	X	1826	-0-	-2475	-0-	1405	2	421	9	N	383	540	1	1	8	53
*10	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1542	2	410	9	N	373	363	1			63
*11	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1543	2	265	9	N	241	166	1			138

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					22
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					22
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					22
09	1980	N	964	-0-	-1016	-0-	964	2			Y	-0-					22
*10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					22
*11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					22

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

06	870	N	625	-0-	-245	-0-	542	2	83	9	Y	75	163	1			120
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	498	2	83	9	Y	75					195
08	682	N	452	-0-	-230	-0-	384	2	68	9	Y	62	174	1			83
09	630	N	456	-0-	-174	-0-	394	2	62	9	Y	56					139
10	589	N	312	-0-	-277	-0-	279	2	33	9	Y	30					169
*11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	547	2	17	9	Y	15					184

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1289	2	3	9	Y	3					13
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					13
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					13
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					13
*10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					13
11	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	1266	2	14	9	Y	13					26

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: RRCID -> 205234 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5970 - 6075

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/17/2009

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

06	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1161	2	134	9	N	122					158
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1148	2	135	9	N	123	170	1			111
08	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	1106	2	100	9	N	91	175	1			27
09	1290	N	651	-0-	-639	-0-	651	2			N	-0-					27
*10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1129	2	237	9	N	215	162	1			80
11	1170	N	606	-0-	-564	-0-	606	2			N	-0-					80

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

06	INC G-10		66	-0-	66	1073	66	2			Y	-0-					49
07	INC G-10		190	-0-	190	1263	190	2			Y	-0-					49
08	INC G-10		176	-0-	176	1439	176	2			Y	-0-					49
09	1439	N	-0-	-0-	-1439	-0-					Y	2					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425

06	330	N	40	-0-	-290	-0-	34	2	6	9	Y	5					124
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					124
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					124
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1	104	1			21
*10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	755	2	7	9	Y	6					27
*11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1392	2	3	9	Y	3					30

SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

06	900	N	361	-0-	-539	-0-	358	2	3	9	Y	3					71
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					71
08	899	N	669	-0-	-230	-0-	669	2			Y	-0-					71
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					71
*10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	616	2	1	9	Y	1					72
11	660	N	296	-0-	-364	-0-	296	2			Y	-0-					72

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	X	1138	-0-	-302	-0-	1032	2	106	9	N	96	124	1			18
07	1488	X	612	-0-	-876	-0-	610	2	2	9	N	2					20
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2630	2	190	9	N	173					193
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3693	2	195	9	N	177	333	1			37
*10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3795	2	171	9	N	155					192
*11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	2937	2	215	9	N	195	175	1			212

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3722	2	113	9	N	103	166	1			34
07	3937	X	3715	-0-	-222	-0-	3607	2	108	9	N	98					132
08	3937	X	3499	-0-	-438	-0-	3421	2	78	9	N	71	187	1			16
09	3810	X	3534	-0-	-276	-0-	3447	2	87	9	N	79	1	8			94
10	3937	X	3364	-0-	-573	-0-	3269	2	95	9	N	86					180
11	3810	X	3159	-0-	-651	-0-	3080	2	79	9	N	72	187	1			65

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

06	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9480	2	57	9	N	52	155	1			40
07	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9469	2	46	9	N	42					82
08	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9104	2	36	9	N	33					115
09	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8484	2	17	9	N	15	2	8			128
*10	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8177	2	79	9	N	72					200
*11	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7531	2	73	9	N	66	172	1			94

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3884	2	46	9	N	42					73
07	3844	X	3829	-0-	-15	-0-	3794	2	35	9	N	32					105
08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4048	2	42	9	N	38					143
*09	3930	X	3327	-0-	-603	-0-	3273	2	54	9	N	49					192
10	4061	X	4034	-0-	-27	-0-	4034	2			N	-0-					192
*11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4039	2	98	9	N	89	177	1			104

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

06	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2038	2	50	9	N	45	94	1			64
07	2945	X	2620	-0-	-325	-0-	2552	2	68	9	N	62	40	1			86
08	2945	X	656	-0-	-2289	-0-	648	2	8	9	N	7					93
*09	2850	X	16	-0-	-2834	-0-	14	2	2	9	N	2	1	8			94
10	2728	X	1434	-0-	-1294	-0-	1434	2			N	-0-					94
11	2550	X	1565	-0-	-985	-0-	1565	2			N	-0-					94

CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

06	1380	X	314	-0-	-1066	-0-	314	2			N	-0-					63
07	1426	X	526	-0-	-900	-0-	526	2			N	-0-					63
08	1333	X	504	-0-	-829	-0-	504	2			N	-0-					63
09	1290	X	364	-0-	-926	-0-	363	2	1	9	N	1	1	8			63
10	527	X	46	-0-	-481	-0-	46	2			N	-0-					63
11	510	X	57	-0-	-453	-0-	57	2			N	-0-					63

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4260	X	1750	-0-	-2510	-0-	1700	2	50	9	N	45	89	1			61
07	4402	X	3466	-0-	-936	-0-	3281	2	185	9	N	168	175	1			54
08	4402	X	3112	-0-	-1290	-0-	3001	2	111	9	N	101	1	8			154
09	3810	X	3154	-0-	-656	-0-	3010	2	144	9	N	131	2	8			283
10	3937	X	2568	-0-	-1369	-0-	2510	2	58	9	N	53	181	1			155
11	3360	X	1954	-0-	-1406	-0-	1893	2	61	9	N	55					210

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2160	X	1269	-0-	-891	-0-	1092	2	177	9	N	161	166	1			14
07	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1871	2	125	9	N	114	53	1			75
08	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2273	2	151	9	N	137	168	1	4	8	40
09	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2201	2	128	9	N	116	1	8			155
10	1984	X	1425	-0-	-559	-0-	1308	2	117	9	N	106	172	1			89
11	2340	X	334	-0-	-2006	-0-	207	2	127	9	N	115					204

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
06	3600	X	2344	-0-	-1256	-0-	1799	2	545	9	N	495	524	1			64
07	3720	X	2537	-0-	-1183	-0-	2120	2	417	9	N	379	360	1			83
08	3875	X	1553	-0-	-2322	-0-	1325	2	228	9	N	207	164	1	1	8	125
09	3750	X	638	-0-	-3112	-0-	513	2	125	9	N	114	169	1			70
10	3255	X	1313	-0-	-1942	-0-	1175	2	138	9	N	125	152	1			43
11	2460	X	563	-0-	-1897	-0-	487	2	76	9	N	69					112

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 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
07	0	W	15552	-0-	15552	15552	15394	2	158	9	N	144	179	1			172
08	0	W	22074	-0-	22074	37626	21923	2	151	9	N	137	177	1			132
09	0	W	17806	-0-	17806	55432	17734	2	72	9	N	65					197
10	0	W	12999	-0-	12999	68431	12971	2	28	9	N	25	164	1			58
11	0	W	8097	-0-	8097	76528	8093	2	4	9	N	4					62

HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14043	X	13233	-0-	-810	-0-	12868	2	365	9	N	332	355	1			126
09	13590	X	11162	-0-	-2428	-0-	10927	2	235	9	N	214	167	1			173
10	14043	X	9632	-0-	-4411	-0-	9492	2	140	9	N	127	181	1			119
11	13590	X	7238	-0-	-6352	-0-	7152	2	86	9	N	78					197

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
06	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					78
07	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					78
08	248	X	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					78
09	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					78
10	279	X	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					78
11	270	X	146	-0-	-124	-0-	146	2			N	-0-					78

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
06	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					69
07	930	X	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					69
08	899	X	583	-0-	-316	-0-	541	2	42	9	N	38					107
09	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1679	2	41	9	N	37	107	1			37
10	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					37
11	930	X	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					37

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	X	772	-0-	-68	-0-	761	2	11	9	N	10					86
07	868	X	846	-0-	-22	-0-	747	2	99	9	N	90	162	1			14
08	868	X	686	-0-	-182	-0-	675	2	11	9	N	10					24
09	780	X	652	-0-	-128	-0-	652	2			N	-0-					24
10	837	X	835	-0-	-2	-0-	813	2	22	9	N	20					44
11	810	X	710	-0-	-100	-0-	699	2	11	9	N	10					54

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	X	847	-0-	-743	-0-	827	2	20	9	N	18					181
07	1643	X	949	-0-	-694	-0-	931	2	18	9	N	16					197
08	1302	X	924	-0-	-378	-0-	913	2	11	9	N	10					207
09	1020	X	828	-0-	-192	-0-	813	2	15	9	N	14	167	1			54
10	1054	X	886	-0-	-168	-0-	874	2	12	9	N	11					65
11	930	X	151	-0-	-779	-0-	117	2	34	9	N	31					96

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					79
07	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					79
08	248	X	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					79
09	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					79
10	279	X	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					79
11	270	X	150	-0-	-120	-0-	150	2			N	-0-					79

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					56
07	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					56
08	93	X	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					56
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					56
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					56
11	120	X	29	-0-	-91	-0-	29	2			N	-0-					56

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 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
06	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13507	2	52	9	N	47					120
07	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	13676	2	10	9	N	9					129
08	14167	X	13349	-0-	-818	-0-	13308	2	41	9	N	37					166
09	13710	X	12333	-0-	-1377	-0-	12318	2	15	9	N	14					180
10	14167	X	11411	-0-	-2756	-0-	11353	2	58	9	N	53	158	1			75
11	13560	X	9886	-0-	-3674	-0-	9858	2	28	9	N	25					100

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 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
06	9810	X	6925	-0-	-2885	-0-	6914	2	11	9	N	10					53
07	10137	X	1395	-0-	-8742	-0-	1312	2	83	9	N	75	120	1			8
08	10137	X	5385	-0-	-4752	-0-	5368	2	17	9	N	15					23
09	9810	X	4384	-0-	-5426	-0-	4343	2	41	9	N	37					60
10	7285	X	3948	-0-	-3337	-0-	3924	2	24	9	N	22					82
11	6930	X	3479	-0-	-3451	-0-	3460	2	19	9	N	17					99

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1980	X	815	-0-	-1165	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	864	-0-	-1182	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1126	-0-	-920	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	249	-0-	-1731	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	868	N	512	-0-	-356	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	890	-0-	-190	-0-	890	2			N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	3961	-0-	-509	-0-	3674	2	287	9	N	261	80	1			206
07	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5456	2	30	9	N	27					233
08	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	5913	2	146	9	N	133	161	1			205
09	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	7988	2	97	9	N	88	167	1			126
10	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6703	2	171	9	N	155					281
*11	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5339	2	141	9	N	128	338	1			71

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	X	1064	-0-	-286	-0-	1062	2	2	9	N	2					90
07	1395	X	1291	-0-	-104	-0-	1284	2	7	9	N	6					96
08	1395	X	1211	-0-	-184	-0-	1203	2	8	9	N	7					103
09	1170	X	995	-0-	-175	-0-	992	2	3	9	N	3					106
10	1302	X	761	-0-	-541	-0-	755	2	6	9	N	5					111
11	1260	X	1240	-0-	-20	-0-	1240	2			N	-0-					111

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					82
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					82
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					82
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					82
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					82
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					82

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					59
07	2325	X	1872	-0-	-453	-0-	1872	2			N	-0-					59
08	2325	X	2312	-0-	-13	-0-	2312	2			N	-0-					59
09	2460	X	2028	-0-	-432	-0-	2028	2			N	-0-					59
10	2542	X	2528	-0-	-14	-0-	2528	2			N	-0-					59
11	2460	X	1996	-0-	-464	-0-	1996	2			N	-0-					59

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					14
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					16
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					17

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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					41
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					14
07	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					14
08	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					14
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					14
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					14
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

06	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-					20
07	744	N	483	-0-	-261	-0-	483	2			N	-0-					20
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					20
09	720	N	583	-0-	-137	-0-	583	2			N	-0-					20
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	2			N	-0-					20
11	510	N	341	-0-	-169	-0-	341	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

06	750	N	613	-0-	-137	-0-	612	2	1	9	N	1					6
07	775	N	415	-0-	-360	-0-	414	2	1	9	N	1					7
08	775	N	445	-0-	-330	-0-	444	2	1	9	N	1					8
09	600	N	512	-0-	-88	-0-	510	2	2	9	N	2					10
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	438	2	2	9	N	2					12
11	420	N	294	-0-	-126	-0-	292	2	2	9	N	2					14

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					23
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					23
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					23
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					23
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					23
11	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					23

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					46
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					46
08	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	2			N	-0-					46
09	510	N	328	-0-	-182	-0-	328	2			N	-0-					46
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					46
11	300	N	194	-0-	-106	-0-	194	2			N	-0-					46

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

06	540	N	500	-0-	-40	-0-	448	2	52	9	N	47					135
07	837	N	673	-0-	-164	-0-	625	2	48	9	N	44					179
08	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-	162	1			17
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	501	2	13	9	N	12					29
10	682	N	536	-0-	-146	-0-	516	2	20	9	N	18					47
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	446	2	37	9	N	34					81

ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 189054 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	349	2	50	9	N	45					77
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	348	2	92	9	N	84	159	1			2
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	320	2	37	9	N	34					36
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	284	2	32	9	N	29					65
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	270	2	29	9	N	26					91
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	254	2	87	9	N	79	162	1			8

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					119

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	997	2	39	9	N	35	165	1			6
07	1333	X	788	-0-	-545	-0-	738	2	50	9	N	45					51
08	1333	X	789	-0-	-544	-0-	753	2	36	9	N	33					84
09	1290	X	823	-0-	-467	-0-	703	2	120	9	N	109	176	1			17
10	1271	X	758	-0-	-513	-0-	671	2	87	9	N	79					96
11	1050	X	663	-0-	-387	-0-	630	2	33	9	N	30					126

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. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
06	450	X	388	-0-	-62	-0-	388	2			N	-0-					15
07	465	X	384	-0-	-81	-0-	384	2			N	-0-					15
08	465	X	373	-0-	-92	-0-	373	2			N	-0-					15
09	420	X	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					15
10	403	X	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					15
11	390	X	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					15

HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	168	2	11	9	N	10					31
07	310	N	185	-0-	-125	-0-	167	2	18	9	N	16					47
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	157	2	18	9	N	16					63
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	176	2	10	9	N	9					72
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	158	2	11	9	N	10					82
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	176	2	13	9	N	12					94

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					28
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					28
08	341	N	55	-0-	-286	-0-	55	2			N	-0-					28
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					28
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					28
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					28

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

06	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					25
07	527	X	246	-0-	-281	-0-	246	2			N	-0-					25
08	527	X	211	-0-	-316	-0-	211	2			N	-0-					25
09	510	X	137	-0-	-373	-0-	137	2			N	-0-					25
10	372	X	225	-0-	-147	-0-	225	2			N	-0-					25
11	330	X	252	-0-	-78	-0-	252	2			N	-0-					25

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

06	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					15
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					15
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					15
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					15
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					15
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					15

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					25
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					25
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					25
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					25
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					26
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					27

WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32

SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

06	120	X	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					17
07	93	X	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					17
08	93	X	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					17
09	90	X	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					17
10	93	X	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					17
11	90	X	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					17

WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

06	420	N	154	-0-	-266	-0-	154	2			N	-0-					95
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					95
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					95
09	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	2			N	-0-					95
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					95
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					95

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					78
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					78
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					78
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					78
10	465	N	314	-0-	-151	-0-	314	2			N	-0-					78
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					78

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
06	1200	X	1035	-0-	-165	-0-	967	2	68	9	N	62	172	1			4
07	1178	X	1047	-0-	-131	-0-	974	2	73	9	N	66					70
08	1178	X	920	-0-	-258	-0-	894	2	26	9	N	24					94
09	1110	X	788	-0-	-322	-0-	755	2	33	9	N	30					124
10	1147	X	816	-0-	-331	-0-	765	2	51	9	N	46	169	1			1
11	1050	X	768	-0-	-282	-0-	721	2	47	9	N	43					44

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
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					25
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					25
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					25
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					25
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					25
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					25

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
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					53
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					53
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					53
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					53
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					53
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					53

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
06	780	X	540	-0-	-240	-0-	540	2			N	-0-					50
07	651	X	510	-0-	-141	-0-	510	2			N	-0-					50
08	589	X	488	-0-	-101	-0-	488	2			N	-0-					50
09	570	X	458	-0-	-112	-0-	458	2			N	-0-					50
10	589	X	470	-0-	-119	-0-	470	2			N	-0-					50
11	540	X	445	-0-	-95	-0-	445	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1					66
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					66
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					66
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					67
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					67
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					67

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	X	835	-0-	-35	-0-	811	2	24	9	N	22					53
07	899	X	884	-0-	-15	-0-	840	2	44	9	N	40					93
08	899	X	889	-0-	-10	-0-	856	2	33	9	N	30					123
09	870	X	836	-0-	-34	-0-	806	2	30	9	N	27					150
10	899	X	848	-0-	-51	-0-	825	2	23	9	N	21	147	1			24
11	870	X	727	-0-	-143	-0-	699	2	28	9	N	25					49

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	1					1
07	155	X	46	-0-	-109	-0-	46	2			N	-0-					1
08	155	X	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					1
09	150	X	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					1
10	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					1
11	150	X	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					1

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	1					1
07	434	X	124	-0-	-310	-0-	124	2			N	-0-					1
08	403	X	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					1
09	390	X	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-					1
10	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					1
11	330	X	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					1

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

06	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					61
07	1271	X	1017	-0-	-254	-0-	1017	2			N	-0-					61
08	1302	X	480	-0-	-822	-0-	480	2			N	-0-					61
09	1320	X	935	-0-	-385	-0-	935	2			N	-0-					61
10	1364	X	1175	-0-	-189	-0-	1175	2			N	-0-					61
11	1320	X	1090	-0-	-230	-0-	1090	2			N	-0-					61

GREEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213410 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 4960

06	120	N	88	-0-	-32	-0-	18	2	70	9	N	64	86	1			91
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	7	2	118	9	N	107	151	1			47
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	99	2	53	9	N	48					95
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	527	2	50	9	N	45					140
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	540	2	40	9	N	36	155	1			21
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	546	2	30	9	N	27					48

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5852 - 5981

06	480	X	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					7
07	465	X	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					7
08	465	X	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					7
09	450	X	273	-0-	-177	-0-	273	2			N	-0-					7
10	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					7
11	420	X	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					7

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

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-

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
06	5160	X	1161	-0-	-3999	-0-	1161	2			N	-0-					7
07	5332	X	816	-0-	-4516	-0-	816	2			N	-0-					7
08	5332	X	455	-0-	-4877	-0-	455	2			N	-0-					7
09	5160	X	145	-0-	-5015	-0-	145	2			N	-0-					7
10	2201	X	6	-0-	-2195	-0-	6	2			N	-0-					7
11	1170	X	1	-0-	-1169	-0-	1	2			N	-0-					7

WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

EC STRYKER INC 239977
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

06	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	12114	2	213	9	N	194	298	1			111
07	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	12194	2	213	9	N	194	169	1			136
08	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11722	2	178	9	N	162	176	1			122
09	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9211	2	138	9	N	125	149	1			98
10	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10320	2	136	9	N	124					222
*11	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9125	2	72	9	N	65	130	1			157

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					102
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	2					104
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					104
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					37
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	1					38
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					38
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					44
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					44
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					44
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
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

GO OIL CORP. 311420
INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	N	1					66
07	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					66
08	354	X	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					67
09	351	X	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	N	1					68
10	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					68
11	360	X	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					68

KNICKERBOCKER LAND RESOURCES 470952
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

06	270	X	226	-0-	-44	-0-	205	3	21	9	N	19					34
07	226	X	226	-0-	-0-	-0-	203	3	23	9	N	21					55
08	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					55
09	240	X	210	-0-	-30	-0-	202	3	8	9	N	7					62
*10	248	X	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					62
11	240	X	190	-0-	-50	-0-	187	3	3	9	N	3					65

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
PEARSON, WARREN WELL #: R 1 RRCID -> 183604 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5436 - 5644

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

HILL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 203687 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5500 - 5650

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
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-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

06	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					5
07	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					5
08	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					5
09	1080	X	294	-0-	-786	-0-	294	2			N	-0-	5	7			-0-
10	1271	X	171	-0-	-1100	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	1230	X	251	-0-	-979	-0-	251	2			N	-0-					-0-

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

06	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					90
07	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					90
08	155	#	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					90
09	150	#	99	-0-	-51	-0-	99	3			N	-0-					90
10	155	#	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					90
11	120	#	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					90

PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

06	630	#	559	-0-	-71	-0-	513	3	46	9	N	42	139	1			30
07	687	R	687	-0-	-0-	-0-	675	3	12	9	N	11					41
08	679	R	679	-0-	-0-	-0-	665	3	14	9	N	13					54
09	754	R	754	-0-	-0-	-0-	741	3	13	9	N	12					66
*10	759	R	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					66
11	660	#	406	-0-	-254	-0-	406	3			N	-0-					66

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

06	270	#	185	-0-	-85	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	279	#	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	217	#	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*11	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CLAYTON, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 156554 COMPL. DATE 06/00/1994 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4846 - 4853

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32714 03/05/2012

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

06	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*11	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

06	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	601	R	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	465	#	338	-0-	-127	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	450	#	304	-0-	-146	-0-	304	3			N	-0-					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 5136

06	895	R	895	-0-	-0-	-0-	889	2	6	9	N	5					94
07	797	R	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					98
08	1054	#	884	-0-	-170	-0-	874	2	10	9	N	9					107
09	1020	#	814	-0-	-206	-0-	808	2	6	9	N	5	68	1			44
10	961	#	207	-0-	-754	-0-	204	2	3	9	N	3					47
11	900	#	72	-0-	-828	-0-	72	2			N	-0-					47

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
06	2280		906	-0-	-1374	-0-	906	2			N	-0-					114
07	1922	#	511	-0-	-1411	-0-	510	2	1	9	N	1					115
08	1395	#	831	-0-	-564	-0-	831	2			N	-0-					115
09	1290	#	372	-0-	-918	-0-	372	2			N	-0-					115
10	992	#	980	-0-	-12	-0-	980	2			N	-0-					115
11	900	#	865	-0-	-35	-0-	865	2			N	-0-					115

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
06	1239	R	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					25
07	1247	R	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					25
08	1271	#	1134	-0-	-137	-0-	1134	3			N	-0-					25
09	1230	#	1214	-0-	-16	-0-	1214	3			N	-0-					25
10	1271	#	1174	-0-	-97	-0-	1174	3			N	-0-					25
11	1230	#	1137	-0-	-93	-0-	1137	3			N	-0-					25

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
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-

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
06	180	#	149	-0-	-31	-0-	6	1	143	2	N	-0-					11
07	186	#	155	-0-	-31	-0-	6	1	149	2	N	-0-					11
08	186	#	169	-0-	-17	-0-	7	1	162	2	N	-0-					11
09	180	#	166	-0-	-14	-0-	5	1	161	2	N	-0-					11
10	186	#	152	-0-	-34	-0-	6	1	146	2	N	-0-					11
11	150	#	111	-0-	-39	-0-	6	1	105	2	N	-0-					11

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
06	180	#	145	-0-	-35	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-
07	186	#	105	-0-	-81	-0-	4	1	101	2	N	-0-					-0-
08	186	#	93	-0-	-93	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-
09	203	R	203	-0-	-0-	-0-	5	1	198	2	N	-0-					-0-
10	186	#	140	-0-	-46	-0-	5	1	135	2	N	-0-					-0-
11	150	#	86	-0-	-64	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-

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
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					4
07	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					4
08	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					4
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					4
10	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					4
11	60	#	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					4

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
06	155	R	155	-0-	-0-	-0-	120	2	35	9	N	32					141
07	170	R	170	-0-	-0-	-0-	142	2	28	9	N	25					166
08	155	#	139	-0-	-16	-0-	110	2	29	9	N	26	162	1			30
09	150	#	145	-0-	-5	-0-	114	2	31	9	N	28					58
10	155	#	152	-0-	-3	-0-	120	2	32	9	N	29					87
11	150	#	128	-0-	-22	-0-	115	2	13	9	N	12					99

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
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	186	#	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	180	#	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*10	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

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

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2093	R	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
07	1993	R	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
08	1953	#	1525	-0-	-428	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
09	1890	#	1463	-0-	-427	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
*10	1953	#	1405	-0-	-548	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
11	1890	#	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	240	#	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	248	#	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	240	#	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	210	#	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-

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
06	240	#	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	#	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	210	#	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	370	R	370	-0-	-0-	-0-	361	2	9	9	N	8					84
07	540	R	540	-0-	-0-	-0-	530	2	10	9	N	9					93
08	622	R	622	-0-	-0-	-0-	613	2	9	9	N	8					101
09	618	R	618	-0-	-0-	-0-	600	2	18	9	N	16					117
10	527	#	217	-0-	-310	-0-	200	2	17	9	N	15					132
11	600	#	441	-0-	-159	-0-	423	2	18	9	N	16					148

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
06	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	93	#	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*11	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

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
06	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	93	#	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	#	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					18
07	124	#	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					18
08	124	#	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					18
09	90	#	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					18
10	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					18
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					18

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 5067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	#	942	-0-	-18	-0-	920	2	22	9	N	20					40
07	993	R	993	-0-	-0-	-0-	972	2	21	9	N	19					59
08	992	#	948	-0-	-44	-0-	923	2	25	9	N	23					82
09	960	#	937	-0-	-23	-0-	927	2	10	9	N	9					91
10	962	R	962	-0-	-0-	-0-	948	2	14	9	N	13					104
11	960	#	883	-0-	-77	-0-	874	2	9	9	N	8					112

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
06	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	186	#	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	186	#	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	180	#	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
06	714	R	714	-0-	-0-	-0-	44	1	670	2	N	-0-					-0-
07	833	R	833	-0-	-0-	-0-	54	1	779	2	N	-0-					-0-
08	593	R	593	-0-	-0-	-0-	42	1	551	2	N	-0-					-0-
09	660	#	563	-0-	-97	-0-	42	1	521	2	N	-0-					-0-
10	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
11	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

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

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	#	100	-0-	-110	-0-	40	1	60	2	N	-0-					-0-
07	217	#	51	-0-	-166	-0-	40	1	11	2	N	-0-					-0-
08	217	#	27	-0-	-190	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	#	145	-0-	-95	-0-	85	1	60	2	N	-0-					73
07	248	#	96	-0-	-152	-0-	85	1	11	2	N	-0-					73
08	248	#	74	-0-	-174	-0-	52	1	22	2	N	-0-					73
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					73
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					73
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					73

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
06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*09	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	#	669	-0-	-81	-0-	659	2	10	9	N	9					80
07	713	#	707	-0-	-6	-0-	700	2	7	9	N	6					86
08	716	R	716	-0-	-0-	-0-	248	1	462	2	N	5					91
							6	9									
09	750	#	447	-0-	-303	-0-	179	1	266	2	N	2					93
							2	9									
10	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					93
11	690	#	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					93

KINDER & PETTY 463325
KEYSER, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 128884 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2862 - 2867

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KEYSER, P. B. WELL #: 2 RRCID -> 128885 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2765 - 2773

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN OIL 528422
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

06	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	155	#	23	-0-	-132	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	90	#	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	124	#	31	-0-	-93	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
06	60	#	59	-0-	-1	-0-	18	1	41	2	N	-0-					-0-
07	62	#	46	-0-	-16	-0-	13	1	33	2	N	-0-					-0-
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	19	1	41	2	N	-0-					-0-
09	60	#	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
10	62	#	20	-0-	-42	-0-	6	1	14	2	N	-0-					-0-
11	60	#	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-

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
06	270	#	244	-0-	-26	-0-	234	3	10	9	N	9					80
07	310	#	258	-0-	-52	-0-	250	3	8	9	N	7					87
08	310	#	293	-0-	-17	-0-	283	3	10	9	N	9					96
09	300	#	285	-0-	-15	-0-	282	3	3	9	N	3					99
*10	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					99
11	270	#	175	-0-	-95	-0-	175	3			N	-0-					99

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
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					146
07	31	#	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					146
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					146
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					146
10	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					146
11	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					146

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
06	31	R	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	N	-0-					-0-
07	42	R	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	2	N	-0-					-0-
08	45	R	45	-0-	-0-	-0-	17	1	28	2	N	-0-					-0-
09	30	#	19	-0-	-11	-0-	6	1	13	2	N	-0-					-0-
10	31	#	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-
11	30	#	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	2	N	-0-					-0-

RWA, LLC 687608
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	#	46	-0-	-14	-0-	35	1	11	3	N	-0-					-0-
07	63	R	63	-0-	-0-	-0-	49	1	14	3	N	-0-					-0-
08	64	R	64	-0-	-0-	-0-	50	1	14	3	N	-0-					-0-
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	40	1	11	3	N	-0-					-0-
10	62	#	43	-0-	-19	-0-	34	1	9	3	N	-0-					-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					47
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
08	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					47
09	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					47
10	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					47
*11	12	R	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2					49

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON-REALTY WELL #: 4 RRCID -> 148551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4573 - 4670

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAVIS, B. A. WELL #: 2 RRCID -> 219806 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2779 - 2789

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-

SOUTHLAKE OPERATING LLC 805563
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 147995 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4224 - 4232

06	14B2	EXT	5288	-0-	5288	67547	5075	2	213	9	N	194	185	1			103
07	14B2	EXT	5641	-0-	5641	73188	5517	2	124	9	N	113	150	1			66
08	T. A.		5736	-0-	5736	78924	5705	2	31	9	N	28					94
09	14B2	EXT	4920	-0-	4920	83844	4898	2	22	9	N	20					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					2
07	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					2
08	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					2
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					2
10	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					2
*11	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					2

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK

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
06	480	#	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					58
07	496	#	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					58
08	496	#	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					58
09	480	#	437	-0-	-43	-0-	437	3			N	-0-					58
10	496	#	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-					58
11	480	#	423	-0-	-57	-0-	423	3			N	-0-	58	1			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	970	R	970	-0-	-0-	-0-	967	3	3	9	N	3					135
07	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	1019	3	1	9	N	1					136
08	985	R	985	-0-	-0-	-0-	983	3	2	9	N	2					138
09	960	#	293	-0-	-667	-0-	293	3			N	-0-					138
10	1023	#	948	-0-	-75	-0-	945	3	3	9	N	3					141
*11	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	1002	3	8	9	N	7					148

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	#	1083	-0-	-57	-0-	1080	3	3	9	N	3					174
07	1178	#	1091	-0-	-87	-0-	1089	3	2	9	N	2					176
08	1147	#	1124	-0-	-23	-0-	1123	3	1	9	N	1					177
09	1110	#	998	-0-	-112	-0-	994	3	4	9	N	4					181
10	1147	#	1012	-0-	-135	-0-	1010	3	2	9	N	2					183
11	1080	#	954	-0-	-126	-0-	954	3			N	-0-					183

KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	124	#	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-

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
06	333	R	333	-0-	-0-	-0-	329	3	4	9	N	4	1	8			104
07	344	R	344	-0-	-0-	-0-	341	3	3	9	N	3	1	8			106
08	350	R	350	-0-	-0-	-0-	344	3	6	9	N	5	1	8			110
09	343	R	343	-0-	-0-	-0-	337	3	6	9	N	5					115
10	346	R	346	-0-	-0-	-0-	342	3	4	9	N	4					119
*11	337	R	337	-0-	-0-	-0-	330	3	7	9	N	6					125

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940

LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	#	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	12	#	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-

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
06	150	#	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	155	#	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	150	#	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	155	#	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	120	#	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-

BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

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-

WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
FORT RICHARSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

06	780	#	557	-0-	-223	-0-	518	1	39	2	N	-0-					-0-
07	806	#	202	-0-	-604	-0-	188	1	14	2	N	-0-					-0-
08	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	690	#	686	-0-	-4	-0-	638	1	48	2	N	-0-					-0-
10	713	#	354	-0-	-359	-0-	329	1	25	2	N	-0-					-0-
11	570	#	404	-0-	-166	-0-	376	1	28	2	N	-0-					-0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

06	210	#	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					61
07	217	#	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					61
08	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					61
09	210	#	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-					61
10	217	#	42	-0-	-175	-0-	42	2			N	-0-					61
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					61

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

06	210	#	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					61
07	217	#	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					61
08	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					61
09	210	#	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-					61
10	217	#	42	-0-	-175	-0-	42	2			N	-0-					61
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					61

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

06	210	#	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					62
07	217	#	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					62
08	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					62
09	210	#	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-					62
10	217	#	43	-0-	-174	-0-	43	2			N	-0-					62
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					62

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
RED BEAR WELL #: 1 RRCID -> 269712 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5022 - 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
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	20	8			6
*06	1520		-0-	-0-	-1520	-0-					N	46	2	8			50
07	2356		4317	-0-	1961	1961	4274	2	43	9	N	39	28	8			61
08	2356		9273	-0-	6917	8878	9193	2	80	9	N	73	21	8			113
09	2280		12237	-0-	9957	18835	12169	2	68	9	N	62	23	8			152
10	2356		7460	-0-	5104	23939	7401	2	59	9	N	54	9	8			197
11	2280		6500	-0-	4220	28159	6405	2	95	9	N	86	167	1	10	8	106

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-

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
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	720	N	642	-0-	-78	-0-	642	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					88
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					88
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					88
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					88
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	20	2	57	9	N	52	122	1			18
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					18

HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					48
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					48
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					48
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

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

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

06	330	N	46	-0-	-284	-0-	46	3			N	-0-					57
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					57
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					57
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					57
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					57
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					57

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

06	1980	N	1774	-0-	-206	-0-	1774	3			N	-0-					60
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					60
08	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1695	3			N	-0-					60
09	1770	N	873	-0-	-897	-0-	873	3			N	-0-					60
10	2077	N	1849	-0-	-228	-0-	1849	3			N	-0-					60
*11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					60

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 035430
COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					31
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	123	2	17	9	Y	15					166
07	T. A.		48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-					166
08	T. A.		227	-0-	227	275	202	2	25	9	Y	23					189
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	275					Y	21	146	1	1	8	63
10	T. A.		547	-0-	547	822	521	2	26	9	Y	24					87
*11	1307	R	485	-0-	-822	-0-	485	2			Y	-0-					87

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3138		3138	-0-	-0-	-0-	3017	2	121	9	N	110	155	1			98
07	3367		3367	-0-	-0-	-0-	3265	2	102	9	N	93					191
08	3081		3081	-0-	-0-	-0-	2994	2	87	9	N	79	163	1			107
09	2670		1998	-0-	-672	-0-	1998	2			N	-0-					107
10	2759		1009	-0-	-1750	-0-	1007	2	2	9	N	2					109
11	2670		789	-0-	-1881	-0-	789	2			N	-0-					109

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	723	-0-	-177	-0-	719	2	4	9	N	4					275
07	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					275
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					275
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					275
*10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					275
11	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	2			N	-0-					275

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
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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AYRES, C. D. //CONT.// 039528
GREEN WELL #: 4 RRCID -> 102763 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 3672 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

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
06	570	N	499	-0-	-71	-0-	143	1	356	2	N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	143	1	1069	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	143	1	1665	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	143	1	2183	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	40	1	355	2	N	-0-					-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	81	1	325	2	N	-0-					-0-

RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					37
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					37
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					37
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					37
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					37
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					37

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
09	840	N	632	-0-	-208	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
*11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	600	N	366	-0-	-234	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
NASH, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 181705 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1568 - 1580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

06	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

GILMORE-SAMUELS WELL #: 8 RRCID -> 067098 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 3290 - 3306

06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

WALKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117452 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4924 - 4932

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					31
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					31
08	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					31
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					31
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					31
11	450	N	246	-0-	-204	-0-	246	2			N	-0-					31

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

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

BRITTON OPERATING, INC. 094640
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					23
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					23
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-					23
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-					23
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					23
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23

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
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					24
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					24
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					24
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					24
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					24
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 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
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					24
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					24
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					24
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					24
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					24
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					24

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

CP EXPLORATION TX OPERATING LLC 186316

NOWAK-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 115018 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3294 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	421	-0-	-119	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	420	N	211	-0-	-209	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-

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
06	1470	N	456	-0-	-1014	-0-	80	1	376	2	Y	-0-					13
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	105	1	431	2	Y	-0-					13
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	105	1	418	2	Y	-0-					13
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	89	1	341	2	Y	-0-					13
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	75	1	297	2	Y	-0-					13
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	69	1	221	2	Y	-0-					13

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 156633 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 4570 - 4580

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

FLARE OIL INC. 271640
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 077572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1560 - 1580

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

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					51
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	N	1					52
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					53
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	9	N	1					54

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

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-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 071893 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

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-

GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

06	510	N	288	-0-	-222	-0-	163	1	125	2	N	-0-					132
07	434	N	157	-0-	-277	-0-	157	2			N	-0-					132
08	465	N	220	-0-	-245	-0-	5	1	215	2	N	-0-					132
09	300	N	100	-0-	-200	-0-	54	1	46	2	N	-0-					132
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					132
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					132

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

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

HAMMAN, BLAKE 350160
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					25
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					25
08	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1236	3			N	-0-					25
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					25
*10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					25
11	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	1040	3			N	-0-					25

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					46
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					46
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					46
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					46

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					44
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

HORN, BILL JR. 400123
MARTIN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 061694 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5060 - 5076

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

IPACT 425810
VANNOY, G. R. WELL #: B 1 RRCID -> 071892 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 2730 - 2740

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	95 25	1 9	771	2	N	23					129
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	71 10	1 9	597	2	N	9					138
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	96 1	1 9	654	2	N	1					139
*09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9	600	2	N	2	98	1			43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	112	1	586	2	N	-0-					105
07	1085	N	858	-0-	-227	-0-	112	1	746	2	N	-0-					105
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	112 1	1 9	834	2	N	1					106
*09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	108 2	1 9	811	2	N	2	72	1			36
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					36

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	N	-0-					12
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	12	1	83	2	N	-0-					12
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	N	-0-					12
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-	8	1			4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					4

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	#	1222	-0-	-8	-0-	1222	2			Y	-0-					16
07	1302	#	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			Y	-0-					16
08	1302	#	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			Y	-0-					16
09	1260	#	1185	-0-	-75	-0-	1185	2			Y	-0-					16
10	1302	#	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					16
11	1230	#	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					16

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	330	-0-	-360	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	45	1	303	2	N	-0-					-0-
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	45	1	308	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	2	N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	N	-0-					-0-
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	5070		5070	-0-	-0-	-0-	5067	2	3	9	N	3					38
07	5382		5382	-0-	-0-	-0-	124	1	5258	2	N	-0-					38
08	5401		5401	-0-	-0-	-0-	124	1	5275	2	N	2					40
							2	9									
*09	5169		5169	-0-	-0-	-0-	120	1	5049	2	N	-0-					40
10	4650		NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					40
11	4500		NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					40

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
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	20	1	29	2	Y	9					42
							10	9									
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	14	1	16	2	Y	7					49
							8	9									
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	28	1	24	2	Y	-0-					49
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	24	1	16	2	Y	7					56
							8	9									
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	18	1	12	2	Y	-0-					56
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	14	1	12	2	Y	10					66
							11	9									

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
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-

KING OIL & GAS 463711
STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	2			N	-0-					108
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					108
08	806	N	671	-0-	-135	-0-	671	2			N	-0-					108
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					108
10	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					108
11	660	N	514	-0-	-146	-0-	514	2			N	-0-					108

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

LEE & KESSLER 495050
HARTNETT WELL #: 2 RRCID -> 037078 COMPL. DATE 05/11/1965 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1302 - 1342

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

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
06	210	N	57	-0-	-153	-0-	57	2			N	-0-					15
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					15
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					15
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					15
10	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			N	-0-					15
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					15

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
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-

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
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					20
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					20
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					20
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					20
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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
06	630	N	565	-0-	-65	-0-	78	1	487	2	N	-0-					-0-
07	651	N	582	-0-	-69	-0-	85	1	497	2	N	-0-					-0-
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	89	1	517	2	N	-0-					-0-
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	75	1	458	2	N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	88	1	512	2	N	-0-					-0-
11	600	N	536	-0-	-64	-0-	79	1	457	2	N	-0-					-0-

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
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	49	1	114	2	N	-0-					1
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	59	1	145	2	N	-0-					1
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	59	1	129	2	N	-0-					1
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	N	-0-					1
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	43	1	103	2	N	-0-					1
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	33	1	88	2	N	-0-					1

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
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-

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					24
07	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					24
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					24
09	510	N	406	-0-	-104	-0-	406	2			N	-0-					24
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					24
11	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	2			N	-0-					24

HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	560	-0-	-130	-0-	560	2			N	-0-					65
07	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			N	-0-					65
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					65
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					65
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					65
*11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					65

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					17
07	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			N	-0-					17
08	310	N	84	-0-	-226	-0-	84	2			N	-0-					17
09	300	N	182	-0-	-118	-0-	182	2			N	-0-					17
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					17
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					17

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
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					12
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					12
08	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					12
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					12
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					12
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					12

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
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-					109
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			Y	-0-					109
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					109
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					109
*10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					109
*11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			Y	-0-					109

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
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	315	3	3	9	N	3					121
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	340	3	2	9	N	2					123
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	399	3	2	9	N	2					125
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					125
*10	341	N	301	-0-	-40	-0-	294	3	7	9	N	6					131
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	338	3	2	9	N	2					133

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
06	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					52
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					52
08	2263	N	1991	-0-	-272	-0-	1991	3			N	-0-					52
09	2340	N	1606	-0-	-734	-0-	1606	3			N	-0-					52
10	2294	N	1313	-0-	-981	-0-	1313	3			N	-0-					52
11	1920	N	1302	-0-	-618	-0-	1302	3			N	-0-					52

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
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	20	1	41	2	N	-0-					112
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	16	1	28	2	N	-0-					112
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	33	1	57	2	N	-0-					112
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	12	1	30	2	N	-0-					112
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	17	1	42	2	N	-0-					112
11	180	N	21	-0-	-159	-0-	6	1	15	2	N	-0-					112

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
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					22
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					22
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					22
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					22
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					22
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					22

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
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					14
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					14
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					14
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					14
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					14
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					14

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
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					19
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					19
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					19
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					19
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					19
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					19

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
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	10	1	125	2	N	-0-					28
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	N	-0-					28
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	-0-					28
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	12	1	128	2	N	-0-					28
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	2	N	-0-					28
11	150	N	29	-0-	-121	-0-	3	1	26	2	N	-0-					28

R L S OIL AND GAS 687228
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					59
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					59
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					59
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					59
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					59
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	10	2	1	9	N	1	1	8			59

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
06	510	N	452	-0-	-58	-0-	448	2	4	9	N	4					134
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	477	2	2	9	N	2					136
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9	N	3					139
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	430	2	3	9	N	3					142
10	465	N	339	-0-	-126	-0-	335	2	4	9	N	4					146
11	480	N	78	-0-	-402	-0-	78	2			N	-0-					146

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					38
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					38
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					38
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					38
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					38
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					38

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
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

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-

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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					9
07	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					9
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					9
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					9
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					9
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					9

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					7
07	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					7
08	558	N	65	-0-	-493	-0-	65	2			N	-0-					7
09	540	N	55	-0-	-485	-0-	55	2			N	-0-					7
10	248	N	15	-0-	-233	-0-	15	2			N	-0-					7
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					7

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

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
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

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
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					23
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					23
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					23
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					23
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					23
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					23

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
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
06	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	360	N	256	-0-	-104	-0-	256	2			N	-0-					-0-

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

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

06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					16
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					16
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					16
09	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	3			N	-0-					16
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					16
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					16

WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					115
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	95	1			20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					88
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					88
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					88
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					88
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					88
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					88

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					61
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					61
08	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	3			N	-0-					61
09	330	N	156	-0-	-174	-0-	156	3			N	-0-					61
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					61
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					61

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
06	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	3			N	-0-					15
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					15
08	527	N	300	-0-	-227	-0-	300	3			N	-0-					15
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					15
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					15
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					15

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					91
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					91
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					91
09	450	N	132	-0-	-318	-0-	132	3			N	-0-					91
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					91
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					91

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

06	2821		2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					71
07	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					71
08	2790	N	2619	-0-	-171	-0-	2619	3			N	-0-					71
09	2700	N	958	-0-	-1742	-0-	958	3			N	-0-					71
10	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					71
*11	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					71

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

06	600	N	250	-0-	-350	-0-	41	1	209	3	Y	-0-					-0-
07 INC G-10			354	-0-	354	354	72	1	282	3	Y	-0-					-0-
08 INC G-10			772	-0-	772	1126	225	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	1300	N	697	-0-	-603	523	178	1	519	3	Y	-0-					-0-
10	1281	N	758	-0-	-523	-0-	229	1	529	3	Y	-0-					-0-
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	260	1	498	3	Y	-0-					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
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
06	420	N	152	-0-	-268	-0-	152	2			N	-0-					31
07	372	N	108	-0-	-264	-0-	108	2			N	-0-					31
08	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					31
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					31
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	N	-0-					31
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					31

MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

06	510	N	285	-0-	-225	-0-	31	1	248	2	N	5					80
							6	9									
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	38	1	321	2	N	5					85
							6	9									
08	558	N	399	-0-	-159	-0-	49	1	325	2	N	23					108
							25	9									
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	43	1	382	2	N	29					137
							32	9									
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	380	2	N	85	180	1			42
							94	9									
11	390	N	330	-0-	-60	-0-	41	1	239	2	N	45					87
							50	9									

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					39
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					39
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					39
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					39
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					39
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

06	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					6
07	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					6
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					6
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					6
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					6
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

06	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					21
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					21
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					21
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					21
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					21
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					21

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
CAMPSEY, LON WELL #: 2 RRCID -> 126576 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5480 - 5490

06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	700	-0-	-680	-0-	700	2			N	-0-					-0-

WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					94
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					94
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					94
09	900	N	446	-0-	-454	-0-	446	2			N	-0-					94
10	589	N	433	-0-	-156	-0-	433	2			N	-0-					94
11	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	2			N	-0-					94

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 111370 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4630 - 4645

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

WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					37
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					37
08	589	N	393	-0-	-196	-0-	393	2			N	-0-					37
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					37
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					37
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					37

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

06	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3			N	-0-					60
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					60
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					60
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					60
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					60
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					60

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

06	1560	N	1036	-0-	-524	B	-0-	873	2	163	9	N	148								305
07	2365	N	2365	-0-	-0-	B	-0-	2248	2	117	9	N	106	177	1						234
08	2167	N	2167	-0-	-0-	B	-0-	2004	2	163	9	N	148	179	1						203
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09	1716	N	1716	-0-	-0-	B	-0-	1613	2	103	9	N	94	149	1		1	8			147
*10	2143	N	2143	-0-	-0-	B	-0-	2143	2			N	-0-								147
11	1560	N	1023	-0-	-537	B	-0-	1023	2			N	-0-								147

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

*04	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	967	2	7	9	Y	6								7
*05	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	2			Y	-0-								7
*06	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2			Y	-0-								7
*07	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			Y	-0-								7
*08	682	N	137	-0-	-545	B	-0-	137	2			Y	-0-								7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
*09	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					Y	-0-								7
*10	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2			Y	-0-								7
*11	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	2			Y	-0-								7

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT								-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT								-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT								-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT								-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT								-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT								-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	563	-0-	-157	-0-	561	2	2	9	N	2					23
07	1054	N	838	-0-	-216	-0-	838	2			N	-0-					23
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					23
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					23
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					23
11	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1031	2			N	-0-					23

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

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

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

06	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-				N	-0-					180
07	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3		N	-0-					180
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					180
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					180
*10	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3		N	-0-					180
*11	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3		N	-0-					180

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

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

WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

06	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-				N	-0-					-0-
07	15	N	-0-	-0-	-15	B	-0-				N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	48	1	4 2	N	-0-					-0-
*11	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	285	1	21 2	N	-0-					-0-

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
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	15	-0-	-233	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	196	1	15	2	N	-0-					-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					36
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					36
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					36
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					36
10	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-					36
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-					36

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
06	1620	#	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					70
07	1674	#	1027	-0-	-647	-0-	1027	3			N	-0-					70
08	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					70
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					70
*10	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					70
11	990	#	193	-0-	-797	-0-	193	3			N	-0-					70

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
06	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					81
07	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					81
08	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					81
09	360	#	217	-0-	-143	-0-	217	2			Y	-0-					81
10	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					81
11	360	#	359	-0-	-1	-0-	359	2			Y	-0-					81

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
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	6			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2013 - PLUGGED 03-21-2013

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

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

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
06	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	2			N	-0-					93
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					93
08	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	2			N	-0-					93
09	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	2			N	-0-					93
*10	651	N	374	-0-	-277	-0-	374	2			N	-0-	57	1	36	6	-0-
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					-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
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	7	1	591	2	N	-0-					35
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	7	1	587	2	N	-0-					35
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	8	1	693	2	N	-0-					35
*09	600	N	565	-0-	-35	-0-	7	1	558	2	N	-0-					35
*10	589	N	430	-0-	-159	-0-	4	1	426	2	N	-0-					35
11	690	N	414	-0-	-276	-0-	5	1	409	2	N	-0-					35

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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	100					Y	20					76
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	100					Y	16					92
08	DLQ G-10		527	-0-	527	627	512	3	15	9	Y	14					106
09	DLQ G-10		142	-0-	142	769	129	3	13	9	Y	12	85	1			33
10	DLQ G-10		76	-0-	76	845	65	3	11	9	Y	10					43
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	845					Y	16					59

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2013 - PLUGGED 08-16-2013

JERMYN, WEST (CADDO-MF) //CONT.// 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 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
06	2730	#	2363	-0-	-367	-0-	210	1	2153	2	Y	-0-					88
07	2821	#	2503	-0-	-318	-0-	217	1	2260	2	Y	24					112
							26	9									
08	2542	#	2517	-0-	-25	-0-	217	1	2199	2	Y	92					204
							101	9									
09	2280	#	2269	-0-	-11	-0-	210	1	2017	2	Y	38					242
							42	9									
10	2449	#	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					242
11	2430	#	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					242

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	126	-0-	-54	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	240	#	110	-0-	-130	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*10	248	#	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	240	#	127	-0-	-113	-0-	127	2			N	-0-					-0-

GREEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	#	112	-0-	-167	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	270	#	112	-0-	-158	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*10	279	#	100	-0-	-179	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	270	#	131	-0-	-139	-0-	131	2			N	-0-					-0-

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
06	480	#	339	-0-	-141	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	496	#	280	-0-	-216	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	465	#	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	420	#	296	-0-	-124	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	420	#	147	-0-	-273	-0-	147	2			N	-0-					-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) //CONT.// 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RWA, LLC 687608
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	#	195	-0-	-465	-0-	146	1	46	3	N	3					34
							3	9									
07	682	#	140	-0-	-542	-0-	107	1	31	3	N	2					36
							2	9									
08	465	#	159	-0-	-306	-0-	124	1	33	3	N	2					38
							2	9									
09	270	#	160	-0-	-110	-0-	126	1	33	3	N	1					39
							1	9									
10	248	#	205	-0-	-43	-0-	161	1	43	3	N	1					40
							1	9									
11	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					40

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
SMITH-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 100626 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5150 - 5176

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	209	-0-	-241	-0-	209	2			N	-0-					23
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					23
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					23
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					23
10	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					23
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					23

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					-0-

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

06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700

06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					33
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	3000	N	3222	-0-	222	222	3144	2	78	9	N	71					104
10	3100	N	4259	-0-	1159	1381	4192	2	67	9	N	61					165
*11	3000	N	3432	-0-	432	1813	3343	2	89	9	N	81	164	1			82

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 253663 COMPL. DATE 01/06/1980 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4747 - 4753

06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	33	1	189	2	N	-0-					-0-
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	33	1	114	2	N	-0-					-0-
08	217	N	94	-0-	-123	-0-	33	1	61	2	N	-0-					-0-
09	210	N	103	-0-	-107	-0-	33	1	70	2	N	-0-					-0-
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	33	1	67	2	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	33	1	49	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	421	-0-	-149	-0-	421	2			N	-0-					17
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					17
08	837	N	391	-0-	-446	-0-	391	2			N	-0-					17
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					17
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					17
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					26
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					26
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					26
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					26
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					26
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					26

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
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					93
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					93
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					93
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					93
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					93
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					93

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
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

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
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	2			N	-0-					27
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					27
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					27
09	480	N	135	-0-	-345	-0-	135	2			N	-0-					27
10	527	N	131	-0-	-396	-0-	131	2			N	-0-					27
11	480	N	126	-0-	-354	-0-	126	2			N	-0-					27

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
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
06	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	3			N	-0-					77
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					77
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					77
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	3	2	9	N	2					79
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2	9	N	2					81
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					81

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	741	2	6	9	N	5					116
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	755	2	9	9	N	8					124
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	701	2	15	9	N	14					138
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	540	2	7	9	N	6					144
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					144
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

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
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	43	1	65	2	N	21					91
							23	9									
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	47	1	65	2	N	12					103
							13	9									
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	47	1	63	2	N	8					111
							9	9									
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	46	1	60	2	N	4	90	1			25
							4	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					20
07	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					20
08	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	3			N	-0-					20
09	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					20
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					20
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	484	3	9	9	N	8					28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	273	1	837	3	N	29					68
							32	9									
07	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	276	1	824	3	N	13					81
							14	9									
08	1302	#	1118	-0-	-184	-0-	269	1	818	3	N	28					109
							31	9									
09	1260	#	1106	-0-	-154	-0-	274	1	789	3	N	39					148
							43	9									
10	1302	#	1073	-0-	-229	-0-	264	1	796	3	N	12					160
							13	9									
11	1140	#	1027	-0-	-113	-0-	253	1	762	3	N	11					171
							12	9									

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	805	R	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					7
07	823	R	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					7
08	827	R	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					7
09	810	#	792	-0-	-18	-0-	792	2			N	-0-					7
10	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					7
11	810	#	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					7

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	#	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	279	#	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	270	#	201	-0-	-69	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	#	131	-0-	-79	-0-	120	1	11	2	N	-0-					-0-
07	217	#	12	-0-	-205	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	632	R	632	-0-	-0-	-0-	90	1	542	2	N	-0-					-0-
07	656	R	656	-0-	-0-	-0-	93	1	563	2	N	-0-					-0-
08	621	R	621	-0-	-0-	-0-	90	1	531	2	N	-0-					-0-
09	600	#	585	-0-	-15	-0-	90	1	495	2	N	-0-					-0-
10	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
11	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	#	2532	-0-	-48	-0-	120	1	2412	2	N	-0-					-0-
07	2914	#	2633	-0-	-281	-0-	124	1	2509	2	N	-0-					-0-
08	2914	#	2484	-0-	-430	-0-	120	1	2364	2	N	-0-					-0-
09	2820	#	2325	-0-	-495	-0-	120	1	2205	2	N	-0-					-0-
10	2666	#	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2550	#	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-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
06	360	#	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					27
07	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					27
08	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					27
09	330	#	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					27
*10	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					27
11	330	#	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					27

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
06	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					11
07	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					11
08	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					11
09	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					11
*10	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					11
11	390	#	219	-0-	-171	-0-	219	2			Y	-0-					11

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32401 10/01/2012

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1056	2	12	9	N	11					161
07	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1031	2	6	9	N	5					166
08	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1052	2	10	9	N	9					175
09	1080	N	961	-0-	-119	-0-	955	2	6	9	N	5					180
10	1023	N	846	-0-	-177	-0-	829	2	17	9	N	15					195
11	1020	N	695	-0-	-325	-0-	685	2	10	9	N	9					204

DURHAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011 - PLUGGED 04/29/11

CIMARRON HYDROCARBONS CORP 153462
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 125014 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 5407 - 5423

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					97
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					97
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					97
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					97
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					97
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					97

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

06	480	N	284	-0-	-196	-0-	284	3			N	-0-					125
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					125
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					125
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					125
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					125
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					125

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

06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	2	Y	-0-					9
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	Y	-0-					9
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	Y	-0-					9
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	Y	-0-					9
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	21	1	260	2	Y	-0-					9
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	23	1	264	2	Y	-0-					9

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					52
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					106
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					106
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					106
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					106
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					106
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					106

DURHAM "A-1" WELL #: 4 RRCID -> 148291 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5207 - 5568

06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					161
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					161
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					161
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					161
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					161
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					161

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

06	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1179	3	8	9	Y	7					70
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1351	3	130	9	Y	118	171	1			17
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1370	3	17	9	Y	15					32
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1497	3	13	9	Y	12					44
*10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1513	3	20	9	Y	18					62
*11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1519	3	12	9	Y	11					73

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

06	480	N	436	-0-	-44	-0-	427	3	9	9	N	8					71
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	440	3	133	9	N	121	173	1			19
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	491	3	23	9	N	21					40
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	428	3	17	9	N	15					55
10	558	N	466	-0-	-92	-0-	453	3	13	9	N	12					67
11	510	N	354	-0-	-156	-0-	342	3	12	9	N	11					78

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
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
06	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-					66
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					66
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					66
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					66
10	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	3			N	-0-					66
11	540	N	429	-0-	-111	-0-	429	3			N	-0-					66

DENDINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169990 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5564 - 5578

*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					61
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					21
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					21
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					21
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					21
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					21
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					21

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

06	3000	X	2762	-0-	-238	-0-	2762	2			N	-0-					28
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	124	1	3702	2	N	-0-					28
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	124	1	3520	2	N	-0-					28
*09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	120	1	3215	2	N	-0-					28
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					28
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					28

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	120	1	186	2	N	68	129	1			114
							75	9									
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	124	1	181	2	N	61					175
							67	9									
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	124	1	183	2	N	70					245
							77	9									
*09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	120	1	155	2	N	46	127	1			164
							51	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1113	2	51	9	N	46					114
07	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	124	1	1096	2	N	50	58	1			106
							55	9									
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	124	1	1003	2	N	32					138
							35	9									
*09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	120	1	757	2	N	26					164
							29	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	120	1	1460	2	N	51					90
							56	9									
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	124	1	1496	2	N	64	131	1			23
							70	9									
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	124	1	1488	2	N	40					63
							44	9									
*09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	120	1	1436	2	N	41					104
							45	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1444	2	6	9	N	5					49
07	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	1492	2	14	9	N	13					62
08	1705	N	1137	-0-	-568	-0-	1130	2	7	9	N	6					68
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1626	2	6	9	N	5					73
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1663	2	2	9	N	2					75
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					75

PURSLEY, JOHN 683191
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	28	1	41	2	N	-0-					16
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	23	1	36	2	N	-0-					16
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	25	1	40	2	N	-0-					16
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	22	1	35	2	N	-0-					16
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	26	1	39	2	N	-0-					16
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	16	1	30	2	N	-0-					16

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RANGE WELL #: 23 RRCID -> 205408 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 4079 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2389	R	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
07	2581	R	2581	-0-	-0-	-0-	110	1	2471	2	N	-0-					-0-
08	2524	R	2524	-0-	-0-	-0-	104	1	2420	2	N	-0-					-0-
09	2391	R	2391	-0-	-0-	-0-	116	1	2275	2	N	-0-					-0-
10	2480	#	2010	-0-	-470	-0-	96	1	1914	2	N	-0-					-0-
11	2490	#	1779	-0-	-711	-0-	237	1	1542	2	N	-0-					-0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN A WELL #: 1 RRCID -> 264557 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266

06	8711		8711	-0-	-0-	-0-	8452	2	259	9	N	235	154	1			176
07	INC G-10		9245	-0-	9245	9245	9039	2	206	9	N	187	173	1	1	8	189
08	0	W	5620	-0-	5620	14865	5501	2	119	9	N	108	155	1			142
09	19088		4223	-0-	-14865	-0-	4088	2	135	9	N	123	174	1			91
10	9238	#	2251	-0-	-6987 B	-6987	2188	2	63	9	N	57					148
11	8940	#	1263	-0-	-7677 B	-14664	1226	2	37	9	N	34					182

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948

06	0	W	17233	-0-	17233	17233	16849	2	384	9	N	349	181	1			168
07	0	W	39304	-0-	39304	56537	38681	2	623	9	N	566	543	1			191
08	89458		32921	-0-	-56537	-0-	32524	2	397	9	N	361	349	1			203
09	42210		25818	-0-	-16392	-0-	25523	2	295	9	N	268	346	1			125
10	39308		22045	-0-	-17263 B	-17263	21827	2	218	9	N	198	175	1			148
11	38040		17297	-0-	-20743 B	-38006	17100	2	197	9	N	179	186	1			141

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

06	13500		11949	-0-	-1551	46528	11866	3	83	9	N	75					117
07	13950		10819	-0-	-3131	43397	10805	3	14	9	N	13					130
08	0	W	10048	-0-	10048	53445	10009	3	39	9	N	35					165
09	0	W	8938	-0-	8938	62383	8895	3	43	9	N	39	160	1			44
*10	4867	N	8622	-0-	3755 B	66138	8604	3	18	9	N	16					60
*11	12166		7689	-0-	-4477 B	61661	7655	3	34	9	N	31					91

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
RICHARDS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 250083 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5254 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	1675	-0-	-1235	-0-	1649	2	26	9	N	24	4	8			231
*07	2852	#	1619	-0-	-1233	-0-	1599	2	20	9	N	18	249	1			-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32285 08/01/2013

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
06	390	#	66	-0-	-324	-0-	64	2	2	9	N	2					108
07	155	#	81	-0-	-74	-0-	72	2	9	9	N	8					116
08	186	#	168	-0-	-18	-0-	133	2	35	9	N	32					148
09	180	#	91	-0-	-89	-0-	61	2	30	9	N	27					175
10	186	#	138	-0-	-48	-0-	115	2	23	9	N	21	93	1			103
11	150	#	90	-0-	-60	-0-	70	2	20	9	N	18					121

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
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1106	-0-	-244	-0-	1102	3	4	9	N	4					125
07	1550	N	1178	-0-	-372	-0-	1174	3	4	9	N	4					129
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1222	3	2	9	N	2					131
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1289	3	3	9	N	3					134
*10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					134
*11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1279	3	2	9	N	2					136

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BRUNDIDGE WELL #: 6 RRCID -> 116574 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4094 - 4104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-					-0-
07	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-					-0-
08	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					-0-
09	840	N	680	-0-	-160	-0-	680	2			N	-0-					-0-
10	837	N	261	-0-	-576	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDALL (CADDO) 48814 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
SOGGY BOTTOM BROTHERS INC 800229
STINSON, LUCY WELL #: 1 RRCID -> 021434 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3321 - 3353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	120 #	105	-0-	-15	-0-	104	3	1	9	N	1					61
07	127 R	127	-0-	-0-	-0-	116	3	11	9	N	10					71
08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	131	1	1	9	N	1					72
09	120 #	98	-0-	-22	-0-	97	3	1	9	N	1					73
*10	197 R	197	-0-	-0-	-0-	196	3	1	9	N	1					74
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					74

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
06	990 #	969	-0-	-21	-0-	969	3			N	-0-					160
07	1023 #	919	-0-	-104	-0-	917	3	2	9	N	2					162
08	1023 #	960	-0-	-63	-0-	947	3	13	9	N	12					174
09	990 #	930	-0-	-60	-0-	922	3	8	9	N	7					181
10	1023 #	959	-0-	-64	-0-	949	3	10	9	N	9					190
11	960 #	820	-0-	-140	-0-	820	3			N	-0-	129	1			61

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
06	690 #	667	-0-	-23	-0-	659	3	8	9	N	7					31
07	713 #	666	-0-	-47	-0-	662	3	4	9	N	4					35
08	713 #	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					35
09	690 #	670	-0-	-20	-0-	670	3			N	-0-					35
10	713 #	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					35
*11	714 R	714	-0-	-0-	-0-	690	3	24	9	N	22					57

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	2			N	-0-					70
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					70
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					70
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					70
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					70
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					70

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
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	270	N	78	-0-	-192	-0-	78	2			N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					38
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					38
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					38
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					38
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					38

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
KINCY WELL #: 1 RRCID -> 267692 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9575 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3316		2043	-0-	-1273	-0-	2043	2			N	-0-					12
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					12
08	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1713	2			N	-0-					12
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					12
10	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	2001	2			N	-0-					12
*11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					12

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1120	2	10	9	N	9	161	1			558
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1142	2	15	9	N	14					572
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					572
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1377	2	13	9	N	12					584
*10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1222	2	24	9	N	22					606
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					606

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
06	1748	R	671	-0-	-1077	-0-	668	2	3	9	N	3					30
07	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					30
08	2180	R	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					30
09	1548	R	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					30
*10	1472	R	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					30
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					30

WADE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

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

KINDER (CADDO BASAL CONGL.) 49381 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MAXWELL, VIRGIL E. WELL #: 5 RRCID -> 193912 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4782 - 4788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	279	N	81	-0-	-198	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					28
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					28
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					28
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					28
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					28
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					28

KINDER (CONGL) //CONT.// 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HERRING, RAY //CONT.// 380295
KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					30
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					30
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			Y	-0-					30
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					30
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					30
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					30

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
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					32
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					32
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					32
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	2	N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	35	1	81	2	N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	28	1	58	2	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	32	1	64	2	N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	16	1	37	2	N	-0-					-0-

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
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	37	1	109	2	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	57	1	132	2	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	56	1	116	2	N	-0-					-0-
09	150	N	4	-0-	-146	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	43	1	86	2	N	-0-					-0-
11	180	N	83	-0-	-97	-0-	25	1	58	2	N	-0-					-0-

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
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	2	N	-0-					34
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	12	1	28	2	N	-0-					34
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	12	1	24	2	N	-0-					34
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					34
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	8	1	16	2	N	-0-					34
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	2	N	-0-					34

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	32	1	96	2	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	57	1	132	2	N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	59	1	123	2	N	-0-					-0-
09	120	N	6	-0-	-114	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	49	1	99	2	N	-0-					-0-
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	30	1	69	2	N	-0-					-0-

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
WRAGG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					73
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					73
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					73
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					73
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					73
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					73

KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX (CADDO) //CONT.// 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					63
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					63
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					63
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					63
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					63
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					63

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
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2012

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
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					2
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					2
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					2
09	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	3			N	-0-					2
10	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					2
11	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	3			N	-0-					2

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
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	426	3	3	9	Y	3					50
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	470	3	3	9	Y	3					53
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	3	1	9	Y	1					54
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	448	3	2	9	Y	2					56
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	463	3	3	9	Y	3					59
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					59

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 174187 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5315 - 5332

06	3358	R	3358	-0-	-0-	-0-	3358	1			N	-0-					-0-
07	3704	R	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
08	3761	R	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
09	1920	#	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	#	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	2940	#	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

06	1710	#	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	#	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
08	1829	#	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	1770	#	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
10	1767	#	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 8 RRCID -> 182809 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5270

06	2490	#	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	#	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	2635	#	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	2550	#	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
10	2542	#	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

06	3890	R	3890	-0-	-0-	-0-	3862	2	28	9	N	25					135
07	3386	R	3386	-0-	-0-	-0-	3355	2	31	9	N	28					163
08	3437	R	3437	-0-	-0-	-0-	3407	2	30	9	N	27	173	1			17
09	3536	R	3536	-0-	-0-	-0-	3507	2	29	9	N	26					43
*10	3329	R	3329	-0-	-0-	-0-	3309	1	20	9	N	18					61
11	3900	#	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					61

EDWARDS WELL #: 10 RRCID -> 185605 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2485	R	2485	-0-	-0-	-0-	113	1	2372	3	Y	-0-					18
07	2470	R	2470	-0-	-0-	-0-	110	1	2360	3	Y	-0-					18
08	2421	R	2421	-0-	-0-	-0-	106	1	2315	3	Y	-0-					18
09	2730	R	2730	-0-	-0-	-0-	118	1	2597	3	Y	14					32
							15	9									
10	2676	R	2676	-0-	-0-	-0-	116	1	2560	3	Y	-0-					32
*11	2469	R	2469	-0-	-0-	-0-	106	1	2363	3	Y	-0-					32

LINDSEY, JOE C. WELL #: 1 RRCID -> 055157 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5150 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	#	1456	-0-	-434	-0-	66	1	1390	3	Y	-0-					26
07	1953	#	863	-0-	-1090	-0-	38	1	825	3	Y	-0-	23	1			3
08	1891	#	1767	-0-	-124	-0-	77	1	1689	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	1800	#	1371	-0-	-429	-0-	60	1	1311	3	Y	-0-					3
10	1860	#	1740	-0-	-120	-0-	75	1	1663	3	Y	2					5
							2	9									
11	1710	#	1557	-0-	-153	-0-	66	1	1489	3	Y	2					7
							2	9									

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	988	R	988	-0-	-0-	-0-	126	1	862	3	Y	-0-					-0-
07	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	135	1	928	3	Y	-0-					-0-
08	961	#	776	-0-	-185	-0-	123	1	653	3	Y	-0-					-0-
09	930	#	722	-0-	-208	-0-	118	1	604	3	Y	-0-					-0-
10	961	#	788	-0-	-173	-0-	123	1	665	3	Y	-0-					-0-
11	930	#	511	-0-	-419	-0-	108	1	403	3	Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	#	129	-0-	-231	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	372	#	145	-0-	-227	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
08	372	#	125	-0-	-247	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	408	R	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	Y	-0-					-0-
10	440	R	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	Y	-0-					-0-
*11	389	R	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	Y	-0-					-0-

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
06	1994	R	1994	-0-	-0-	-0-	90	1	1896	3	Y	7					35
							8	9									
07	1973	R	1973	-0-	-0-	-0-	88	1	1884	3	Y	1					36
							1	9									
08	2139	#	1739	-0-	-400	-0-	76	1	1663	3	Y	-0-					36
09	2070	#	1513	-0-	-557	-0-	66	1	1446	3	Y	1					37
							1	9									
10	2139	#	1205	-0-	-934	-0-	52	1	1151	3	Y	2					39
							2	9									
11	1980	#	1105	-0-	-875	-0-	47	1	1057	3	Y	1					40
							1	9									

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINDSEY, MARY WELL #: 2 RRCID -> 147271 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5224 - 5255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	#	1981	-0-	-509	-0-	174	1	1775	3	N	29					169
							32	9									
07	2573	#	2183	-0-	-390	-0-	183	1	1939	3	N	55					224
							61	9									
08	2573	#	1930	-0-	-643	-0-	171	1	1696	3	N	57	178	1			103
							63	9									
09	2250	#	1802	-0-	-448	-0-	162	1	1588	3	N	47					150
							52	9									
10	2266	R	2266	-0-	-0-	-0-	182	1	1972	3	N	102					252
							112	9									
*11	2162	R	2162	-0-	-0-	-0-	174	1	1886	3	N	93	173	1			172
							102	9									

LINDSEY RANCH WELL #: 6 RRCID -> 183504 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5080 - 5114

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

06	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					4
07	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					4
08	465	#	246	-0-	-219	-0-	246	3			N	-0-					4
09	360	#	198	-0-	-162	-0-	198	3			N	-0-					4
10	465	#	262	-0-	-203	-0-	262	3			N	-0-					4
11	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					4

SWAN PC, LP 831614
MYERS TILLERY NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147822 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 4998 - 5005

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

06	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	279	#	105	-0-	-174	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	270	#	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					-0-

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
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			431
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			431
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			431
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			431
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			431
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	325			756

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

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-

GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332

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-

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

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-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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

06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	209	2	65	9	N	59	59	1			34
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	118	2	26	9	N	24					58
08	248	N	150	-0-	-98	-0-	118	2	32	9	N	29					87
09	270	N	67	-0-	-203	-0-	38	2	29	9	N	26					113
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					132
11	150	N	85	-0-	-65	-0-	60	2	25	9	N	23					155

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

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-

LAYNE BROWNING (CADDO) //CONT.// 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SUNRISE ENTERPRISES 829800
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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
06	1200	N	901	-0-	-299	-0-	900	3	1	9	N	1					36
07	1240	N	915	-0-	-325	-0-	914	3	1	9	N	1					37
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					37
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					37
10	930	N	742	-0-	-188	-0-	742	3			N	-0-					37
11	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	3			N	-0-					37

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					5
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					5
08	1581	N	220	-0-	-1361	-0-	220	2			N	-0-					5
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					5
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					5
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					5

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	60	1	1272	3	N	59					153
							65	9									
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	62	1	1308	3	N	54					207
							59	9									
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	62	1	1345	3	N	49	180	1			76
							54	9									
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	60	1	1300	3	N	64					140
							70	9									
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	62	1	1284	3	N	59	158	1			41
							65	9									
*11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	56	1	1210	3	N	55					96
							61	9									

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

06	5279		5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					59
07	4991	#	4881	-0-	-110	-0-	4881	2			N	-0-					59
08	5208		4856	-0-	-352	-0-	4856	2			N	-0-					59
09	6174		6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					59
*10	6323		6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					59
*11	6201		6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-					59

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

06	330	N	84	-0-	-246	-0-	84	3			N	-0-					49
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					49
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					49
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					49
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					49
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					49

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

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - P&A 01-23-2013

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
RIBBLE, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

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
06	90	#	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	60	#	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-

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
06	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	563	R	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	240	#	65	-0-	-175	-0-	65	3			N	-0-					-0-

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
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					20
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					20
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					20
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
OWENS, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PIP OIL AND GAS INC 665782
COUNTY FARM WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050

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

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100) 55531 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DENNISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 083651 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5149 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					43
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					43
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					43
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					43
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					43
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					43

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
06	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013 - P & A 01-18-13

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

06	720	N	656	-0-	-64	B	-0-	623	2	33	9	Y	30	169	1			74
07	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	565	2	36	9	Y	33					107
08	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	742	2	28	9	Y	25					132
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	649	2	28	9	Y	25					157
10	589	N	561	-0-	-28	B	-0-	536	2	25	9	Y	23	100	1			80
11	750	N	637	-0-	-113	B	-0-	585	2	52	9	Y	47					127

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

06	1680	N	1054	-0-	-626	B	-0-	1051	2	3	9	N	3					24
07	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	727	2	11	9	N	10					34
*08	2838	N	2838	-0-	-0-	B	-0-	2755	2	83	9	N	75	76	1			33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	1756	N	1756	-0-	-0-	B	-0-	1690	2	66	9	N	60					93
*10	2057	N	2057	-0-	-0-	B	-0-	2057	2			N	-0-					93
11	2520	N	1607	-0-	-913	B	-0-	1533	2	74	9	N	67					160

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2			N	-0-					49
07	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			N	-0-					49
08	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	2			N	-0-					49
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	300	-0-	-210	B	-0-	290	2	10	9	N	9					58
10	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	2			N	-0-					58
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	B	-0-					N	NO RPT					58

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

06	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	2			N	-0-					55
07	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	2			N	-0-					55
08	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	2			N	-0-					55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	2			N	-0-					55
*10	987	N	987	-0-	-0-	B	-0-	987	2			N	-0-					55
*11	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	2			N	-0-					55

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

06	1260	N	1249	-0-	-11	B	-0-	1238	2	11	9	N	10					126
07	1302	N	1152	-0-	-150	B	-0-	1145	2	7	9	N	6					132
08	1302	N	1271	-0-	-31	B	-0-	1271	2			N	-0-					132
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1260	N	1070	-0-	-190	B	-0-	1068	2	2	9	N	2					134
10	1216	N	1216	-0-	-0-	B	-0-	1208	2	8	9	N	7					141
11	1230	N	1205	-0-	-25	B	-0-	1203	2	2	9	N	2					143

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
06	2205	N	633	-0-	-1572	-0-	633	2			Y	-0-					92
07	INC G-10		650	-0-	650	650	650	2			Y	-0-					92
08	INC G-10		646	-0-	646	1296	646	2			Y	-0-					92
09	1200	N	615	-0-	-585	711	615	2			Y	-0-					92
*10	1388	N	677	-0-	-711	-0-	631	2	46	9	Y	42					134
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					134

STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1					34
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					34
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1	1	8			34
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	N	1					35
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					35
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	N	1					36

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

06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					-0-

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

06	420	#	329	-0-	-91	-0-	135	1	194	2	N	-0-					-0-
07	434	#	342	-0-	-92	-0-	132	1	210	2	N	-0-					-0-
08	434	#	361	-0-	-73	-0-	137	1	224	2	N	-0-					-0-
09	420	#	314	-0-	-106	-0-	121	1	193	2	N	-0-					-0-
10	341	#	321	-0-	-20	-0-	127	1	194	2	N	-0-					-0-
11	360	#	268	-0-	-92	-0-	95	1	173	2	N	-0-					-0-

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

06	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			N	-0-					43
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					43
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					43
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					43
10	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					43
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					43

NALL OIL & GAS 599295
TRI-STATE WELL #: 1 RRCID -> 115866 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634

06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					26
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					26
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					26
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					26
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					26
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					26

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-

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

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					69
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					69
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	430	3	23	9	N	21					90
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	282	3	9	9	N	8					98
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	267	3	18	9	N	16					114
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					114

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	485	-0-	-55	-0-	481	2	4	9	N	4					21
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	499	2	4	9	N	4					25
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	502	2	4	9	N	4					29
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	406	2	15	9	N	14	41	1			2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	212	-0-	-328	-0-	203	2	9	9	N	8					133
07	465	N	128	-0-	-337	-0-	42	1	82	2	N	4					137
							4	9									
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	109	1	354	2	N	8					145
							9	9									
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	105	1	284	2	N	5					150
							6	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					150

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	120	1	1648	2	N	22					122
							24	9									
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	124	1	1593	2	N	5					127
							6	9									
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	124	1	1307	2	N	-0-					127
*09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	120	1	1139	2	N	2					129
							2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2269	2	53	9	N	48					258
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2344	2	36	9	N	33					291
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					291
*09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					291
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291

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
06	1170	N	821	-0-	-349	-0-	270	1	551	2	N	-0-					94
07	1209	N	732	-0-	-477	-0-	186	1	546	2	N	-0-					94
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	186	1	584	2	N	-0-					94
*09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	180	1	382	2	N	-0-					94
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					94

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
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	75	1	233	2	N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	75	1	329	2	N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	75	1	299	2	N	-0-					-0-
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	75	1	233	2	N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	75	1	329	2	N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	75	1	299	2	N	-0-					-0-
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	75	1	254	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	75	1	233	2	N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	77	1	329	2	N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	77	1	299	2	N	-0-					-0-
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	75	1	254	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

06	210	N	166	-0-	-44	-0-	63	1	103	2	N	-0-					118
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	65	1	208	2	N	-0-					118
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	65	1	265	2	N	-0-					118
*09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	63	1	201	2	N	-0-					118
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					118

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	124	1	521	2	N	-0-					119
07	1023	N	787	-0-	-236	-0-	124	1	663	2	N	-0-					119
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	124	1	741	2	N	2					121
							2	9									
*09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	120	1	720	2	N	4					125
							4	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					125

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

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

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

06	180	N	160	-0-	-20	-0-	120	2	40	3	N	-0-					16
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	99	2	32	3	N	-0-					16
08	217	N	141	-0-	-76	-0-	106	2	35	3	N	-0-					16
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	100	2	34	3	N	-0-					16
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	85	2	29	3	N	-0-					16
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	88	2	28	3	N	-0-					16

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					23
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					23
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					23
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	105 150	1 9	491	2	N	136	185	1			89
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	109 72	1 9	711	2	N	65					154
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	109 58	1 9	656	2	N	53					207
*09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	105 17	1 9	606	2	N	15	192	1			30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	63	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	65	1	208	2	Y	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	65	1	265	2	Y	-0-					-0-
*09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	63	1	201	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	63	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	65	1	208	2	Y	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	65	1	265	2	Y	-0-					-0-
*09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	63	1	201	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	186	1	319	2	N	-0-					140
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	186	1	253	2	N	-0-					140
*09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	180	1	204	2	N	-0-					140
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					140

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	120	1	1347	2	N	12					58
							13	9									
07	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	124	1	1398	2	N	13					71
							14	9									
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1406	1	12	9	N	11					82
*09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	116	1	1137	2	N	37	113	1			6
							41	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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

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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
06	510	N	139	-0-	-371	-0-	36	1	103	2	N	-0-					-0-
07	558	N	245	-0-	-313	-0-	37	1	208	2	N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	37	1	265	2	N	-0-					-0-
*09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	36	1	201	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	75 29	1 9	233	2	Y	26					107
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	75 32	1 9	329	2	Y	29					136
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	75 14	1 9	299	2	Y	13					149
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	75 2	1 9	254	2	Y	2					151
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					151
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					151

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					37
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					37
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					37
*09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

06	120	N	97	-0-	-23	-0-	96	2	1	9	N	1					4
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	N	1					5
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1					6
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	81	2	2	9	N	2	8	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 57613 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					57
07	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					57
08	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					57
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					57
10	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					57
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					57

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-

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
06	1005	N	643	-0-	-362	-0-	29	1	614	3	Y	-0-					28
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	712	3	Y	-0-					28
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	44	1	942	3	Y	-0-					28
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	41	1	915	3	Y	3					31
							3	9									
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	38	1	835	3	Y	2					33
							2	9									
*11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	43	1	967	3	Y	18					51
							20	9									

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					64
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					64
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					64
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					64
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					64
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					64

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
06	1500	N	1314	-0-	-186	-0-	59	1	1232	3	N	21					366
							23	9									
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	67	1	1453	3	N	27	184	1			209
							30	9									
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	66	1	1439	3	N	24	168	1			65
							26	9									
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	63	1	1378	3	N	25					90
							28	9									
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	67	1	1476	3	N	31					121
							34	9									
*11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	65	1	1471	3	N	39					160
							43	9									

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 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
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	252	3	1	9	N	1					105
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					105
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	315	3	7	9	N	6					111
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	308	3	18	9	N	16					127
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	290	3	7	9	N	6					133
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	265	3	3	9	N	3					136

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	2	N	-0-					10
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	49	1	77	2	N	-0-					10
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	37	1	61	2	N	-0-					10
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	57	1	91	2	N	-0-					10
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	41	1	63	2	N	-0-					10
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	58	1	105	2	N	-0-					10

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
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
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	42	1	61	2	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	34	1	54	2	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	37	1	60	2	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	33	1	52	2	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	39	1	59	2	N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	25	1	44	2	N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

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

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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
BEGGS, W. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 270450 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5160 - 5180

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

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226

06	90		505	-0-	415	3428	408	2	97	9	N	88	172	1	1	8	101
07	93		228	-0-	135	3563	152	2	76	9	N	69					170
08	93		323	-0-	230	3793	270	2	53	9	N	48					218
09	4145		232	-0-	-3913	-0-	192	2	40	9	N	36					254
*10	355		355	-0-	-0-	-0-	319	2	36	9	N	33	183	1			104
11	90		358	-0-	268	268	327	2	31	9	N	28	2	8			130

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-

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
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					35
07	713	N	502	-0-	-211	-0-	502	3			N	-0-					35
08	651	N	457	-0-	-194	-0-	457	3			N	-0-					35
09	1050	N	427	-0-	-623	-0-	427	3			N	-0-					35
10	496	N	371	-0-	-125	-0-	371	3			N	-0-					35
11	450	N	321	-0-	-129	-0-	321	3			N	-0-					35

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
06	300		288	-0-	-12	-0-	276	3	12	9	N	11					15
07	310		301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					15
08	310		301	-0-	-9	-0-	280	3	21	9	N	19					34
09	300		289	-0-	-11	-0-	278	3	11	9	N	10					44
10	310		279	-0-	-31	-0-	267	3	12	9	N	11					55
11	300		253	-0-	-47	-0-	240	3	13	9	N	12					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	2	-0-	2	88	2	3			N	-0-					177
07	14B	DENY	1	-0-	1	89	1	3			N	-0-					177
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	89					N	1					178
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	89					N	1					179
10	14B	DENY	2	-0-	2	91	1	3	1	9	N	1					180
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	91					N	NO RPT					180

PURSLEY, JOHN 683191
JONES, MELTON WELL #: 2 U RRCID -> 118998 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 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
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	1	52	2	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	25	1	57	2	N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	20	1	40	2	N	-0-					-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	93	N	18	-0-	-75	-0-	6	1	12	2	N	-0-					-0-
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.) 60120 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS "C" WELL #: 4 RRCID -> 146342 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-

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
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
*11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-

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
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

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
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
07	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
10	2790	N	2285	-0-	-505	-0-	2116	2	169	9	N	154	154	1			-0-
11	2490	N	2206	-0-	-284	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

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
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	570	3	Y	1					15
							1	9									
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	60	1	633	3	Y	2					17
							2	9									
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	48	1	604	3	Y	3					20
							3	9									
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	33	1	559	3	Y	3					23
							3	9									
10	682	N	304	-0-	-378	-0-	6	1	298	3	Y	-0-					23
11	630	N	357	-0-	-273	-0-	357	3			Y	-0-					23

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
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					21
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					21
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					21
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	90	1	335	3	Y	10					100
							11	9									
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	93	1	324	3	Y	8					108
							9	9									
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	93	1	320	3	Y	12					120
							13	9									
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	90	1	305	3	Y	20					140
							22	9									
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	93	1	295	3	Y	8					148
							9	9									
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	90	1	280	3	Y	17					165
							19	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					54
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					54
07	14B2 EXT		788	-0-	788	788	788	2			N	-0-					54
08	14B2 EXT		328	-0-	328	1116	328	2			N	-0-					54
09	14B2 EXT		328	-0-	328	1444	328	2			N	-0-					54
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

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
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

MIGL (5150) //CONT.// 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 126840 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5066 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					100
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					100
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					100
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					100
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					100
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MILES-JACKSON (CADDO) 61384 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROBINSON, I. L. WELL #: 1 RRCID -> 043271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5394 - 5274

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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

06	9412	R	9412	-0-	-0-	-0-	9365	2	47	9	N	43	186	1			91
07	7593		7593	-0-	-0-	-0-	7579	2	14	9	N	13					104
08	9985		9985	-0-	-0-	-0-	9971	2	14	9	N	13					117
09	8657		8657	-0-	-0-	-0-	8648	2	9	9	N	8					125
10	9490		9490	-0-	-0-	-0-	9487	2	3	9	N	3					128
11	6450		6430	-0-	-20	-0-	6422	2	8	9	N	7					135

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

06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					34
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					34
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					34
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					34
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	508	2	7	9	N	6					40
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	N	2					42

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

06	6600	X	6236	-0-	-364	-0-	6184	3	52	9	N	47					200
07	DLQ G-10		6427	-0-	6427	6427	6371	3	56	9	N	51					251
08	DLQ G-10		6329	-0-	6329	12756	6289	3	40	9	N	36					287
09	DLQ G-10		5907	-0-	5907	18663	5871	3	36	9	N	33					320
10	24780	X	6117	-0-	-18663	-0-	6067	3	50	9	N	45					365
*11	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5775	3	55	9	N	50					415

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
06	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					N	4					89
07	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					89
08	1302	#	-0-	-0-	-1302	-0-					N	21					110
09	1769	R	1769	-0-	-0-	-0-	1757	2	12	9	N	11					121
10	1302	#	403	-0-	-899	-0-	397	2	6	9	N	5					126
*11	340	R	340	-0-	-0-	-0-	321	2	19	9	N	17					143

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	300	#	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	310	#	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	240	#	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	434	#	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	420	#	310	-0-	-110	-0-	310	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

06	330	#	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	341	#	115	-0-	-226	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	390	#	239	-0-	-151	-0-	239	3			N	-0-					-0-

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

06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					92
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					92
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					92
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					92
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					92
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					92

PENNY, RALPH E. 652335
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

06	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	834	-0-	834	834	834	2			N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	690	N	647	-0-	-43	-0-	218	1	429	2	N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	216	1	411	2	N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	257	1	472	2	N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	34	1	673	2	N	-0-					-0-
*10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	35	1	705	2	N	-0-					-0-
*11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	31	1	697	2	N	-0-					-0-

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
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

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
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1927	3	3	9	N	3					205
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1890	3	6	9	N	5					210
08	2077	N	1921	-0-	-156	-0-	1921	3			N	-0-					210
09	1920	N	1807	-0-	-113	-0-	1807	3			N	-0-					210
10	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	1807	3			N	-0-					210
11	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1719	3			N	-0-					210

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					103
07	3100	N	3634	-0-	534	534	3634	3			N	-0-					103
08	3857	X	3323	-0-	-534	-0-	3323	3			N	-0-					103
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					103
10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-					103
*11	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					103

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					8
07	775	N	606	-0-	-169	-0-	606	3			N	-0-					8
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					8
09	750	N	580	-0-	-170	-0-	580	3			N	-0-					8
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					8
11	750	N	605	-0-	-145	-0-	605	3			N	-0-					8

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALLY, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 109426 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	29	1	695	2	Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	28	1	672	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	27	1	655	2	Y	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	24	1	598	2	Y	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	22	1	549	2	Y	-0-					-0-
*11	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	18	1	469	2	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1090	-0-	-20 B	-0-	44	1	1046	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1120	-0-	-27 B	-0-	45	1	1075	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1115	-0-	-32 B	-0-	44	1	1071	2	N	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	42	1	1039	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1115	-0-	-1 B	-0-	43	1	1072	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1057	-0-	-23 B	-0-	40	1	1017	2	N	-0-					-0-

J-W OPERATING CO. 427960
STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 089267 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 4868 - 4933

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

STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	268	-0-	-212 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*10	434	N	353	-0-	-81 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*11	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
LITTLE, M. C. WELL #: 1 C RRCID -> 093841 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 6900 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. 427960
STRICKLAND WELL #: 1 T RRCID -> 089268 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6246 - 6271

06	1680	N	1410	-0-	-270	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1053	-0-	-621	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
*10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1018	-0-	-722	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*10	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	3			N	-0-					-0-
11	960	N	522	-0-	-438	-0-	522	3			N	-0-					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
LITTLE, M. C. WELL #: 1 T RRCID -> 092609 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6236 - 6248

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-

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

06	270	199	-0-	-71	-0-	9	1	190	3		N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	3		N	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	8	1	179	3		N	-0-					-0-
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	8	1	173	3		N	-0-					-0-
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	8	1	175	3		N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	7	1	166	3		N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
TURNER, CARSON A. WELL #: 1 RRCID -> 145029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5610 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	#	571	-0-	-89	-0-	571	3			N	-0-					15
07	682	#	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-					15
08	682	#	620	-0-	-62	-0-	620	3			N	-0-					15
09	630	#	606	-0-	-24	-0-	606	3			N	-0-					15
10	651	#	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					15
11	600	#	547	-0-	-53	-0-	547	3			N	-0-					15

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BLACK-KAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	889	R	889	-0-	-0-	-0-	881	3	8	9	N	7					112
07	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	1098	3	26	9	N	24					136
08	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	1068	3	3	9	N	3					139
09	1020	#	937	-0-	-83	-0-	930	3	7	9	N	6					145
10	1116	#	814	-0-	-302	-0-	814	3			N	-0-					145
11	1080	#	817	-0-	-263	-0-	817	3			N	-0-					145

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
06	240	#	18	-0-	-222	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
*11	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

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
06	600	#	461	-0-	-139	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
07	620	#	556	-0-	-64	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
08	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
09	600	#	578	-0-	-22	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
10	589	#	558	-0-	-31	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
*11	663	R	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-

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
06	180	#	175	-0-	-5	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
07	186	#	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
08	186	R	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
09	180	#	166	-0-	-14	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
10	186	#	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
11	180	#	161	-0-	-19	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-

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
06	155	R	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
07	178	R	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
08	180	R	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
09	163	R	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
10	163	R	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
11	150	#	83	-0-	-67	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	430	R	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	N	-0-					-0-
07	435	R	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-
08	434	#	428	-0-	-6	-0-	18	1	410	3	N	-0-					-0-
09	420	#	400	-0-	-20	-0-	17	1	383	3	N	-0-					-0-
10	434	#	417	-0-	-17	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-
11	420	#	394	-0-	-26	-0-	16	1	378	3	N	-0-					-0-

GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

06	180	#	159	-0-	-21	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
07	186	#	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
08	186	#	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
09	180	#	160	-0-	-20	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
10	192	R	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
11	180	#	141	-0-	-39	-0-	5	1	136	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

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-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

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-

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

06	1138	R	1138	-0-	-0-	-0-	1134	3	4	9	Y	4					32
07	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	1121	3	4	9	Y	4					36
08	1086	R	1086	-0-	-0-	-0-	1082	3	4	9	Y	4					40
09	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	1010	3	2	9	Y	2					42
10	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	1114	3	10	9	Y	9					51
*11	982	R	982	-0-	-0-	-0-	976	3	6	9	Y	5					56

LAWRENCE, C. A. GU "B" WELL #: 2 T RRCID -> 110842 COMPL. DATE 01/15/1957 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5747 - 5757

06	104	R	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					8
07	111	R	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					8
08	109	R	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					8
09	108	R	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					8
10	111	R	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					8
*11	105	R	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					8

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

06	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	1205	3	91	9	Y	83	171	1			87
07	1263	R	1263	-0-	-0-	-0-	1183	3	80	9	Y	73					160
08	1433	R	1433	-0-	-0-	-0-	1355	3	78	9	Y	71	172	1			59
09	1348	R	1348	-0-	-0-	-0-	1282	3	66	9	Y	60					119
10	1354	R	1354	-0-	-0-	-0-	1300	3	54	9	Y	49					168
*11	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	1192	3	13	9	Y	12	154	1			26

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					26
07	1147	R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					26
08	868	#	860	-0-	-8	-0-	849	3	11	9	Y	10					36
09	949	R	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					36
10	925	R	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					36
*11	841	R	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					36

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
06	437	R	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	3	Y	-0-					-0-
07	435	R	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	Y	-0-					-0-
08	463	R	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	Y	-0-					-0-
09	439	R	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	Y	-0-					-0-
10	448	R	448	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	Y	7					7
							8	9									
*11	432	R	432	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	Y	1					8
							1	9									

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
06	962	R	962	-0-	-0-	-0-	560	1	402	3	Y	-0-					7
07	996	R	996	-0-	-0-	-0-	578	1	418	3	Y	-0-					7
08	903	R	903	-0-	-0-	-0-	573	1	330	3	Y	-0-					7
09	867	R	867	-0-	-0-	-0-	554	1	313	3	Y	-0-					7
10	913	R	913	-0-	-0-	-0-	573	1	340	3	Y	-0-					7
*11	804	R	804	-0-	-0-	-0-	552	1	252	3	Y	-0-					7

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
06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					7
07	156	R	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					7
08	155	#	141	-0-	-14	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					7
09	150	#	136	-0-	-14	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					7
10	163	R	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					7
*11	160	R	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					7

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	#	1044	-0-	-6	-0-	46	1	970	3	N	25					96
							28	9									
07	1145	R	1145	-0-	-0-	-0-	50	1	1066	3	N	26					122
							29	9									
08	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	47	1	1029	3	N	31					153
							34	9									
09	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	48	1	1070	3	N	21					174
							23	9									
10	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	50	1	1092	3	N	22					196
							24	9									
11	1110	#	1100	-0-	-10	-0-	47	1	1039	3	N	13	169	1			40
							14	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	#	867	-0-	-33	-0-	153	1	712	3	Y	2					34
							2	9									
07	930	#	906	-0-	-24	-0-	159	1	746	3	Y	1					35
							1	9									
08	946	R	946	-0-	-0-	-0-	160	1	786	3	Y	-0-					35
09	900	#	798	-0-	-102	-0-	150	1	646	3	Y	2					37
							2	9									
10	949	R	949	-0-	-0-	-0-	160	1	788	3	Y	1					38
							1	9									
11	900	#	889	-0-	-11	-0-	153	1	732	3	Y	4					42
							4	9									

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	R	837	-0-	-0-	-0-	38	1	799	3	N	-0-					-0-
07	853	R	853	-0-	-0-	-0-	38	1	815	3	N	-0-					-0-
08	830	R	830	-0-	-0-	-0-	37	1	793	3	N	-0-					-0-
09	791	R	791	-0-	-0-	-0-	35	1	756	3	N	-0-					-0-
*10	817	R	817	-0-	-0-	-0-	36	1	781	3	N	-0-					-0-
*11	808	R	808	-0-	-0-	-0-	35	1	773	3	N	-0-					-0-

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
*04	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	450	#	439	-0-	-11	-0-	20	1	419	3	Y	-0-					19
07	465	#	443	-0-	-22	-0-	20	1	423	3	Y	-0-					19
08	465	#	427	-0-	-38	-0-	18	1	409	3	Y	-0-					19
09	450	#	422	-0-	-28	-0-	18	1	404	3	Y	-0-					19
10	465	#	447	-0-	-18	-0-	20	1	427	3	Y	-0-					19
11	450	#	412	-0-	-38	-0-	17	1	395	3	Y	-0-					19

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
06	990	#	289	-0-	-701	-0-	10	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	1023	#	301	-0-	-722	-0-	10	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	1569	R	1569	-0-	-0-	-0-	52	1	1517	3	Y	-0-					-0-
09	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	39	1	1138	3	Y	-0-					-0-
*10	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	34	1	1000	3	Y	-0-					-0-
*11	2144	R	2144	-0-	-0-	-0-	70	1	2074	3	Y	-0-					-0-

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
06	330	#	315	-0-	-15	-0-	315	3			Y	-0-					8
07	341	#	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					8
08	341	#	312	-0-	-29	-0-	312	3			Y	-0-					8
09	330	#	287	-0-	-43	-0-	287	3			Y	-0-					8
10	341	#	315	-0-	-26	-0-	315	3			Y	-0-					8
11	330	#	315	-0-	-15	-0-	315	3			Y	-0-					8

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	#	1592	-0-	-478	-0-	399	1	1117	3	N	69	155	1			140
							76	9									
07	2139	#	1534	-0-	-605	-0-	391	1	1069	3	N	67	121	1			86
							74	9									
08	2015	#	394	-0-	-1621	-0-	273	1	117	3	N	4					90
							4	9									
09	1770	#	1137	-0-	-633	-0-	291	1	826	3	N	18					108
							20	9									
10	1705	#	1599	-0-	-106	-0-	421	1	1086	3	N	84					192
							92	9									
11	1590	#	1385	-0-	-205	-0-	390	1	900	3	N	86	161	1			117
							95	9									

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
06	630	#	618	-0-	-12	-0-	28	1	590	3	Y	-0-					-0-
07	651	#	638	-0-	-13	-0-	28	1	610	3	Y	-0-					-0-
08	651	#	640	-0-	-11	-0-	28	1	612	3	Y	-0-					-0-
09	630	#	618	-0-	-12	-0-	27	1	591	3	Y	-0-					-0-
*10	651	#	624	-0-	-27	-0-	27	1	597	3	Y	-0-					-0-
*11	630	#	626	-0-	-4	-0-	27	1	599	3	Y	-0-					-0-

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
06	553	R	553	-0-	-0-	-0-	25	1	527	3	Y	1					65
							1	9									
07	614	R	614	-0-	-0-	-0-	27	1	583	3	Y	4					69
							4	9									
08	579	R	579	-0-	-0-	-0-	25	1	553	3	Y	1					70
							1	9									
09	550	R	550	-0-	-0-	-0-	24	1	524	3	Y	2					72
							2	9									
10	592	R	592	-0-	-0-	-0-	25	1	565	3	Y	2					74
							2	9									
*11	545	R	545	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	Y	5					79
							6	9									

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
06	514	R	514	-0-	-0-	-0-	108	1	406	3	Y	-0-					189
07	713	#	504	-0-	-209	-0-	112	1	392	3	Y	-0-					189
08	713	#	581	-0-	-132	-0-	115	1	466	3	Y	-0-					189
09	690	#	560	-0-	-130	-0-	111	1	449	3	Y	-0-					189
*10	651	#	583	-0-	-68	-0-	114	1	469	3	Y	-0-					189
*11	570	#	551	-0-	-19	-0-	110	1	441	3	Y	-0-					189

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
06	270	#	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
09	270	#	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
10	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
11	270	#	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

METHODIST CAMP WELL #: 3 RRCID -> 173679 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5367 - 5623

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

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

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-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

06	960	#	744	-0-	-216	-0-	33	1	711	3	Y	-0-					-0-
07	992	#	764	-0-	-228	-0-	34	1	730	3	Y	-0-					-0-
08	992	#	975	-0-	-17	-0-	43	1	932	3	Y	-0-					-0-
09	844	R	844	-0-	-0-	-0-	35	1	761	3	Y	44					44
							48	9									
10	1324	R	1324	-0-	-0-	-0-	55	1	1227	3	Y	38					82
							42	9									
*11	1371	R	1371	-0-	-0-	-0-	51	1	1140	3	Y	164	176	1			70
							180	9									

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

06	1110	#	934	-0-	-176	-0-	43	1	891	3	Y	-0-					-0-
07	1147	#	902	-0-	-245	-0-	40	1	862	3	Y	-0-					-0-
08	1116	#	879	-0-	-237	-0-	39	1	840	3	Y	-0-					-0-
09	1050	#	808	-0-	-242	-0-	36	1	772	3	Y	-0-					-0-
10	1023	#	829	-0-	-194	-0-	36	1	793	3	Y	-0-					-0-
11	930	#	794	-0-	-136	-0-	34	1	760	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

06	845	R	845	-0-	-0-	-0-	38	1	807	3	N	-0-					-0-
07	1232	R	1232	-0-	-0-	-0-	55	1	1177	3	N	-0-					-0-
08	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	51	1	1089	3	N	-0-					-0-
09	1160	R	1160	-0-	-0-	-0-	51	1	1109	3	N	-0-					-0-
10	1240	#	1153	-0-	-87	-0-	50	1	1103	3	N	-0-					-0-
11	1200	#	1083	-0-	-117	-0-	47	1	1036	3	N	-0-					-0-

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

06	990	#	788	-0-	-202	-0-	35	1	736	3	N	15					47
							17	9									
07	961	#	722	-0-	-239	-0-	31	1	682	3	N	8					55
							9	9									
08	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	51	1	1114	3	N	8					63
							9	9									
09	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	50	1	1094	3	N	55					118
							61	9									
*10	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	47	1	1043	3	N	21					139
							23	9									
*11	1196	R	1196	-0-	-0-	-0-	50	1	1124	3	N	20	144	1			15
							22	9									

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
06	210	#	201	-0-	-9	-0-	7	1	194	3	Y	-0-					28
07	589	R	589	-0-	-0-	-0-	143	1	395	3	Y	46					74
							51	9									
08	739	R	739	-0-	-0-	-0-	239	1	465	3	Y	32	103	1			3
							35	9									
09	325	R	325	-0-	-0-	-0-	78	1	229	3	Y	16					19
							18	9									
*10	635	R	635	-0-	-0-	-0-	204	1	406	3	Y	23					42
							25	9									
*11	522	R	522	-0-	-0-	-0-	158	1	345	3	Y	17					59
							19	9									

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
06	406	R	406	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	Y	22					137
							24	9									
07	461	R	461	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	Y	20	122	1			35
							22	9									
08	486	R	486	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	Y	28					63
							31	9									
09	446	R	446	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	Y	21					84
							23	9									
10	496	R	496	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	Y	23					107
							25	9									
*11	474	R	474	-0-	-0-	-0-	19	1	430	3	Y	23	67	1			63
							25	9									

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
06	300	#	290	-0-	-10	-0-	13	1	277	3	Y	-0-					87
07	322	R	322	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	Y	2					89
							2	9									
08	339	R	339	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	Y	1					90
							1	9									
09	358	R	358	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	Y	5					95
							6	9									
10	484	R	484	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	Y	10					105
							11	9									
*11	355	R	355	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	Y	11					116
							12	9									

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
06	318	R	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
07	317	R	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
08	321	R	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
09	304	R	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
10	319	R	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
*11	304	R	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHEPPARD "CI" WELL #: 3 RRCID -> 198588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5303 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	#	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
07	124	#	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
08	130	R	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
09	120	#	85	-0-	-35	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
*11	145	R	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

06	1710	#	1605	-0-	-105	-0-	206	1	1393	3	N	5					27
							6	9									
07	1879	R	1879	-0-	-0-	-0-	241	1	1632	3	N	5					32
							6	9									
08	1767	#	1724	-0-	-43	-0-	264	1	1456	3	Y	4	30	1			6
							4	9									
09	1650	#	1422	-0-	-228	-0-	184	1	1230	3	Y	7	1	1			12
							8	9									
10	1860	#	1507	-0-	-353	-0-	192	1	1306	3	Y	8					20
							9	9									
11	1800	#	1668	-0-	-132	-0-	189	1	1465	3	Y	13					33
							14	9									

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

06	441	R	441	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
*07	427	R	427	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
08	491	R	491	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
							275	3									
09	353	R	353	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
10	573	R	573	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					-0-
							321	3									
*11	379	R	379	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
							213	3									

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

06	390	#	381	-0-	-9	-0-	17	1	364	3	Y	-0-					49
07	459	R	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	3	Y	-0-					49
08	451	R	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					49
09	390	#	387	-0-	-3	-0-	17	1	370	3	Y	-0-					49
10	422	R	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	Y	-0-					49
11	390	#	211	-0-	-179	-0-	9	1	202	3	Y	-0-					49

WHITE, R. T. WELL #: 1 C RRCID -> 205785 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184	R	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					25
07	284	R	284	-0-	-0-	-0-	47	1	237	3	Y	-0-					25
08	213	R	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	-0-	25	1			-0-
09	150	#	47	-0-	-103	-0-	2	1	41	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	155	#	26	-0-	-129	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	#	492	-0-	-18	-0-	98	1	393	3	Y	1					7
							1	9									
07	527	#	517	-0-	-10	-0-	112	1	405	3	Y	-0-					7
08	579	R	579	-0-	-0-	-0-	115	1	464	3	Y	-0-					7
09	498	R	498	-0-	-0-	-0-	108	1	390	3	Y	-0-					7
10	527	#	502	-0-	-25	-0-	110	1	392	3	Y	-0-					7
11	570	#	464	-0-	-106	-0-	106	1	358	3	Y	-0-					7

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
06	3002	R	3002	-0-	-0-	-0-	104	1	2898	3	Y	-0-					25
07	2918	R	2918	-0-	-0-	-0-	98	1	2820	3	Y	-0-					25
08	2942	R	2942	-0-	-0-	-0-	98	1	2844	3	Y	-0-					25
09	2772	R	2772	-0-	-0-	-0-	92	1	2680	3	Y	-0-					25
*10	2821	#	2776	-0-	-45	-0-	120	1	2656	3	Y	-0-					25
*11	2775	R	2775	-0-	-0-	-0-	119	1	2656	3	Y	-0-					25

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
06	1641	R	1641	-0-	-0-	-0-	75	1	1566	3	Y	-0-					2
07	1703	R	1703	-0-	-0-	-0-	74	1	1596	3	Y	30					32
							33	9									
08	1598	R	1598	-0-	-0-	-0-	70	1	1527	3	Y	1					33
							1	9									
09	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	61	1	1327	3	Y	-0-					33
10	1147	#	155	-0-	-992	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					33
11	1110	#	631	-0-	-479	-0-	27	1	604	3	Y	-0-					33

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
06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	9	1	46	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
*07	255	R	255	-0-	-0-	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
08	332	R	332	-0-	-0-	-0-	12	1	62	2	Y	-0-					-0-
							258	3									
09	210	#	169	-0-	-41	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
10	343	R	343	-0-	-0-	-0-	12	1	64	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
*11	271	R	271	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	-0-					-0-
							211	3									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	956	R	956	-0-	-0-	-0-	32	1	916	3	Y	7					46
							8	9									
*07	837	#	689	-0-	-148	-0-	23	1	666	3	Y	-0-	45	1			1
08	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	34	1	991	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	810	#	630	-0-	-180	-0-	21	1	609	3	Y	-0-					1
*10	964	R	964	-0-	-0-	-0-	31	1	921	3	Y	11					12
							12	9									
*11	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	34	1	1015	3	Y	7					19
							8	9									

SMITH, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245950 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5506 - 5771

06	725	R	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	744	#	743	-0-	-1	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	744	R	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	720	#	697	-0-	-23	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	744	#	689	-0-	-55	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	720	#	619	-0-	-101	-0-	619	3			N	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

06	960	#	897	-0-	-63	-0-	40	1	837	3	Y	18					129
							20	9									
07	993	R	993	-0-	-0-	-0-	43	1	918	3	Y	29					158
							32	9									
08	992	#	982	-0-	-10	-0-	43	1	920	3	Y	17					175
							19	9									
09	960	#	953	-0-	-7	-0-	41	1	901	3	Y	10	152	1			33
							11	9									
10	992	#	788	-0-	-204	-0-	34	1	750	3	Y	4					37
							4	9									
11	960	#	683	-0-	-277	-0-	29	1	648	3	Y	5					42
							6	9									

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

06	210	#	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	3	N	-0-					1
07	217	#	213	-0-	-4	-0-	9	1	204	3	N	-0-					1
08	217	R	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					1
09	221	R	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-					1
10	285	R	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					1
*11	246	R	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	N	-0-					1

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 4 RRCID -> 249269 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5704 - 5716

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WHITE, R. T. WELL #: 3 RRCID -> 250075 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5044 - 5864

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	14					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	157	R	157	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-
							124	3									
*07	155	#	153	-0-	-2	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
							121	3									
08	158	R	158	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-
							125	3									
09	150	#	128	-0-	-22	-0-	5	1	21	2	N	-0-					-0-
							102	3									
10	171	R	171	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-
							136	3									
*11	237	R	237	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-					-0-
							189	3									

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
06	140	R	140	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-
							103	3									
07	135	R	135	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
							99	3									
08	132	R	132	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
							97	3									
09	150	#	115	-0-	-35	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
							84	3									
10	155	#	123	-0-	-32	-0-	5	1	28	2	N	-0-					-0-
							90	3									
11	150	#	114	-0-	-36	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
							84	3									

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
06	990	#	887	-0-	-103	-0-	30	1	857	3	Y	-0-					3
07	1023	#	929	-0-	-94	-0-	42	1	887	3	Y	-0-					3
08	992	#	863	-0-	-129	-0-	38	1	825	3	Y	-0-					3
09	960	#	800	-0-	-160	-0-	26	1	774	3	Y	-0-					3
*10	930	#	859	-0-	-71	-0-	28	1	831	3	Y	-0-					3
*11	900	#	623	-0-	-277	-0-	27	1	596	3	Y	-0-					3

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
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-

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
06	180	#	83	-0-	-97	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
							61	3									
07	186	#	79	-0-	-107	-0-	2	1	16	2	N	6					6
							54	3	7	9							
08	186	#	140	-0-	-46	-0-	5	1	31	2	N	4					10
							100	3	4	9							
09	180	#	40	-0-	-140	-0-	1	1	9	2	N	-0-					10
							30	3									
10	167	R	167	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	2					12
							121	3	2	9							
*11	158	R	158	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	2					14
							115	3	2	9							

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	665	R	665	-0-	-0-	-0-	120	1	541	3	N	4					88
							4	9									
07	643	R	643	-0-	-0-	-0-	124	1	511	3	N	7					95
							8	9									
08	527	#	506	-0-	-21	-0-	120	1	373	3	N	12					107
							13	9									
09	554	R	554	-0-	-0-	-0-	120	1	428	3	N	5					112
							6	9									
10	620	R	620	-0-	-0-	-0-	124	1	486	3	N	9					121
							10	9									
*11	539	R	539	-0-	-0-	-0-	120	1	401	3	N	16					137
							18	9									

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

06	586	R	586	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	Y	-0-					-0-
07	599	R	599	-0-	-0-	-0-	27	1	572	3	Y	-0-					-0-
08	598	R	598	-0-	-0-	-0-	26	1	572	3	Y	-0-					-0-
09	575	R	575	-0-	-0-	-0-	25	1	550	3	Y	-0-					-0-
*10	589	#	568	-0-	-21	-0-	24	1	544	3	Y	-0-					-0-
*11	570	#	539	-0-	-31	-0-	23	1	516	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

06	258	R	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					14
07	272	R	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					14
08	298	R	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	N	-0-					14
09	334	R	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					14
10	311	R	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					14
*11	255	R	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					14

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

06	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					3
07	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					3
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					3
09	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					3
10	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					3
11	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					3

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

06	1200	#	456	-0-	-744	-0-	448	2	8	9	N	7					113
07	1023	#	423	-0-	-600	-0-	417	2	6	9	N	5					118
08	589	#	332	-0-	-257	-0-	325	2	7	9	N	6					124
09	540	#	354	-0-	-186	-0-	350	2	4	9	N	4					128
10	558	#	335	-0-	-223	-0-	333	2	2	9	N	2					130
11	450	#	448	-0-	-2	-0-	445	2	3	9	N	3					133

EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112098 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5023 - 6070

06	720	#	423	-0-	-297	-0-	423	2			N	-0-					86
07	746	R	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					86
08	744	#	707	-0-	-37	-0-	706	2	1	9	N	1					87
09	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					87
10	744	#	628	-0-	-116	-0-	628	2			N	-0-					87
11	720	#	529	-0-	-191	-0-	529	2			N	-0-					87

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-

YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	2					37
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					38
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	3					41
09	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					41
*10	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					41
*11	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					41

IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	4					21
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	3					24
08	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					24
09	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					24
*10	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					24
11	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					24

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

06	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*09	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

06	480	#	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					36
07	768	R	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					36
08	757	R	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					36
*09	593	R	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					36
10	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					36
11	750	#	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					36

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	#	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					17
07	434	#	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					17
08	403	#	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					17
09	390	#	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					17
10	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					17
11	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					17

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
06	2042	R	2042	-0-	-0-	-0-	2035	2	7	9	N	6					84
07	2438	R	2438	-0-	-0-	-0-	2430	2	8	9	N	7					91
08	2437	R	2437	-0-	-0-	-0-	2428	2	9	9	N	8					99
09	2568	R	2568	-0-	-0-	-0-	2561	2	7	9	N	6					105
10	2475	R	2475	-0-	-0-	-0-	2468	2	7	9	N	6					111
*11	1979	R	1979	-0-	-0-	-0-	1972	2	7	9	N	6					117

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
06	330	#	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					30
07	372	#	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					30
08	372	#	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					30
09	360	#	331	-0-	-29	-0-	328	3	3	9	N	3					33
10	341	#	314	-0-	-27	-0-	311	3	3	9	N	3					36
11	330	#	220	-0-	-110	-0-	220	3			N	-0-					36

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	#	1083	-0-	-357	-0-	78	1	1005	2	N	-0-					23
07	1364	#	778	-0-	-586	-0-	81	1	697	2	N	-0-					23
08	1364	#	861	-0-	-503	-0-	81	1	780	2	N	-0-					23
09	1290	#	1007	-0-	-283	-0-	78	1	929	2	N	-0-					23
10	1333	#	1049	-0-	-284	-0-	81	1	968	2	N	-0-					23
11	1080	#	920	-0-	-160	-0-	78	1	842	2	N	-0-					23

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

06	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					80
07	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					80
08	372	#	166	-0-	-206	-0-	166	2			N	-0-					80
09	360	#	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					80
*10	372	#	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					80
11	330	#	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-					80

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

06	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					70
07	620	#	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					70
08	620	#	378	-0-	-242	-0-	378	2			N	-0-					70
09	660	#	641	-0-	-19	-0-	621	2	20	9	N	18					88
*10	771	R	771	-0-	-0-	-0-	714	2	57	9	N	52					140
*11	794	R	794	-0-	-0-	-0-	738	2	56	9	N	51					191

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

06	330	#	321	-0-	-9	-0-	314	3	7	9	Y	6					51
07	341	#	320	-0-	-21	-0-	313	3	7	9	Y	6					57
08	341	#	288	-0-	-53	-0-	281	3	7	9	Y	6					63
09	330	#	309	-0-	-21	-0-	302	3	7	9	Y	6					69
10	341	#	305	-0-	-36	-0-	298	3	7	9	Y	6					75
11	330	#	300	-0-	-30	-0-	296	3	4	9	Y	4					79

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

06	912	R	912	-0-	-0-	-0-	908	3	4	9	Y	4					53
07	899	#	890	-0-	-9	-0-	883	3	7	9	Y	6					59
08	930	#	921	-0-	-9	-0-	914	3	7	9	Y	6	43	1			22
09	908	R	908	-0-	-0-	-0-	904	3	4	9	Y	4					26
10	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	1047	3	4	9	Y	4					30
11	900	#	884	-0-	-16	-0-	877	3	7	9	Y	6					36

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

06	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	1110	3	4	9	Y	4					53
07	1086	R	1086	-0-	-0-	-0-	1079	3	7	9	Y	6					59
08	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	1117	3	7	9	Y	6	43	1			22
09	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	1105	3	4	9	Y	4					26
10	1284	R	1284	-0-	-0-	-0-	1280	3	4	9	Y	4					30
*11	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	1071	3	7	9	Y	6					36

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
06	609	R	609	-0-	-0-	-0-	605	3	4	9	Y	4					53
07	596	R	596	-0-	-0-	-0-	589	3	7	9	Y	6					59
08	620	#	616	-0-	-4	-0-	609	3	7	9	Y	6	43	1			22
09	607	R	607	-0-	-0-	-0-	603	3	4	9	Y	4					26
10	702	R	702	-0-	-0-	-0-	698	3	4	9	Y	4					30
11	600	#	591	-0-	-9	-0-	584	3	7	9	Y	6					36

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
06	720	#	665	-0-	-55	-0-	658	3	7	9	N	6					78
07	744	#	684	-0-	-60	-0-	677	3	7	9	N	6					84
08	744	#	656	-0-	-88	-0-	649	3	7	9	N	6					90
09	690	#	212	-0-	-478	-0-	209	3	3	9	N	3					93
10	713	#	430	-0-	-283	-0-	424	3	6	9	N	5					98
11	660	#	293	-0-	-367	-0-	287	3	6	9	N	5					103

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	992	R	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-			-0-
07	1104	R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3	N	-0-			-0-
08	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	N	-0-			-0-
09	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3	N	-0-			-0-
10	1101	R	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3	N	-0-			-0-
*11	914	R	914	-0-	-0-	-0-	914	3	N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	#	209	-0-	-61	-0-	209	3	N	-0-			-0-
07	279	#	216	-0-	-63	-0-	216	3	N	-0-			-0-
08	279	#	203	-0-	-76	-0-	203	3	N	-0-			-0-
09	240	#	194	-0-	-46	-0-	194	3	N	-0-			-0-
10	217	#	194	-0-	-23	-0-	194	3	N	-0-			-0-
11	210	#	188	-0-	-22	-0-	188	3	N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	700	R	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-			-0-
07	802	R	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-			-0-
08	836	R	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-			-0-
09	861	R	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-			-0-
10	817	R	817	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-			-0-
*11	737	R	737	-0-	-0-	-0-	737	3	N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	#	357	-0-	-63	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	460	R	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	434	#	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	420	#	356	-0-	-64	-0-	356	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	#	27	-0-	-213	-0-	27	2			N	-0-					153
07	93	#	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					153
08	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					153
09	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					153
10	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					153
11	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					153

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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	#	715	-0-	-5	-0-	690	3	25	9	N	23					113
07	744	#	684	-0-	-60	-0-	681	3	3	9	N	3					116
08	744	#	681	-0-	-63	-0-	671	3	10	9	N	9					125
09	720	#	525	-0-	-195	-0-	512	3	13	9	N	12					137
10	744	#	379	-0-	-365	-0-	376	3	3	9	N	3					140
11	720	#	515	-0-	-205	-0-	500	3	15	9	N	14					154

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	#	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					72
07	279	#	24	-0-	-255	-0-	24	3			N	-0-					72
08	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					72
09	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					72
10	248	#	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					72
11	300	#	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					72

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
06	779	R	779	-0-	-0-	-0-	142	1	637	3	Y	-0-					-0-
07	837	#	826	-0-	-11	-0-	154	1	672	3	Y	-0-					-0-
08	837	#	786	-0-	-51	-0-	127	1	659	3	Y	-0-					-0-
09	818	R	818	-0-	-0-	-0-	131	1	687	3	Y	-0-					-0-
10	854	R	854	-0-	-0-	-0-	149	1	705	3	Y	-0-					-0-
*11	854	R	854	-0-	-0-	-0-	66	1	788	3	Y	-0-					-0-

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
06	810	#	748	-0-	-62	-0-	147	1	601	3	Y	-0-					-0-
07	837	#	753	-0-	-84	-0-	151	1	602	3	Y	-0-					-0-
08	981	R	981	-0-	-0-	-0-	158	1	823	3	Y	-0-					-0-
09	858	R	858	-0-	-0-	-0-	149	1	709	3	Y	-0-					-0-
10	917	R	917	-0-	-0-	-0-	172	1	745	3	Y	-0-					-0-
11	960	#	912	-0-	-48	-0-	76	1	836	3	Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

06	420	#	252	-0-	-168	-0-	45	1	201	3	Y	5					27
							6	9									
07	434	#	331	-0-	-103	-0-	62	1	269	3	Y	-0-					27
08	739	R	739	-0-	-0-	-0-	119	1	620	3	Y	-0-					27
09	663	R	663	-0-	-0-	-0-	107	1	556	3	Y	-0-					27
10	618	R	618	-0-	-0-	-0-	108	1	510	3	Y	-0-					27
*11	696	R	696	-0-	-0-	-0-	48	1	570	3	Y	71	77	1			21
							78	9									

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

06	1251	R	1251	-0-	-0-	-0-	224	1	1009	3	Y	16	29	0			26
							18	9									
07	1337	R	1337	-0-	-0-	-0-	245	1	1075	3	Y	15					41
							17	9									
08	1240	#	1122	-0-	-118	-0-	179	1	932	3	Y	10	39	1			12
							11	9									
09	1200	#	1144	-0-	-56	-0-	182	1	945	3	Y	15					27
							17	9									
10	1240	#	1132	-0-	-108	-0-	196	1	924	3	Y	11					38
							12	9									
11	1200	#	1131	-0-	-69	-0-	87	1	1033	3	Y	10					48
							11	9									

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

06	1544	R	1544	-0-	-0-	-0-	281	1	1263	3	Y	-0-					24
07	1612	#	1173	-0-	-439	-0-	217	1	953	3	Y	3	24	1			3
							3	9									
08	1612	#	1344	-0-	-268	-0-	216	1	1125	3	Y	3					6
							3	9									
09	1560	#	1381	-0-	-179	-0-	222	1	1156	3	Y	3					9
							3	9									
10	1581	#	1254	-0-	-327	-0-	219	1	1032	3	Y	3					12
							3	9									
11	1530	#	1252	-0-	-278	-0-	97	1	1154	3	Y	1					13
							1	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

06	2871	R	2871	-0-	-0-	-0-	522	1	2349	3	Y	-0-					39
07	3006	R	3006	-0-	-0-	-0-	559	1	2447	3	Y	-0-	29	1			10
08	2976	#	2705	-0-	-271	-0-	435	1	2268	3	Y	2					12
							2	9									
09	2880	#	2683	-0-	-197	-0-	431	1	2244	3	Y	7					19
							8	9									
10	3007	#	2545	-0-	-462	-0-	444	1	2093	3	Y	7					26
							8	9									
11	2910	#	2545	-0-	-365	-0-	197	1	2340	3	Y	7					33
							8	9									

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
06	1680	#	1491	-0-	-189	-0-	271	1	1220	3	Y	-0-					31
07	1595	R	1595	-0-	-0-	-0-	295	1	1294	3	Y	5	32	1			4
							6	9									
08	1519	#	1142	-0-	-377	-0-	184	1	958	3	Y	-0-					4
09	1500	#	977	-0-	-523	-0-	158	1	819	3	Y	-0-					4
10	1581	#	1115	-0-	-466	-0-	195	1	920	3	Y	-0-					4
11	1530	#	1115	-0-	-415	-0-	87	1	1028	3	Y	-0-					4

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

06	822	R	822	-0-	-0-	-0-	150	1	672	3	Y	-0-					2
07	844	R	844	-0-	-0-	-0-	156	1	685	3	Y	3					5
							3	9									
08	806	#	756	-0-	-50	-0-	122	1	634	3	Y	-0-					5
09	810	#	789	-0-	-21	-0-	127	1	661	3	Y	1					6
							1	9									
10	837	#	812	-0-	-25	-0-	142	1	670	3	Y	-0-					6
*11	812	R	812	-0-	-0-	-0-	63	1	749	3	Y	-0-					6

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

06	480	#	400	-0-	-80	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	465	#	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	450	#	367	-0-	-83	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	465	#	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*11	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

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-

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

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-

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	1320	#	1130	-0-	-190	-0-	51	1	1060	3	N	17					215
							19	9									
07	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	53	1	1151	3	N	20					235
							22	9									
08	1147	#	1040	-0-	-107	-0-	45	1	981	3	N	13	164	1			84
							14	9									
09	1140	#	1085	-0-	-55	-0-	47	1	1027	3	N	10					94
							11	9									
10	1240	#	1045	-0-	-195	-0-	45	1	990	3	N	9					103
							10	9									
11	1200	#	877	-0-	-323	-0-	36	1	816	3	N	23					126
							25	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	765	R	765	-0-	-0-	-0-	306	1	458	3	Y	1					96
							1	9									
07	1459	R	1459	-0-	-0-	-0-	390	1	1043	3	Y	24					120
							26	9									
08	1370	R	1370	-0-	-0-	-0-	386	1	965	3	Y	17					137
							19	9									
09	1293	R	1293	-0-	-0-	-0-	370	1	888	3	Y	32	23	1			146
							35	9									
10	1567	R	1567	-0-	-0-	-0-	393	1	1157	3	Y	15					161
							17	9									
*11	1671	R	1671	-0-	-0-	-0-	511	1	1130	3	Y	27	156	1			32
							30	9									

LAWRENCE, C. A. WELL #: 16 RRCID -> 203497 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 4175 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	541	R	541	-0-	-0-	-0-	102	1	366	3	N	66	169	1			101
							73	9									
07	545	R	545	-0-	-0-	-0-	112	1	404	3	N	26	48	1			79
							29	9									
08	622	R	622	-0-	-0-	-0-	113	1	429	3	N	73					152
							80	9									
09	618	R	618	-0-	-0-	-0-	111	1	449	3	N	53					205
							58	9									
10	664	R	664	-0-	-0-	-0-	115	1	491	3	N	53	156	1			102
							58	9									
*11	696	R	696	-0-	-0-	-0-	113	1	520	3	N	57					159
							63	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42	R	42	-0-	-0-	-0-	36	3	6	9	Y	5					51
07	49	R	49	-0-	-0-	-0-	42	3	7	9	Y	6					57
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	29	3	7	9	Y	6					63
09	30	#	28	-0-	-2	-0-	21	3	7	9	Y	6					69
10	33	R	33	-0-	-0-	-0-	26	3	7	9	Y	6					75
*11	40	R	40	-0-	-0-	-0-	36	3	4	9	Y	4					79

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
06	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-

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

06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					3
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					3
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					3
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					3
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					3
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-					3

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

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-

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

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-

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

06	2835	N	1043	-0-	-1792	-0-	1033	3	10	9	Y	9					138
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1228	3	11	9	Y	10					148
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1053	3	10	9	Y	9					157
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1107	3	11	9	Y	10					167
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	991	3	13	9	Y	12					179
*11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	976	3	17	9	Y	15					194

METHODIST CAMP WELL #: 3 RRCID -> 207123 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 4147 - 4468

06	120	N	73	-0-	-47	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					55
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	5	1	88	3	Y	1					56
							1	9									
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	46	1	105	3	Y	1					57
							1	9									
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	41	1	128	3	Y	1					58
							1	9									
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	3	1	40	3	Y	1					59
							1	9									
11	150	N	85	-0-	-65	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					59

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
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	7	1	292	2	N	-0-					5
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	9	1	340	2	N	-0-					5
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	2	N	-0-					5
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	9	1	320	2	N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	Y	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-

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
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	38	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	41	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	35	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	35	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	36	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 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
06	660	N	430	-0-	-230	-0-	430	2			N	-0-					24
07	682	N	358	-0-	-324	-0-	358	2			N	-0-					24
08	496	N	222	-0-	-274	-0-	222	2			N	-0-					24
09	420	N	104	-0-	-316	-0-	104	2			N	-0-					24
*10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					24
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					24

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE) 63753 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 203070 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

MURRAY NE (600SD) 63957 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 123845 COMPL. DATE 03/31/1987 TOTAL DEPTH 705 PERF. 523 - 529

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

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 127507 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 700 PERF. 497 - 504

06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

MURRAY, NW (350 SAND) 63958 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 3 RRCID -> 123640 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 676 PERF. 374 - 380

06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-

MURRAY, NW (440 SAND) 63958 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 3 RRCID -> 094660 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 443 - 452

06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105237 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 800 PERF. 422 - 430

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOISER-BROCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 110629 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 606 PERF. 438 - 442

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY, NW (440 SAND) //CONT.// 63958 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 14 RRCID -> 140409 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 594 PERF. 432 - 438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

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

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	436	2	43	9	N	39					155
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	430	2	34	9	N	31	150	1			36
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	453	2	44	9	N	40					76
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	417	2	41	9	N	37					113
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	425	2	45	9	N	41					154
11	480	N	444	-0-	-36	-0-	414	2	30	9	N	27	152	1			29

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
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	174	2	29	9	N	26	1	8			57
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	182	2	34	9	N	31					88
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	182	2	26	9	N	24	1	8			111
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	274	2	17	9	N	15	1	8			125
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	284	2	31	9	N	28					153
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	258	2	28	9	N	25					178

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GRAHAM, MAUD WELL #: 2 C RRCID -> 087022 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4258 - 4284

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

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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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
*03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	494	1292	1			699
*04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152					851
*05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					851
*06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					851
*07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					851
*08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					851
*09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					851
*10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					851
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	244	763	1			332

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

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-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

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-

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

06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3275	2	6 9	N	5					80
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3399	2	6 9	N	5					85
08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3475	2	2 9	N	2					87
09	3270	X	3249	-0-	-21	-0-	3248	2	1 9	N	1					88
10	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3484	2	3 9	N	3					91
*11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3471	2	6 9	N	5					96

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					123
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					123
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					123
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					123

FOMBY WELL #: 2 RRCID -> 247302 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

06	0	W	-0-	-0-	-0-	12686				N	-0-					22
07	0	W	-0-	-0-	-0-	12686				N	-0-	50	7			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	12686				N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686				N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686				N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686				N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC //CONT.// 013301
PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

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

APEXCO, INC. 027480
JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARP BARNETT, LLC 033055
BUZZARD HOLLOW RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213413 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5900 - 9002

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
*10	3038	X	2844	-0-	-194	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2501	-0-	-439	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
07	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	92	1	2351	3	N	-0-					-0-
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
*10	2697	N	2544	-0-	-153	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
*11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

06	14B2	EXT	3795	-0-	3795	9157	3773	3	22	9	N	20					123
07	14B2	EXT	4283	-0-	4283	13440	4269	3	14	9	N	13					136
08	14B2	EXT	3614	-0-	3614	17054	3614	3			N	-0-					136
09	20419	X	3365	-0-	-17054	-0-	3365	3			N	-0-					136
*10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2957	2	65	9	N	59	179	1			16
11	3810	X	2494	-0-	-1316	-0-	2494	2			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
06	1680	N	1429	-0-	-251	-0-	1429	3			N	-0-			-0-
07	1736	N	1545	-0-	-191	-0-	1545	3			N	-0-			-0-
08	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	1586	3			N	-0-			-0-
09	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	1428	3			N	-0-			-0-
*10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-			-0-
11	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	1503	2			N	-0-			-0-

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
06	1470	N	972	-0-	-498	-0-	420	1	552	3	N	-0-			-0-
07	1643	N	977	-0-	-666	-0-	420	1	557	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	902	-0-	-741	-0-	902	3			N	-0-			-0-
09	960	N	694	-0-	-266	-0-	694	3			N	-0-			-0-
*10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-			-0-
*11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			-0-

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
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-			-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-			-0-
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-			-0-
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-			-0-
*10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-			-0-
*11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-			-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	T. A.		17033	-0-	17033	19360	656	1	16377	3	N	-0-			-0-
07	T. A.		17432	-0-	17432	36792	560	1	16872	3	N	-0-			-0-
08	T. A.		16225	-0-	16225	53017	535	1	15690	3	N	-0-			-0-
09	67179	X	14162	-0-	-53017	-0-	452	1	13710	3	N	-0-			-0-
*10	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	430	1	13363	2	N	-0-			-0-
11	13290	X	11856	-0-	-1434	-0-	361	1	11495	2	N	-0-			-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

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
06	10680	X	6381	-0-	-4299	-0-	246	1	6135	3	N	-0-			-0-
07	11284	X	8267	-0-	-3017	-0-	266	1	8001	3	N	-0-			-0-
08	11284	X	7486	-0-	-3798	-0-	247	1	7239	3	N	-0-			-0-
09	10920	X	7436	-0-	-3484	-0-	237	1	7199	3	N	-0-			-0-
*10	10323	X	7388	-0-	-2935	-0-	230	1	7158	2	N	-0-			-0-
11	8010	X	7423	-0-	-587	-0-	226	1	7197	2	N	-0-			-0-

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

06	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	470	1	11730	3	N	-0-					-0-
07	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	377	1	11357	3	N	-0-					-0-
08	11625	X	11420	-0-	-205	-0-	376	1	11044	3	N	-0-					-0-
09	11250	X	10742	-0-	-508	-0-	343	1	10399	3	N	-0-					-0-
*10	11625	X	11200	-0-	-425	-0-	349	1	10851	2	N	-0-					-0-
11	11250	X	10718	-0-	-532	-0-	326	1	10392	2	N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

06	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	735	1	11751	3	N	-0-					-0-
07	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	445	1	13414	3	N	-0-					-0-
08	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	349	1	10254	3	N	-0-					-0-
09	12480	X	10042	-0-	-2438	-0-	319	1	9723	3	N	-0-					-0-
*10	13857	X	11554	-0-	-2303	-0-	361	1	11193	2	N	-0-					-0-
11	13410	X	10663	-0-	-2747	-0-	331	1	10332	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

06	8730	X	6617	-0-	-2113	-0-	462	1	6155	3	N	-0-					-0-
07	11098	X	7104	-0-	-3994	-0-	645	1	6459	3	N	-0-					-0-
08	11098	X	7751	-0-	-3347	-0-	754	1	6997	3	N	-0-					-0-
09	10740	X	6419	-0-	-4321	-0-	777	1	5642	3	N	-0-					-0-
*10	8463	X	1983	-0-	-6480	-0-	309	1	1674	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

06	18660	X	14493	-0-	-4167	-0-	1012	1	13481	3	N	-0-					-0-
07	18817	X	13579	-0-	-5238	-0-	832	1	12747	3	N	-0-					-0-
08	18817	X	13042	-0-	-5775	-0-	771	1	12271	3	N	-0-					-0-
09	18210	X	12893	-0-	-5317	-0-	818	1	12075	3	N	-0-					-0-
*10	16585	X	12502	-0-	-4083	-0-	958	1	11544	2	N	-0-					-0-
11	14490	X	10412	-0-	-4078	-0-	1097	1	9315	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

06	13350	X	12917	-0-	-433	-0-	535	1	12382	3	N	-0-					-0-
07	13795	X	10362	-0-	-3433	-0-	606	1	9756	3	N	-0-					-0-
08	23892	X	23892	-0-	-0-	-0-	978	1	22914	3	N	-0-					-0-
09	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	744	1	12633	3	N	-0-					-0-
*10	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	751	1	13367	2	N	-0-					-0-
11	13680	X	12804	-0-	-876	-0-	672	1	12132	2	N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

06	14670	X	10262	-0-	-4408	-0-	568	1	9694	3	N	-0-					-0-
07	14911	X	11845	-0-	-3066	-0-	628	1	11217	3	N	-0-					-0-
08	14570	X	10706	-0-	-3864	-0-	708	1	9998	3	N	-0-					-0-
09	13440	X	10205	-0-	-3235	-0-	741	1	9464	3	N	-0-					-0-
*10	12679	X	11392	-0-	-1287	-0-	765	1	10627	2	N	-0-					-0-
11	11460	X	9843	-0-	-1617	-0-	721	1	9122	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16830	X	11375	-0-	-5455	-0-	471	1	10904	3	N	-0-					-0-
07	15779	X	14087	-0-	-1692	-0-	716	1	13371	3	N	-0-					-0-
08	23497	X	23497	-0-	-0-	-0-	930	1	22567	3	N	-0-					-0-
09	12690	X	12237	-0-	-453	-0-	780	1	11457	3	N	-0-					-0-
*10	14074	X	13206	-0-	-868	-0-	693	1	12513	2	N	-0-					-0-
11	22740	X	12221	-0-	-10519	-0-	660	1	11561	2	N	-0-					-0-

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
06	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	612	1	14160	3	N	-0-					-0-
07	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	679	1	14417	3	N	-0-					-0-
08	23448	X	23448	-0-	-0-	-0-	881	1	22567	3	N	-0-					-0-
09	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	707	1	12799	3	N	-0-					-0-
*10	13144	X	12955	-0-	-189	-0-	674	1	12281	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	12056	-0-	-664	-0-	630	1	11426	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	156	1			32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

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
06	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	666	1	10652	3	N	-0-					-0-
07	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	461	1	13878	3	N	-0-					-0-
08	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	386	1	11340	3	N	-0-					-0-
09	11310	X	10862	-0-	-448	-0-	345	1	10517	3	N	-0-					-0-
*10	14353	X	10572	-0-	-3781	-0-	331	1	10241	2	N	-0-					-0-
11	13890	X	9570	-0-	-4320	-0-	297	1	9273	2	N	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17550	X	16508	-0-	-1042	-0-	913	1	15595	3	N	-0-			-0-
07	18135	X	16594	-0-	-1541	-0-	533	1	16061	3	N	-0-			-0-
08	18786	X	13205	-0-	-5581	-0-	435	1	12770	3	N	-0-			-0-
09	18180	X	14093	-0-	-4087	-0-	445	1	13648	3	N	-0-			-0-
*10	18786	X	14133	-0-	-4653	-0-	442	1	13691	2	N	-0-			-0-
11	16500	X	13928	-0-	-2572	-0-	394	1	13534	2	N	-0-			-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

06	9300	X	8364	-0-	-936	-0-	8364	3			N	-0-			-0-
07	9610	X	9197	-0-	-413	-0-	9197	3			N	-0-			-0-
08	9610	X	8088	-0-	-1522	-0-	8088	3			N	-0-			-0-
09	8370	X	7194	-0-	-1176	-0-	7194	3			N	-0-			-0-
*10	9207	X	5899	-0-	-3308	-0-	5899	2			N	-0-			-0-
*11	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	11223	2			N	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

06	8790	X	7096	-0-	-1694	-0-	393	1	6703	3	N	-0-			-0-
07	9517	X	7909	-0-	-1608	-0-	549	1	7360	3	N	-0-			-0-
08	9517	X	9005	-0-	-512	-0-	781	1	8224	3	N	-0-			-0-
09	9210	X	8625	-0-	-585	-0-	832	1	7793	3	N	-0-			-0-
*10	8618	X	8579	-0-	-39	-0-	700	1	7879	2	N	-0-			-0-
11	8700	X	8400	-0-	-300	-0-	608	1	7792	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

06	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	295	1	6812	3	N	-0-			-0-
07	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	667	1	20109	3	N	-0-			-0-
08	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	794	1	11714	3	N	-0-			-0-
09	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	666	1	19809	3	N	-0-			-0-
*10	20950	X	20950	-0-	-0-	-0-	667	1	20283	2	N	-0-			-0-
*11	21676	X	21676	-0-	-0-	-0-	678	1	20998	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

06	26020	X	26020	-0-	-0-	-0-	1078	1	24942	3	N	-0-			-0-
07	23585	X	23585	-0-	-0-	-0-	758	1	22827	3	N	-0-			-0-
08	19282	X	-0-	-0-	-19282	-0-					N	-0-			-0-
09	20062	X	20062	-0-	-0-	-0-	653	1	19409	3	N	-0-			-0-
*10	21353	X	21353	-0-	-0-	-0-	680	1	20673	2	N	-0-			-0-
*11	21217	X	21217	-0-	-0-	-0-	664	1	20553	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

06	16410	X	10699	-0-	-5711	-0-	553	1	10146	3	N	-0-			-0-
07	15779	X	12051	-0-	-3728	-0-	1300	1	10751	3	N	-0-			-0-
08	12927	X	7289	-0-	-5638	-0-	1270	1	6019	3	N	-0-			-0-
09	12510	X	11687	-0-	-823	-0-	1383	1	10304	3	N	-0-			-0-
*10	12059	X	11727	-0-	-332	-0-	823	1	10904	2	N	-0-			-0-
11	11670	X	9565	-0-	-2105	-0-	731	1	8834	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

06	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	816	1	14958	3	N	-0-			-0-
07	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	428	1	12843	3	N	-0-			-0-
08	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	477	1	14003	3	N	-0-			-0-
09	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	375	1	11317	3	N	-0-			-0-
*10	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	704	1	13826	2	N	-0-			-0-
*11	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	556	1	10922	2	N	-0-			-0-

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
06	20060	X	20060	-0-	-0-	-0-	1037	1	19023	3	N	-0-			-0-
07	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	634	1	19094	3	N	-0-			-0-
08	22885	X	22885	-0-	-0-	-0-	754	1	22131	3	N	-0-			-0-
09	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	663	1	19974	3	N	-0-			-0-
*10	20739	X	20583	-0-	-156	-0-	997	1	19586	2	N	-0-			-0-
11	22140	X	20143	-0-	-1997	-0-	975	1	19168	2	N	-0-			-0-

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
06	15180	X	15180	-0-	-0-	-0-	475	1	14705	3	N	-0-			-0-
07	20948	X	20948	-0-	-0-	-0-	673	1	20275	3	N	-0-			-0-
08	18073	X	15546	-0-	-2527	-0-	512	1	15034	3	N	-0-			-0-
09	17490	X	16030	-0-	-1460	-0-	510	1	15520	3	N	-0-			-0-
*10	20956	X	12887	-0-	-8069	-0-	402	1	12485	2	N	-0-			-0-
11	20280	X	12476	-0-	-7804	-0-	381	1	12095	2	N	-0-			-0-

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
06	8280	X	7221	-0-	-1059	-0-	7221	3			Y	-0-			-0-
07	8556	X	6983	-0-	-1573	-0-	6983	3			Y	-0-			-0-
08	8556	X	7802	-0-	-754	-0-	7802	3			Y	-0-			-0-
09	8070	X	7636	-0-	-434	-0-	7636	3			Y	-0-			-0-
*10	8122	X	7457	-0-	-665	-0-	7457	2			Y	-0-			-0-
11	7560	X	6987	-0-	-573	-0-	6987	2			Y	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-			-0-
07	9827	X	3333	-0-	-6494	-0-	107	1	3226	3	N	-0-			-0-
08	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-			-0-
09	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	1103	1	4684	3	N	-0-			-0-
*10	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	1359	1	8175	2	N	-0-			-0-
*11	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	1168	1	6001	2	N	-0-			-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10440	X	1998	-0-	-8442	-0-	1998	3			N	-0-			-0-
07	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-			-0-
08	8618	X	15	-0-	-8603	-0-	15	3			N	-0-			-0-
09	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-			-0-
*10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	259	X	259	-0-	-0-	-0-	110	1	149	3	N	-0-			-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-

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
06	3000	N	14358	-0-	11358	11358	14358	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	26029	-0-	22929	34287	26029	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	24742	-0-	21642	55929	24742	3			N	-0-			-0-
09	72413	X	16484	-0-	-55929	-0-	16484	3			N	-0-			-0-
*10	18726	X	18726	-0-	-0-	-0-	18726	2			N	-0-			-0-
*11	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	17083	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13860	X	10341	-0-	-3519	-0-	443	1	9898	3	N	-0-			-0-
07	14322	X	3193	-0-	-11129	-0-	207	1	2986	3	N	-0-			-0-
08	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-			-0-
09	10410	X	1236	-0-	-9174	-0-	1236	3			N	-0-			-0-
*10	10695	X	262	-0-	-10433	-0-	102	1	160	2	N	-0-			-0-
11	10350	X	2392	-0-	-7958	-0-	199	1	2193	2	N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

06	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	477	1	10675	3	N	-0-			-0-
07	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	507	1	10444	3	N	-0-			-0-
08	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	519	1	15235	3	N	-0-			-0-
09	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	487	1	13735	3	N	-0-			-0-
*10	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	738	1	17223	2	N	-0-			-0-
*11	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	551	1	12077	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

06	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	591	1	12374	3	N	-0-			-0-
07	13578	X	13429	-0-	-149	-0-	490	1	12939	3	N	-0-			-0-
08	16027	X	13161	-0-	-2866	-0-	434	1	12727	3	N	-0-			-0-
09	15510	X	10960	-0-	-4550	-0-	405	1	10555	3	N	-0-			-0-
*10	16027	X	11671	-0-	-4356	-0-	435	1	11236	2	N	-0-			-0-
11	12990	X	12686	-0-	-304	-0-	470	1	12216	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

06	13470	X	1872	-0-	-11598	-0-	85	1	1787	3	N	-0-			-0-
07	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-			-0-
08	11780	X	39	-0-	-11741	-0-	1	1	38	3	N	-0-			-0-
09	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	-0-			-0-
*10	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-			-0-
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

06	304	X	304	-0-	-0-	-0-	48	1	256	3	N	-0-			-0-
07	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	933	1	14147	3	N	-0-			-0-
08	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	621	1	18221	3	N	-0-			-0-
09	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	527	1	15668	3	N	-0-			-0-
*10	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	493	1	14844	2	N	-0-			-0-
11	16770	X	11230	-0-	-5540	-0-	437	1	10793	2	N	-0-			-0-

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

06	10440	X	9356	-0-	-1084	-0-	9356	3			Y	-0-			-0-
07	11160	X	8542	-0-	-2618	-0-	8542	3			Y	-0-			-0-
08	11160	X	10130	-0-	-1030	-0-	10130	3			Y	-0-			-0-
09	10800	X	10087	-0-	-713	-0-	10087	3			Y	-0-			-0-
*10	10571	X	9838	-0-	-733	-0-	9838	2			Y	-0-			-0-
*11	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	2			Y	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

06	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	516	1	15965	3	N	-0-			-0-
07	21793	X	15071	-0-	-6722	-0-	484	1	14587	3	N	-0-			-0-
08	23746	X	13652	-0-	-10094	-0-	450	1	13202	3	N	-0-			-0-
09	22980	X	12422	-0-	-10558	-0-	396	1	12026	3	N	-0-			-0-
*10	23746	X	20050	-0-	-3696	-0-	625	1	19425	2	N	-0-			-0-
*11	20165	X	20165	-0-	-0-	-0-	616	1	19549	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	23	-0-	23	23	1	1	22	2	N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

06	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	545	1	12179	3	N	-0-					-0-
07	9176	X	3993	-0-	-5183	-0-	224	1	3769	3	N	-0-					-0-
08	12958	X	8826	-0-	-4132	-0-	458	1	8368	3	N	-0-					-0-
09	12720	X	7690	-0-	-5030	-0-	600	1	7090	3	N	-0-					-0-
*10	13144	X	5348	-0-	-7796	-0-	324	1	5024	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	4244	-0-	-8476	-0-	237	1	4007	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

06	7950	X	3803	-0-	-4147	-0-	347	1	3456	3	N	-0-					-0-
07	9579	X	4299	-0-	-5280	-0-	560	1	3739	3	N	-0-					-0-
08	9579	X	4351	-0-	-5228	-0-	685	1	3666	3	N	-0-					-0-
09	9270	X	3647	-0-	-5623	-0-	1136	1	2511	3	N	-0-					-0-
*10	6386	X	1902	-0-	-4484	-0-	480	1	1422	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	761	-0-	-3439	-0-	396	1	365	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

06	7260	X	5883	-0-	-1377	-0-	498	1	5385	3	N	-0-					-0-
07	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	511	1	6028	3	N	-0-					-0-
08	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	593	1	6764	3	N	-0-					-0-
09	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	817	1	7620	3	N	-0-					-0-
*10	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	1242	1	8219	2	N	-0-					-0-
*11	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	1603	1	15057	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

06	11430	X	6598	-0-	-4832	-0-	301	1	6297	3	N	-0-					-0-
07	11811	X	8232	-0-	-3579	-0-	646	1	7586	3	N	-0-					-0-
08	11253	X	6978	-0-	-4275	-0-	474	1	6504	3	N	-0-					-0-
09	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	646	1	7363	3	N	-0-					-0-
*10	8246	X	8113	-0-	-133	-0-	608	1	7505	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	6015	-0-	-1965	-0-	473	1	5542	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

06	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	522	1	10938	3	N	-0-					-0-
07	10695	X	5095	-0-	-5600	-0-	379	1	4716	3	N	-0-					-0-
08	10695	X	7885	-0-	-2810	-0-	708	1	7177	3	N	-0-					-0-
09	11460	X	7833	-0-	-3627	-0-	551	1	7282	3	N	-0-					-0-
*10	11842	X	9592	-0-	-2250	-0-	590	1	9002	2	N	-0-					-0-
11	11460	X	11058	-0-	-402	-0-	710	1	10348	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

06	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	576	1	12069	3	N	-0-					-0-
07	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	584	1	12676	3	N	-0-					-0-
08	11408	X	10883	-0-	-525	-0-	506	1	10377	3	N	-0-					-0-
09	12660	X	11414	-0-	-1246	-0-	585	1	10829	3	N	-0-					-0-
*10	13268	X	11822	-0-	-1446	-0-	702	1	11120	2	N	-0-					-0-
11	12840	X	9748	-0-	-3092	-0-	620	1	9128	2	N	-0-					-0-

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
06	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	526	1	11010	3	N	-0-			-0-
07	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	529	1	15944	3	N	-0-			-0-
08	18604	X	18604	-0-	-0-	-0-	613	1	17991	3	N	-0-			-0-
09	16385	X	16385	-0-	-0-	-0-	606	1	15779	3	N	-0-			-0-
*10	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	583	1	15068	2	N	-0-			-0-
*11	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	545	1	14155	2	N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

06	3690	X	3312	-0-	-378	-0-	3312	3			N	-0-			-0-
07	3813	X	3507	-0-	-306	-0-	3507	3			N	-0-			-0-
08	3813	X	3169	-0-	-644	-0-	3169	3			N	-0-			-0-
09	3690	X	2580	-0-	-1110	-0-	2580	3			N	-0-			-0-
*10	3813	X	1800	-0-	-2013	-0-	1800	2			N	-0-			-0-
11	3390	X	1860	-0-	-1530	-0-	1860	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

06	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	43	1	967	3	N	-0-			-0-
07	3844	X	872	-0-	-2972	-0-	214	1	658	3	N	-0-			-0-
08	11129	X	4918	-0-	-6211	-0-	386	1	4532	3	N	-0-			-0-
09	10770	X	3813	-0-	-6957	-0-	572	1	3241	3	N	-0-			-0-
*10	11129	X	5989	-0-	-5140	-0-	382	1	5607	2	N	-0-			-0-
11	4770	X	2959	-0-	-1811	-0-	220	1	2739	2	N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

06	9930	X	7479	-0-	-2451	-0-	634	1	6845	3	N	-0-			-0-
07	9517	X	8293	-0-	-1224	-0-	617	1	7676	3	N	-0-			-0-
08	8835	X	7874	-0-	-961	-0-	596	1	7278	3	N	-0-			-0-
09	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	756	1	7832	3	N	-0-			-0-
*10	8308	X	7855	-0-	-453	-0-	884	1	6971	2	N	-0-			-0-
11	8040	X	7251	-0-	-789	-0-	925	1	6326	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

06	9630	X	4580	-0-	-5050	-0-	53	1	4527	3	N	-0-			-0-
07	15035	X	3564	-0-	-11471	-0-	31	1	3533	3	N	-0-			-0-
08	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-			-0-
09	15300	X	-0-	-0-	-15300	-0-					N	-0-			-0-
*10	15810	X	2380	-0-	-13430	-0-	2380	2			N	-0-			-0-
*11	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	13337	2			N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

06	18930	X	10263	-0-	-8667	-0-	118	1	10145	3	N	-0-			-0-
07	19995	X	13456	-0-	-6539	-0-	117	1	13339	3	N	-0-			-0-
08	19995	X	9512	-0-	-10483	-0-	69	1	9443	3	N	-0-			-0-
09	19350	X	9420	-0-	-9930	-0-	71	1	9349	3	N	-0-			-0-
*10	13454	X	6658	-0-	-6796	-0-	6658	2			N	-0-			-0-
11	13020	X	9617	-0-	-3403	-0-	9617	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	4265	-0-	-4255	-0-	671	1	3594	3	N	-0-			-0-
07	8711	X	600	-0-	-8111	-0-	373	1	227	3	N	-0-			-0-
08	8587	X	1802	-0-	-6785	-0-	1109	1	693	3	N	-0-			-0-
09	8310	X	782	-0-	-7528	-0-	25	1	757	3	N	-0-			-0-
*10	7688	X	1007	-0-	-6681	-0-	74	1	933	2	N	-0-			-0-
11	4260	X	814	-0-	-3446	-0-	75	1	739	2	N	-0-			-0-

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
06	T. A.		9285	-0-	9285	9285	107	1	9178	3	N	-0-			-0-
07	T. A.		18177	-0-	18177	27462	158	1	18019	3	N	-0-			-0-
08	T. A.		18281	-0-	18281	45743	133	1	18148	3	N	-0-			-0-
09	61875	X	16132	-0-	-45743	-0-	121	1	16011	3	N	-0-			-0-
*10	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	15359	2			N	-0-			-0-
11	17700	X	12850	-0-	-4850	-0-	12850	2			N	-0-			-0-

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
06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	424	1	2270	3	N	-0-			-0-
07	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	698	1	14375	3	N	-0-			-0-
08	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	552	1	16188	3	N	-0-			-0-
09	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	473	1	14067	3	N	-0-			-0-
*10	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	461	1	13897	2	N	-0-			-0-
*11	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	400	1	9877	2	N	-0-			-0-

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
06	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	444	1	9081	3	N	-0-			-0-
07	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	447	1	10179	3	N	-0-			-0-
08	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	3			N	-0-			-0-
09	6030	X	5713	-0-	-317	-0-	205	1	5508	3	N	-0-			-0-
*10	6231	X	5321	-0-	-910	-0-	294	1	5027	2	N	-0-			-0-
*11	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	314	1	6470	2	N	-0-			-0-

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
06	5130	X	4203	-0-	-927	-0-	196	1	4007	3	N	-0-			-0-
07	6758	X	2432	-0-	-4326	-0-	102	1	2330	3	N	-0-			-0-
08	15376	X	390	-0-	-14986	-0-	390	3			N	-0-			-0-
09	14880	X	549	-0-	-14331	-0-	20	1	529	3	N	-0-			-0-
*10	15376	X	466	-0-	-14910	-0-	8	1	458	2	N	-0-			-0-
11	4200	X	1000	-0-	-3200	-0-	13	1	987	2	N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	2	1	1009	3	N	-0-			-0-
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	6	1	3219	3	N	-0-			-0-
08	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	19	1	12294	3	N	-0-			-0-
09	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	21	1	12798	3	N	-0-			-0-
*10	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	403	1	11422	2	N	-0-			-0-
*11	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	363	1	12309	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	31	X	25066	-0-	25035	25035	288	1	24778	3	N	-0-			-0-
07	SHUT-IN		25932	-0-	25932	50936	225	1	25707	3	N	-0-			-0-
08	SHUT IN		30316	-0-	30316	81252	221	1	30095	3	N	-0-			-0-
09	109292	X	28040	-0-	-81252	-0-	210	1	27830	3	N	-0-			-0-
*10	25346	X	25346	-0-	-0-	-0-	25346	2			N	-0-			-0-
11	27180	X	21780	-0-	-5400	-0-	21780	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3348	-0-	-192	-0-	28	1	3320	3	Y	-0-					22
07	3658	X	3446	-0-	-212	-0-	28	1	3418	3	Y	-0-	18	1			4
08	3658	X	3436	-0-	-222	-0-	28	1	3408	3	Y	-0-					4
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	28	1	3451	3	Y	-0-					4
*10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	422	1	3606	2	Y	-0-					31
*11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	420	1	3264	2	Y	-0-					31

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
06	16350	X	16239	-0-	-111	-0-	16239	3			N	-0-					-0-
07	18169	X	18169	-0-	-0-	-0-	18169	3			N	-0-					-0-
08	16895	X	16664	-0-	-231	-0-	16664	3			N	-0-					-0-
09	16350	X	9518	-0-	-6832	-0-	9518	3			N	-0-					-0-
*10	16895	X	11661	-0-	-5234	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	9549	-0-	-6801	-0-	9549	2			N	-0-					-0-

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
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
07	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	14624	3			N	-0-					-0-
08	16213	X	16213	-0-	-0-	-0-	16213	3			N	-0-					-0-
09	16012	X	16012	-0-	-0-	-0-	16012	3			N	-0-					-0-
*10	16768	X	16768	-0-	-0-	-0-	1860	1	14908	2	N	-0-					-0-
11	15690	X	14339	-0-	-1351	-0-	1763	1	12576	2	N	-0-					-0-

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
06	8910	X	2849	-0-	-6061	-0-	1560	1	1289	3	N	-0-					-0-
07	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-
08	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					-0-
09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
*10	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16170	X	15061	-0-	-1109	-0-	15061	3			N	-0-					-0-
07	16709	X	14475	-0-	-2234	-0-	14475	3			N	-0-					-0-
08	15934	X	13559	-0-	-2375	-0-	13559	3			N	-0-					-0-
09	15210	X	13886	-0-	-1324	-0-	13886	3			N	-0-					-0-
*10	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	15864	2			N	-0-					-0-
*11	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	15462	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19784	X	19784	-0-	-0-	-0-	762	1	19022	3	N	-0-					-0-
07	20678	X	20678	-0-	-0-	-0-	664	1	20014	3	N	-0-					-0-
08	19096	X	18786	-0-	-310	-0-	619	1	18167	3	N	-0-					-0-
09	19770	X	18086	-0-	-1684	-0-	577	1	17509	3	N	-0-					-0-
*10	20677	X	17397	-0-	-3280	-0-	543	1	16854	2	N	-0-					-0-
11	20010	X	15981	-0-	-4029	-0-	486	1	15495	2	N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17880	X	15745	-0-	-2135	-0-	493	1	15252	3	N	-0-					-0-
07	18476	X	14379	-0-	-4097	-0-	135	1	14244	3	N	-0-					-0-
08	18476	X	10967	-0-	-7509	-0-	361	1	10606	3	N	-0-					-0-
09	17880	X	5118	-0-	-12762	-0-	162	1	4956	3	N	-0-					-0-
*10	18476	X	492	-0-	-17984	-0-	15	1	477	2	N	-0-					-0-
11	15750	X	297	-0-	-15453	-0-	9	1	288	2	N	-0-					-0-

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
06	15630	X	12324	-0-	-3306	-0-	386	1	11938	3	N	-0-			-0-
07	16151	X	4535	-0-	-11616	-0-	473	1	4062	3	N	-0-			-0-
08	16151	X	10329	-0-	-5822	-0-	340	1	9989	3	N	-0-			-0-
09	15270	X	8176	-0-	-7094	-0-	259	1	7917	3	N	-0-			-0-
*10	12741	X	7394	-0-	-5347	-0-	229	1	7165	2	N	-0-			-0-
11	12330	X	1250	-0-	-11080	-0-	38	1	1212	2	N	-0-			-0-

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
06	23580	X	15324	-0-	-8256	-0-	656	1	14668	3	N	-0-			-0-
07	24366	X	19625	-0-	-4741	-0-	630	1	18995	3	N	-0-			-0-
08	24366	X	14371	-0-	-9995	-0-	474	1	13897	3	N	-0-			-0-
09	21330	X	12674	-0-	-8656	-0-	428	1	12246	3	N	-0-			-0-
*10	20863	X	20863	-0-	-0-	-0-	674	1	20189	2	N	-0-			-0-
*11	19659	X	19659	-0-	-0-	-0-	631	1	19028	2	N	-0-			-0-

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
06	16287	X	16287	-0-	-0-	-0-	627	1	15660	3	N	-0-			-0-
07	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	512	1	15420	3	N	-0-			-0-
08	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	485	1	14223	3	N	-0-			-0-
09	16290	X	14154	-0-	-2136	-0-	451	1	13703	3	N	-0-			-0-
*10	16833	X	14403	-0-	-2430	-0-	449	1	13954	2	N	-0-			-0-
11	16290	X	13620	-0-	-2670	-0-	414	1	13206	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	1056	-0-	-1464	-0-	145	1	911	3	N	-0-			-0-
07	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	645	1	5732	3	N	-0-			-0-
08	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	755	1	9898	3	N	-0-			-0-
09	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	685	1	12458	3	N	-0-			-0-
*10	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	532	1	6644	2	N	-0-			-0-
11	10320	X	10097	-0-	-223	-0-	681	1	9416	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	3385	-0-	-3215	-0-	301	1	3084	3	N	-0-			-0-
07	6820	X	6265	-0-	-555	-0-	544	1	5721	3	N	-0-			-0-
08	6138	X	5748	-0-	-390	-0-	621	1	5127	3	N	-0-			-0-
09	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	642	1	4460	3	N	-0-			-0-
*10	6262	X	6187	-0-	-75	-0-	733	1	5454	2	N	-0-			-0-
11	6060	X	4887	-0-	-1173	-0-	597	1	4290	2	N	-0-			-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14850	X	3281	-0-	-11569	-0-	3281	3			N	-0-			-0-
07	15345	X	2840	-0-	-12505	-0-	2840	3			N	-0-			-0-
08	11780	X	1528	-0-	-10252	-0-	1528	3			N	-0-			-0-
09	9720	X	1320	-0-	-8400	-0-	1320	3			N	-0-			-0-
*10	9548	X	1232	-0-	-8316	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
11	3270	X	1396	-0-	-1874	-0-	1396	2			N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13590	X	13492	-0-	-98	-0-	422	1	13070	3	N	-0-			-0-
07	14043	X	11817	-0-	-2226	-0-	380	1	11437	3	N	-0-			-0-
08	14043	X	10823	-0-	-3220	-0-	357	1	10466	3	N	-0-			-0-
09	13590	X	7769	-0-	-5821	-0-	847	1	6922	3	N	-0-			-0-
*10	14043	X	9742	-0-	-4301	-0-	313	1	9429	2	N	-0-			-0-
11	13500	X	12147	-0-	-1353	-0-	386	1	11761	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	31	X	7733	-0-	7702	7702	89	1	7644	3	N	-0-			-0-
07	T. A.		19157	-0-	19157	26828	166	1	18991	3	N	-0-			-0-
08	T. A.		21059	-0-	21059	47887	154	1	20905	3	N	-0-			-0-
09	65921	X	18034	-0-	-47887	-0-	135	1	17899	3	N	-0-			-0-
*10	16743	X	16743	-0-	-0-	-0-	16743	2			N	-0-			-0-
11	20370	X	9458	-0-	-10912	-0-	9458	2			N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

06	24930	X	13524	-0-	-11406	-0-	155	1	13369	3	N	-0-			-0-
07	26288	X	12671	-0-	-13617	-0-	110	1	12561	3	N	-0-			-0-
08	26288	X	8335	-0-	-17953	-0-	61	1	8274	3	N	-0-			-0-
09	25440	X	13146	-0-	-12294	-0-	98	1	13048	3	N	-0-			-0-
*10	17670	X	12414	-0-	-5256	-0-	12414	2			N	-0-			-0-
*11	17115	X	17115	-0-	-0-	-0-	17115	2			N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

06	9690	X	7845	-0-	-1845	-0-	90	1	7755	3	N	-0-			-0-
07	16802	X	10680	-0-	-6122	-0-	93	1	10587	3	N	-0-			-0-
08	16802	X	8851	-0-	-7951	-0-	65	1	8786	3	N	-0-			-0-
09	16260	X	9101	-0-	-7159	-0-	68	1	9033	3	N	-0-			-0-
*10	12834	X	6679	-0-	-6155	-0-	6679	2			N	-0-			-0-
*11	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	15891	2			N	-0-			-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

06	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-			-0-
07	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-			-0-
08	6727	X	1003	-0-	-5724	-0-	489	1	514	3	N	-0-			-0-
09	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	1017	1	11176	3	N	-0-			-0-
*10	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	875	1	12289	2	N	-0-			-0-
*11	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	864	1	12587	2	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

06	11280	X	11087	-0-	-193	-0-	427	1	10660	3	N	-0-			-0-
07	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	392	1	11798	3	N	-0-			-0-
08	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	416	1	12215	3	N	-0-			-0-
09	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	423	1	12852	3	N	-0-			-0-
*10	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	394	1	12237	2	N	-0-			-0-
11	12210	X	11492	-0-	-718	-0-	349	1	11143	2	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

06	14B2 EXT		17580	-0-	17580	18243	677	1	16903	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		17100	-0-	17100	35343	549	1	16551	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		16496	-0-	16496	51839	544	1	15952	3	N	-0-			-0-
09	67573	X	15734	-0-	-51839	-0-	502	1	15232	3	N	-0-			-0-
*10	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	442	1	13731	2	N	-0-			-0-
11	13350	X	11315	-0-	-2035	-0-	344	1	10971	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8100	X	6598	-0-	-1502	-0-	908	1	5690	3	N	-0-			-0-
07	8370	X	5180	-0-	-3190	-0-	539	1	4641	3	N	-0-			-0-
08	8370	X	5684	-0-	-2686	-0-	613	1	5071	3	N	-0-			-0-
09	7650	X	6699	-0-	-951	-0-	811	1	5888	3	N	-0-			-0-
*10	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	837	1	8232	2	N	-0-			-0-
*11	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	769	1	11474	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

06	7680	X	7233	-0-	-447	-0-	642	1	6591	3	N	-0-			-0-
07	8556	X	7022	-0-	-1534	-0-	560	1	6462	3	N	-0-			-0-
08	8556	X	4139	-0-	-4417	-0-	754	1	3385	3	N	-0-			-0-
09	8280	X	6643	-0-	-1637	-0-	711	1	5932	3	N	-0-			-0-
*10	7502	X	6841	-0-	-661	-0-	729	1	6112	2	N	-0-			-0-
11	7230	X	6371	-0-	-859	-0-	716	1	5655	2	N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

06	16050	X	9702	-0-	-6348	-0-	1090	1	8612	3	N	-0-			-0-
07	16585	X	4567	-0-	-12018	-0-	492	1	4075	3	N	-0-			-0-
08	17639	X	13560	-0-	-4079	-0-	808	1	12752	3	N	-0-			-0-
09	17070	X	11562	-0-	-5508	-0-	813	1	10749	3	N	-0-			-0-
*10	17639	X	12574	-0-	-5065	-0-	804	1	11770	2	N	-0-			-0-
11	13110	X	10029	-0-	-3081	-0-	731	1	9298	2	N	-0-			-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

06	2850	X	2720	-0-	-130	-0-	2720	3			N	-0-			-0-
07	2697	X	2664	-0-	-33	-0-	2664	3			N	-0-			-0-
08	2790	X	2139	-0-	-651	-0-	2139	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	3356	-0-	356	356	3356	3			N	-0-			-0-
*10	2692	N	2336	-0-	-356	-0-	2336	2			N	-0-			-0-
*11	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-			-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

06	13830	X	10383	-0-	-3447	-0-	10383	3			N	-0-			-0-
07	15500	X	9793	-0-	-5707	-0-	9793	3			N	-0-			-0-
08	15500	X	11647	-0-	-3853	-0-	11647	3			N	-0-			-0-
09	15000	X	10739	-0-	-4261	-0-	10739	3			N	-0-			-0-
*10	12462	X	11179	-0-	-1283	-0-	11179	2			N	-0-			-0-
11	11280	X	9733	-0-	-1547	-0-	9733	2			N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	916	1	2356	3	N	-0-			-0-
07	3813	X	2763	-0-	-1050	-0-	902	1	1861	3	N	-0-			-0-
08	3813	X	1781	-0-	-2032	-0-	876	1	905	3	N	-0-			-0-
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-			-0-
*10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-			-0-
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-			-0-

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
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

06	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	179	1	5540	3	N	-0-					-0-
07	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	519	1	15650	3	N	-0-					-0-
08	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	507	1	14886	3	N	-0-					-0-
09	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	484	1	14058	3	N	-0-					-0-
*10	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	514	1	15451	2	N	-0-					-0-
*11	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	484	1	14744	2	N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

06	20406	X	20406	-0-	-0-	-0-	20406	3			N	-0-					-0-
07	19902	X	19715	-0-	-187	-0-	19715	3			N	-0-					-0-
08	19902	X	12354	-0-	-7548	-0-	12354	3			N	-0-					-0-
09	19260	X	13045	-0-	-6215	-0-	13045	3			N	-0-					-0-
*10	19902	X	14852	-0-	-5050	-0-	14852	2			N	-0-					-0-
11	19260	X	16262	-0-	-2998	-0-	16262	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

06	27612	X	27612	-0-	-0-	-0-	27612	3			N	-0-					-0-
07	26751	X	26751	-0-	-0-	-0-	26751	3			N	-0-					-0-
08	25296	X	25253	-0-	-43	-0-	25253	3			N	-0-					-0-
09	24480	X	22180	-0-	-2300	-0-	22180	3			N	-0-					-0-
*10	25296	X	23763	-0-	-1533	-0-	23763	2			N	-0-					-0-
11	24480	X	22659	-0-	-1821	-0-	22659	2			N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

06	15090	X	-0-	-0-	-15090	-0-					N	-0-					-0-
07	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-					-0-
08	16244	X	12359	-0-	-3885	-0-	1646	1	10713	3	N	-0-					-0-
09	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	1729	1	14500	3	N	-0-					-0-
*10	17261	X	17261	-0-	-0-	-0-	1781	1	15480	2	N	-0-					-0-
*11	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	1750	1	16023	2	N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

06	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	1207	1	19297	3	N	-0-					-0-
07	19633	X	19633	-0-	-0-	-0-	631	1	19002	3	N	-0-					-0-
08	18879	X	16279	-0-	-2600	-0-	536	1	15743	3	N	-0-					-0-
09	18270	X	14371	-0-	-3899	-0-	457	1	13914	3	N	-0-					-0-
*10	18879	X	14513	-0-	-4366	-0-	454	1	14059	2	N	-0-					-0-
11	18270	X	16453	-0-	-1817	-0-	510	1	15943	2	N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

06	29070	X	20521	-0-	-8549	-0-	20521	3			N	-0-					-0-
07	28830	X	14083	-0-	-14747	-0-	14083	3			N	-0-					-0-
08	28830	X	15492	-0-	-13338	-0-	15492	3			N	-0-					-0-
09	26550	X	17597	-0-	-8953	-0-	17597	3			N	-0-					-0-
*10	25699	X	17578	-0-	-8121	-0-	17578	2			N	-0-					-0-
11	20520	X	14058	-0-	-6462	-0-	14058	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	4797	-0-	-1623	-0-	4797	3			N	-0-			-0-
07	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	11635	3			N	-0-			-0-
08	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	3			N	-0-			-0-
09	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	3			N	-0-			-0-
*10	11625	X	8720	-0-	-2905	-0-	8720	2			N	-0-			-0-
11	11250	X	8395	-0-	-2855	-0-	8395	2			N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

06	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	3			N	-0-			-0-
07	8649	X	6169	-0-	-2480	-0-	6169	3			N	-0-			-0-
08	8649	X	5258	-0-	-3391	-0-	5258	3			N	-0-			-0-
09	8370	X	3675	-0-	-4695	-0-	3675	3			N	-0-			-0-
*10	8649	X	5295	-0-	-3354	-0-	5295	2			N	-0-			-0-
11	8370	X	7147	-0-	-1223	-0-	7147	2			N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

06	22954	X	22954	-0-	-0-	-0-	22954	3			N	-0-			-0-
07	25222	X	25222	-0-	-0-	-0-	25222	3			N	-0-			-0-
08	26775	X	26775	-0-	-0-	-0-	26775	3			N	-0-			-0-
09	23349	X	23349	-0-	-0-	-0-	23349	3			N	-0-			-0-
*10	24490	X	23494	-0-	-996	-0-	23494	2			N	-0-			-0-
11	23700	X	21663	-0-	-2037	-0-	21663	2			N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

06	26610	X	24715	-0-	-1895	-0-	24715	3			N	-0-			-0-
07	27497	X	26069	-0-	-1428	-0-	26069	3			N	-0-			-0-
08	26040	X	25698	-0-	-342	-0-	25698	3			N	-0-			-0-
09	25200	X	23229	-0-	-1971	-0-	23229	3			N	-0-			-0-
*10	26071	X	24197	-0-	-1874	-0-	24197	2			N	-0-			-0-
11	25230	X	23286	-0-	-1944	-0-	23286	2			N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

06	7020	X	1912	-0-	-5108	-0-	1912	3			N	-0-			-0-
07	4340	X	3622	-0-	-718	-0-	3622	3			N	-0-			-0-
08	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	14553	3			N	-0-			-0-
09	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	18309	3			N	-0-			-0-
*10	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	12773	2			N	-0-			-0-
*11	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	13109	2			N	-0-			-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

06	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	199	1	6160	3	N	-0-			-0-
07	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	534	1	16083	3	N	-0-			-0-
08	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	507	1	14869	3	N	-0-			-0-
09	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	501	1	14567	3	N	-0-			-0-
*10	16167	X	16167	-0-	-0-	-0-	520	1	15647	2	N	-0-			-0-
*11	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	473	1	14393	2	N	-0-			-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

06	24240	X	23163	-0-	-1077	-0-	725	1	22438	3	N	-0-			-0-
07	25048	X	17918	-0-	-7130	-0-	576	1	17342	3	N	-0-			-0-
08	25048	X	18155	-0-	-6893	-0-	598	1	17557	3	N	-0-			-0-
09	24240	X	13124	-0-	-11116	-0-	943	1	12181	3	N	-0-			-0-
*10	25048	X	13727	-0-	-11321	-0-	442	1	13285	2	N	-0-			-0-
11	23160	X	12259	-0-	-10901	-0-	390	1	11869	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		4266	-0-	4266	9016	947	1	3319	3	N	-0-			-0-
07	T. A.		9024	-0-	9024	18040	696	1	8328	3	N	-0-			-0-
08	T. A.		7275	-0-	7275	25315	240	1	7035	3	N	-0-			-0-
09	39813	X	14498	-0-	-25315	-0-	459	1	14039	3	N	-0-			-0-
*10	18663	X	18663	-0-	-0-	-0-	577	1	18086	2	N	-0-			-0-
*11	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	467	1	14737	2	N	-0-			-0-

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
06	21810	X	20420	-0-	-1390	-0-	639	1	19781	3	N	-0-			-0-
07	24986	X	14200	-0-	-10786	-0-	456	1	13744	3	N	-0-			-0-
08	24986	X	20581	-0-	-4405	-0-	678	1	19903	3	N	-0-			-0-
09	24180	X	19061	-0-	-5119	-0-	607	1	18454	3	N	-0-			-0-
*10	21539	X	21539	-0-	-0-	-0-	672	1	20867	2	N	-0-			-0-
11	20430	X	20351	-0-	-79	-0-	622	1	19729	2	N	-0-			-0-

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
06	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	498	1	15411	3	N	-0-			-0-
07	17236	X	16076	-0-	-1160	-0-	516	1	15560	3	N	-0-			-0-
08	20460	X	15280	-0-	-5180	-0-	504	1	14776	3	N	-0-			-0-
09	19800	X	13179	-0-	-6621	-0-	420	1	12759	3	N	-0-			-0-
*10	23191	X	23191	-0-	-0-	-0-	723	1	22468	2	N	-0-			-0-
*11	19513	X	19513	-0-	-0-	-0-	596	1	18917	2	N	-0-			-0-

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
06	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	478	1	11922	3	N	-0-			-0-
07	17923	X	17923	-0-	-0-	-0-	576	1	17347	3	N	-0-			-0-
08	20040	X	20040	-0-	-0-	-0-	660	1	19380	3	N	-0-			-0-
09	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	514	1	15594	3	N	-0-			-0-
*10	17918	X	15132	-0-	-2786	-0-	472	1	14660	2	N	-0-			-0-
11	19380	X	16259	-0-	-3121	-0-	494	1	15765	2	N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	24720	X	21387	-0-	-3333	-0-	669	1	20718	3	N	-0-			-0-
07	25544	X	18870	-0-	-6674	-0-	606	1	18264	3	N	-0-			-0-
08	25544	X	14929	-0-	-10615	-0-	492	1	14437	3	N	-0-			-0-
09	23040	X	12497	-0-	-10543	-0-	886	1	11611	3	N	-0-			-0-
*10	23436	X	15926	-0-	-7510	-0-	512	1	15414	2	N	-0-			-0-
11	21390	X	14421	-0-	-6969	-0-	459	1	13962	2	N	-0-			-0-

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	7293	-0-	-237	-0-	7261	3	32	9	N	29			97
07	7750	X	7478	-0-	-272	-0-	7478	3			N	-0-			97
08	7750	X	7149	-0-	-601	-0-	7149	3			N	-0-			97
09	7440	X	6975	-0-	-465	-0-	6975	3			N	-0-			97
*10	7688	X	5510	-0-	-2178	-0-	5493	2	17	9	N	15			112
11	7290	X	6185	-0-	-1105	-0-	6185	2			N	-0-			112

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	497	1	15394	3	N	-0-			-0-
07	17218	X	17218	-0-	-0-	-0-	553	1	16665	3	N	-0-			-0-
08	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	548	1	16094	3	N	-0-			-0-
09	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	518	1	15843	3	N	-0-			-0-
*10	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	456	1	14281	2	N	-0-			-0-
*11	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	434	1	13699	2	N	-0-			-0-

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
06	36210	X	33211	-0-	-2999	-0-	33211	3			N	-0-					-0-
07	36270	X	34546	-0-	-1724	-0-	34546	3			N	-0-					-0-
08	35898	X	33753	-0-	-2145	-0-	33753	3			N	-0-					-0-
09	33600	X	29485	-0-	-4115	-0-	29485	3			N	-0-					-0-
*10	34534	X	30013	-0-	-4521	-0-	30013	2			N	-0-					-0-
11	33420	X	28520	-0-	-4900	-0-	28520	2			N	-0-					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
ZULU WELL #: 3H RRCID -> 234916 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6240 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3237	-0-	-235	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	3066	-0-	-294	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3012	-0-	-615	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	2831	-0-	-679	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-

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
06	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	2			Y	-0-					81
07	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	13300	2			Y	-0-					81
08	12927	X	12734	-0-	-193	-0-	12734	2			Y	-0-					81
09	12510	X	12343	-0-	-167	-0-	12343	2			Y	-0-					81
10	13237	X	13123	-0-	-114	-0-	13093	2	30	9	Y	27					108
11	12810	X	12008	-0-	-802	-0-	12008	2			Y	-0-					108

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
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-

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
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-

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
06	3150	X	1875	-0-	-1275	-0-	375	1	1424	2	Y	69					190
							76	9									
07	3224	X	2153	-0-	-1071	-0-	388	1	1742	2	Y	21	181	1			30
							23	9									
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	388	1	2889	2	Y	52					82
							57	9									
09	3120	X	3014	-0-	-106	-0-	375	1	2610	2	Y	26					108
							29	9									
10	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	388	1	2838	2	Y	48					156
							53	9									
11	3150	X	3031	-0-	-119	-0-	375	1	2599	2	Y	52					208
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2016	-0-	-402	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2000	-0-	-340	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1797	-0-	-153	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

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
*12	3286	X	604	-0-	-2682	-0-	604	2			N	-0-					27
*01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					27
*02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	-0-					27
*03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					27
*04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					27
*05	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2013 - PLUGGED 05-07-2013

KIWI MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 238324 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 6030 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P&A 03-14-2013

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 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
06	4290	X	3051	-0-	-1239	-0-	375	1	2676	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	3089	-0-	-1375	-0-	388	1	2701	2	Y	-0-					-0-
08	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	388	1	4330	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	4233	-0-	-87	-0-	375	1	3858	2	Y	-0-					-0-
10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	388	1	3756	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4023	-0-	-537	-0-	375	1	3648	2	Y	-0-					-0-

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
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-

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3508	2	11	9	Y	10					151
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3645	2	6	9	Y	5					156
08	3472	X	3372	-0-	-100	-0-	3368	2	4	9	Y	4					160
09	3510	X	3158	-0-	-352	-0-	3147	2	11	9	Y	10	2	8			168
10	3658	X	3201	-0-	-457	-0-	3171	2	30	9	Y	27	151	1	7	8	37
11	3540	X	3251	-0-	-289	-0-	3251	2			Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 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
06	7890	X	6920	-0-	-970	-0-	6914	2	6	9	Y	5					159
07	8153	X	7214	-0-	-939	-0-	7211	2	3	9	Y	3					162
08	8153	X	6927	-0-	-1226	-0-	6903	2	24	9	Y	22					184
09	7230	X	6424	-0-	-806	-0-	6421	2	3	9	Y	3					187
10	7471	X	6523	-0-	-948	-0-	6519	2	4	9	Y	4	155	1			36
11	6990	X	6321	-0-	-669	-0-	6311	2	10	9	Y	9					45

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

KILLER BEE WELL #: 2H RRCID -> 240138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6463 - 8868

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013 - PLUGGED 04-11-2013

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 2H RRCID -> 241061 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6782 - 8628

06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	4696	-0-	-47	-0-	4696	2			Y	-0-					-0-
08	4774	X	4704	-0-	-70	-0-	4704	2			Y	-0-					-0-
09	4620	X	4590	-0-	-30	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4676	-0-	-98	-0-	4676	2			Y	-0-					-0-
*11	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			Y	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 3H RRCID -> 241064 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6818 - 7984

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-

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

06	6570	X	6559	-0-	-11	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
07	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6656	-0-	-133	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
09	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6921	-0-	-147	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6641	-0-	-199	-0-	6641	2			N	-0-					-0-

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

06	1020	X	628	-0-	-392	-0-	575	1	53	2	N	-0-					-0-
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	775	1	6472	2	N	-0-					-0-
08	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	775	1	8135	2	N	-0-					-0-
09	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	750	1	7096	2	N	-0-					-0-
10	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	775	1	7640	2	N	-0-					-0-
*11	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	750	1	6059	2	N	-0-					-0-

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
06	1560	X	1266	-0-	-294	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1440	-0-	-203	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1274	-0-	-369	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1178	-0-	-412	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
10	1519	X	816	-0-	-703	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	6441	-0-	-879	-0-	6441	2			Y	-0-					-0-
07	7099	X	6436	-0-	-663	-0-	6436	2			Y	-0-					-0-
08	6665	X	6359	-0-	-306	-0-	6359	2			Y	-0-					-0-
09	6450	X	6191	-0-	-259	-0-	6191	2			Y	-0-					-0-
10	6665	X	6285	-0-	-380	-0-	6285	2			Y	-0-					-0-
11	6450	X	5966	-0-	-484	-0-	5966	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 8954

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
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
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSHING RED IBIS WELL #: 3H RRCID -> 248200 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6129 - 8969

06	3660	X	2975	-0-	-685	-0-	2975	2			N	-0-					84
07	3379	X	3096	-0-	-283	-0-	3096	2			N	-0-					84
08	3379	X	2602	-0-	-777	-0-	2602	2			N	-0-					84
09	3120	X	2344	-0-	-776	-0-	2344	2			N	-0-					84
10	3224	X	1350	-0-	-1874	-0-	1350	2			N	-0-					84
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					84

PLATINUM BLONDE WELL #: 1H RRCID -> 249962 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7778 - 9300

06	7740	X	6605	-0-	-1135	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	4533	-0-	-3465	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	5405	-0-	-2469	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
09	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
10	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
*11	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9325	2			N	-0-					-0-

PLATINUM BLONDE WELL #: 2H RRCID -> 249963 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8296 - 9818

06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	910	-0-	-830	-0-	910	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

06	840	N	269	-0-	-571	-0-	269	3			N	-0-					205
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					205
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					205
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					205
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					205
11	1080	N	189	-0-	-891	-0-	189	3			N	-0-					205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					15
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					15
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					15
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					15
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					15
11	900	N	741	-0-	-159	-0-	741	3			N	-0-					15

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					123
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					123
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					123
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					123
*10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					123
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					123

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					153
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					153
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					153
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					153
*10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					153
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					153

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

06	3840	X	3070	-0-	-770	-0-	3070	3			N	-0-					18
07	3968	X	3622	-0-	-346	-0-	3622	3			N	-0-					18
08	3968	X	3908	-0-	-60	-0-	3908	3			N	-0-					18
09	3480	X	3467	-0-	-13	-0-	3467	3			N	-0-					18
10	3596	X	3415	-0-	-181	-0-	3415	3			N	-0-					18
*11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					18

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

06	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	3			N	-0-					70
07	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	3			N	-0-					70
08	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			N	-0-					70
09	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3			N	-0-					70
*10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					70
*11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					70

LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

06	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	3			N	-0-					161
07	4805	X	2566	-0-	-2239	-0-	2566	3			N	-0-					161
08	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	3			N	-0-					161
09	6000	X	4120	-0-	-1880	-0-	4120	3			N	-0-					161
10	6200	X	4914	-0-	-1286	-0-	4914	3			N	-0-					161
11	6870	X	4987	-0-	-1883	-0-	4987	3			N	-0-					161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					218
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					218
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1793	3	56	9	N	51					269
09	1920	N	1670	-0-	-250	-0-	1664	3	6	9	N	5	157	1			117
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-	91	1			26
11	1740	N	1024	-0-	-716	-0-	1024	3			N	-0-	1	5			25

MAKPHAILBULCHOKE WELL #: 1 RRCID -> 194050 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7742 - 8152

06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	3	1	9	N	1					99
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					99
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	815	3	17	9	N	15					114
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	353	3	32	9	N	29					143
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					143
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					143

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	3	2	9	N	2					81
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	3	1	9	N	1					82
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-	10	7			72
09	360	N	199	-0-	-161	-0-	198	3	1	9	N	1					73
10	372	N	15	-0-	-357	-0-	12	3	3	9	N	3	49	1			27
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					27

SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022

06	810	N	597	-0-	-213	-0-	597	3			N	-0-					56
07	620	N	314	-0-	-306	-0-	314	3			N	-0-					56
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	314	3	35	9	N	32					88
09	600	N	370	-0-	-230	-0-	370	3			N	-0-					88
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					88
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-	39	1	1	5	48

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					153
07	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					153
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-	2	5			151
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					151
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					151
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	126	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					134
07	310	N	56	-0-	-254	-0-	56	3			N	-0-					134
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	213	3	7	9	N	6					140
09	270	N	168	-0-	-102	-0-	166	3	2	9	N	2					142
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	131	3	3	9	N	3					145
11	210	N	117	-0-	-93	-0-	115	3	2	9	Y	2	96	1			51

TAGE WELL #: 1 RRCID -> 197082 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7714 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	996	3	15	9	N	14					65
07	1023	N	361	-0-	-662	-0-	359	3	2	9	N	2					67
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	722	3	201	9	N	183					250
09	1020	N	404	-0-	-616	-0-	373	3	31	9	N	28	165	1			113
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					113
11	720	N	228	-0-	-492	-0-	227	3	1	9	Y	1	93	1			21

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2015	-0-	-535	-0-	1373	3	482	5	N	145	171	1			134
							160	9									
07	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2205	3	357	5	N	180	174	1	2	8	138
							198	9									
08	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2220	3	483	9	N	439	332	1			245
09	2550	X	2096	-0-	-454	-0-	2038	3	58	9	N	53					298
10	2635	X	2487	-0-	-148	-0-	2277	3	210	9	N	191	346	1			143
11	2550	X	2058	-0-	-492	-0-	1845	3	213	9	N	194	148	1			189

BINFORD WELL #: 1 RRCID -> 197460 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7852 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	344	-0-	-256	-0-	344	3			N	-0-					120
07	682	N	287	-0-	-395	-0-	287	3			N	-0-					120
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-	37	7			83
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					83
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	546	3	3	9	N	3					86
11	810	N	156	-0-	-654	-0-	156	3			N	-0-					86

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
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	200	3	2	9	N	2					46
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	220	3	1	9	N	1					47
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	180	3	53	9	N	48					95
09	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	3			N	-0-					95
10	217	N	34	-0-	-183	-0-	32	3	2	9	N	2	85	1			12
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					12

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
06	510	N	117	-0-	-393	-0-	117	3			N	-0-					67
07	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-					67
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	124	3	18	9	N	16					83
09	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	3			N	-0-					83
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	7					90
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	92	58	1			124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					104
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					104
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	50	3	85	9	N	77					181
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					181
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	88	1			93
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					93

VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	186	-0-	-204	-0-	186	3			N	-0-					169
07	465	N	154	-0-	-311	-0-	154	3			N	-0-					169
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	520	3	40	9	N	36					205
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1133	3	2	9	N	2					207
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	358	3	1	9	N	1	146	1			62
11	510	N	136	-0-	-374	-0-	136	3			N	-0-	4	5			58

MAXWELL WELL #: 3 RRCID -> 201935 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7822 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	3	2	9	N	2					156
07	1054	N	851	-0-	-203	-0-	849	3	2	9	N	2					158
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	995	3	13	9	N	12					170
09	1080	N	531	-0-	-549	-0-	513	3	18	9	N	16					186
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	156	1			30
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					30

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					53
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					53
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	59	3	61	9	N	55					108
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					108
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	N	2	77	1			33
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					33

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
06	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	3			N	-0-					91
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					91
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	336	3	51	9	N	46					137
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					137
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-	113	1			24
11	210	N	92	-0-	-118	-0-	92	3			N	-0-					24

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
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					123
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					123
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	747	3	70	9	N	64					187
09	870	N	304	-0-	-566	-0-	304	3			N	-0-					187
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	160	1			27
11	720	N	244	-0-	-476	-0-	244	3			N	-0-					27

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					197
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					197
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-	91	7			106
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					106
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					106
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2 RRCID -> 210287 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8380 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	171	3	99	9	N	90					235
07	310	N	184	-0-	-126	-0-	112	3	72	9	N	65	170	1			130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	6	7			134
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					134
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	69	1			65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MAXWELL, BILLY J. WELL #: 2 RRCID -> 212745 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8154 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					148
07	434	N	65	-0-	-369	-0-	65	3			N	-0-					148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					102
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5649	3	36	9	N	33					75
07	5859	X	2742	-0-	-3117	-0-	2714	3	28	9	N	25					100
*08	0	W	5328	-0-	5328	5328	5328	3			N	-0-					100
*09	0	W	5749	-0-	5749	11077	5747	3	2	9	N	2					102
*10	0	W	5826	-0-	5826	16903	5812	3	14	9	N	13	72	1			43
*11	0	W	5686	-0-	5686	22589	5669	3	17	9	N	15					58

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7300 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					165
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					165
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	3	142	9	N	129					294
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					294
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1	176	1			119
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	62	1			57

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4198	3	8	9	N	7					62
07	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4083	3	7	9	N	6					68
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4399	3	10	9	N	9					77
09	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4665	3	6	9	N	5					82
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4924	3	13	9	N	12					94
*11	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4546	3	9	9	N	8					102

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3561	-0-	-369	-0-	3531	3	30	9	N	27					85
07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3853	3	14	9	N	13					98
08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3843	3	13	9	N	12					110
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3648	3	31	9	N	28	85	1			53
10	3875	X	3808	-0-	-67	-0-	3786	3	22	9	N	20					73
11	3750	X	3221	-0-	-529	-0-	3204	3	17	9	N	15					88

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					160
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	103	1			150
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BRYCE WELL #: 1 RRCID -> 237372 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7350 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	7			38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			94
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1	36	3	5
													1	5			
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 237391 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7510 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					230
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187	1			43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	4295	-0-	-985	-0-	4287	3	8	9	N	7					42
07	5053	X	3826	-0-	-1227	-0-	3795	3	31	9	N	28					70
08	5053	X	4531	-0-	-522	-0-	4507	3	24	9	N	22					92
09	4800	X	4286	-0-	-514	-0-	4261	3	25	9	N	23	102	1			13
10	4495	X	4319	-0-	-176	-0-	4293	3	26	9	N	24					37
11	4380	X	4349	-0-	-31	-0-	4335	3	14	9	N	13	26	1			24

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
06	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					58
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					58
08	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					58
09	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					58
10	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-					58
*11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			N	-0-					58

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2747	3	2	9	N	2					227
07	2821	X	2342	-0-	-479	-0-	2339	3	3	9	N	3	166	1	1	8	63
08	2821	X	1453	-0-	-1368	-0-	1453	3			N	-0-	30	7			33
09	2730	X	1373	-0-	-1357	-0-	1362	3	11	9	N	10					43
10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3796	3	4	9	N	4					47
*11	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3			N	-0-					47

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
06	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6229	3	2	9	N	2					45
07	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5924	3	9	9	N	8					53
08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5683	3	6	9	N	5					58
09	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5533	3	3	9	N	3					61
10	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5893	3	15	9	N	14					75
*11	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5200	3	6	9	N	5					80

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
06	6570	X	6567	-0-	-3	-0-	6509	3	58	9	N	53					85
07	6727	X	6017	-0-	-710	-0-	5964	3	53	9	N	48	90	1			43
08	5890	X	5469	-0-	-421	-0-	5424	3	45	9	N	41					84
09	6570	X	5123	-0-	-1447	-0-	5097	3	26	9	N	24	86	1			22
10	6789	X	4934	-0-	-1855	-0-	4862	3	72	9	N	65					87
11	6570	X	5141	-0-	-1429	-0-	5076	3	65	9	N	59	124	1			22

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
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2791	3	6	9	N	5					38
07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2875	3	8	9	N	7					45
08	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2870	3	3	9	N	3					48
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2867	3	6	9	N	5					53
10	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2644	3	11	9	N	10					63
*11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2379	3	22	9	N	20					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
06	1530	N	1298	-0-	-232	-0-	1128	3	152	5	N	16	1	8			183
							18	9									
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1061	3	89	5	N	15	1	8			197
							17	9									
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1350	3	20	9	N	18	66	7			149
09	1290	N	645	-0-	-645	-0-	628	3	17	9	N	15					164
10	1178	N	190	-0-	-988	-0-	184	3	6	9	N	5					169
11	1350	N	1206	-0-	-144	-0-	1205	3	1	9	N	1	103	1			67

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
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	75					170
07	6045	X	6022	-0-	-23	-0-	5979	3	43	9	N	39					209
08	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6262	3	39	9	N	35	176	1			68
09	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4876	3	30	9	N	27					95
10	6014	X	4532	-0-	-1482	-0-	4496	3	36	9	N	33	80	1			48
11	5850	X	5231	-0-	-619	-0-	5170	3	61	9	N	55					103

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8580	X	7953	-0-	-627	-0-	7846	3	107	9	N	97					192
07	8866	X	8388	-0-	-478	-0-	8153	3	235	9	N	214	187	1			219
08	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8756	3	134	9	N	122	187	1			154
09	7950	X	7621	-0-	-329	-0-	7489	3	132	9	N	120	177	1			97
10	8401	X	7057	-0-	-1344	-0-	6901	3	156	9	N	142	110	1			129
11	8610	X	7154	-0-	-1456	-0-	7060	3	94	9	N	85					214

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
06	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5182	3	23	5	N	-0-					203
07	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	4970	3	17	5	N	57	182	1			78
							63	9									
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4888	3	19	9	N	17					95
09	1380	X	623	-0-	-757	-0-	610	3	13	9	N	12					107
10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3830	3	22	9	N	20	70	1			57
*11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3368	3	6	9	N	5					62

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	417	3	99	9	N	90					148
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	419	3	134	9	N	122	167	1			103
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	157	3	22	9	N	20	60	7			63
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					63
10	558	N	7	-0-	-551	-0-	7	3			N	-0-					63
11	180	N	15	-0-	-165	-0-	15	3			N	-0-					63

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 249961 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 9291 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	566	-0-	-64	-0-	41	3	475	5	N	45	168	1	2	8	62
							50	9									
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1150	3	717	5	N	34	4	8			92
							37	9									
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	807	3	64	9	N	58					150
09	570	N	455	-0-	-115	-0-	431	3	24	9	N	22					172
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					172
*11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	99	1	50	3	23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					113
07	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	1379	3	7	9	N	6					119
08	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	1451	3			N	-0-					119
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					119
10	1395	N	388	-0-	-1007	-0-	388	3			N	-0-					119
11	1410	N	1115	-0-	-295	-0-	1115	3			N	-0-					119

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	3038	-0-	3038	38143	3038	3			N	-0-					-0-
07	0	W	2784	-0-	2784	40927	2784	3			N	-0-					-0-
08	0	W	2630	-0-	2630	43557	2630	3			N	-0-					-0-
09	46311	X	2754	-0-	-43557	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
10	992	X	693	-0-	-299	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*11	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	2626	-0-	-674	-0-	2624	3	2	9	N	2					94
07	3410	X	2092	-0-	-1318	-0-	2034	3	58	9	N	53					147
08	3410	X	1997	-0-	-1413	-0-	1967	3	30	9	N	27					174
09	3300	X	2229	-0-	-1071	-0-	2177	3	52	9	N	47	154	1			67
10	3410	X	2857	-0-	-553	-0-	2748	3	109	9	N	99	114	1			52
*11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2518	3	132	9	N	120					172

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	783	-0-	-3027	-0-	783	3			N	-0-					190
07	3937	X	556	-0-	-3381	-0-	501	3	55	9	N	50					240
08	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8550	3	121	9	N	110	178	1			172
09	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7772	3	34	9	N	31	173	1			30
10	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7898	3	42	9	N	38					68
*11	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5488	3	43	9	N	39	75	1			32

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	3559	-0-	-2981	-0-	3538	3	21	9	N	19	2	8			177
07	6758	X	5497	-0-	-1261	-0-	5482	3	15	9	N	14	4	8			187
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4685	3	57	9	N	52	176	1			63
09	3570	X	1059	-0-	-2511	-0-	1026	3	33	9	N	30					93
10	5487	X	2897	-0-	-2590	-0-	2873	3	24	9	N	22					115
11	5310	X	761	-0-	-4549	-0-	726	3	35	9	N	32	99	1			48

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	2341	-0-	-1109	-0-	2328	3	13	9	N	12					87
07	3565	X	3146	-0-	-419	-0-	3137	3	9	9	N	8					95
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3215	3	17	9	N	15					110
09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3362	3	26	9	N	24					134
10	3131	X	2349	-0-	-782	-0-	2345	3	4	9	N	4	54	1			84
11	3120	X	2272	-0-	-848	-0-	2271	3	1	9	N	1					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	2671	-0-	-2279	-0-	2671	3			N	-0-					38
07	5115	X	3666	-0-	-1449	-0-	3666	3			N	-0-					38
08	4588	X	4266	-0-	-322	-0-	4266	3			N	-0-					38
09	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5698	3	8	9	N	7					45
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					45
*11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	3			N	-0-					45

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

06	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7222	3	21	9	N	19					32
07	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8122	3	22	9	N	20					52
08	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8841	3	47	9	N	43					95
09	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7435	3	72	9	N	65					160
10	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8081	3	89	9	N	81	171	1			70
11	8610	X	7786	-0-	-824	-0-	7696	3	90	9	N	82					152

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COOKE, L.R. WELL #: 1H RRCID -> 253738 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7320 - 9314

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

06	3120	X	2588	-0-	-532	-0-	2552	3	36	9	N	33					116
07	3038	X	2074	-0-	-964	-0-	2060	3	14	9	N	13	72	1			57
08	2883	X	215	-0-	-2668	-0-	207	3	8	9	N	7					64
09	2790	X	626	-0-	-2164	-0-	611	3	15	9	N	14					78
10	2883	X	1626	-0-	-1257	-0-	1623	3	3	9	N	3					81
11	2580	X	1684	-0-	-896	-0-	1665	3	19	9	N	17	70	1			28

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

06	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	822	-0-	-263	-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	870	N	805	-0-	-65	-0-	805	3			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	6127	-0-	-893	-0-	6079	3	48	9	N	44					85
07	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7500	3	17	9	N	15	47	1			53
08	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7692	3	31	9	N	28					81
09	6810	X	5543	-0-	-1267	-0-	5535	3	8	9	N	7					88
10	7502	X	6843	-0-	-659	-0-	6829	3	14	9	N	13	60	1			41
11	7470	X	4548	-0-	-2922	-0-	4541	3	7	9	N	6					47

WRIGHT WELL #: 6H RRCID -> 254702 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8660 - 11286

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

06	8700	X	6299	-0-	-2401	-0-	6292	3	7	9	N	6					50
07	8990	X	7101	-0-	-1889	-0-	7101	3			N	-0-					50
08	8649	X	6845	-0-	-1804	-0-	6845	3			N	-0-					50
09	7890	X	6828	-0-	-1062	-0-	6807	3	21	9	N	19					69
10	7099	X	6592	-0-	-507	-0-	6579	3	13	9	N	12					81
11	6870	X	6159	-0-	-711	-0-	6135	3	24	9	N	22					103

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

06	2340	X	183	-0-	-2157	-0-	170	3	13	9	N	12					81
07	2418	X	1893	-0-	-525	-0-	1857	3	36	9	N	33	89	1			25
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2367	3	24	9	N	22					47
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1924	3	7	9	N	6					53
10	1891	N	1433	-0-	-458	-0-	1405	3	28	9	N	25					78
11	2310	N	1480	-0-	-830	-0-	1456	3	24	9	N	22					100

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5787	3	41	9	N	37					100
07	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6567	3	105	9	N	95	110	1			85
08	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9048	3	86	9	N	78	88	1			75
09	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6596	3	58	9	N	53	81	1			47
10	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6360	3	53	9	N	48	73	1			22
11	5670	X	4849	-0-	-821	-0-	4794	3	55	9	N	50					72

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

06	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8823	3	13	9	N	12					31
07	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8911	3	3	9	N	3					34
08	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9935	3	18	9	N	16					50
09	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8922	3	28	9	N	25					75
10	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9751	3	24	9	N	22					97
*11	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6689	3	25	9	N	23	98	1			22

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

06	2846	N	2632	-0-	-214	-0-	2604	3	28	9	N	25	123	1			2
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2863	3	75	9	N	68					70
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2951	3	32	9	N	29					99
09	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2522	3	39	9	N	35	72	1			62
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2952	3	42	9	N	38					100
*11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2816	3	43	9	N	39	116	1			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3950	-0-	-280	-0-	3950	3			N	-0-					102
07	4371	X	3677	-0-	-694	-0-	3677	3			N	-0-					102
08	4371	X	3042	-0-	-1329	-0-	3042	3			N	-0-					102
09	3960	X	2574	-0-	-1386	-0-	2574	3			N	-0-					102
10	4092	X	2818	-0-	-1274	-0-	2818	3			N	-0-					102
11	3960	X	3003	-0-	-957	-0-	3003	3			N	-0-	62	1			40

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4210	3	8	9	N	7					45
07	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3770	3	8	9	N	7					52
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3603	3	6	9	N	5					57
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2806	3	3	9	N	3					60
10	2542	X	1884	-0-	-658	-0-	1878	3	6	9	N	5					65
11	2460	X	1021	-0-	-1439	-0-	1015	3	6	9	N	5					70

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	4815	-0-	-1455	-0-	4781	3	34	9	N	31					94
07	6479	X	5461	-0-	-1018	-0-	5438	3	23	9	N	21	74	1			41
08	6479	X	6008	-0-	-471	-0-	5984	3	24	9	N	22					63
09	6270	X	5707	-0-	-563	-0-	5679	3	28	9	N	25					88
10	5673	X	4148	-0-	-1525	-0-	4124	3	24	9	N	22					110
11	5820	X	5348	-0-	-472	-0-	5325	3	23	9	N	21	87	1			44

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	3453	-0-	-1737	-0-	3453	3			Y	-0-					44
07	5363	X	2473	-0-	-2890	-0-	2473	3			Y	-0-					44
08	5363	X	1874	-0-	-3489	-0-	1871	3	3	9	Y	3					47
09	4080	X	3342	-0-	-738	-0-	3335	3	7	9	Y	6					53
10	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5777	3	3	9	Y	3					56
*11	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4966	3	3	9	Y	3					59

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	1353	3	59	9	N	54	67	1			139
07	1891	N	1549	-0-	-342	-0-	1448	3	101	9	N	92	116	1			115
08	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	1358	3	43	9	N	39	87	1			67
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	1988	3	79	9	N	72					139
10	3100	N	4334	-0-	1234	1234	4240	3	94	9	N	85	181	1			43
*11	3000	N	4392	-0-	1392	2626	4333	3	59	9	N	54					97

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					60
07	2387	N	2052	-0-	-335	-0-	2052	3			N	-0-					60
08	2387	N	1592	-0-	-795	-0-	1577	3	15	9	N	14					74
09	2310	N	1282	-0-	-1028	-0-	1282	3			N	-0-					74
10	2046	N	338	-0-	-1708	-0-	338	3			N	-0-					74
*11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					74

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 256103 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	8	-0-	-2632	-0-	8	3			N	-0-					75
07	2728	X	1600	-0-	-1128	-0-	1600	3			N	-0-					75
08	2728	X	1038	-0-	-1690	-0-	1030	3	8	9	N	7					82
09	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					82
10	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					82
11	990	N	613	-0-	-377	-0-	613	3			N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	6799	-0-	-191	-0-	6708	3	91	9	N	83	163	1			66
07	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7564	3	141	9	N	128	142	1			52
08	7378	X	6652	-0-	-726	-0-	6624	3	28	9	N	25					77
09	7140	X	6614	-0-	-526	-0-	6559	3	55	9	N	50					127
10	7719	X	6925	-0-	-794	-0-	6812	3	113	9	N	103	131	1			99
*11	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	7960	3	79	9	N	72	110	1			61

CHERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256411 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6790 - 8222

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CHERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256564 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6973 - 9220

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256565 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6916 - 9734

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

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

06	6840	X	6305	-0-	-535	-0-	6271	3	34	9	N	31					128
07	7068	X	6014	-0-	-1054	-0-	5990	3	24	9	N	22	100	1			50
08	7006	X	6393	-0-	-613	-0-	6369	3	24	9	N	22					72
09	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7202	3	24	9	N	22					94
10	6696	X	5234	-0-	-1462	-0-	5221	3	13	9	N	12					106
11	6300	X	5319	-0-	-981	-0-	5293	3	26	9	N	24	83	1			47

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

06	3060	X	2208	-0-	-852	-0-	2204	3	4	9	Y	4					85
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			Y	-0-					85
08	5208	X	1841	-0-	-3367	-0-	1841	3			Y	-0-					85
09	5040	X	1969	-0-	-3071	-0-	1952	3	17	9	Y	15					100
10	5208	X	1920	-0-	-3288	-0-	1917	3	3	9	Y	3					103
11	2820	X	1647	-0-	-1173	-0-	1647	3			Y	-0-					103

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	DLQ G-10		72	-0-	72	72	72	3			Y	-0-					47
09	DLQ G-10		1062	-0-	1062	1134	1059	3	3	9	Y	3					50
10	400	N	250	-0-	-150	984	250	3			Y	-0-					50
*11	1056	N	72	-0-	-984	-0-	72	3			Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2541	-0-	-39	-0-	2541	3			Y	-0-					85
07	2666	X	2385	-0-	-281	-0-	2385	3			Y	-0-					85
08	2666	X	2066	-0-	-600	-0-	2066	3			Y	-0-					85
09	2550	X	2337	-0-	-213	-0-	2337	3			Y	-0-					85
10	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3352	3	10	9	Y	9					94
*11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			Y	-0-					94

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

06	12810	X	11143	-0-	-1667	-0-	11122	3	21	9	N	19					197
07	13113	X	12028	-0-	-1085	-0-	12028	3			N	-0-					197
08	12834	X	10578	-0-	-2256	-0-	10566	3	12	9	N	11	158	1			50
09	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	12299	3	10	9	N	9					59
10	12028	X	11970	-0-	-58	-0-	11952	3	18	9	N	16					75
*11	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	12031	3	24	9	N	22					97

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5884	3	10	9	Y	9					75
07	4681	X	1811	-0-	-2870	-0-	1811	3			Y	-0-					75
08	4681	X	3340	-0-	-1341	-0-	3340	3			Y	-0-					75
09	5880	X	2147	-0-	-3733	-0-	2119	3	28	9	Y	25					100
10	6076	X	5007	-0-	-1069	-0-	5004	3	3	9	Y	3					103
11	5880	X	4865	-0-	-1015	-0-	4865	3			Y	-0-					103

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

06	14430	X	13635	-0-	-795	-0-	13635	3			N	-0-					56
07	14911	X	14230	-0-	-681	-0-	14230	3			N	-0-					56
08	14911	X	11612	-0-	-3299	-0-	11612	3			N	-0-	25	1			31
09	13650	X	12297	-0-	-1353	-0-	12294	3	3	9	N	3					34
10	14229	X	12941	-0-	-1288	-0-	12933	3	8	9	N	7					41
*11	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	13812	3			N	-0-					41

BROGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257647 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6937 - 9643

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BROGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257648 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7122 - 9719

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

06	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5808	3	69	9	N	63					99
07	6262	X	5224	-0-	-1038	-0-	5145	3	79	9	N	72	91	1			80
08	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6286	3	88	9	N	80	66	1			94
09	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6315	3	77	9	N	70	87	1			77
10	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7413	3	81	9	N	74	88	1			63
11	6180	X	5110	-0-	-1070	-0-	5007	3	103	9	N	94	66	1			91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7269	3	138	9	N	125	87	1			88
07	7657	X	6063	-0-	-1594	-0-	5947	3	116	9	N	105	96	1			97
08	7781	X	7437	-0-	-344	-0-	7302	3	135	9	N	123	151	1			69
09	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8759	3	132	9	N	120	101	1			88
10	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10493	3	138	9	N	125	174	1			39
*11	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7374	3	187	9	N	170	88	1			121

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9030	X	6509	-0-	-2521	-0-	6509	3			Y	-0-					100
07	9331	X	6977	-0-	-2354	-0-	6977	3			Y	-0-					100
08	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	3			Y	-0-					100
09	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	3			Y	-0-					100
10	6975	X	2198	-0-	-4777	-0-	2198	3			Y	-0-					100
11	8700	X	3419	-0-	-5281	-0-	3419	3			Y	-0-					100

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11218	3	77	9	N	70	101	1			132
07	11470	X	11328	-0-	-142	-0-	11239	3	89	9	N	81	152	1			61
08	11470	X	7369	-0-	-4101	-0-	7300	3	69	9	N	63					124
09	11310	X	9895	-0-	-1415	-0-	9779	3	116	9	N	105	55	1			174
10	11687	X	11168	-0-	-519	-0-	11062	3	106	9	N	96	173	1			97
11	11310	X	9748	-0-	-1562	-0-	9593	3	155	9	N	141	139	1			99

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7008	3	32	9	N	29	60	1			55
07	7130	X	6985	-0-	-145	-0-	6935	3	50	9	N	45	50	1			50
08	7130	X	6797	-0-	-333	-0-	6767	3	30	9	N	27					77
09	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7243	3	61	9	N	55	77	1			55
10	7130	X	6653	-0-	-477	-0-	6612	3	41	9	N	37	40	1			52
11	6900	X	5084	-0-	-1816	-0-	5028	3	56	9	N	51	73	1			30

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 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
06	9090	X	8505	-0-	-585	-0-	8377	3	128	9	N	116	182	1			28
07	9393	X	8277	-0-	-1116	-0-	8156	3	121	9	N	110	80	1			58
08	8711	X	8326	-0-	-385	-0-	8221	3	105	9	N	95	78	1			75
09	8460	X	8183	-0-	-277	-0-	8066	3	117	9	N	106	104	1			77
10	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8853	3	110	9	N	100	122	1			55
11	8520	X	7731	-0-	-789	-0-	7581	3	150	9	N	136	108	1			83

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 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
06	4890	X	4583	-0-	-307	-0-	4508	3	75	9	N	68	79	1			44
07	5053	X	4280	-0-	-773	-0-	4169	3	111	9	N	101	70	1			75
08	5053	X	4478	-0-	-575	-0-	4408	3	70	9	N	64	100	1			39
09	4890	X	4023	-0-	-867	-0-	3920	3	103	9	N	94	70	1			63
10	5053	X	4087	-0-	-966	-0-	4004	3	83	9	N	75	86	1			52
11	4590	X	3694	-0-	-896	-0-	3606	3	88	9	N	80	80	1			52

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
06	6690	X	5228	-0-	-1462	-0-	5222	3	6	9	N	5					88
07	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9317	3	6	9	N	5	65	1			28
08	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7648	3	12	9	N	11					39
09	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8362	3	12	9	N	11					50
10	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7350	3	15	9	N	14					64
11	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6671	3	19	9	N	17					81

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
06	5820	X	5262	-0-	-558	-0-	5217	3	45	9	N	41	85	1			50
07	5673	X	5659	-0-	-14	-0-	5623	3	36	9	N	33					83
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	3					86
09	5400	X	3446	-0-	-1954	-0-	3378	3	68	9	N	62	131	1			17
10	5673	X	4533	-0-	-1140	-0-	4487	3	46	9	N	42					59
11	0	W	3853	-0-	3853	3853	3807	3	46	9	N	42	40	1			61

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
06	6150	X	5564	-0-	-586	-0-	5516	3	48	9	N	44					94
07	6355	X	5792	-0-	-563	-0-	5745	3	47	9	N	43	87	1			50
08	6355	X	5590	-0-	-765	-0-	5545	3	45	9	N	41	58	1			33
09	5760	X	5282	-0-	-478	-0-	5234	3	48	9	N	44					77
10	5797	X	5373	-0-	-424	-0-	5319	3	54	9	N	49	79	1			47
11	5610	X	5201	-0-	-409	-0-	5156	3	45	9	N	41					88

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	5291	-0-	-1039	-0-	5246	3	45	9	N	41					80
07	6107	X	5478	-0-	-629	-0-	5419	3	59	9	N	54	82	1			52
08	5890	X	5070	-0-	-820	-0-	5022	3	48	9	N	44	49	1			47
09	5700	X	5232	-0-	-468	-0-	5190	3	42	9	N	38					85
10	5828	X	5462	-0-	-366	-0-	5417	3	45	9	N	41	71	1			55
11	5310	X	5100	-0-	-210	-0-	5039	3	61	9	N	55	66	1			44

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1111	-0-	-479	-0-	1108	3	3	9	N	3					44
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1322	3	3	9	N	3					47
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1490	3	3	9	N	3					50
09	1110	N	967	-0-	-143	-0-	964	3	3	9	N	3					53
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1534	3	3	9	N	3					56
11	1440	N	1014	-0-	-426	-0-	990	3	24	9	N	22					78

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7800	X	7322	-0-	-478	-0-	7299	3	23	9	N	21					63
07	7874	X	6968	-0-	-906	-0-	6938	3	30	9	N	27					90
08	7874	X	6316	-0-	-1558	-0-	6270	3	46	9	N	42					132
09	7620	X	5876	-0-	-1744	-0-	5846	3	30	9	N	27	85	1			74
10	7750	X	5852	-0-	-1898	-0-	5845	3	7	9	N	6					80
11	7320	X	5774	-0-	-1546	-0-	5741	3	33	9	N	30					110

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9221	3	3	9	N	3					44
07	8897	X	7949	-0-	-948	-0-	7915	3	34	9	N	31					75
08	8990	X	7913	-0-	-1077	-0-	7847	3	66	9	N	60					135
09	9150	X	7794	-0-	-1356	-0-	7742	3	52	9	N	47	105	1			77
10	9455	X	8362	-0-	-1093	-0-	8338	3	24	9	N	22					99
11	9150	X	7897	-0-	-1253	-0-	7882	3	15	9	N	14					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	6487	-0-	-323	-0-	6444	3	43	9	N	39					127
07	7037	X	6598	-0-	-439	-0-	6553	3	45	9	N	41	96	1			72
08	6851	X	6622	-0-	-229	-0-	6582	3	40	9	N	36					108
09	6630	X	6381	-0-	-249	-0-	6339	3	42	9	N	38	88	1			58
10	6758	X	6444	-0-	-314	-0-	6396	3	48	9	N	44					102
11	6480	X	5858	-0-	-622	-0-	5805	3	53	9	N	48	98	1			52

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8100	X	7394	-0-	-706	-0-	7327	3	67	9	N	61					116
07	7998	X	7608	-0-	-390	-0-	7552	3	56	9	N	51	92	1			75
08	7998	X	7447	-0-	-551	-0-	7374	3	73	9	N	66					141
09	7740	X	6922	-0-	-818	-0-	6860	3	62	9	N	56	92	1			105
10	7874	X	6938	-0-	-936	-0-	6885	3	53	9	N	48	78	1			75
11	7380	X	6776	-0-	-604	-0-	6721	3	55	9	N	50	73	1			52

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
06	7290	X	7209	-0-	-81	-0-	7129	3	80	9	N	73	92	1			58
07	7533	X	7445	-0-	-88	-0-	7372	3	73	9	N	66	69	1			55
08	7533	X	7082	-0-	-451	-0-	7015	3	67	9	N	61	72	1			44
09	7200	X	6277	-0-	-923	-0-	6201	3	76	9	N	69	81	1			32
10	7440	X	6316	-0-	-1124	-0-	6239	3	77	9	N	70	74	1			28
11	7200	X	5759	-0-	-1441	-0-	5695	3	64	9	N	58					86

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
06	4590	X	4563	-0-	-27	-0-	4520	3	43	9	N	39					91
07	5084	X	4627	-0-	-457	-0-	4579	3	48	9	N	44	88	1			47
08	5704	X	4517	-0-	-1187	-0-	4472	3	45	9	N	41					88
09	5520	X	4326	-0-	-1194	-0-	4293	3	33	9	N	30					118
10	5704	X	4511	-0-	-1193	-0-	4460	3	51	9	N	46	109	1			55
11	4560	X	4266	-0-	-294	-0-	4221	3	45	9	N	41					96

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
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

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
06	4230	X	3187	-0-	-1043	-0-	3118	3	69	9	Y	63	82	1			58
07	3596	X	3591	-0-	-5	-0-	3500	3	91	9	Y	83					141
08	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4322	3	40	9	Y	36	105	1			72
09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3998	3	66	9	Y	60					132
10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3765	3	76	9	Y	69	99	1			102
11	4230	X	3121	-0-	-1109	-0-	3062	3	59	9	Y	54	95	1			61

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
06	5160	X	4695	-0-	-465	-0-	4609	3	86	9	Y	78					119
07	4588	X	4475	-0-	-113	-0-	4420	3	55	9	Y	50	94	1			75
08	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5597	3	57	9	Y	52					127
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4917	3	85	9	Y	77					204
10	4867	X	4839	-0-	-28	-0-	4789	3	50	9	Y	45	202	1			47
11	5460	X	4286	-0-	-1174	-0-	4225	3	61	9	Y	55					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
06	4470	X	2540	-0-	-1930	-0-	2486	3	54	9	Y	49	88	1			66
07	4619	X	2679	-0-	-1940	-0-	2679	3			Y	-0-					66
08	4619	X	2776	-0-	-1843	-0-	2761	3	15	9	Y	14					80
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3089	3	48	9	Y	44					124
10	2666	X	2068	-0-	-598	-0-	2027	3	41	9	Y	37	56	1			105
11	2700	X	2184	-0-	-516	-0-	2159	3	25	9	Y	23	67	1			61

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
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2960	3	43	9	Y	39					72
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	2977	3	87	9	Y	79	88	1			63
08	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3450	3	42	9	Y	38	79	1			22
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3085	3	53	9	Y	48					70
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3367	3	59	9	Y	54	85	1			39
11	3390	X	2464	-0-	-926	-0-	2414	3	50	9	Y	45					84

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
06	8010	X	7887	-0-	-123	-0-	7848	3	39	9	N	35					117
07	8308	X	7654	-0-	-654	-0-	7646	3	8	9	N	7					124
08	8308	X	7427	-0-	-881	-0-	7424	3	3	9	N	3					127
09	8040	X	7153	-0-	-887	-0-	7145	3	8	9	N	7	74	1			60
10	8153	X	7431	-0-	-722	-0-	7417	3	14	9	N	13					73
11	7890	X	6905	-0-	-985	-0-	6884	3	21	9	N	19					92

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
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4443	3	3	9	N	3					47
07	4681	X	4483	-0-	-198	-0-	4436	3	47	9	N	43	35	1			55
08	4681	X	3594	-0-	-1087	-0-	3591	3	3	9	N	3					58
09	4530	X	3119	-0-	-1411	-0-	3095	3	24	9	N	22					80
10	4588	X	3472	-0-	-1116	-0-	3447	3	25	9	N	23	56	1			47
11	4440	X	3020	-0-	-1420	-0-	3008	3	12	9	N	11					58

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9780	X	9344	-0-	-436	-0-	9313	3	31	9	N	28					69
07	10106	X	9210	-0-	-896	-0-	9203	3	7	9	N	6					75
08	9982	X	8097	-0-	-1885	-0-	8072	3	25	9	N	23	65	1			33
09	9510	X	7564	-0-	-1946	-0-	7545	3	19	9	N	17					50
10	9641	X	7894	-0-	-1747	-0-	7884	3	10	9	N	9					59
11	9330	X	7368	-0-	-1962	-0-	7368	3			N	-0-					59

MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	2729	-0-	-1921	-0-	2727	3	2	9	N	2					41
07	3782	X	2889	-0-	-893	-0-	2858	3	31	9	N	28					69
08	3472	X	2720	-0-	-752	-0-	2699	3	21	9	N	19					88
09	3360	X	2524	-0-	-836	-0-	2502	3	22	9	N	20					108
10	2914	X	2244	-0-	-670	-0-	2186	3	58	9	N	53	117	1			44
11	2790	X	2130	-0-	-660	-0-	2102	3	28	9	N	25					69

STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15360	X	14609	-0-	-751	-0-	14581	3	28	9	N	25					72
07	15624	X	13159	-0-	-2465	-0-	13147	3	12	9	N	11					83
08	15531	X	12830	-0-	-2701	-0-	12767	3	63	9	N	57	90	1			50
09	14970	X	11699	-0-	-3271	-0-	11680	3	19	9	N	17					67
10	15097	X	11931	-0-	-3166	-0-	11916	3	15	9	N	14					81
11	14610	X	11197	-0-	-3413	-0-	11194	3	3	9	N	3					84

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
06	3870	X	3667	-0-	-203	-0-	3646	3	21	9	N	19					124
07	3968	X	2669	-0-	-1299	-0-	2669	3			N	-0-					124
08	3968	X	2686	-0-	-1282	-0-	2686	3			N	-0-					124
09	3660	X	2022	-0-	-1638	-0-	2022	3			N	-0-					124
10	3782	X	3581	-0-	-201	-0-	3581	3			N	-0-					124
11	3660	X	2202	-0-	-1458	-0-	2202	3			N	-0-					124

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
06	8520	X	5112	-0-	-3408	-0-	5106	3	6	9	N	5					102
07	8804	X	4915	-0-	-3889	-0-	4912	3	3	9	N	3	75	1			30
08	8804	X	5195	-0-	-3609	-0-	5185	3	10	9	N	9					39
09	7950	X	5118	-0-	-2832	-0-	5116	3	2	9	N	2					41
10	5549	X	5183	-0-	-366	-0-	5168	3	15	9	N	14					55
11	5100	X	4772	-0-	-328	-0-	4760	3	12	9	N	11					66

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
06	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10475	3	2	9	N	2					77
07	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10601	3	7	9	N	6					83
08	10695	X	10104	-0-	-591	-0-	10098	3	6	9	N	5					88
09	10470	X	7860	-0-	-2610	-0-	7860	3			N	-0-					88
10	10819	X	8832	-0-	-1987	-0-	8822	3	10	9	N	9					97
11	10470	X	8247	-0-	-2223	-0-	8247	3			N	-0-					97

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
06	5580	X	4214	-0-	-1366	-0-	4202	3	12	9	N	11					105
07	4464	X	4046	-0-	-418	-0-	4034	3	12	9	N	11	83	1			33
08	4712	X	4225	-0-	-487	-0-	4225	3			N	-0-					33
09	4560	X	3528	-0-	-1032	-0-	3507	3	21	9	N	19					52
10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4919	3	7	9	N	6					58
*11	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4595	3	3	9	N	3					61

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
06	14430	X	13201	-0-	-1229	-0-	13032	3	169	9	N	154	124	1			132
07	14911	X	13837	-0-	-1074	-0-	13679	3	158	9	N	144	221	1			55
08	14663	X	14234	-0-	-429	-0-	14092	3	142	9	N	129	101	1			83
09	13710	X	13547	-0-	-163	-0-	13427	3	120	9	N	109	106	1			86
10	14167	X	13838	-0-	-329	-0-	13689	3	149	9	N	135	83	1			138
11	13770	X	13237	-0-	-533	-0-	13101	3	136	9	N	124	69	1			193

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
06	9660	X	8747	-0-	-913	-0-	8737	3	10	9	N	9					86
07	9982	X	7375	-0-	-2607	-0-	7363	3	12	9	N	11					97
08	9517	X	8674	-0-	-843	-0-	8674	3			N	-0-					97
09	9210	X	8250	-0-	-960	-0-	8241	3	9	9	N	8					105
10	9114	X	8642	-0-	-472	-0-	8642	3			N	-0-					105
11	8760	X	8011	-0-	-749	-0-	8011	3			N	-0-					105

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10080	X	9725	-0-	-355	-0-	9677	3	48	9	N	44	132	1			28
07	10416	X	9751	-0-	-665	-0-	9699	3	52	9	N	47					75
08	10261	X	9819	-0-	-442	-0-	9780	3	39	9	N	35					110
09	9930	X	9390	-0-	-540	-0-	9323	3	67	9	N	61	110	1			61
10	10044	X	10001	-0-	-43	-0-	9947	3	54	9	N	49					110
11	9720	X	9292	-0-	-428	-0-	9208	3	84	9	N	76	109	1			77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6450	X	5636	-0-	-814	-0-	5602	3	34	9	N	31					83
07	6541	X	5756	-0-	-785	-0-	5690	3	66	9	N	60	99	1			44
08	6541	X	5622	-0-	-919	-0-	5567	3	55	9	N	50					94
09	6180	X	5566	-0-	-614	-0-	5497	3	69	9	N	63	74	1			83
10	6293	X	5224	-0-	-1069	-0-	5185	3	39	9	N	35	43	1			75
11	5640	X	4736	-0-	-904	-0-	4694	3	42	9	N	38	74	1			39

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13380	X	11702	-0-	-1678	-0-	11335	3	367	9	N	334	386	1			105
07	13392	X	11662	-0-	-1730	-0-	11288	3	374	9	N	340	277	1			168
08	13392	X	11492	-0-	-1900	-0-	11130	3	362	9	N	329	376	1			121
09	12540	X	10829	-0-	-1711	-0-	10486	3	343	9	N	312	375	1			58
10	12276	X	10878	-0-	-1398	-0-	10525	3	353	9	N	321	316	1			63
11	11700	X	10731	-0-	-969	-0-	10404	3	327	9	N	297	172	1			188

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12630	X	11311	-0-	-1319	-0-	11192	3	119	9	N	108	66	1			108
07	12493	X	11890	-0-	-603	-0-	11783	3	107	9	N	97	142	1			63
08	12245	X	11975	-0-	-270	-0-	11885	3	90	9	N	82	68	1			77
09	11730	X	11395	-0-	-335	-0-	11307	3	88	9	N	80	74	1			83
10	12121	X	11697	-0-	-424	-0-	11569	3	128	9	N	116	100	1			99
11	11580	X	10947	-0-	-633	-0-	10860	3	87	9	N	79	112	1			66

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8460	X	4066	-0-	-4394	-0-	4054	3	12	9	N	11					44
07	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8956	3	12	9	N	11					55
08	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11637	3	3	9	N	3					58
09	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9693	3			N	-0-					58
10	8959	X	8551	-0-	-408	-0-	8551	3			N	-0-					58
11	11250	X	7854	-0-	-3396	-0-	7854	3			N	-0-					58

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6900	X	4696	-0-	-2204	-0-	4660	3	36	9	N	33					149
07	6665	X	5108	-0-	-1557	-0-	5107	3	1	9	N	1	70	1			80
08	5487	X	4044	-0-	-1443	-0-	4044	3			N	-0-					80
09	4710	X	3942	-0-	-768	-0-	3942	3			N	-0-					80
10	5115	X	4036	-0-	-1079	-0-	4036	3			N	-0-					80
11	4950	X	4022	-0-	-928	-0-	3967	3	55	9	N	50					130

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7200	X	6153	-0-	-1047	-0-	6123	3	30	9	N	27	171	1			19
07	7440	X	4991	-0-	-2449	-0-	4917	3	74	9	N	67					86
08	7440	X	5274	-0-	-2166	-0-	5197	3	77	9	N	70	106	1			50
09	6420	X	4715	-0-	-1705	-0-	4649	3	66	9	N	60					110
10	6634	X	4782	-0-	-1852	-0-	4708	3	74	9	N	67	105	1			72
11	6150	X	4962	-0-	-1188	-0-	4929	3	33	9	N	30					102

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15030	X	11540	-0-	-3490	-0-	11537	3	3	9	N	3					55
07	19730	X	19730	-0-	-0-	-0-	19727	3	3	9	N	3					58
08	15950	X	15950	-0-	-0-	-0-	15938	3	12	9	N	11					69
09	14370	X	13451	-0-	-919	-0-	13432	3	19	9	N	17					86
10	19716	X	15333	-0-	-4383	-0-	15331	3	2	9	N	2					88
11	19080	X	14927	-0-	-4153	-0-	14917	3	10	9	N	9					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	6792	-0-	-618	-0-	6790	3	2	9	N	2					99
07	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7765	3	7	9	N	6					105
08	8711	X	5827	-0-	-2884	-0-	5783	3	44	9	N	40	59	1			86
09	8430	X	5696	-0-	-2734	-0-	5696	3			N	-0-					86
10	8711	X	4370	-0-	-4341	-0-	4370	3			N	-0-					86
11	7530	X	5874	-0-	-1656	-0-	5874	3			N	-0-					86

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. (I) GAS 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	4710	X	3970	-0-	-740	-0-	3934	3	36	9	N	33					121
07	4681	X	3758	-0-	-923	-0-	3710	3	48	9	N	44	96	1			69
08	4681	X	3762	-0-	-919	-0-	3715	3	47	9	N	43	71	1			41
09	3960	X	3716	-0-	-244	-0-	3654	3	62	9	N	56					97
10	4092	X	3306	-0-	-786	-0-	3269	3	37	9	N	34	87	1			44
11	3960	X	3221	-0-	-739	-0-	3181	3	40	9	N	36					80

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14670	X	8896	-0-	-5774	-0-	8887	3	9	9	N	8					36
07	10478	X	6054	-0-	-4424	-0-	6054	3			N	-0-					36
08	12462	X	11089	-0-	-1373	-0-	11089	3			N	-0-					36
09	12060	X	10757	-0-	-1303	-0-	10742	3	15	9	N	14					50
10	12462	X	10686	-0-	-1776	-0-	10677	3	9	9	N	8					58
*11	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11147	3	19	9	N	17					75

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 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
06	13860	X	7394	-0-	-6466	-0-	7372	3	22	9	N	20					86
07	14322	X	9959	-0-	-4363	-0-	9917	3	42	9	N	38	41	1			83
08	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	12234	3	9	9	N	8					91
09	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	10826	3	19	9	N	17					108
10	9951	X	9287	-0-	-664	-0-	9146	3	141	9	N	128	184	1			52
11	11850	X	9279	-0-	-2571	-0-	9254	3	25	9	N	23					75

WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 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
06	10410	X	6348	-0-	-4062	-0-	6232	3	116	9	N	105					144
07	10757	X	8248	-0-	-2509	-0-	8175	3	73	9	N	66	147	1			63
08	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8223	3	42	9	N	38	60	1			41
09	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6414	3	37	9	N	34					75
10	8246	X	6778	-0-	-1468	-0-	6760	3	18	9	N	16					91
11	8010	X	7334	-0-	-676	-0-	7313	3	21	9	N	19					110

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 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
06	7680	X	6942	-0-	-738	-0-	6835	3	107	9	N	97	72	1			105
07	7006	X	6203	-0-	-803	-0-	6042	3	161	9	N	146	179	1			72
08	7006	X	6285	-0-	-721	-0-	6224	3	61	9	N	55					127
09	6930	X	5557	-0-	-1373	-0-	5454	3	103	9	N	94	94	1			127
10	7161	X	5244	-0-	-1917	-0-	5100	3	144	9	N	131	178	1			80
11	6930	X	4604	-0-	-2326	-0-	4517	3	87	9	N	79	112	1			47

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 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
06	8460	X	6190	-0-	-2270	-0-	6120	3	70	9	N	64	102	1			61
07	7068	X	5926	-0-	-1142	-0-	5829	3	97	9	N	88					149
08	7068	X	5858	-0-	-1210	-0-	5777	3	81	9	N	74	160	1			63
09	6420	X	5140	-0-	-1280	-0-	5071	3	69	9	N	63	85	1			41
10	6448	X	4683	-0-	-1765	-0-	4649	3	34	9	N	31					72
11	6180	X	4218	-0-	-1962	-0-	4151	3	67	9	N	61	75	1			58

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
06	3810	X	3038	-0-	-772	-0-	2806	3	232	9	N	211	181	1			110
07	3410	X	2785	-0-	-625	-0-	2752	3	33	9	N	30	88	1			52
08	2883	X	1966	-0-	-917	-0-	1890	3	76	9	N	69					121
09	3030	X	852	-0-	-2178	-0-	795	3	57	9	N	52	126	1			47
10	3131	X	1652	-0-	-1479	-0-	1616	3	36	9	N	33					80
11	3030	X	1326	-0-	-1704	-0-	1257	3	69	9	N	63	93	1			50

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
06	3120	X	2266	-0-	-854	-0-	2242	3	24	9	N	22					99
07	2976	X	1625	-0-	-1351	-0-	1618	3	7	9	N	6					105
08	2697	X	1267	-0-	-1430	-0-	1264	3	3	9	N	3					108
09	2610	X	1875	-0-	-735	-0-	1869	3	6	9	N	5					113
10	2697	X	1580	-0-	-1117	-0-	1577	3	3	9	N	3					116
11	2280	X	1608	-0-	-672	-0-	1588	3	20	9	N	18	93	1			41

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
06	6480	X	5951	-0-	-529	-0-	5948	3	3	9	N	3					43
07	6572	X	5708	-0-	-864	-0-	5702	3	6	9	N	5					48
08	6541	X	6163	-0-	-378	-0-	6157	3	6	9	N	5					53
09	6150	X	5867	-0-	-283	-0-	5863	3	4	9	N	4					57
10	6324	X	5962	-0-	-362	-0-	5956	3	6	9	N	5	29	1			33
11	5970	X	5657	-0-	-313	-0-	5651	3	6	9	N	5					38

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
06	3450	X	2910	-0-	-540	-0-	2893	3	17	9	N	15					144
07	3441	X	1941	-0-	-1500	-0-	1941	3			N	-0-					144
08	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3662	3	14	9	N	13					157
09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3452	3	13	9	N	12					169
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3565	3	14	9	N	13	160	1			22
11	3570	X	3435	-0-	-135	-0-	3424	3	11	9	N	10					32

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
06	13020	X	9004	-0-	-4016	-0-	8914	3	90	9	N	82	121	1			88
07	13423	X	10440	-0-	-2983	-0-	10370	3	70	9	N	64	100	1			52
08	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10268	3	28	9	N	25					77
09	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10085	3	67	9	N	61					138
10	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10422	3	65	9	N	59	150	1			47
11	10110	X	9435	-0-	-675	-0-	9423	3	12	9	N	11					58

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
06	9690	X	8845	-0-	-845	-0-	8757	3	88	9	N	80	113	1			55
07	9455	X	9310	-0-	-145	-0-	9286	3	24	9	N	22					77
08	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8643	3	85	9	N	77	55	1			99
09	8850	X	7917	-0-	-933	-0-	7874	3	43	9	N	39					138
10	9300	X	8090	-0-	-1210	-0-	8017	3	73	9	N	66	163	1			41
11	9000	X	7035	-0-	-1965	-0-	7023	3	12	9	N	11					52

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
06	4320	X	3207	-0-	-1113	-0-	3198	3	9	9	N	8					47
07	4433	X	2828	-0-	-1605	-0-	2816	3	12	9	N	11					58
08	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	4050	3	3	9	N	3					61
09	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4625	3	6	9	N	5					66
10	4216	X	3949	-0-	-267	-0-	3942	3	7	9	N	6					72
*11	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5655	3	19	9	N	17	59	1			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2635	-0-	-425	-0-	2623	3	12	9	N	11					55
07	3069	X	2928	-0-	-141	-0-	2925	3	3	9	N	3					58
08	3193	X	2669	-0-	-524	-0-	2657	3	12	9	N	11					69
09	3090	X	2586	-0-	-504	-0-	2586	3			N	-0-					69
10	3193	X	2300	-0-	-893	-0-	2300	3			N	-0-					69
11	2820	X	1598	-0-	-1222	-0-	1598	3			N	-0-					69

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
06	28290	X	4125	-0-	-24165	-0-	4061	3	64	9	N	58					116
07	8463	X	3706	-0-	-4757	-0-	3656	3	50	9	N	45	122	1			39
08	8215	X	3529	-0-	-4686	-0-	3511	3	18	9	N	16					55
09	6180	X	2997	-0-	-3183	-0-	2975	3	22	9	N	20					75
10	5549	X	3153	-0-	-2396	-0-	3144	3	9	9	N	8					83
11	4140	X	2665	-0-	-1475	-0-	2650	3	15	9	N	14					97

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
06	0	Z	4083	-0-	4083	66467	4071	3	12	9	N	11					94
07	0	Z	3064	-0-	3064	69531	3052	3	12	9	N	11	72	1			33
08	T. A.		3109	-0-	3109	72640	3097	3	12	9	N	11					44
09	T. A.		3161	-0-	3161	75801	3149	3	12	9	N	11					55
10	T. A.		2534	-0-	2534	78335	2531	3	3	9	N	3					58
11	T. A.		2535	-0-	2535	80870	2529	3	6	9	N	5					63

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
06	42030	X	13545	-0-	-28485	-0-	13101	3	444	9	N	404	335	1			179
07	43431	X	13119	-0-	-30312	-0-	12732	3	387	9	N	352	330	1			201
08	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	11783	3	371	9	N	337	497	1			41
09	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	10898	3	363	9	N	330	203	1			168
10	14973	X	10432	-0-	-4541	-0-	10047	3	385	9	N	350	358	1			160
11	13560	X	8910	-0-	-4650	-0-	8668	3	242	9	N	220	328	1			52

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
06	19620	X	3894	-0-	-15726	-0-	3855	3	39	9	N	35					121
07	20274	X	4283	-0-	-15991	-0-	4221	3	62	9	N	56	116	1			61
08	5611	X	4099	-0-	-1512	-0-	4078	3	21	9	N	19					80
09	4920	X	3748	-0-	-1172	-0-	3693	3	55	9	N	50					130
10	4278	X	3617	-0-	-661	-0-	3608	3	9	9	N	8					138
11	4140	X	2482	-0-	-1658	-0-	2417	3	65	9	N	59	164	1			33

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
06	28320	X	7535	-0-	-20785	-0-	7471	3	64	9	N	58					127
07	29264	X	8639	-0-	-20625	-0-	8540	3	99	9	N	90	159	1			58
08	9548	X	8561	-0-	-987	-0-	8542	3	19	9	N	17					75
09	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8550	3	14	9	N	13					88
10	8649	X	8527	-0-	-122	-0-	8517	3	10	9	N	9					97
11	8370	X	6950	-0-	-1420	-0-	6932	3	18	9	N	16					113

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
06	0	W	6129	-0-	6129	81048	6089	3	40	9	N	36					88
07	0	W	8764	-0-	8764	89812	8721	3	43	9	N	39					127
08	0	W	9076	-0-	9076	98888	9009	3	67	9	N	61	105	1			83
09	107585	X	8697	-0-	-98888	-0-	8655	3	42	9	N	38					121
10	8773	X	6198	-0-	-2575	-0-	6165	3	33	9	N	30	101	1			50
11	8790	X	6946	-0-	-1844	-0-	6918	3	28	9	N	25					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
06	0	W	8308	-0-	8308	89753	8178	3	130	9	N	118	107	1			86
07	0	W	10018	-0-	10018	99771	9992	3	26	9	N	24					110
08	0	W	9313	-0-	9313	109084	9288	3	25	9	N	23	105	1			28
09	0	W	8354	-0-	8354	117438	8290	3	64	9	N	58					86
10	124456	X	7018	-0-	-117438	-0-	6987	3	31	9	N	28	81	1			33
11	9690	X	6615	-0-	-3075	-0-	6596	3	19	9	N	17					50

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
06	24870	X	-0-	-0-	-24870	-0-					N	-0-					47
07	25699	X	-0-	-0-	-25699	-0-					N	-0-					47
08	25699	X	-0-	-0-	-25699	-0-					N	-0-					47
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					47
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					47
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
06	0	W	12707	-0-	12707	113904	12544	3	163	9	N	148	223	1			110
07	0	W	12177	-0-	12177	126081	12060	3	117	9	N	106	164	1			52
08	0	W	11814	-0-	11814	137895	11662	3	152	9	N	138	151	1			39
09	149090	X	11195	-0-	-137895	-0-	11030	3	165	9	N	150	128	1			61
10	15128	X	10933	-0-	-4195	-0-	10805	3	128	9	N	116	17	1			160
11	12720	X	10393	-0-	-2327	-0-	10241	3	152	9	N	138	179	1			119

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	15042	-0-	15042	96555	14892	3	150	9	N	136	83	1			108
07	0	W	5589	-0-	5589	102144	5575	3	14	9	N	13					121
08	0	W	12180	-0-	12180	114324	12134	3	46	9	N	42	64	1			99
09	125524	X	11200	-0-	-114324	-0-	11190	3	10	9	N	9					108
10	15531	X	9656	-0-	-5875	-0-	9595	3	61	9	N	55					163
11	15030	X	7982	-0-	-7048	-0-	7972	3	10	9	N	9	139	1			33

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	8069	-0-	8069	49975	7900	3	169	9	N	154	165	1			66
07	0	W	3365	-0-	3365	53340	3325	3	40	9	N	36					102
08	0	W	4911	-0-	4911	58251	4832	3	79	9	N	72	69	1			105
09	62237	X	3986	-0-	-58251	-0-	3929	3	57	9	N	52	102	1			55
10	8339	X	4092	-0-	-4247	-0-	4068	3	24	9	N	22					77
11	8070	X	3937	-0-	-4133	-0-	3881	3	56	9	N	51	98	1			30

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
06	39780	X	11663	-0-	-28117	-0-	11113	3	550	9	N	500	458	1			61
07	41106	X	12531	-0-	-28575	-0-	12060	3	471	9	N	428	370	1			119
08	41106	X	11524	-0-	-29582	-0-	11142	3	382	9	N	347	375	1			91
09	39780	X	11096	-0-	-28684	-0-	10528	3	568	9	N	516	538	1			69
10	12524	X	11001	-0-	-1523	-0-	10430	3	571	9	N	519	461	1			127
11	12120	X	10103	-0-	-2017	-0-	9716	3	387	9	N	352	355	1			124

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	5406	-0-	5406	33423	5293	3	113	9	N	103	98	1			80
07	0	W	13962	-0-	13962	47385	13922	3	40	9	N	36					116
08	0	W	2451	-0-	2451	49836	2385	3	66	9	N	60	118	1			58
09	0	W	2333	-0-	2333	52169	2237	3	96	9	N	87	81	1			64
10	54210	X	2041	-0-	-52169	-0-	2035	3	6	9	N	5					69
11	13500	X	1859	-0-	-11641	-0-	1856	3	3	9	N	3					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3 RRCID -> 269616 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7974 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 269715 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7535 - 8404

06	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1528	3	57	9	N	52	15	1			107
07	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1399	3	53	9	N	48					155
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	7			63
09	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					63
10	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					63
11	1590	X	917	-0-	-673	-0-	917	3			N	-0-					63

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

06	0	W	27806	-0-	27806	209378	27716	3	90	9	N	82	99	1			102
07	0	W	29810	-0-	29810	239188	29764	3	46	9	N	42					144
08	0	W	28534	-0-	28534	267722	28454	3	80	9	N	73	131	1			86
09	294239	X	26517	-0-	-267722	-0-	26440	3	77	9	N	70	90	1			66
10	89528	X	25915	-0-	-63613	-0-	25842	3	73	9	N	66					132
11	28860	X	23810	-0-	-5050	-0-	23737	3	73	9	N	66	93	1			105

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

06	0	W	20409	-0-	20409	147896	20363	3	46	9	N	42	87	1			63
07	0	W	25574	-0-	25574	173470	25512	3	62	9	N	56					119
08	0	W	21659	-0-	21659	195129	21606	3	53	9	N	48	54	1			113
09	214653	X	19524	-0-	-195129	-0-	19460	3	64	9	N	58	99	1			72
10	70587	X	19419	-0-	-51168	-0-	19365	3	54	9	N	49					121
11	24750	X	17257	-0-	-7493	-0-	17200	3	57	9	N	52	85	1			88

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

06	0	W	4177	-0-	4177	44472	4113	3	64	9	N	58					97
07	0	W	4557	-0-	4557	49029	4533	3	24	9	N	22	58	1			61
08	0	W	4065	-0-	4065	53094	4047	3	18	9	N	16					77
09	55313	X	2219	-0-	-53094	-0-	2219	3			N	-0-					77
10	28024	X	1296	-0-	-26728	-0-	1296	3			N	-0-					77
11	4410	X	2500	-0-	-1910	-0-	2490	3	10	9	N	9					86

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

06	0	W	16185	-0-	16185	74462	15963	3	222	9	N	202	175	1			121
07	0	W	14601	-0-	14601	89063	14405	3	196	9	N	178	269	1			30
08	0	W	11391	-0-	11391	100454	11261	3	130	9	N	118	120	1			28
09	110626	X	10172	-0-	-100454	-0-	9919	3	253	9	N	230	112	1			146
10	43431	X	12627	-0-	-30804	-0-	12579	3	48	9	N	44	129	1			61
11	16200	X	11190	-0-	-5010	-0-	11111	3	79	9	N	72	105	1			28

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

06	0	W	11285	-0-	11285	50493	11152	3	133	9	N	121	101	1			83
07	0	W	10550	-0-	10550	61043	10486	3	64	9	N	58					141
08	0	W	9236	-0-	9236	70279	9078	3	158	9	N	144	158	1			127
09	0	W	5993	-0-	5993	76272	5917	3	76	9	N	69					196
10	82653	X	6381	-0-	-76272	-0-	6359	3	22	9	N	20	158	1			58
*11	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6000	3	64	9	N	58					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	14875	-0-	14875	74776	14677	3	198	9	N	180	160	1			72
07	0	W	13299	-0-	13299	88075	13098	3	201	9	N	183	180	1			75
08	0	W	10624	-0-	10624	98699	10507	3	117	9	N	106	131	1			50
09	0	W	8530	-0-	8530	107229	8457	3	73	9	N	66					116
10	115938	X	8709	-0-	-107229	-0-	8504	3	205	9	N	186	225	1			77
*11	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8110	3	132	9	N	120	167	1			30

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

06	96693	X	21990	-0-	-74703	-0-	21799	3	191	9	N	174	155	1			135
07	52824	X	18606	-0-	-34218	-0-	18399	3	207	9	N	188	243	1			80
08	52824	X	18042	-0-	-34782	-0-	17887	3	155	9	N	141	163	1			58
09	51120	X	15669	-0-	-35451	-0-	15501	3	168	9	N	153	76	1			135
10	52824	X	16486	-0-	-36338	-0-	16433	3	53	9	N	48	59	1			124
*11	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	14292	3	72	9	N	65	81	1			108

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

06	29771	X	11782	-0-	-17989	-0-	11396	3	386	9	N	351	370	1			166
07	19282	X	10764	-0-	-8518	-0-	10526	3	238	9	N	216	321	1			61
08	19282	X	9483	-0-	-9799	-0-	9316	3	167	9	N	152	155	1			58
09	18660	X	7011	-0-	-11649	-0-	6856	3	155	9	N	141	141	1			58
10	19282	X	6477	-0-	-12805	-0-	6398	3	79	9	N	72					130
*11	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6437	3	111	9	N	101	165	1			66

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

06	0	W	14072	-0-	14072	34779	13984	3	88	9	N	80	160	1			86
*07	47269	X	12490	-0-	-34779	-0-	12412	3	78	9	N	71					157
*08	24645	X	10704	-0-	-13941	-0-	10609	3	95	9	N	86	180	1			63
*09	23850	X	9161	-0-	-14689	-0-	9091	3	70	9	N	64	37	1			90
*10	24645	X	7806	-0-	-16839	-0-	7750	3	56	9	N	51					141
*11	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6212	3	41	9	N	37	128	1			50

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

06	35370	X	18294	-0-	-17076	-0-	18110	3	184	9	N	167	305	1			55
07	28024	X	16471	-0-	-11553	-0-	16332	3	139	9	N	126	129	1			52
08	28024	X	14812	-0-	-13212	-0-	14603	3	209	9	N	190	145	1			97
09	27120	X	12838	-0-	-14282	-0-	12736	3	102	9	N	93					190
10	28024	X	12749	-0-	-15275	-0-	12652	3	97	9	N	88	179	1			99
*11	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11565	3	138	9	N	125	161	1			63

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

06	33547	X	18222	-0-	-15325	-0-	18117	3	105	9	N	95	241	1			47
07	25141	X	16476	-0-	-8665	-0-	16399	3	77	9	N	70	40	1			77
08	25141	X	14186	-0-	-10955	-0-	14097	3	89	9	N	81	83	1			75
09	24330	X	11961	-0-	-12369	-0-	11913	3	48	9	N	44					119
10	25141	X	11375	-0-	-13766	-0-	11283	3	92	9	N	84	153	1			50
*11	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10026	3	14	9	N	13					63

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

06	0	W	23672	-0-	23672	33759	23614	3	58	9	N	53					86
07	0	W	14775	-0-	14775	48534	14754	3	21	9	N	19					105
08	0	W	23451	-0-	23451	71985	23412	3	39	9	N	35	93	1			47
09	0	W	18388	-0-	18388	90373	18357	3	31	9	N	28					75
10	0	W	23481	-0-	23481	113854	23448	3	33	9	N	30					105
11	0	W	17284	-0-	17284	131138	17260	3	24	9	N	22					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	42671	X	42671	-0-	-0-	-0-	42571	3	100	9	N	91					91
08	52824	X	39085	-0-	-13739	-0-	38984	3	101	9	N	92	81	1			102
09	51120	X	33008	-0-	-18112	-0-	32918	3	90	9	N	82	65	1			119
10	52824	X	31358	-0-	-21466	-0-	31284	3	74	9	N	67	120	1			66
11	51120	X	26047	-0-	-25073	-0-	26005	3	42	9	N	38	69	1			35

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	19064	X	19064	-0-	-0-	-0-	18643	3	421	9	N	383	121	1			262
09	51690	X	28681	-0-	-23009	-0-	27888	3	793	9	N	721	721	1			262
10	53413	X	21371	-0-	-32042	-0-	20782	3	589	9	N	535	576	1			221
11	51690	X	15590	-0-	-36100	-0-	15235	3	355	9	N	323	483	1			61

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		20097	-0-	20097	20097	19679	3	418	9	N	380	245	1			135
09	0	W	27081	-0-	27081	47178	26357	3	724	9	N	658	529	1			265
10	0	W	20229	-0-	20229	67407	20045	3	184	9	N	167	253	1			179
11	0	W	16744	-0-	16744	84151	16403	3	341	9	N	310	439	1			50

DEERFIELD RANCH LEASE WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		9390	-0-	9390	9390	9381	3	9	9	N	8					8
*08	31349	X	21959	-0-	-9390	-0-	21859	3	100	9	N	91					99
*09	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	17375	3	52	9	N	47					146
*10	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	14229	3	33	9	N	30	99	1			77
*11	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	12484	3	36	9	N	33					110

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: RRCID -> 270859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8246 - 11067

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

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
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-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	274	-0-	-1106	-0-	274	2			Y	-0-					1
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					1
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					1
09	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			Y	-0-					1
*10	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					1
*11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					1

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	X	866	-0-	-424	-0-	866	2			Y	-0-					42
07	1333	X	1274	-0-	-59	-0-	1146	2	128	9	Y	116	25	1			133
08	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1375	2	372	9	Y	338	419	1			52
09	870	X	776	-0-	-94	-0-	640	2	136	9	Y	124	1	8			175
10	1271	X	547	-0-	-724	-0-	506	2	41	9	Y	37	174	1			38
11	1680	X	408	-0-	-1272	-0-	373	2	35	9	Y	32					70

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					139
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	269	2	149	9	Y	135	186	1	2	8	86
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	361	2	169	9	Y	154					240
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	371	2	142	9	Y	129	185	1			184

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
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-	27	1			13
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					13
08	1023	N	422	-0-	-601	-0-	422	2			Y	-0-					13
09	930	N	584	-0-	-346	-0-	584	2			Y	-0-					13
*10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					13
*11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					13

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
*03	3689	X	3645	-0-	-44	-0-	3642	2	3	9	Y	3	1	8			84
*04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			Y	-0-					84
*05	4371	X	3876	-0-	-495	-0-	3876	2			Y	-0-					84
*06	3930	X	3854	-0-	-76	-0-	3854	2			Y	-0-					84
*07	4061	X	3809	-0-	-252	-0-	3809	2			Y	-0-					84
*08	3937	X	3741	-0-	-196	-0-	3741	2			Y	-0-					84
*09	3870	X	2014	-0-	-1856	-0-	2014	2			Y	-0-					84
10	3999	X	1992	-0-	-2007	-0-	1992	2			Y	-0-					84
11	3870	X	3103	-0-	-767	-0-	3103	2			Y	-0-					84

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
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	796	2	1970	9	Y	1791	1734	1			251
07	3100	N	7892	-0-	4792	4792	5893	2	1999	9	Y	1817	1784	1			284
08	3100	N	4122	-0-	1022	5814	3243	2	879	9	Y	799	883	1			200
09	3000	N	3016	-0-	16	5830	2365	2	651	9	Y	592	522	1			270
*10	8544	X	2714	-0-	-5830	-0-	2107	2	607	9	Y	552	521	1			301
*11	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1611	2	364	9	Y	331	347	1			285

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 6090

*12	1705	N	1212	-0-	-493	-0-	1212	2			Y	-0-					8
*01	1705	N	1165	-0-	-540	-0-	1165	2			Y	-0-					8
*02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					8
*03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					8
*04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					8
*05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					8
*06	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	1703	2			Y	-0-					8
*07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					8
*08	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	1869	2			Y	-0-					8
*09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					8
*10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					8
*11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					54
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					54
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					54
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					54
*10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1980	2	15	9	Y	14					68
*11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1491	2	11	9	Y	10					78

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 8600

06	INC G-10		2356	-0-	2356	2356	2356	2			Y	-0-					92
07	INC G-10		2028	-0-	2028	4384	2028	2			Y	-0-					92
08	INC G-10		2028	-0-	2028	6412	2020	2	8	9	Y	7					99
09	7572	X	1160	-0-	-6412	-0-	1160	2			Y	-0-	77	1			22
*10	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2011	2	6	9	Y	5					27
*11	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					27

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

*06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	426	2	20	9	Y	18					48
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					48
*09	450	N	227	-0-	-223	-0-	227	2			Y	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					48

CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 221076 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5864 - 5980

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					26
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					26
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					26
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					26
*10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1432	2	8	9	Y	7					33
*11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1308	2	2	9	Y	2					35

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

06	1920	N	1899	-0-	-21	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1790	-0-	-100	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 6240

*03	1023	X	672	-0-	-351	-0-	668	2	4	9	Y	4					106
*04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1063	2	6	9	Y	5					111
*05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	2	1	9	Y	1	76	1			36
*06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					36
*07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					36
*08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					36
*09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					36
10	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	2			Y	-0-					36
11	960	N	741	-0-	-219	-0-	741	2			Y	-0-					36

COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

06	1410	N	792	-0-	-618	-0-	708	2	84	9	Y	76					146
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	507	2	67	9	Y	61	167	1			40
08	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	990	2	125	9	Y	114	1	8			153
09	780	N	482	-0-	-298	-0-	482	2			Y	-0-					153
10	589	N	102	-0-	-487	-0-	101	2	1	9	Y	1	56	1			98
11	1080	N	551	-0-	-529	-0-	430	2	121	9	Y	110	178	1			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 5 RRCID -> 225598 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					30
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	846	2	97	9	Y	88					118
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	714	2	56	9	Y	51	88	1	1	8	80
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	51	2	4	9	Y	4					84
*10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					84
11	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	2			Y	-0-					84

COCA COLA WELL #: 1H RRCID -> 225599 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 7852

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCA COLA WELL #: 2 H RRCID -> 225600 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373

*12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	622	2	103	9	N	94	179	1			27
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	589	2	100	9	N	91					118
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	257	2	66	9	N	60					178
09	300	N	168	-0-	-132	-0-	168	2			N	-0-					178
10	310	N	173	-0-	-137	-0-	171	2	2	9	N	2					180
11	300	N	171	-0-	-129	-0-	169	2	2	9	N	2					182

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252

06	1260	N	1115	-0-	-145	-0-	1079	2	36	9	Y	33					178
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	844	2	32	9	Y	29	168	1			39
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1298	2	156	9	Y	142	1	8			180
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1253	2	101	9	Y	92	177	1	1	8	94
*10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1009	2	69	9	Y	63					157
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					157

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

06	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	2			Y	-0-					67
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					67
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-					67
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-					67
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	52	2	42	9	Y	38					105
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1846	2	224	9	N	204	171	1			140
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	1950	2	215	9	N	195	174	1			161
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1663	2	227	9	N	206	164	1	1	8	202
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	872	2	208	9	N	189	334	1	1	8	56
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	444	2	149	9	N	135	153	1			38
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	357	2	10	9	N	9					47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1615	2	31	9	N	28					92
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1466	2	39	9	N	35					127
08	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	1008	2	6	9	N	5					132
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	6	28	1	1	8	109
10	1519	N	521	-0-	-998	-0-	506	2	15	9	N	14	28	1			95
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	1					96

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					122
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	3619	-0-	-1871	-0-	3619	2			Y	-0-					64
07	5673	X	4585	-0-	-1088	-0-	4583	2	2	9	Y	2					66
08	5673	X	3389	-0-	-2284	-0-	3387	2	2	9	Y	2					68
09	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			Y	-0-					68
10	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	9					77
11	4440	X	3997	-0-	-443	-0-	3995	2	2	9	Y	2					79

PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	17					78
*04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					78
*05	1674	X	178	-0-	-1496	-0-	178	2			Y	-0-					78
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					78
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					78
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					78
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					78
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					78
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					78

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					5
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					5
08	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	1666	2			Y	-0-					5
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					5
10	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1823	2			Y	-0-					5
*11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	1806	-0-	-384	-0-	1806	2			Y	-0-					43
07	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2783	2	3	9	Y	3					46
08	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					46
09	2010	X	876	-0-	-1134	-0-	876	2			Y	-0-					46
*10	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8564	2	26	9	Y	24					70
11	2190	X	911	-0-	-1279	-0-	897	2	14	9	Y	13					83

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	602	2	2	9	Y	2					90
*02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					90
*03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					90
*04	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	2			Y	-0-					90
*05	1550	N	87	-0-	-1463	-0-	87	2			Y	-0-					90
*06	INC G-10		412	-0-	412	412	412	2			Y	-0-					90
*07	INC G-10		92	-0-	92	504	92	2			Y	-0-					90
*08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	504					Y	-0-					90
*09	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1572	2	58	9	Y	53					63
07	899	X	623	-0-	-276	-0-	609	2	14	9	Y	13					76
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	41	96	1			21
09	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1961	2	2	9	Y	2					23
*10	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1024	2	2	9	Y	2					25
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	45					70

WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	2	3	9	Y	3					105
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	521	2	46	9	Y	42	27	1			120
08	899	N	843	-0-	-56	-0-	835	2	8	9	Y	7	114	1	1	8	12
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1097	2	2	9	Y	2	2	8			12
*10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1302	2	7	9	Y	6					18
11	810	N	538	-0-	-272	-0-	535	2	3	9	Y	3					21

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6038	2	22	9	N	20					20
07	5952	X	5284	-0-	-668	-0-	5267	2	17	9	N	15					35
08	6045	X	4708	-0-	-1337	-0-	4683	2	25	9	N	23					58
*09	6060	X	3093	-0-	-2967	-0-	3081	2	12	9	N	11	1	8			68
10	6262	X	3601	-0-	-2661	-0-	3601	2			N	-0-					68
11	6060	X	4444	-0-	-1616	-0-	4414	2	30	9	N	27					95

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4522	2	6	9	Y	5					43
07	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			Y	-0-					43
08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3899	2	2	9	Y	2					45
09	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			Y	-0-					45
*10	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3872	2	2	9	Y	2					47
*11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	847	2	67	9	Y	61					171
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	838	2	67	9	Y	61	162	1			70
08	1023	N	836	-0-	-187	-0-	774	2	62	9	Y	56					126
09	900	N	233	-0-	-667	-0-	194	2	39	9	Y	35					161
10	899	N	38	-0-	-861	-0-	28	2	10	9	Y	9	133	1			37
11	810	N	90	-0-	-720	-0-	90	2			Y	-0-					37

WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1434	2			Y	-0-	17	1			30
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					30
*08	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1486	2	23	9	Y	21	41	1			10
*09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1620	2	1	9	Y	1	1	8			10
*10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					10
11	1470	N	668	-0-	-802	-0-	665	2	3	9	Y	3					13

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2821	X	2773	-0-	-48	-0-	2773	2			Y	-0-					86
*06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			Y	-0-					86
*07	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-					86
*08	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-	68	1			18
*09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					18
*10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					18
*11	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					18

CRAINSHAW 128 WELL #: 4 RRCID -> 233587 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5820 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	706	2	190	9	Y	173	170	1			228
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	724	2	191	9	Y	174	329	1			73
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	755	2	153	9	Y	139					212
09	870	N	823	-0-	-47	-0-	648	2	175	9	Y	159	162	1			209
*10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1209	2	186	9	Y	169	316	1			62
*11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	920	2	172	9	Y	156	180	1			38

CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	263	2	50	9	N	45	171	1			26
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	271	2	55	9	N	50					76
08	310	N	196	-0-	-114	-0-	152	2	44	9	N	40					116
09	300	N	106	-0-	-194	-0-	67	2	39	9	N	35					151
10	341	N	168	-0-	-173	-0-	115	2	53	9	N	48	89	1			110
11	180	N	87	-0-	-93	-0-	50	2	37	9	N	34					144

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			Y	-0-					12
07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					12
08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3015	2	1	9	Y	1	1	8			12
09	2430	X	2041	-0-	-389	-0-	2040	2	1	9	Y	1	1	8			12
10	2511	X	1447	-0-	-1064	-0-	1447	2			Y	-0-					12
11	2430	X	1109	-0-	-1321	-0-	1109	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3066	-0-	-864	-0-	3066	2			N	-0-					68
07	3875	X	3365	-0-	-510	-0-	3365	2			N	-0-					68
08	3689	X	3104	-0-	-585	-0-	3104	2			N	-0-					68
09	3480	X	3071	-0-	-409	-0-	3071	2			N	-0-					68
10	3379	X	2804	-0-	-575	-0-	2804	2			N	-0-					68
11	3270	X	3153	-0-	-117	-0-	3153	2			N	-0-					68

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-	8	1			56
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-	18	1			38
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					38
09	3000	N	3914	-0-	914	914	3914	2			Y	-0-					38
*10	3100	N	4757	-0-	1657	2571	4757	2			Y	-0-					38
*11	3000	N	9742	-0-	6742	9313	9736	2	6	9	Y	5					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 41 H RRCID -> 234452 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1961	2	2	9	Y	2					70
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4590	2	3	9	Y	3					73
08	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			Y	-0-					73
09	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			Y	-0-					73
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	7					80
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	10					90

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2800	N	2859	-0-	59	183	2859	2			Y	-0-					68
*03	2986	N	2803	-0-	-183	-0-	2803	2			Y	-0-					68
*04	2550	X	2523	-0-	-27	-0-	2523	2			Y	-0-					68
*05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			Y	-0-					68
*06	2820	X	2770	-0-	-50	-0-	2770	2			Y	-0-					68
*07	2914	X	2843	-0-	-71	-0-	2843	2			Y	-0-					68
*08	2914	X	2907	-0-	-7	-0-	2907	2			Y	-0-					68
*09	2820	X	2272	-0-	-548	-0-	2272	2			Y	-0-					68
10	2914	X	2807	-0-	-107	-0-	2807	2			Y	-0-					68
11	2820	N	2256	-0-	-564	-0-	2256	2			Y	-0-					68

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	601	2	11	9	Y	10					85
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	664	2	22	9	Y	20	18	1			87
08	682	N	569	-0-	-113	-0-	541	2	28	9	Y	25					112
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1076	2	1	9	Y	1	1	8			112
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	877	2	23	9	Y	21	118	1			15
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					15

D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1270	2	13	9	N	12					38
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1100	2	11	9	N	10					48
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1151	2	20	9	N	18					66
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1043	2	6	9	N	5					71
*10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	883	2	15	9	N	14					85
*11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1172	2	13	9	N	12					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2177	-0-	-1063	-0-	2177	2			Y	-0-					59
07	3348	X	1254	-0-	-2094	-0-	1254	2			Y	-0-					59
08	3441	X	1405	-0-	-2036	-0-	1405	2			Y	-0-					59
09	3330	X	963	-0-	-2367	-0-	963	2			Y	-0-					59
*10	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5860	2	1	9	Y	1					60
*11	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4321	2	55	9	Y	50					110

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

06	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	992	2	80	9	N	73					114
07	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1164	2	36	9	N	33					147
08	1147	X	751	-0-	-396	-0-	695	2	56	9	N	51					198
09	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1351	2	22	9	N	20	184	1	1	8	33
10	1209	X	907	-0-	-302	-0-	859	2	48	9	N	44					77
11	1170	X	483	-0-	-687	-0-	483	2			N	-0-					77

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

*12	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
*01	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
*02	1372	N	1345	-0-	-27	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
*03	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
*04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
*05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
*06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
*07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
*08	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
*09	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
11	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

*02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3345	2	43	9	Y	39					70
*03	3379	X	1682	-0-	-1697	-0-	1682	2			Y	-0-					70
*04	3270	X	2826	-0-	-444	-0-	2826	2			Y	-0-					70
*05	3379	X	3375	-0-	-4	-0-	3375	2			Y	-0-					70
*06	3630	X	261	-0-	-3369	-0-	261	2			Y	-0-					70
*07	3751	X	243	-0-	-3508	-0-	243	2			Y	-0-					70
*08	3379	X	702	-0-	-2677	-0-	702	2			Y	-0-					70
*09	3270	X	1783	-0-	-1487	-0-	1783	2			Y	-0-					70
*10	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			Y	-0-					70
*11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			Y	-0-					70

LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298

06	3030	X	1559	-0-	-1471	-0-	1539	2	20	9	N	18					60
07	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	2967	2	30	9	N	27					87
08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2770	2	34	9	N	31	84	1			34
09	2550	X	196	-0-	-2354	-0-	193	2	3	9	N	3					37
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	10					47
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	6					53

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			Y	-0-					33
07	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					33
08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					33
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					33
10	1705	X	188	-0-	-1517	-0-	188	2			Y	-0-					33
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					33

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
*12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					35
*01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					35
*02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					35
*03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					35
*04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					35
*05	1829	N	986	-0-	-843	-0-	986	2			Y	-0-					35
*06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					35
*07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					35
*08	992	N	44	-0-	-948	-0-	44	2			Y	-0-					35
*09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					35
10	1147	N	204	-0-	-943	-0-	204	2			Y	-0-					35
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					35

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
06	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	1472	2			Y	-0-					131
07	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	1364	2			Y	-0-					131
08	1860	N	1668	-0-	-192	-0-	1665	2	3	9	Y	3					134
09	1470	N	1296	-0-	-174	-0-	1296	2			Y	-0-					134
*10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1391	2	7	9	Y	6					140
11	1620	N	373	-0-	-1247	-0-	373	2			Y	-0-					140

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
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					71
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	952	2	11	9	Y	10					81
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1020	2	35	9	Y	32					113
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1718	2	6	9	Y	5					118
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	90	2	29	9	Y	26					144
*11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					144

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

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

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

06	420	N	14	-0-	-406	-0-	14	2			N	-0-					69
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					69
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					69
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					69
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					69
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					70

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

06	840	N	816	-0-	-24	-0-	814	2	2	9	N	2					67
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1013	2	2	9	N	2					69
*08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	2	1	9	N	1					70
*09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					70
10	1023	N	805	-0-	-218	-0-	805	2			N	-0-					70
11	960	N	687	-0-	-273	-0-	687	2			N	-0-					70

LEE WELL #: 2 H RRCID -> 237550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816

06	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	2			Y	-0-					27
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	Y	2					29
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					29
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2041	2	6	9	Y	5	2	8			32
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	780	2	1	9	Y	1					33
11	930	N	678	-0-	-252	-0-	668	2	10	9	Y	9					42

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574

06	INC G-10		1366	-0-	1366	1366	1267	2	99	9	Y	90					127
07	INC G-10		1437	-0-	1437	2803	1353	2	84	9	Y	76	179	1			24
08	INC G-10		1649	-0-	1649	4452	1591	2	58	9	Y	53	3	8			74
09	1500	N	1622	-0-	122	4574	1524	2	98	9	Y	89	3	8			160
*10	3100	N	1407	-0-	-1693	2881	1319	2	88	9	Y	80	169	1			71
*11	3000	N	1183	-0-	-1817	1064	1120	2	63	9	Y	57					128

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1573	2	24	9	N	22	20	1			144
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1086	2	26	9	N	24	162	1			6
08	1116	N	245	-0-	-871	-0-	237	2	8	9	N	7					13
09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	1	1	8			13
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	39					52
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					52

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
PATTON WELL #: 2H RRCID -> 237952 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5910 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1984	N	1639	-0-	-345	-0-	1633	2	6	9	Y	5					107
*06	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	1593	2			Y	-0-					107
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					107
*08	1643	N	1035	-0-	-608	-0-	1035	2			Y	-0-					107
*09	1590	N	879	-0-	-711	-0-	879	2			Y	-0-					107
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					107
11	990	N	75	-0-	-915	-0-	75	2			Y	-0-					107

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					52
*01	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					52
*02	252	N	189	-0-	-63	-0-	141	2	48	9	N	44	44	8			52
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	230	2	8	9	N	7	7	8			52
*04	120	N	49	-0-	-71	-0-	42	2	7	9	N	6	6	8			52
*05	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					52
*06	240	N	15	-0-	-225	-0-	15	2			N	-0-					52
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					52
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					52
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
*10	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					52
*11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					52

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

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

FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3690	X	2799	-0-	-891	-0-	2799	2			N	-0-					29
07	3503	X	3123	-0-	-380	-0-	3123	2			N	-0-					29
08	3348	X	3046	-0-	-302	-0-	3046	2			N	-0-					29
09	3180	X	2980	-0-	-200	-0-	2980	2			N	-0-					29
10	3131	X	2496	-0-	-635	-0-	2496	2			N	-0-					29
11	3030	X	2943	-0-	-87	-0-	2943	2			N	-0-					29

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 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
06	2730	X	2462	-0-	-268	-0-	2459	2	3	9	Y	3					134
07	2821	X	2537	-0-	-284	-0-	2537	2			Y	-0-					134
08	2821	X	2372	-0-	-449	-0-	2366	2	6	9	Y	5					139
09	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					139
*10	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2716	2	1	9	Y	1					140
*11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					140

HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					91
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					100
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	N	5					59
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1055	2	6	9	N	5					64
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	769	2	14	9	N	13					77
09	300	N	158	-0-	-142	-0-	158	2			N	-0-					77
10	310	N	148	-0-	-162	-0-	147	2	1	9	N	1					78
11	300	N	93	-0-	-207	-0-	93	2			N	-0-					78

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
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2340	2	2	9	N	2					30
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					30
08	2511	N	1910	-0-	-601	-0-	1910	2			N	-0-					30
09	2340	N	1964	-0-	-376	-0-	1964	2			N	-0-					30
10	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	2232	2			N	-0-					30
11	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1774	2			N	-0-					30

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
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1018	2	97	9	N	88					191
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1338	2	68	9	N	62	175	1			78
08	1426	N	957	-0-	-469	-0-	901	2	56	9	N	51					129
09	3000	N	6246	-0-	3246	3246	6184	2	62	9	N	56	1	8			184
*10	3100	N	420	-0-	-2680	566	362	2	58	9	N	53					237
*11	1573	N	1007	-0-	-566	-0-	954	2	53	9	N	48	185	1			100

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2794	2	6	9	N	5					12
07	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2946	2	6	9	N	5					17
08	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2886	2	6	9	N	5					22
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2615	2	2	9	N	2					24
*10	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	2997	2	3	9	N	3					27
*11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2470	2	1	9	N	1					28

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2486	-0-	-64	-0-	2473	2	13	9	Y	12	38	1			42
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2419	2	3	9	Y	3					45
08	2635	N	2348	-0-	-287	-0-	2348	2			Y	-0-					45
*09	2490	N	2302	-0-	-188	-0-	2280	2	22	9	Y	20					65
10	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	2340	2			Y	-0-					65
11	2280	N	1711	-0-	-569	-0-	1708	2	3	9	Y	3					68

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924

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

COCA COLA WELL #: 10H RRCID -> 240347 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6450 - 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
06	1620	X	1469	-0-	-151	-0-	1396	2	73	9	Y	66					120
07	1674	X	1103	-0-	-571	-0-	1079	2	24	9	Y	22					142
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1913	2	8	9	Y	7					149
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2222	2	3	9	Y	3					152
*10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					152
*11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1727	2	24	9	Y	22					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	3890	2	184	9	N	167	187	1			184
07	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4564	2	403	9	N	366	360	1			190
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5285	2	338	9	N	307	181	1			316
09	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	6796	2	300	9	N	273	172	1			417
*10	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6135	2	711	9	N	646	536	1			527
*11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	3794	2	320	9	N	291	714	1			104

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

06	1170	N	520	-0-	-650	-0-	520	2			N	-0-					58
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					58
08	527	N	171	-0-	-356	-0-	171	2			N	-0-					58
09	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	2			N	-0-					58
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					58
11	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-					58

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5138	2	8	9	Y	7					101
*07	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5038	2	21	9	Y	19					120
*08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3972	2	6	9	Y	5					125
*09	3240	X	2783	-0-	-457	-0-	2783	2			Y	-0-					125
10	3348	X	3132	-0-	-216	-0-	3132	2			Y	-0-					125
11	3240	X	2919	-0-	-321	-0-	2919	2			Y	-0-					125

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	138	2	13	9	Y	12					78
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					78
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	2					80
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	2					82
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	72	1			11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					13

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEE WELL #: 1H RRCID -> 241035 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 7712

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6701	2	9	9	Y	8					81
07	5952	X	5651	-0-	-301	-0-	5649	2	2	9	Y	2					83
08	6479	X	5852	-0-	-627	-0-	5850	2	2	9	Y	2					85
09	6270	X	5276	-0-	-994	-0-	5276	2			Y	-0-					85
10	6479	X	5184	-0-	-1295	-0-	5178	2	6	9	Y	5	73	1			17
11	6270	X	5174	-0-	-1096	-0-	5174	2			Y	-0-					17

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					128
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					128
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	2					130
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					134
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					139

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 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
06	3960	X	3712	-0-	-248	-0-	3681	2	31	9	N	28					43
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					43
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					43
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					43
10	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					43
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					43

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 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
06	2730	N	2642	-0-	-88	-0-	2636	2	6	9	Y	5					67
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					67
08	2821	N	2527	-0-	-294	-0-	2518	2	9	9	Y	8					75
*09	2640	N	2325	-0-	-315	-0-	2322	2	3	9	Y	3					78
*10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					78
11	2460	N	2126	-0-	-334	-0-	2123	2	3	9	Y	3					81

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	2129	-0-	-241	-0-	2123	2	6	9	N	5					18
07	2449	X	2281	-0-	-168	-0-	2273	2	8	9	N	7					25
08	2325	X	2186	-0-	-139	-0-	2184	2	2	9	N	2					27
09	2250	X	2226	-0-	-24	-0-	2223	2	3	9	N	3					30
10	2325	X	2282	-0-	-43	-0-	2280	2	2	9	N	2					32
11	2220	X	2141	-0-	-79	-0-	2141	2			N	-0-					32

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	238	2	26	9	N	24	185	1			21
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	359	2	19	9	N	17					38
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	425	2	28	9	N	25					63
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	390	2	22	9	N	20					83
10	372	N	49	-0-	-323	-0-	34	2	15	9	N	14					97
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	20					117

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 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
06	3690	X	3490	-0-	-200	-0-	3479	2	11	9	N	10					67
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3142	2	6	9	N	5					72
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3081	2	11	9	N	10					82
09	3480	X	3345	-0-	-135	-0-	3335	2	10	9	N	9	1	8			90
10	3596	X	3418	-0-	-178	-0-	3416	2	2	9	N	2					92
11	3480	X	3210	-0-	-270	-0-	3193	2	17	9	N	15					107

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5704	X	4922	-0-	-782	-0-	4922	2			Y	-0-	54	1			18
*06	5520	X	4773	-0-	-747	-0-	4773	2			Y	-0-					18
*07	5704	X	4225	-0-	-1479	-0-	4225	2			Y	-0-					18
*08	5394	X	3955	-0-	-1439	-0-	3955	2			Y	-0-					18
*09	5160	X	4326	-0-	-834	-0-	4326	2			Y	-0-					18
*10	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			Y	-0-					18
11	4770	X	4633	-0-	-137	-0-	4633	2			Y	-0-					18

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					131
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					135
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 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
*06	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					87
*07	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					87
*08	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					87
*09	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					87
*10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					87
11	2040	X	1826	-0-	-214	-0-	1817	2	9	9	Y	8					95

RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					155
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	7					39
*06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-	27	1			12
*07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					12
*08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					12
*09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					12
10	1116	N	204	-0-	-912	-0-	204	2			Y	-0-					12
11	1080	N	303	-0-	-777	-0-	303	2			Y	-0-					12

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

06	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					65
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					65
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					65
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					65
10	434	N	182	-0-	-252	-0-	179	2	3	9	N	3					68
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					68

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1105	2	8	9	N	7					76
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1327	2	6	9	N	5					81
08	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1281	2	9	9	N	8					89
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					89
*10	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1189	2	6	9	N	5					94
*11	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1191	2	3	9	N	3					97

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

06	960	N	165	-0-	-795	-0-	165	2			N	-0-					17
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					17
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					17
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	698	2	14	9	N	13	13	8			17
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	350	2	45	9	N	41					58
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	N	2					60

COCA COLA WELL #: 11H RRCID -> 249140 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 7005 - 10207

06	2070	X	121	-0-	-1949	-0-	112	2	9	9	N	8					66
07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3961	2	28	9	N	25					91
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1999	2	28	9	N	25					116
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1881	2	32	9	N	29	123	1			22
10	2759	X	1167	-0-	-1592	-0-	1145	2	22	9	N	20					42
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	15					57

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569

06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	648	2	47	9	N	43					63
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	569	2	47	9	N	43					106
08	744	N	198	-0-	-546	-0-	198	2			N	-0-					106
09	690	N	1	-0-	-689	-0-	1	2			N	-0-					106
10	620	N	8	-0-	-612	-0-	7	2	1	9	N	1					107
11	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-					107

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
*05	3751	X	1236	-0-	-2515	-0-	1236	2			N	-0-					72
*06	3630	X	1465	-0-	-2165	-0-	1465	2			N	-0-					72
*07	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					72
*08	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					72
*09	1830	X	1529	-0-	-301	-0-	1529	2			N	-0-					72
*10	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					72
11	2310	X	1288	-0-	-1022	-0-	1288	2			N	-0-					72

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
06	9475	X	7098	-0-	-2377	-0-	6658	2	440	9	N	400	428	1			34
07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5301	2	282	9	N	256	178	1			112
08	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4562	2	239	9	N	217	180	1			149
09	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	4904	2	187	9	N	170	173	1			146
*10	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	5991	2	143	9	N	130	161	1			115
*11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3100	2	37	9	N	34					149

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
06	5610	X	4813	-0-	-797	-0-	4811	2	2	9	N	2					96
07	5797	X	4803	-0-	-994	-0-	4802	2	1	9	N	1	1	8			96
08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					96
09	4800	X	4492	-0-	-308	-0-	4489	2	3	9	N	3	3	8			96
10	4960	X	4829	-0-	-131	-0-	4828	2	1	9	N	1					97
11	4830	X	4565	-0-	-265	-0-	4565	2			N	-0-					97

MULLINAX WELL #: 1H RRCID -> 252197 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4740	X	3846	-0-	-894	-0-	3838	2	8	9	N	7					80
*07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3826	2	1	9	N	1	1	8			80
*08	4619	X	3124	-0-	-1495	-0-	3124	2			N	-0-					80
*09	4470	X	4059	-0-	-411	-0-	4055	2	4	9	N	4	4	8			80
10	4619	X	3174	-0-	-1445	-0-	3174	2			N	-0-					80
*11	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					80

PATTON WELL #: 4 RRCID -> 252239 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1794	2	8	9	N	7					114
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1820	2	9	9	N	8					122
08	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	1858	2	3	9	N	3					125
09	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	1760	2	2	9	N	2					127
10	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1823	2			N	-0-					127
11	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	1763	2			N	-0-					127

PATTON WELL #: 3 RRCID -> 252241 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5220 - 5260

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

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
06	930	X	157	-0-	-773	-0-	154	2	3	9	N	3					78
07	961	X	649	-0-	-312	-0-	649	2			N	-0-					78
08	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1081	2	21	9	N	19	19	8			78
09	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					78
*10	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					78
*11	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1403	2	7	9	N	6					84

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
*12	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					52
*01	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					52
*02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					52
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					52
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
06	570	N	47	-0-	-523	-0-	46	2	1	9	N	1	1	8			67
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					67
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	337	2	10	9	N	9	9	8			67
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					67
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	680	2	52	9	N	47					114
11	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					114

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
06	600	X	17	-0-	-583	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
06	INC G-10		3249	-0-	3249	3249	3243	2	6	9	Y	5					88
07	INC G-10		2524	-0-	2524	5773	2522	2	2	9	Y	2					90
08	INC G-10		2507	-0-	2507	8280	2503	2	4	9	Y	4	77	1			17
09	8883	X	603	-0-	-8280	-0-	600	2	3	9	Y	3					20
*10	929	X	929	-0-	-0-	-0-	927	2	2	9	Y	2					22
11	3240	X	1081	-0-	-2159	-0-	1078	2	3	9	Y	3					25

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
06	20075	X	20075	-0-	-0-	-0-	20075	3			N	-0-					-0-
07	20119	X	19995	-0-	-124	-0-	19995	3			N	-0-					-0-
08	20119	X	20005	-0-	-114	-0-	20005	3			N	-0-					-0-
09	19561	X	19561	-0-	-0-	-0-	19561	3			N	-0-					-0-
10	20119	X	19807	-0-	-312	-0-	19807	2			N	-0-					-0-
11	19470	X	18563	-0-	-907	-0-	18563	2			N	-0-					-0-

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
06	0	W	15071	-0-	15071	128158	15062	3	9	9	Y	8					8
07	0	W	13886	-0-	13886	142044	13847	3	39	9	Y	35					43
08	0	W	19980	-0-	19980	162024	19958	3	22	9	Y	20					63
09	175985	X	13961	-0-	-162024	-0-	13902	3	59	9	Y	54					117
10	18321	X	15841	-0-	-2480	-0-	15841	2			Y	-0-	91	1			26
11	19320	X	16255	-0-	-3065	-0-	16188	2	67	9	Y	61					87

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
06	5280	X	4169	-0-	-1111	-0-	1	1	4168	3	Y	-0-					200
07	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	57	1	7212	3	Y	-0-					200
08	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	94	1	11268	3	Y	-0-					200
09	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	234	1	8292	3	Y	37					237
							41	9									
*10	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	219	1	7979	2	Y	4	193	1	4	8	44
							4	9									
11	0	W	8921	-0-	8921	8921	259	1	8647	2	Y	14					57
							15	9									

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
06	15259	X	15259	-0-	-0-	-0-	15255	3	4	9	Y	4	195	1			10
07	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	16640	3	25	9	Y	23					33
08	14756	X	13931	-0-	-825	-0-	13918	3	13	9	Y	12					45
09	0	W	15855	-0-	15855	15855	15813	3	42	9	Y	38					83
10	0	W	16981	-0-	16981	32836	16981	2			Y	-0-	65	1			18
*11	48855	X	16019	-0-	-32836	-0-	15975	2	44	9	Y	40					58

JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 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
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	137	2	2	9	N	2	143	1			17
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	118	2	8	9	N	7					24
08	155	N	82	-0-	-73	-0-	80	2	2	9	N	2					26
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1					27
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					27
11	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					27

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 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
06	17895	X	17895	-0-	-0-	-0-	17895	3			N	-0-					-0-
07	15225	X	15225	-0-	-0-	-0-	15225	3			N	-0-					-0-
08	15998	X	15998	-0-	-0-	-0-	15998	3			N	-0-					-0-
09	16163	X	16163	-0-	-0-	-0-	16163	3			N	-0-					-0-
10	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	14631	2			N	-0-					-0-
*11	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2			N	-0-					-0-

MARKS-WIMBERLY WELL #: 2H RRCID -> 256110 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6624 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2294	-0-	-256	-0-	2270	2	24	9	N	22					49
07	2635	X	2349	-0-	-286	-0-	2335	2	14	9	N	13					62
08	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2712	2	28	9	N	25					87
09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3077	2	18	9	N	16	1	8			102
*10	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6054	2	22	9	N	20	57	1			65
11	2640	X	2531	-0-	-109	-0-	2531	2			N	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4260	X	4124	-0-	-136	-0-	4094	2	30	9	N	27					99
07	4402	X	3392	-0-	-1010	-0-	3357	2	35	9	N	32					131
08	4278	X	3051	-0-	-1227	-0-	3023	2	28	9	N	25					156
09	4140	X	2003	-0-	-2137	-0-	1970	2	33	9	N	30	3	8			183
10	4247	X	255	-0-	-3992	-0-	237	2	18	9	N	16	121	1			78
11	4110	X	857	-0-	-3253	-0-	846	2	11	9	N	10					88

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13770	X	7948	-0-	-5822	-0-	7948	3			Y	-0-					94
07	14229	X	10585	-0-	-3644	-0-	10585	3			Y	-0-					94
08	14229	X	13237	-0-	-992	-0-	13234	3	3	9	Y	3					97
09	0	W	11423	-0-	11423	11423	95	1	11327	3	Y	1					98
							1	9									
10	0	W	10840	-0-	10840	22263	97	1	10740	2	Y	3					101
							3	9									
*11	33260	X	10997	-0-	-22263	-0-	101	1	10882	2	Y	13					114
							14	9									

M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8230	3	182	9	Y	165					165
07	12927	X	11126	-0-	-1801	-0-	11126	3			Y	-0-					165
08	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	15185	3			Y	-0-					165
09	0	W	14390	-0-	14390	14390	127	1	14263	3	Y	-0-					165
10	0	W	14293	-0-	14293	28683	129	1	14158	2	Y	5					170
							6	9									
*11	41908	X	13225	-0-	-28683	-0-	128	1	13075	2	Y	20					190
							22	9									

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
06	21630	X	20686	-0-	-944	-0-	20686	3			N	-0-					-0-
07	22847	X	21488	-0-	-1359	-0-	21488	3			N	-0-					-0-
08	24612	X	24612	-0-	-0-	-0-	24612	3			N	-0-					-0-
09	22110	X	20939	-0-	-1171	-0-	20939	3			N	-0-					-0-
10	22041	X	20829	-0-	-1212	-0-	20829	2			N	-0-					-0-
11	23820	X	19009	-0-	-4811	-0-	19009	2			N	-0-					-0-

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
06	8880	X	7544	-0-	-1336	-0-	7544	3			N	-0-					-0-
07	8959	X	7886	-0-	-1073	-0-	7886	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	7509	-0-	-1140	-0-	7509	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	7099	-0-	-701	-0-	7099	3			N	-0-					-0-
10	7998	X	7040	-0-	-958	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6738	-0-	-882	-0-	6738	2			N	-0-					-0-

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
06	25290	X	21552	-0-	-3738	-0-	21552	3			N	-0-					-0-
07	25079	X	22032	-0-	-3047	-0-	22032	3			N	-0-					-0-
08	24304	X	22537	-0-	-1767	-0-	22537	3			N	-0-					-0-
09	22650	X	20905	-0-	-1745	-0-	20905	3			N	-0-					-0-
10	23002	X	20925	-0-	-2077	-0-	20925	2			N	-0-					-0-
11	21810	X	19474	-0-	-2336	-0-	19474	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

06	32970	X	27196	-0-	-5774	-0-	27196	3			N	-0-					-0-
07	33232	X	26725	-0-	-6507	-0-	26725	3			N	-0-					-0-
08	31868	X	25799	-0-	-6069	-0-	25799	3			N	-0-					-0-
09	29880	X	23544	-0-	-6336	-0-	23544	3			N	-0-					-0-
10	29853	X	24792	-0-	-5061	-0-	24792	2			N	-0-					-0-
11	27210	X	23891	-0-	-3319	-0-	23891	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

06	16890	X	16375	-0-	-515	-0-	16375	3			N	-0-					56
07	17453	X	17230	-0-	-223	-0-	17230	3			N	-0-					56
08	17391	X	16768	-0-	-623	-0-	16768	3			N	-0-					56
09	16710	X	16171	-0-	-539	-0-	16159	3	12	9	N	11					67
10	17236	X	15640	-0-	-1596	-0-	15639	2	1	9	N	1	1	8			67
11	16680	X	14434	-0-	-2246	-0-	14434	2			N	-0-					67

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

06	1710	X	1539	-0-	-171	-0-	1508	2	31	9	N	28					45
07	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2220	2	44	9	N	40					85
08	2170	X	2032	-0-	-138	-0-	1997	2	35	9	N	32					117
09	2100	X	1720	-0-	-380	-0-	1689	2	31	9	N	28					145
10	2263	X	203	-0-	-2060	-0-	199	2	4	9	N	4					149
11	2190	X	164	-0-	-2026	-0-	164	2			N	-0-					149

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

06	22470	X	22186	-0-	-284	-0-	22186	3			N	-0-					-0-
07	23219	X	21812	-0-	-1407	-0-	21812	3			N	-0-					-0-
08	23188	X	9107	-0-	-14081	-0-	9107	3			N	-0-					-0-
09	22200	X	17952	-0-	-4248	-0-	17952	3			N	-0-					-0-
10	22940	X	18531	-0-	-4409	-0-	18531	2			N	-0-					-0-
11	22200	X	17784	-0-	-4416	-0-	17784	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

06	14640	X	9801	-0-	-4839	-0-	9801	3			N	-0-					67
07	14322	X	13192	-0-	-1130	-0-	13192	3			N	-0-					67
08	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	13676	3			N	-0-					67
09	13080	X	11352	-0-	-1728	-0-	11352	3			N	-0-					67
10	13206	X	12620	-0-	-586	-0-	12620	2			N	-0-					67
11	13230	X	13226	-0-	-4	-0-	13226	2			N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12420	X	11437	-0-	-983	-0-	11437	3			N	-0-					-0-
07	12834	X	11684	-0-	-1150	-0-	11684	3			N	-0-					-0-
08	12648	X	11788	-0-	-860	-0-	11788	3			N	-0-					-0-
09	12210	X	9969	-0-	-2241	-0-	9969	3			N	-0-					-0-
*10	12617	X	8909	-0-	-3708	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	8183	-0-	-3247	-0-	8183	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

06	12000	X	9463	-0-	-2537	-0-	9463	3			N	-0-					-0-
07	10664	X	9181	-0-	-1483	-0-	9181	3			N	-0-					-0-
08	10602	X	9104	-0-	-1498	-0-	9104	3			N	-0-					-0-
09	10020	X	8843	-0-	-1177	-0-	8843	3			N	-0-					-0-
10	10168	X	9895	-0-	-273	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	9003	-0-	-447	-0-	9003	2			N	-0-					-0-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

06	9930	X	6507	-0-	-3423	-0-	6507	3			N	-0-					-0-
07	9703	X	6585	-0-	-3118	-0-	6585	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	5177	-0-	-4464	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6142	-0-	-788	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	5703	-0-	-1024	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	4664	-0-	-1846	-0-	4664	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

06	28712	X	28712	-0-	-0-	-0-	28712	3			N	-0-					-0-
07	39432	X	22029	-0-	-17403	-0-	22029	3			N	-0-					-0-
08	39432	X	23732	-0-	-15700	-0-	23732	3			N	-0-					-0-
09	38160	X	19107	-0-	-19053	-0-	19107	3			N	-0-					-0-
10	34503	X	18930	-0-	-15573	-0-	18930	2			N	-0-					-0-
11	28710	X	17161	-0-	-11549	-0-	17161	2			N	-0-					-0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

06	19020	X	15696	-0-	-3324	-0-	15696	3			N	-0-					-0-
07	18414	X	16037	-0-	-2377	-0-	16037	3			N	-0-					-0-
08	17608	X	15499	-0-	-2109	-0-	15499	3			N	-0-					-0-
09	16740	X	14261	-0-	-2479	-0-	14261	3			N	-0-					-0-
10	17174	X	14506	-0-	-2668	-0-	14506	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	12816	-0-	-2874	-0-	12816	2			N	-0-					-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

06	20250	X	17827	-0-	-2423	-0-	17827	3			N	-0-					-0-
07	20398	X	17087	-0-	-3311	-0-	17087	3			N	-0-					-0-
08	19840	X	16879	-0-	-2961	-0-	16879	3			N	-0-					-0-
09	18900	X	16058	-0-	-2842	-0-	16058	3			N	-0-					-0-
10	19034	X	16566	-0-	-2468	-0-	16566	2			N	-0-					-0-
11	17820	X	15538	-0-	-2282	-0-	15538	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	85	1	3801	3	Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

06	16020	X	13280	-0-	-2740	-0-	13280	3			N	-0-					-0-
07	16120	X	13274	-0-	-2846	-0-	13274	3			N	-0-					-0-
08	15345	X	12034	-0-	-3311	-0-	12034	3			N	-0-					-0-
09	14520	X	7977	-0-	-6543	-0-	7977	3			N	-0-					-0-
10	14322	X	6736	-0-	-7586	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	905	-0-	-12385	-0-	905	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

06	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	447	1	14691	3	Y	-0-					82
07	15283	X	10110	-0-	-5173	-0-	281	1	9829	3	Y	-0-					82
08	15903	X	15516	-0-	-387	-0-	339	1	15177	3	Y	-0-					82
09	0	W	16890	-0-	16890	16890	435	1	16455	3	Y	-0-					82
*10	0	W	15380	-0-	15380	32270	289	1	15088	2	Y	3	3	8			82
							3	9									
*11	48633	X	16363	-0-	-32270	-0-	297	1	16062	2	Y	4					194
							4	9									

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

06	22530	X	19598	-0-	-2932	-0-	19598	3			N	-0-					-0-
07	22878	X	19073	-0-	-3805	-0-	19073	3			N	-0-					-0-
08	21824	X	18303	-0-	-3521	-0-	18303	3			N	-0-					-0-
09	20460	X	17736	-0-	-2724	-0-	17736	3			N	-0-					-0-
10	20305	X	18052	-0-	-2253	-0-	18052	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	16726	-0-	-2864	-0-	16726	2			N	-0-					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

06	36390	X	30210	-0-	-6180	-0-	30210	3			N	-0-					-0-
07	36363	X	30427	-0-	-5936	-0-	30427	3			N	-0-					-0-
08	34565	X	29579	-0-	-4986	-0-	29579	3			N	-0-					-0-
09	32400	X	27647	-0-	-4753	-0-	27647	3			N	-0-					-0-
10	31744	X	27913	-0-	-3831	-0-	27913	2			N	-0-					-0-
11	30210	X	26209	-0-	-4001	-0-	26209	2			N	-0-					-0-

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

06	19500	X	13624	-0-	-5876	-0-	13624	3			N	-0-					-0-
07	20415	X	20415	-0-	-0-	-0-	20415	3			N	-0-					-0-
08	21576	X	21576	-0-	-0-	-0-	21576	3			N	-0-					-0-
09	19500	X	17971	-0-	-1529	-0-	17971	3			N	-0-					-0-
10	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	21238	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	14485	-0-	-5015	-0-	14485	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13350	X	10756	-0-	-2594	-0-	619	1	10137	3	N	-0-			-0-
07	13795	X	9516	-0-	-4279	-0-	606	1	8910	3	N	-0-			-0-
08	13795	X	7435	-0-	-6360	-0-	606	1	6829	3	N	-0-			-0-
09	13350	X	9116	-0-	-4234	-0-	591	1	8525	3	N	-0-			-0-
10	13795	X	9909	-0-	-3886	-0-	581	1	9328	2	N	-0-			-0-
11	10770	X	7351	-0-	-3419	-0-	533	1	6818	2	N	-0-			-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11910	X	10587	-0-	-1323	-0-	586	1	10001	3	N	-0-			-0-
07	12307	X	9416	-0-	-2891	-0-	599	1	8817	3	N	-0-			-0-
08	13051	X	7635	-0-	-5416	-0-	599	1	7036	3	N	-0-			-0-
09	12630	X	6636	-0-	-5994	-0-	575	1	6061	3	N	-0-			-0-
10	13051	X	10906	-0-	-2145	-0-	624	1	10282	2	N	-0-			-0-
11	10590	X	9994	-0-	-596	-0-	589	1	9405	2	N	-0-			-0-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

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

TRINITY UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 263856 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

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

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	15540	X	-0-	-0-	-15540	-0-					N	-0-			-0-
07	16058	X	14589	-0-	-1469	-0-	1669	1	12920	3	N	-0-			-0-
08	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	1669	1	15820	3	N	-0-			-0-
09	16792	X	16792	-0-	-0-	-0-	1804	1	14988	3	N	-0-			-0-
10	14601	X	13380	-0-	-1221	-0-	1849	1	11531	2	N	-0-			-0-
11	14130	X	13264	-0-	-866	-0-	1794	1	11470	2	N	-0-			-0-

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
06	19500	X	17403	-0-	-2097	-0-	17403	3			N	-0-			-0-
07	19530	X	15817	-0-	-3713	-0-	15817	3			N	-0-			-0-
08	19933	X	16382	-0-	-3551	-0-	16382	3			N	-0-			-0-
09	19290	X	13663	-0-	-5627	-0-	13663	3			N	-0-			-0-
10	19933	X	11236	-0-	-8697	-0-	11236	2			N	-0-			-0-
11	17400	X	13675	-0-	-3725	-0-	13675	2			N	-0-			-0-

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
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	16980	X	14139	-0-	-2841	-0-	14139	3			N	-0-			-0-
07	17143	X	13553	-0-	-3590	-0-	13553	3			N	-0-			-0-
08	16430	X	14293	-0-	-2137	-0-	14293	3			N	-0-			-0-
09	15660	X	13425	-0-	-2235	-0-	13425	3			N	-0-			-0-
10	15593	X	13804	-0-	-1789	-0-	13804	2			N	-0-			-0-
11	14130	X	10426	-0-	-3704	-0-	10426	2			N	-0-			-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-			-0-
07	13268	X	7609	-0-	-5659	-0-	871	1	6738	3	N	-0-			-0-
08	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	871	1	17548	3	N	-0-			-0-
09	18657	X	18657	-0-	-0-	-0-	1825	1	16832	3	N	-0-			-0-
10	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	1890	1	13320	2	N	-0-			-0-
*11	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	1835	1	15154	2	N	-0-			-0-

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	1324	-0-	-656	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
07	1736	X	1658	-0-	-78	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
08	1736	X	1578	-0-	-158	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
10	1643	N	1063	-0-	-580	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
11	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	1403	2			N	-0-			-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

06	23550	X	11413	-0-	-12137	-0-	691	1	10722	3	N	-0-					-0-
07	23250	X	18125	-0-	-5125	-0-	2304	1	15821	3	N	-0-					-0-
08	21173	X	18796	-0-	-2377	-0-	2304	1	16492	3	N	-0-					-0-
09	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	2160	1	15586	3	N	-0-					-0-
10	18135	X	17061	-0-	-1074	-0-	2196	1	14865	2	N	-0-					-0-
11	18180	X	14544	-0-	-3636	-0-	2160	1	12384	2	N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

06	22740	X	1989	-0-	-20751	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
07	11749	X	7713	-0-	-4036	-0-	61	1	7652	3	Y	-0-					-0-
08	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	96	1	11533	3	Y	-0-					-0-
09	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	243	1	8861	3	Y	-0-					-0-
10	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	248	1	8250	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	0	W	6299	-0-	6299	6299	221	1	6065	2	Y	12					12
							13	9									

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

06	24630	X	13034	-0-	-11596	-0-	67	1	12967	3	Y	-0-					-0-
07	15252	X	13892	-0-	-1360	-0-	109	1	13783	3	Y	-0-					-0-
08	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	109	1	15802	3	Y	-0-					-0-
09	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	322	1	15188	3	Y	-0-					-0-
10	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	318	1	15288	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	0	W	15555	-0-	15555	15555	344	1	15200	2	Y	10					10
							11	9									

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

06	0	W	47009	-0-	47009	150589	46932	3	77	9	N	70	207	1			108
07	0	W	46697	-0-	46697	197286	46697	3			N	-0-					108
08	242499	X	45213	-0-	-197286	-0-	45194	3	19	9	N	17					125
09	52650	X	42486	-0-	-10164	-0-	42486	3			N	-0-					125
10	50933	X	40260	-0-	-10673	-0-	40239	2	21	9	N	19					144
11	47010	X	36701	-0-	-10309	-0-	36673	2	28	9	N	25					169

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

06	60780	X	15345	-0-	-45435	-0-	951	1	14393	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	20801	X	14344	-0-	-6457	-0-	1225	1	13119	3	N	-0-					-0-
08	20274	X	14878	-0-	-5396	-0-	1225	1	13653	3	N	-0-					-0-
09	18810	X	13218	-0-	-5592	-0-	1107	1	12111	3	N	-0-					-0-
10	16151	X	14113	-0-	-2038	-0-	1223	1	12890	2	N	-0-					-0-
*11	17225	X	17225	-0-	-0-	-0-	1209	1	16016	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	113130	X	44229	-0-	-68901	-0-	44218	3	11	9	N	10	181	1			58
07	57040	X	44481	-0-	-12559	-0-	44428	3	53	9	N	48					106
08	53940	X	43265	-0-	-10675	-0-	43265	3			N	-0-					106
09	49860	X	40587	-0-	-9273	-0-	40546	3	41	9	N	37					143
10	48546	X	39140	-0-	-9406	-0-	39116	2	24	9	N	22					165
11	44220	X	35447	-0-	-8773	-0-	35447	2			N	-0-					165

FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

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-

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

06	0	W	12674	-0-	12674	260509	629 1	1 9	12044	3	N	1	1	8			-0-
07	0	W	11369	-0-	11369	271878	971	1	10398	3	N	-0-					-0-
08	283343	X	11465	-0-	-271878	-0-	971	1	10494	3	N	-0-					-0-
09	12660	X	9614	-0-	-3046	-0-	805	1	8809	3	N	-0-					-0-
10	13082	X	9158	-0-	-3924	-0-	794	1	8364	2	N	-0-					-0-
11	12660	X	8589	-0-	-4071	-0-	603	1	7986	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

06	52980	X	13842	-0-	-39138	-0-	880 1	1 9	12961	3	N	1	1	8			-0-
07	54746	X	13151	-0-	-41595	-0-	1123	1	12028	3	N	-0-					-0-
08	19251	X	13387	-0-	-5864	-0-	1123	1	12264	3	N	-0-					-0-
09	17460	X	12059	-0-	-5401	-0-	1010	1	11049	3	N	-0-					-0-
10	14973	X	14746	-0-	-227	-0-	1278	1	13468	2	N	-0-					-0-
*11	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	1023	1	13550	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

06	0	W	8627	-0-	8627	231725	809 1	1 9	7817	3	N	1	1	8			-0-
07	236787	X	5062	-0-	-231725	-0-	432	1	4630	3	N	-0-					-0-
08	13702	X	8848	-0-	-4854	-0-	432	1	8416	3	N	-0-					-0-
09	13260	X	8355	-0-	-4905	-0-	700	1	7655	3	N	-0-					-0-
10	13702	X	4787	-0-	-8915	-0-	415	1	4372	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	7276	-0-	-1364	-0-	795	1	6481	2	N	-0-					-0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

06	72270	X	17679	-0-	-54591	-0-	17639	3	40	9	Y	36					36
07	74679	X	18318	-0-	-56361	-0-	18318	3			Y	-0-					36
08	74679	X	16966	-0-	-57713	-0-	16964	3	2	9	Y	2					38
09	72270	X	13847	-0-	-58423	-0-	80 7	1 9	13760	3	Y	6	14	1			30
10	0	W	15056	-0-	15056	15056	88 39	1 9	14929	2	Y	35	26	1			39
11	0	W	14327	-0-	14327	29383	94 9	1 9	14224	2	Y	8	31	1			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	24973	-0-	24973	225483	24973	3			N	-0-					-0-
07	0	W	22546	-0-	22546	248029	22546	3			N	-0-					-0-
08	0	W	14730	-0-	14730	262759	14730	3			N	-0-					-0-
09	278896	X	16137	-0-	-262759	-0-	16137	3			N	-0-					-0-
10	0	W	14827	-0-	14827	14827	14827	2			N	-0-					-0-
11	0	W	4955	-0-	4955	19782	4955	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	15145	-0-	15145	183403	15145	3			N	-0-					-0-
07	0	W	23422	-0-	23422	206825	23422	3			N	-0-					-0-
08	0	W	23100	-0-	23100	229925	23100	3			N	-0-					-0-
09	0	W	19239	-0-	19239	249164	19239	3			N	-0-					-0-
10	267143	X	17979	-0-	-249164	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
11	22680	X	19578	-0-	-3102	-0-	19578	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	29175	-0-	29175	316765	29175	3			N	-0-					-0-
07	0	W	25358	-0-	25358	342123	25358	3			N	-0-					-0-
08	0	W	22572	-0-	22572	364695	22572	3			N	-0-					-0-
09	404719	X	40024	-0-	-364695	-0-	40024	3			N	-0-					-0-
10	37396	X	37396	-0-	-0-	-0-	37396	2			N	-0-					-0-
*11	31993	X	31993	-0-	-0-	-0-	31993	2			N	-0-					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	56988	-0-	56988	382923	56988	3			N	-0-					-0-
07	0	W	51972	-0-	51972	434895	51972	3			N	-0-					-0-
08	0	W	46512	-0-	46512	481407	46512	3			N	-0-					-0-
09	522193	X	40786	-0-	-481407	-0-	40786	3			N	-0-					-0-
10	54839	X	21168	-0-	-33671	-0-	21168	2			N	-0-					-0-
11	53070	X	50600	-0-	-2470	-0-	50600	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	28478	-0-	28478	246900	28478	3			N	-0-					-0-
07	0	W	25017	-0-	25017	271917	25017	3			N	-0-					-0-
08	0	W	20474	-0-	20474	292391	20474	3			N	-0-					-0-
09	313454	X	21063	-0-	-292391	-0-	21063	3			N	-0-					-0-
*10	21168	X	21168	-0-	-0-	-0-	21168	3			N	-0-					-0-
11	28470	X	NO RPT	-0-	-28470	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	-0-					-0-
07	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-					-0-
08	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	241	1	10808	3	Y	-0-					-0-
09	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	381	1	11638	3	Y	-0-					-0-
*10	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	262	1	11095	2	Y	193	3	8			190
							212	9									
*11	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	220	1	8423	2	Y	9					9
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39840	X	21596	-0-	-18244	-0-	708	1	20888	3	Y	-0-					-0-
07	41168	X	21020	-0-	-20148	-0-	585	1	20435	3	Y	-0-					-0-
08	41168	X	13319	-0-	-27849	-0-	291	1	13028	3	Y	-0-					-0-
09	39840	X	17622	-0-	-22218	-0-	384	1	17238	3	Y	-0-					-0-
10	41168	X	17154	-0-	-24014	-0-	257	1	16894	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	21600	X	15629	-0-	-5971	-0-	243	1	15380	2	Y	5					5
							6	9									

M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	79650	X	22827	-0-	-56823	-0-	22810	3	17	9	Y	15					15
07	82305	X	22004	-0-	-60301	-0-	21972	3	32	9	Y	29					44
08	82305	X	18750	-0-	-63555	-0-	18710	3	40	9	Y	36					80
09	0	W	18796	-0-	18796	18796	377	1	18419	3	Y	-0-					80
10	0	W	17544	-0-	17544	36340	405	1	17138	2	Y	1	1	8			80
							1	9									
*11	55104	X	18764	-0-	-36340	-0-	445	1	18239	2	Y	73	64	1			89
							80	9									

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	2660	-0-	2660	164836	2609	3	51	9	Y	46					138
07	0	W	2932	-0-	2932	167768	2932	3			Y	-0-					138
08	0	W	14813	-0-	14813	182581	14810	3	3	9	Y	3					141
09	0	W	7514	-0-	7514	190095	81	1	7322	3	Y	101	135	1			107
							111	9									
10	192673	X	2578	-0-	-190095	-0-	71	1	2413	2	Y	85	93	1	2	8	97
							94	9									
11	14340	X	253	-0-	-14087	-0-	70	1	162	2	Y	19	76	1			39
							21	9									

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31200	X	17869	-0-	-13331	-0-	17863	3	6	9	Y	5					5
07	32240	X	19088	-0-	-13152	-0-	19058	3	30	9	Y	27					32
08	32240	X	14686	-0-	-17554	-0-	14672	3	14	9	Y	13					45
09	31200	X	15943	-0-	-15257	-0-	15931	3	12	9	Y	11					56
10	32240	X	16034	-0-	-16206	-0-	16033	2	1	9	Y	1	44	1			13
11	18480	X	14321	-0-	-4159	-0-	14284	2	37	9	Y	34					47

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62250	X	59257	-0-	-2993	-0-	59257	3			N	-0-					-0-
07	64325	X	46187	-0-	-18138	-0-	46187	3			N	-0-					-0-
08	64325	X	34889	-0-	-29436	-0-	34889	3			N	-0-					-0-
09	62250	X	40399	-0-	-21851	-0-	40399	3			N	-0-					-0-
10	64325	X	53932	-0-	-10393	-0-	53932	2			N	-0-					-0-
11	59250	X	53622	-0-	-5628	-0-	53622	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25530	X	6976	-0-	-18554	-0-	45	1	6931	3	Y	-0-					-0-
07	26381	X	2401	-0-	-23980	-0-	67	1	2334	3	Y	-0-					-0-
08	26381	X	11421	-0-	-14960	-0-	249	1	11172	3	Y	-0-					-0-
09	25530	X	12825	-0-	-12705	-0-	384	1	12441	3	Y	-0-					-0-
10	26381	X	9166	-0-	-17215	-0-	220	1	8943	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	11040	X	9024	-0-	-2016	-0-	232	1	8783	2	Y	8					8
							9	9									

M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62220	X	27865	-0-	-34355	-0-	27851	3	14	9	Y	13					13
07	64294	X	19379	-0-	-44915	-0-	19351	3	28	9	Y	25					38
08	64294	X	19163	-0-	-45131	-0-	19121	3	42	9	Y	38					76
09	62220	X	16395	-0-	-45825	-0-	412	1	15979	3	Y	4					80
							4	9									
10	64294	X	15553	-0-	-48741	-0-	422	1	15129	2	Y	2	2	8			80
							2	9									
11	27870	X	10441	-0-	-17429	-0-	360	1	10020	2	Y	55	64	1			71
							61	9									

M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33660	X	29385	-0-	-4275	-0-	29338	3	47	9	Y	43					43
07	34782	X	26700	-0-	-8082	-0-	26700	3			Y	-0-					43
08	34782	X	22325	-0-	-12457	-0-	22324	3	1	9	Y	1					44
09	33660	X	24380	-0-	-9280	-0-	100	1	24280	3	Y	-0-	14	1			30
10	34782	X	23245	-0-	-11537	-0-	104	1	23094	2	Y	43	26	1	1	8	46
							47	9									
11	29400	X	20067	-0-	-9333	-0-	101	1	19954	2	Y	11	38	1			20
							12	9									

M & M RANCH WELL #: C 12H RRCID -> 269903 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6640 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	28751	-0-	28751	189613	28718	3	33	9	Y	30					30
07	0	W	26035	-0-	26035	215648	26035	3			Y	-0-					30
08	0	W	23419	-0-	23419	239067	23416	3	3	9	Y	3					33
09	261546	X	22479	-0-	-239067	-0-	107	1	22360	3	Y	11	14	1			30
							12	9									
10	50313	X	23017	-0-	-27296	-0-	115	1	22860	2	Y	38	26	1	1	8	41
							42	9									
11	28740	X	21755	-0-	-6985	-0-	108	1	21637	2	Y	9	33	1			17
							10	9									

PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	33369	-0-	33369	147209	33368	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	0	W	30326	-0-	30326	177535	30326	3			N	-0-					-0-
08	0	W	26920	-0-	26920	204455	26920	3			N	-0-					-0-
09	228417	X	23962	-0-	-204455	-0-	23962	3			N	-0-					-0-
10	58187	X	23379	-0-	-34808	-0-	23379	2			N	-0-					-0-
11	33360	X	20622	-0-	-12738	-0-	20622	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	23355	-0-	23355	121286	23355	3			Y	-0-					-0-
07	0	W	19713	-0-	19713	140999	19713	3			Y	-0-					-0-
08	0	W	15339	-0-	15339	156338	15336	3	3	9	Y	3					3
09	172898	X	16560	-0-	-156338	-0-	117	1	16443	3	Y	-0-					3
*10	25172	X	18612	-0-	-6560	-0-	127	1	18481	2	Y	4	3	8			4
							4	9									
11	23370	X	16486	-0-	-6884	-0-	117	1	16352	2	Y	15					19
							17	9									

M & M RANCH WELL #: D 14H RRCID -> 270068 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	23125	-0-	23125	139748	23125	3			Y	-0-					-0-
07	0	W	20874	-0-	20874	160622	20874	3			Y	-0-					-0-
08	0	W	17486	-0-	17486	178108	17483	3	3	9	Y	3					3
09	0	W	18386	-0-	18386	196494	121	1	18265	3	Y	-0-					3
*10	214937	X	18443	-0-	-196494	-0-	124	1	18317	2	Y	2					5
							2	9									
11	23130	X	17045	-0-	-6085	-0-	114	1	16909	2	Y	20					25
							22	9									

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
06	32910	X	16579	-0-	-16331	-0-	16562	3	17	9	Y	15					182
07	34007	X	20297	-0-	-13710	-0-	20265	3	32	9	Y	29	190	1			21
08	34007	X	13995	-0-	-20012	-0-	13940	3	55	9	Y	50					71
09	32910	X	17716	-0-	-15194	-0-	364	1	17342	3	Y	9					80
							10	9									
10	34007	X	16835	-0-	-17172	-0-	419	1	16413	2	Y	3	3	8			80
							3	9									
11	32910	X	10975	-0-	-21935	-0-	371	1	10604	2	Y	-0-	64	1			16

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	52200	X	24760	-0-	-27440	-0-	24738	3	22	9	Y	20					20
07	53940	X	21821	-0-	-32119	-0-	21821	3			Y	-0-					20
08	53940	X	19292	-0-	-34648	-0-	19288	3	4	9	Y	4					24
09	52200	X	19572	-0-	-32628	-0-	91	1	19459	3	Y	20	14	1			30
							22	9									
10	53940	X	19665	-0-	-34275	-0-	99	1	19540	2	Y	24	26	1			28
							26	9									
11	24750	X	16295	-0-	-8455	-0-	87	1	16201	2	Y	6	22	1			11
							7	9									

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	15531	-0-	15531	53235	76	1	15455	3	Y	-0-					-0-
07	0	W	12890	-0-	12890	66125	101	1	12789	3	Y	-0-					-0-
*08	0	W	14021	-0-	14021	80146	101	1	13920	3	Y	-0-					-0-
*09	0	W	11545	-0-	11545	91691	278	1	11267	3	Y	-0-					-0-
10	0	W	11932	-0-	11932	103623	266	1	11665	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	0	W	10944	-0-	10944	114567	264	1	10672	2	Y	7					7
							8	9									

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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	110846	X	27840	-0-	-83006	-0-	181	1	27659	3	Y	-0-					-0-
07	57567	X	25613	-0-	-31954	-0-	202	1	25411	3	Y	-0-					-0-
08	57567	X	20054	-0-	-37513	-0-	202	1	19852	3	Y	-0-					-0-
09	55710	X	23068	-0-	-32642	-0-	373	1	22695	3	Y	-0-					-0-
10	57567	X	22545	-0-	-35022	-0-	360	1	22183	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	55710	X	20642	-0-	-35068	-0-	367	1	20263	2	Y	11					11
							12	9									

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	130385	X	34014	-0-	-96371	-0-	34014	3			N	-0-					-0-
07	51119	X	29944	-0-	-21175	-0-	29944	3			N	-0-					-0-
08	51119	X	24352	-0-	-26767	-0-	24352	3			N	-0-					-0-
09	49470	X	23212	-0-	-26258	-0-	23212	3			N	-0-					-0-
10	51119	X	21335	-0-	-29784	-0-	21335	2			N	-0-					-0-
11	49470	X	17910	-0-	-31560	-0-	17910	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	1664	-0-	1664	60406	1664	3			N	-0-					-0-
07	0	W	11638	-0-	11638	72044	11638	3			N	-0-					-0-
08	0	W	23218	-0-	23218	95262	23218	3			N	-0-					-0-
09	0	W	20542	-0-	20542	115804	20542	3			N	-0-					-0-
10	0	W	17574	-0-	17574	133378	17574	2			N	-0-					-0-
11	0	W	17348	-0-	17348	150726	17348	2			N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	69231	X	19747	-0-	-49484	-0-	106	1	19641	3	Y	-0-					-0-
07	36301	X	21054	-0-	-15247	-0-	166	1	20888	3	Y	-0-					-0-
08	36301	X	17059	-0-	-19242	-0-	166	1	16893	3	Y	-0-					-0-
09	35130	X	18818	-0-	-16312	-0-	318	1	18500	3	Y	-0-					-0-
10	36301	X	17664	-0-	-18637	-0-	302	1	17362	3	Y	-0-					-0-
11	35130	X	17285	-0-	-17845	-0-	328	1	16943	2	Y	13					13
							14	9									

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BC WILSON AND COMPANY //CONT.// 058904
CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

06	3570	X	3189	-0-	-381	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3488	-0-	-201	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3418	-0-	-271	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3102	-0-	-318	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3248	-0-	-255	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2981	-0-	-409	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2333	2	2	9	N	2	2	8			83
07	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	2234	2			N	-0-					83
08	2263	N	2158	-0-	-105	-0-	2158	2			N	-0-					83
09	2340	N	1931	-0-	-409	-0-	1931	2			N	-0-					83
10	2232	N	1995	-0-	-237	-0-	1995	2			N	-0-					83
11	2100	N	1889	-0-	-211	-0-	1889	2			N	-0-					83

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

06	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
*11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1178	-0-	-112	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287

COLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181740 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7110 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	X	1609	-0-	-761	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	1582	-0-	-2324	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	1524	-0-	-2382	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	1310	-0-	-2470	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	1380	-0-	-356	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	1388	-0-	-232	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					183
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					183
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					183
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					183
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					183
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					183

SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					116
07	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1364	2			N	-0-					116
08	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1425	2			N	-0-					116
09	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	1368	2			N	-0-					116
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					116
11	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	1333	2			N	-0-					116

MCKENNA WELL #: 1A RRCID -> 207273 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6836 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	703	-0-	-3377	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	672	-0-	-3544	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	612	-0-	-3325	-0-	612	2			N	-0-					-0-
09	1470	X	342	-0-	-1128	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	713	X	502	-0-	-211	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	X	704	-0-	-196	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	672	-0-	-847	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	613	-0-	-906	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	1470	X	340	-0-	-1130	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	713	X	499	-0-	-214	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*11	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION 073325
HALLMARK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213722 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3750 - 3805

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

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	1572	-0-	-3468	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	15	-0-	-4945	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
10	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	206	1	4256	2	N	-0-					-0-
*11	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	407	1	8730	2	N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	7448	-0-	-442	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7951	-0-	-202	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7259	-0-	-894	-0-	309	1	6950	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	6346	-0-	-1334	-0-	278	1	6068	2	N	-0-					-0-
10	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	380	1	7839	2	N	-0-					-0-
*11	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	374	1	8027	2	N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	41	1	850	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	10944	-0-	7944	7944	487	1	10457	2	N	-0-					-0-

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
06	6000	X	5780	-0-	-220	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5966	-0-	-234	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5146	-0-	-1054	-0-	219	1	4927	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	337	1	7373	2	N	-0-					-0-
10	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	348	1	7175	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5755	-0-	-35	-0-	256	1	5499	2	N	-0-					-0-

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
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	699	1	2865	2	N	-0-					53
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	767	1	2856	2	N	22					75
							24	9									
08	3379	X	3097	-0-	-282	-0-	863	1	2209	2	N	23					98
							25	9									
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	635	1	2987	2	N	10	88	1			20
							11	9									
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	632	1	2993	2	N	10					30
							11	9									
11	3270	X	2126	-0-	-1144	-0-	424	1	1702	2	N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
07	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8514	-0-	-228	-0-	362	1	8152	2	N	-0-					-0-
09	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	485	1	10606	2	N	-0-					-0-
10	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	534	1	11016	2	N	-0-					-0-
*11	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	464	1	9960	2	N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9660	X	9091	-0-	-569	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9351	-0-	-476	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	8916	-0-	-911	-0-	379	1	8537	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	6687	-0-	-2823	-0-	293	1	6394	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	6571	-0-	-3039	-0-	304	1	6267	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	5882	-0-	-3208	-0-	262	1	5620	2	N	-0-					-0-

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

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

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

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

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2941	N	2214	-0-	-727	-0-	434	1	1780	2	N	-0-					11
07	2387	X	2249	-0-	-138	-0-	473	1	1761	2	N	14					25
							15	9									
08	2387	X	1466	-0-	-921	-0-	409	1	1046	2	N	10					35
							11	9									
09	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	426	1	2005	2	N	37	59	1			13
							41	9									
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	599	1	2835	2	N	6					19
							7	9									
*11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	675	1	2711	2	N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
06	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-			-0-
07	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-			-0-
08	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	275	1	6184	2	N	-0-			-0-
09	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	322	1	7043	2	N	-0-			-0-
10	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	302	1	6222	2	N	-0-			-0-
*11	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	327	1	7020	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

06	6270	X	5549	-0-	-721	-0-	5549	2			N	-0-			-0-
07	6138	X	5095	-0-	-1043	-0-	5095	2			N	-0-			-0-
08	5673	X	2548	-0-	-3125	-0-	108	1	2440	2	N	-0-			-0-
09	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	339	1	7403	2	N	-0-			-0-
10	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	357	1	7356	2	N	-0-			-0-
*11	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	321	1	6894	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

06	5640	X	5492	-0-	-148	-0-	5492	2			N	-0-			-0-
07	5828	X	5413	-0-	-415	-0-	5413	2			N	-0-			-0-
08	5828	X	5409	-0-	-419	-0-	230	1	5179	2	N	-0-			-0-
09	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	260	1	5689	2	N	-0-			-0-
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	270	1	5566	2	N	-0-			-0-
11	5490	X	5242	-0-	-248	-0-	233	1	5009	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

06	5640	X	3251	-0-	-2389	-0-	3251	2			N	-0-			-0-
07	5828	X	3672	-0-	-2156	-0-	3672	2			N	-0-			-0-
08	4526	X	3301	-0-	-1225	-0-	140	1	3161	2	N	-0-			-0-
09	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	264	1	5770	2	N	-0-			-0-
10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	263	1	5414	2	N	-0-			-0-
*11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	232	1	4972	2	N	-0-			-0-

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

06	7740	X	7048	-0-	-692	-0-	7048	2			N	-0-			-0-
07	7936	X	7722	-0-	-214	-0-	7722	2			N	-0-			-0-
08	7936	X	7313	-0-	-623	-0-	311	1	7002	2	N	-0-			-0-
09	7560	X	5771	-0-	-1789	-0-	253	1	5518	2	N	-0-			-0-
10	7812	X	5493	-0-	-2319	-0-	254	1	5239	2	N	-0-			-0-
11	7470	X	5022	-0-	-2448	-0-	223	1	4799	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

06	5640	X	5236	-0-	-404	-0-	5236	2			N	-0-			-0-
07	5673	X	5424	-0-	-249	-0-	5424	2			N	-0-			-0-
08	5611	X	4938	-0-	-673	-0-	210	1	4728	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	3672	-0-	-1728	-0-	161	1	3511	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	3717	-0-	-1739	-0-	172	1	3545	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	3433	-0-	-1817	-0-	153	1	3280	2	N	-0-			-0-

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

06	6240	X	3278	-0-	-2962	-0-	3278	2			N	-0-			-0-
07	5425	X	1943	-0-	-3482	-0-	1943	2			N	-0-			-0-
08	5270	X	479	-0-	-4791	-0-	20	1	459	2	N	-0-			-0-
09	4950	X	4527	-0-	-423	-0-	198	1	4329	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	2226	-0-	-1711	-0-	103	1	2123	2	N	-0-			-0-
*11	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	218	1	4672	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

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

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

06	300	N	156	-0-	-144	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

06	4470	X	4007	-0-	-463	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4175	-0-	-351	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3618	-0-	-939	-0-	154	1	3464	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	2207	-0-	-2203	-0-	97	1	2110	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	2808	-0-	-1749	-0-	130	1	2678	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	2472	-0-	-1578	-0-	110	1	2362	2	N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

06	3060	X	2117	-0-	-943	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	1	-0-	-3161	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	351	-0-	-2811	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
10	3162	X	9	-0-	-3153	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	226	-0-	-1904	-0-	226	2			N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

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

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	402	1	2512	2	Y	11					32
							12	9									
07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	425	1	1907	2	Y	-0-					32
08	2325	X	2237	-0-	-88	-0-	413	1	1824	2	Y	-0-					32
09	2250	X	1665	-0-	-585	-0-	199	1	1465	2	Y	1	24	1			9
							1	9									
10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	460	1	3480	2	Y	-0-					9
*11	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	554	1	3985	2	Y	-0-					9

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
06	2820	X	2512	-0-	-308	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2665	-0-	-621	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2089	-0-	-1091	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

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
06	3750	X	3174	-0-	-576	-0-	436	1	2724	2	Y	13					35
							14	9									
07	4309	X	2446	-0-	-1863	-0-	445	1	2001	2	Y	-0-					35
08	4309	X	2480	-0-	-1829	-0-	458	1	2022	2	Y	-0-					35
09	4170	X	4031	-0-	-139	-0-	477	1	3521	2	Y	30	57	1			8
							33	9									
10	3286	X	2771	-0-	-515	-0-	323	1	2448	2	Y	-0-					8
11	3180	X	1432	-0-	-1748	-0-	175	1	1257	2	Y	-0-					8

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15120	X	14062	-0-	-1058	-0-	14062	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	14380	-0-	-1089	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	13614	-0-	-1545	-0-	579	1	13035	2	N	-0-					-0-
09	14250	X	10528	-0-	-3722	-0-	461	1	10067	2	N	-0-					-0-
10	14601	X	10015	-0-	-4586	-0-	463	1	9552	2	N	-0-					-0-
11	14070	X	9179	-0-	-4891	-0-	408	1	8771	2	N	-0-					-0-

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
06	3540	X	2949	-0-	-591	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
08	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3373	-0-	-137	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3078	-0-	-1231	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	2130	-0-	-2040	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

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
06	9570	X	9038	-0-	-532	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9222	-0-	-667	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8204	-0-	-1375	-0-	349	1	7855	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	6660	-0-	-2610	-0-	291	1	6369	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	6408	-0-	-3171	-0-	296	1	6112	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	5677	-0-	-3353	-0-	253	1	5424	2	N	-0-					-0-

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
06	8100	X	8032	-0-	-68	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	8221	-0-	-149	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7221	-0-	-1118	-0-	307	1	6914	2	N	-0-					-0-
09	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	442	1	9655	2	N	-0-					-0-
10	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	446	1	9183	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7983	-0-	-57	-0-	355	1	7628	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	7939	-0-	-1151	-0-	7939	2			N	-0-					2
07	8835	X	7922	-0-	-913	-0-	7922	2			N	-0-					2
08	8618	X	7368	-0-	-1250	-0-	313	1	7055	2	N	-0-	2	7			-0-
09	8340	X	5328	-0-	-3012	-0-	233	1	5095	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	5753	-0-	-2772	-0-	266	1	5487	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	4991	-0-	-2959	-0-	222	1	4769	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

06	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
07	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
08	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	512	1	11532	2	N	-0-					-0-
09	12090	X	9399	-0-	-2691	-0-	411	1	8988	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	9201	-0-	-3292	-0-	426	1	8775	2	N	-0-					-0-
11	12090	X	6929	-0-	-5161	-0-	308	1	6621	2	N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

06	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	1342	1	7117	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	7421	-0-	-205	-0-	1281	1	6140	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7814	-0-	-680	-0-	1143	1	6671	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7694	-0-	-526	-0-	1333	1	6361	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	6598	-0-	-1896	-0-	1125	1	5473	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	5911	-0-	-2309	-0-	847	1	5064	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	125	1	379	2	N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	140	1	414	2	N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	125	1	374	2	N	-0-					-0-
09	510	N	297	-0-	-213	-0-	81	1	216	2	N	-0-					-0-
10	558	N	187	-0-	-371	-0-	49	1	138	2	N	-0-					-0-
11	480	N	179	-0-	-301	-0-	44	1	135	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

06	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	1412	1	4287	2	N	-0-					-0-
07	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	1448	1	4277	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	1471	1	4419	2	N	-0-					-0-
09	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	1462	1	3889	2	N	-0-					-0-
10	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	1547	1	4404	2	N	-0-					-0-
*11	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	1500	1	4637	2	N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
07	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
09	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
10	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
*11	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	709	1	4664	2	N	-0-					-0-
07	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	843	1	6460	2	N	-0-					-0-
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	872	1	2881	2	N	-0-					-0-
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	843	1	2773	2	N	-0-					-0-
10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	904	1	2804	2	N	-0-					-0-
*11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	541	1	2866	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 11870

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900

06	5340	X	4143	-0-	-1197	-0-	653	1	3462	2	N	25					175
							28	9									
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	571	1	4981	2	N	5					180
							6	9									
08	5518	X	4225	-0-	-1293	-0-	576	1	3649	2	N	-0-					180
09	5010	X	4416	-0-	-594	-0-	560	1	3827	2	N	26	192	1			14
							29	9									
10	5518	X	4665	-0-	-853	-0-	625	1	4034	2	N	5					19
							6	9									
11	5340	X	4936	-0-	-404	-0-	608	1	4328	2	N	-0-					19

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

06	6720	X	4858	-0-	-1862	-0-	703	1	4155	2	N	-0-					-0-
07	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	1111	1	8029	2	N	-0-					-0-
08	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	1078	1	6485	2	N	-0-					-0-
09	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	1049	1	7736	2	N	-0-					-0-
10	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	994	1	8335	2	N	-0-					-0-
*11	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	1053	1	9089	2	N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

06	10380	X	9355	-0-	-1025	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9473	-0-	-1129	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	8808	-0-	-1391	-0-	375	1	8433	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	6288	-0-	-3582	-0-	275	1	6013	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	6217	-0-	-3703	-0-	288	1	5929	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	5586	-0-	-3774	-0-	249	1	5337	2	N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	357	1	944	2	N	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	359	1	1293	2	N	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	286	1	836	2	N	-0-					-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	363	1	858	2	N	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	300	1	832	2	N	-0-					-0-
11	690	N	339	-0-	-351	-0-	36	1	303	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	7061	-0-	-559	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7104	-0-	-429	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6863	-0-	-670	-0-	292	1	6571	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	5235	-0-	-1935	-0-	229	1	5006	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	4974	-0-	-2404	-0-	230	1	4744	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	4268	-0-	-2782	-0-	190	1	4078	2	N	-0-					-0-

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
06	4020	X	3596	-0-	-424	-0-	786	1	2810	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	3036	-0-	-2637	-0-	547	1	2489	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	4991	-0-	-682	-0-	909	1	4082	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	1993	-0-	-3497	-0-	659	1	1334	2	N	-0-					-0-
10	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	908	1	5905	2	N	-0-					-0-
*11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	879	1	4820	2	N	-0-					-0-

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
06	5250	X	4954	-0-	-296	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5011	-0-	-414	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4729	-0-	-696	-0-	201	1	4528	2	N	-0-					-0-
09	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	287	1	6275	2	N	-0-					-0-
10	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	315	1	6503	2	N	-0-					-0-
*11	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	280	1	6009	2	N	-0-					-0-

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
06	7710	X	7039	-0-	-671	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7055	-0-	-540	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6968	-0-	-937	-0-	296	1	6672	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	4959	-0-	-2691	-0-	217	1	4742	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	5028	-0-	-2877	-0-	233	1	4795	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	4285	-0-	-2765	-0-	191	1	4094	2	N	-0-					-0-

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
06	5790	X	5618	-0-	-172	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5804	-0-	-334	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5456	-0-	-682	-0-	232	1	5224	2	N	-0-					-0-
09	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	350	1	7640	2	N	-0-					-0-
10	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	381	1	7846	2	N	-0-					-0-
*11	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	315	1	6754	2	N	-0-					-0-

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
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	963	1	2548	2	N	-0-					-0-
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	927	1	3339	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	1060	1	3094	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2632	-0-	-878	-0-	782	1	1850	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	1925	-0-	-1888	-0-	510	1	1415	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	1049	-0-	-2641	-0-	111	1	938	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
06	5850	X	5378	-0-	-472	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5402	-0-	-395	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5129	-0-	-637	-0-	218	1	4911	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	3882	-0-	-1668	-0-	170	1	3712	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	3753	-0-	-1982	-0-	174	1	3579	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	3441	-0-	-1929	-0-	153	1	3288	2	N	-0-					-0-

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
06	5340	X	5227	-0-	-113	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5430	-0-	-88	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5032	-0-	-765	-0-	214	1	4818	2	N	-0-					-0-
09	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	320	1	6995	2	N	-0-					-0-
10	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	345	1	7117	2	N	-0-					-0-
*11	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	310	1	6661	2	N	-0-					-0-

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
06	10260	X	9600	-0-	-660	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9815	-0-	-632	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9158	-0-	-1289	-0-	389	1	8769	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	6794	-0-	-3166	-0-	297	1	6497	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	6832	-0-	-3305	-0-	316	1	6516	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	6061	-0-	-3539	-0-	270	1	5791	2	N	-0-					-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	6532	-0-	-248	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6181	-0-	-825	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6187	-0-	-540	-0-	263	1	5924	2	N	-0-					-0-
09	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	363	1	7928	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	5394	-0-	-1364	-0-	250	1	5144	2	N	-0-					-0-
*11	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	366	1	7865	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	2743	-0-	-6347	-0-	280	1	2463	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	7081	-0-	-2095	-0-	745	1	6336	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	7281	-0-	-1647	-0-	893	1	6388	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	6811	-0-	-1619	-0-	796	1	6015	2	N	-0-					-0-
10	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	887	1	6407	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6642	-0-	-408	-0-	881	1	5761	2	N	-0-					-0-

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9510	X	7376	-0-	-2134	-0-	892	1	6484	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	7895	-0-	-1250	-0-	919	1	6976	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7722	-0-	-865	-0-	901	1	6821	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	6924	-0-	-1386	-0-	816	1	6108	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7867	-0-	-38	-0-	877	1	6990	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	3517	-0-	-4133	-0-	722	1	2795	2	N	-0-					-0-

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
06	9450	X	9017	-0-	-433	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9024	-0-	-741	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8401	-0-	-1054	-0-	357	1	8044	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	7271	-0-	-1759	-0-	318	1	6953	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	6004	-0-	-3327	-0-	278	1	5726	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	5482	-0-	-3548	-0-	244	1	5238	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13890	X	12966	-0-	-924	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	13170	-0-	-1028	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	12160	-0-	-1914	-0-	517	1	11643	2	N	-0-					-0-
09	13320	X	9013	-0-	-4307	-0-	394	1	8619	2	N	-0-					-0-
10	13547	X	9008	-0-	-4539	-0-	417	1	8591	2	N	-0-					-0-
11	12960	X	8090	-0-	-4870	-0-	360	1	7730	2	N	-0-					-0-

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
06	240	X	222	-0-	-18	-0-	38	1	184	2	N	-0-					-0-
07	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	224	1	1069	2	N	-0-					-0-
08	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	211	1	981	2	N	-0-					-0-
09	497	X	497	-0-	-0-	-0-	95	1	402	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

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
06	9060	X	4091	-0-	-4969	-0-	627	1	3464	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	6428	-0-	-2934	-0-	865	1	5563	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7091	-0-	-814	-0-	864	1	6227	2	N	-0-					-0-
09	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	791	1	5707	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	5640	-0-	-777	-0-	816	1	4824	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	5171	-0-	-1699	-0-	788	1	4383	2	N	-0-					-0-

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
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	850	1	2320	2	Y	12					32
							13	9									
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	882	1	2621	2	Y	53					85
							58	9									
08	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	880	1	2181	2	Y	-0-					85
09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	808	1	2487	2	Y	28	94	1			19
							31	9									
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	745	1	3130	2	Y	-0-					19
11	3450	X	3128	-0-	-322	-0-	774	1	2354	2	Y	-0-					19

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
06	2370	X	1245	-0-	-1125	-0-	196	1	1042	2	N	6					78
							7	9									
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	304	1	2645	2	N	8					86
							9	9									
08	2387	X	2190	-0-	-197	-0-	299	1	1891	2	N	-0-					86
09	2250	X	839	-0-	-1411	-0-	107	1	732	2	N	-0-					86
10	2945	X	1532	-0-	-1413	-0-	206	1	1326	2	N	-0-					86
11	2850	X	1730	-0-	-1120	-0-	213	1	1517	2	N	-0-					86

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
06	8460	X	7329	-0-	-1131	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	6559	-0-	-2183	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	6597	-0-	-2145	-0-	281	1	6316	2	N	-0-					-0-
09	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	546	1	11926	2	N	-0-					-0-
10	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	628	1	12955	2	N	-0-					-0-
*11	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	613	1	13168	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	85	1	697	2	N	9					42
							10	9									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	82	1	696	2	N	-0-					42
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					42
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					42
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	82	1	1444	2	N	-0-					42
*11	3000	N	4599	-0-	1599	1599	272	1	4315	2	N	11					53
							12	9									

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

06	10800	X	9997	-0-	-803	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10302	-0-	-703	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9707	-0-	-1019	-0-	413	1	9294	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	7311	-0-	-3069	-0-	320	1	6991	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	7330	-0-	-3303	-0-	339	1	6991	2	N	-0-					-0-
11	9990	X	6482	-0-	-3508	-0-	288	1	6194	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	454	1	2390	2	N	3					36
							3	9									
07	4402	X	3807	-0-	-595	-0-	523	1	3269	2	N	14					50
							15	9									
08	4402	X	3048	-0-	-1354	-0-	530	1	2518	2	N	-0-					50
09	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	482	1	4125	2	N	-0-					50
10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	813	1	5103	2	N	-0-					50
11	3690	X	2456	-0-	-1234	-0-	696	1	1760	2	N	-0-					50

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

06	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	302	1	1594	2	N	-0-					44
07	2945	X	2536	-0-	-409	-0-	349	1	2180	2	N	6					50
							7	9									
08	2294	N	2032	-0-	-262	-0-	354	1	1678	2	N	-0-					50
09	1890	N	1673	-0-	-217	-0-	175	1	1498	2	N	-0-					50
10	2542	N	155	-0-	-2387	-0-	21	1	134	2	N	-0-					50
11	1980	N	352	-0-	-1628	-0-	100	1	252	2	N	-0-					50

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

06	5880	X	4532	-0-	-1348	-0-	492	1	4040	2	N	-0-					25
07	6417	X	5536	-0-	-881	-0-	581	1	4955	2	N	-0-					25
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					25
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	25					50
10	5549	X	2669	-0-	-2880	-0-	143	1	2526	2	N	-0-					50
*11	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	368	1	5832	2	N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	863	1	4217	2	N	-0-					-0-
07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	615	1	2934	2	N	-0-					-0-
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	663	1	3086	2	N	-0-					-0-
09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	748	1	3166	2	N	-0-					-0-
10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	787	1	3983	2	N	-0-					-0-
*11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	705	1	3079	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4422	-0-	-588	-0-	751	1	3671	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4483	-0-	-694	-0-	777	1	3706	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4085	-0-	-1092	-0-	722	1	3363	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3525	-0-	-885	-0-	673	1	2852	2	N	-0-					-0-
10	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	778	1	3940	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3800	-0-	-610	-0-	708	1	3092	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	669	1	3271	2	N	-0-					-0-
07	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	796	1	3796	2	N	-0-					-0-
08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	732	1	3407	2	N	-0-					-0-
09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	710	1	3008	2	N	-0-					-0-
10	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	844	1	4272	2	N	-0-					-0-
*11	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	748	1	3268	2	N	-0-					-0-

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
06	870	X	23	-0-	-847	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	372	X	21	-0-	-351	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15300	X	13428	-0-	-1872	-0-	13428	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	13636	-0-	-2174	-0-	13636	2			N	-0-					-0-
08	15779	X	12473	-0-	-3306	-0-	530	1	11943	2	N	-0-					-0-
09	15270	X	9389	-0-	-5881	-0-	411	1	8978	2	N	-0-					-0-
10	14942	X	8748	-0-	-6194	-0-	405	1	8343	2	N	-0-					-0-
11	13440	X	8182	-0-	-5258	-0-	364	1	7818	2	N	-0-					-0-

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
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	762	1	2575	2	N	-0-					-0-
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	903	1	2254	2	N	-0-					-0-
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	922	1	2291	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2832	-0-	-498	-0-	881	1	1951	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	2052	-0-	-1389	-0-	752	1	1300	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	1790	-0-	-1540	-0-	882	1	908	2	N	-0-					-0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8790	X	8378	-0-	-412	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8429	-0-	-561	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7954	-0-	-1036	-0-	338	1	7616	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	6169	-0-	-2411	-0-	270	1	5899	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	6286	-0-	-2549	-0-	291	1	5995	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	5291	-0-	-3079	-0-	235	1	5056	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
07	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3911	-0-	-708	-0-	166	1	3745	2	N	-0-					-0-
09	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	442	1	9659	2	N	-0-					-0-
10	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	430	1	8862	2	N	-0-					-0-
*11	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	388	1	8324	2	N	-0-					-0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10545	-0-	-987	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	9735	-0-	-1797	-0-	414	1	9321	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	7448	-0-	-3712	-0-	326	1	7122	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	7076	-0-	-4177	-0-	327	1	6749	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	6343	-0-	-4067	-0-	282	1	6061	2	N	-0-					-0-

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
06	9450	X	8321	-0-	-1129	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	7823	-0-	-1756	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	6905	-0-	-2209	-0-	294	1	6611	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	5514	-0-	-3306	-0-	241	1	5273	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	5060	-0-	-4054	-0-	234	1	4826	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	4644	-0-	-3666	-0-	207	1	4437	2	N	-0-					-0-

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
06	7110	X	6204	-0-	-906	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6156	-0-	-1036	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5911	-0-	-1064	-0-	251	1	5660	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	4434	-0-	-2316	-0-	194	1	4240	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	5104	-0-	-1871	-0-	236	1	4868	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	5594	-0-	-616	-0-	249	1	5345	2	N	-0-					-0-

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
06	10290	X	9365	-0-	-925	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9541	-0-	-906	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	8934	-0-	-1296	-0-	380	1	8554	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	6679	-0-	-3131	-0-	292	1	6387	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	6719	-0-	-3263	-0-	311	1	6408	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	5949	-0-	-3411	-0-	265	1	5684	2	N	-0-					-0-

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
06	5220	X	4569	-0-	-651	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4571	-0-	-823	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4207	-0-	-1032	-0-	179	1	4028	2	N	-0-					-0-
09	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	261	1	5713	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	3434	-0-	-1464	-0-	159	1	3275	2	N	-0-					-0-
*11	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	472	1	10144	2	N	-0-					-0-

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
06	13410	X	12263	-0-	-1147	-0-	12263	2			N	-0-					1
07	13857	X	12643	-0-	-1214	-0-	12643	2			N	-0-					1
08	13702	X	11709	-0-	-1993	-0-	498	1	11211	2	N	-0-	1	7			-0-
09	13140	X	9145	-0-	-3995	-0-	400	1	8745	2	N	-0-					-0-
10	12834	X	8268	-0-	-4566	-0-	383	1	7885	2	N	-0-					-0-
11	12270	X	7205	-0-	-5065	-0-	321	1	6884	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14580	X	13932	-0-	-648	-0-	13932	2			N	-0-			-0-
07	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-			-0-
08	15190	X	14311	-0-	-879	-0-	14311	2			N	-0-			-0-
09	14700	X	13313	-0-	-1387	-0-	13313	2			N	-0-			-0-
10	14787	X	13830	-0-	-957	-0-	13830	2			N	-0-			-0-
11	13920	X	12735	-0-	-1185	-0-	12735	2			N	-0-			-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-			-0-
07	6975	X	6523	-0-	-452	-0-	6523	2			N	-0-			-0-
08	6975	X	5832	-0-	-1143	-0-	248	1	5584	2	N	-0-			-0-
09	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	436	1	9519	2	N	-0-			-0-
10	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	504	1	10391	2	N	-0-			-0-
*11	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	341	1	7327	2	N	-0-			-0-

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
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-			-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			-0-
08	3658	X	3175	-0-	-483	-0-	135	1	3040	2	N	-0-			-0-
09	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	358	1	7827	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	1955	-0-	-1703	-0-	90	1	1865	2	N	-0-			-0-
*11	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	355	1	7618	2	N	-0-			-0-

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
06	2610	X	1699	-0-	-911	-0-	1699	2			N	-0-			-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-
08	744	X	21	-0-	-723	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			-0-
10	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	352	1	7250	2	N	-0-			-0-
*11	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	564	1	12122	2	N	-0-			-0-

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
06	7320	X	6845	-0-	-475	-0-	6845	2			N	-0-			-0-
07	7440	X	6942	-0-	-498	-0-	6942	2			N	-0-			-0-
08	7440	X	6418	-0-	-1022	-0-	273	1	6145	2	N	-0-			-0-
09	7050	X	4856	-0-	-2194	-0-	213	1	4643	2	N	-0-			-0-
10	7099	X	4838	-0-	-2261	-0-	224	1	4614	2	N	-0-			-0-
11	6840	X	4358	-0-	-2482	-0-	194	1	4164	2	N	-0-			-0-

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
06	10620	X	10048	-0-	-572	-0-	10048	2			N	-0-			-0-
07	10974	X	10345	-0-	-629	-0-	10345	2			N	-0-			-0-
08	10850	X	9419	-0-	-1431	-0-	401	1	9018	2	N	-0-			-0-
09	10440	X	6840	-0-	-3600	-0-	299	1	6541	2	N	-0-			-0-
10	10540	X	7248	-0-	-3292	-0-	335	1	6913	2	N	-0-			-0-
11	10050	X	6251	-0-	-3799	-0-	278	1	5973	2	N	-0-			-0-

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
06	11280	X	10510	-0-	-770	-0-	10510	2			N	-0-			-0-
07	11470	X	10733	-0-	-737	-0-	10733	2			N	-0-			-0-
08	11346	X	9921	-0-	-1425	-0-	422	1	9499	2	N	-0-			-0-
09	10710	X	7410	-0-	-3300	-0-	324	1	7086	2	N	-0-			-0-
10	11067	X	7474	-0-	-3593	-0-	346	1	7128	2	N	-0-			-0-
11	10500	X	6712	-0-	-3788	-0-	299	1	6413	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	5852	-0-	-1318	-0-	5852	2			N	-0-			-0-
07	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-			-0-
08	7409	X	5793	-0-	-1616	-0-	246	1	5547	2	N	-0-			-0-
09	6690	X	4004	-0-	-2686	-0-	175	1	3829	2	N	-0-			-0-
10	6913	X	4125	-0-	-2788	-0-	191	1	3934	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	3559	-0-	-2291	-0-	158	1	3401	2	N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2	N	-0-			-0-
07	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	2	N	-0-			-0-
08	8897	X	8636	-0-	-261	-0-	8636	2	N	-0-			-0-
09	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	2	N	-0-			-0-
10	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2	N	-0-			-0-
*11	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2	N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	5640	-0-	-720	-0-	5640	2	N	-0-			-0-
07	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2	N	-0-			-0-
08	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2	N	-0-			-0-
09	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2	N	-0-			-0-
10	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2	N	-0-			-0-
*11	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2	N	-0-			-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2	N	-0-			-0-
07	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	11545	2	N	-0-			-0-
08	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10776	2	N	-0-			-0-
09	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2	N	-0-			-0-
10	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2	N	-0-			-0-
*11	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2	N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
06	3030	X	2312	-0-	-718	-0-	634	1	1678	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	1929	-0-	-1016	-0-	419	1	1510	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2192	-0-	-753	-0-	559	1	1633	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	1852	-0-	-998	-0-	550	1	1302	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2036	-0-	-785	-0-	540	1	1496	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	1384	-0-	-926	-0-	146	1	1238	2	N	-0-					-0-

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
06	6780	X	3748	-0-	-3032	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
07	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
08	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5230	-0-	-170	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	3819	-0-	-3621	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	4895	-0-	-2485	-0-	4895	2			N	-0-					-0-

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
06	2070	N	697	-0-	-1373	-0-	191	1	506	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3392	-0-	292	292	737	1	2655	2	N	-0-					-0-
08	2141	N	1849	-0-	-292	-0-	472	1	1377	2	N	-0-					-0-
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	496	1	1175	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2311	-0-	-634	-0-	612	1	1699	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	1408	-0-	-1442	-0-	149	1	1259	2	N	-0-					-0-

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
06	2880	X	2742	-0-	-138	-0-	752	1	1990	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2387	-0-	-589	-0-	519	1	1868	2	N	-0-					-0-
08	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	630	1	1839	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	1896	-0-	-834	-0-	563	1	1333	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	1367	-0-	-1454	-0-	362	1	1005	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	1483	-0-	-1247	-0-	157	1	1326	2	N	-0-					-0-

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
06	4470	X	3196	-0-	-1274	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4477	-0-	-18	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3901	-0-	-501	-0-	166	1	3735	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3087	-0-	-1113	-0-	135	1	2952	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	2922	-0-	-1542	-0-	135	1	2787	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	2955	-0-	-1365	-0-	131	1	2824	2	N	-0-					-0-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13050	X	11473	-0-	-1577	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-					-0-
08	12896	X	11790	-0-	-1106	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	11314	-0-	-1046	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	11355	-0-	-642	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	10421	-0-	-1039	-0-	10421	2			N	-0-					-0-

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
06	6570	X	6239	-0-	-331	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6400	-0-	-327	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5880	-0-	-847	-0-	250	1	5630	2	N	-0-					-0-
09	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	316	1	6916	2	N	-0-					-0-
10	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	319	1	6582	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	6103	-0-	-137	-0-	272	1	5831	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-			-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	203	1	4189	2	N	-0-			-0-
*11	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	81	1	1740	2	N	-0-			-0-

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
06	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-			-0-
07	4898	X	4675	-0-	-223	-0-	4675	2			N	-0-			-0-
08	4898	X	4477	-0-	-421	-0-	190	1	4287	2	N	-0-			-0-
09	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	243	1	5300	2	N	-0-			-0-
10	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	247	1	5097	2	N	-0-			-0-
*11	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	208	1	4457	2	N	-0-			-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	2507	-0-	-2173	-0-	464	1	2040	2	N	3			17
							3	9							
07	4154	X	2077	-0-	-2077	-0-	368	1	1700	2	N	8			25
							9	9							
08	4154	X	2906	-0-	-1248	-0-	592	1	2314	2	N	-0-			25
09	4020	X	3538	-0-	-482	-0-	592	1	2946	2	N	-0-			25
10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	682	1	3300	2	N	-0-			25
*11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	663	1	2608	2	N	-0-			25

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3232	-0-	232	232	599	1	2633	2	N	-0-			39
07	3100	N	3859	-0-	759	991	685	1	3168	2	N	5			44
							6	9							
08	3100	N	2641	-0-	-459	532	538	1	2103	2	N	-0-			44
09	2349	X	1817	-0-	-532	-0-	304	1	1513	2	N	-0-			44
10	2387	X	1980	-0-	-407	-0-	339	1	1641	2	N	-0-			44
11	2310	X	2049	-0-	-261	-0-	415	1	1634	2	N	-0-			44

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
06	10620	X	8962	-0-	-1658	-0-	8962	2			N	-0-			-0-
07	10974	X	9263	-0-	-1711	-0-	9263	2			N	-0-			-0-
08	10881	X	8100	-0-	-2781	-0-	344	1	7756	2	N	-0-			-0-
09	10020	X	9687	-0-	-333	-0-	424	1	9263	2	N	-0-			-0-
10	9393	X	9203	-0-	-190	-0-	426	1	8777	2	N	-0-			-0-
11	8970	X	7468	-0-	-1502	-0-	332	1	7136	2	N	-0-			-0-

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
06	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	827	1	6608	2	N	-0-					-0-
07	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	916	1	6227	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	5009	-0-	-292	-0-	866	1	4143	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4797	-0-	-333	-0-	802	1	3995	2	N	-0-					-0-
10	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	916	1	4627	2	N	-0-					-0-
*11	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	886	1	5094	2	N	-0-					-0-

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
06	7800	X	7570	-0-	-230	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7568	-0-	-492	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6837	-0-	-1223	-0-	291	1	6546	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7473	-0-	-297	-0-	327	1	7146	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7601	-0-	-428	-0-	352	1	7249	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	7029	-0-	-531	-0-	313	1	6716	2	N	-0-					-0-

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
06	8340	X	7933	-0-	-407	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	5117	-0-	-3501	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7516	-0-	-1071	-0-	320	1	7196	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	5851	-0-	-2339	-0-	256	1	5595	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	5548	-0-	-2760	-0-	257	1	5291	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	4994	-0-	-2926	-0-	222	1	4772	2	N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8880	X	8231	-0-	-649	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8385	-0-	-605	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7668	-0-	-1229	-0-	326	1	7342	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	5794	-0-	-2816	-0-	254	1	5540	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	5811	-0-	-2807	-0-	269	1	5542	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	5120	-0-	-3100	-0-	228	1	4892	2	N	-0-					-0-

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
06	14010	X	12983	-0-	-1027	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	13357	-0-	-1058	-0-	13357	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	12557	-0-	-1858	-0-	534	1	12023	2	N	-0-					-0-
09	13350	X	9146	-0-	-4204	-0-	400	1	8746	2	N	-0-					-0-
10	13578	X	9280	-0-	-4298	-0-	429	1	8851	2	N	-0-					-0-
11	12990	X	8337	-0-	-4653	-0-	371	1	7966	2	N	-0-					-0-

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
06	10110	X	9155	-0-	-955	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9319	-0-	-973	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	6877	-0-	-3136	-0-	292	1	6585	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	6874	-0-	-2816	-0-	301	1	6573	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	6263	-0-	-3378	-0-	290	1	5973	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	5492	-0-	-3658	-0-	244	1	5248	2	N	-0-					-0-

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
06	11220	X	9906	-0-	-1314	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	9946	-0-	-1307	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	9420	-0-	-1678	-0-	401	1	9019	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	7385	-0-	-2785	-0-	323	1	7062	2	N	-0-					-0-
10	10509	X	6517	-0-	-3992	-0-	302	1	6215	2	N	-0-					-0-
11	9900	X	5822	-0-	-4078	-0-	259	1	5563	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
HANEY			WELL #: 7H		RRCID -> 253613		COMPL. DATE 10/29/2010				TOTAL DEPTH 7857		PERF. 8213 - 12840				
06	13080	X	11642	-0-	-1438	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	11817	-0-	-1606	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	11028	-0-	-1961	-0-	469	1	10559	2	N	-0-					-0-
09	12360	X	6126	-0-	-6234	-0-	268	1	5858	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	7670	-0-	-4823	-0-	355	1	7315	2	N	-0-					-0-
11	11640	X	7137	-0-	-4503	-0-	318	1	6819	2	N	-0-					-0-
HOLDEN			WELL #: 6H		RRCID -> 253614		COMPL. DATE 01/19/2011				TOTAL DEPTH 8496		PERF. 8955 - 13056				
06	17310	X	-0-	-0-	-17310	-0-					N	-0-					-0-
07	14105	X	35	-0-	-14070	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	28	-0-	-14077	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	18	-0-	-5262	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
10	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	635	1	13090	2	N	-0-					-0-
*11	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	594	1	12763	2	N	-0-					-0-
HOLDEN			WELL #: 5H		RRCID -> 253615		COMPL. DATE 01/19/2011				TOTAL DEPTH 8488		PERF. 9107 - 12801				
06	13800	X	12138	-0-	-1662	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	11097	-0-	-4527	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	8894	-0-	-6730	-0-	378	1	8516	2	N	-0-					-0-
09	15120	X	12393	-0-	-2727	-0-	542	1	11851	2	N	-0-					-0-
10	13516	X	7071	-0-	-6445	-0-	327	1	6744	2	N	-0-					-0-
11	12150	X	8068	-0-	-4082	-0-	359	1	7709	2	N	-0-					-0-
HOLDEN			WELL #: 4H		RRCID -> 253622		COMPL. DATE 01/06/2011				TOTAL DEPTH 8477		PERF. 8967 - 12997				
06	11250	X	10318	-0-	-932	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	10999	-0-	-626	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	9945	-0-	-1339	-0-	423	1	9522	2	N	-0-					-0-
09	10920	X	10351	-0-	-569	-0-	453	1	9898	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	10889	-0-	-333	-0-	504	1	10385	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	10506	-0-	-144	-0-	467	1	10039	2	N	-0-					-0-
MEARS			WELL #: 3H		RRCID -> 253630		COMPL. DATE 02/24/2010				TOTAL DEPTH 8663		PERF. 9404 - 13018				
06	11820	X	9796	-0-	-2024	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	10531	-0-	-1125	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	9543	-0-	-1710	-0-	406	1	9137	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	7182	-0-	-3498	-0-	314	1	6868	2	N	-0-					-0-
10	10819	X	1299	-0-	-9520	-0-	60	1	1239	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					N	-0-					-0-
MAYS-MCELROY			WELL #: 1H		RRCID -> 253649		COMPL. DATE 02/08/2009				TOTAL DEPTH 7681		PERF. 7844 - 9615				
06	4980	X	4430	-0-	-550	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4990	-0-	-1	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
08	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4707	-0-	-63	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
*11	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
COLONIAL TRUST			WELL #: 1H		RRCID -> 253669		COMPL. DATE 10/28/2009				TOTAL DEPTH 8567		PERF. 8783 - 11346				
06	16170	X	13406	-0-	-2764	-0-	951	1	12455	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	13262	-0-	-3447	-0-	1031	1	12231	2	N	-0-					-0-
08	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	1073	1	13455	2	N	-0-					-0-
09	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	1043	1	12478	2	N	-0-					-0-
10	13857	X	12773	-0-	-1084	-0-	1079	1	11694	2	N	-0-					-0-
11	14070	X	10962	-0-	-3108	-0-	1044	1	9918	2	N	-0-					-0-

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
06	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
07	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
08	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
09	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
10	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	9746	-0-	-964	-0-	9746	2			N	-0-					-0-

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
06	13110	X	11990	-0-	-1120	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	12109	-0-	-1438	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	12080	-0-	-1467	-0-	12080	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	11361	-0-	-1599	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	11868	-0-	-1059	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	11534	-0-	-466	-0-	11534	2			N	-0-					-0-

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
06	10470	X	9039	-0-	-1431	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9449	-0-	-1215	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	7977	-0-	-2439	-0-	339	1	7638	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	6715	-0-	-3305	-0-	294	1	6421	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	6173	-0-	-4181	-0-	286	1	5887	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	5672	-0-	-3478	-0-	252	1	5420	2	N	-0-					-0-

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
06	7590	X	6917	-0-	-673	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6693	-0-	-1150	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	4072	-0-	-3182	-0-	173	1	3899	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	4142	-0-	-2818	-0-	181	1	3961	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	4570	-0-	-2622	-0-	211	1	4359	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	2192	-0-	-4738	-0-	98	1	2094	2	N	-0-					-0-

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
06	14940	X	13584	-0-	-1356	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	13774	-0-	-1540	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	12525	-0-	-2448	-0-	533	1	11992	2	N	-0-					-0-
09	14100	X	9735	-0-	-4365	-0-	426	1	9309	2	N	-0-					-0-
10	14446	X	9296	-0-	-5150	-0-	430	1	8866	2	N	-0-					-0-
11	13590	X	8252	-0-	-5338	-0-	367	1	7885	2	N	-0-					-0-

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
06	13290	X	11720	-0-	-1570	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	11906	-0-	-1362	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	11285	-0-	-1921	-0-	480	1	10805	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	8652	-0-	-3738	-0-	379	1	8273	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	8219	-0-	-4429	-0-	380	1	7839	2	N	-0-					-0-
11	11730	X	7273	-0-	-4457	-0-	324	1	6949	2	N	-0-					-0-

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
06	10170	X	9536	-0-	-634	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9545	-0-	-964	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9086	-0-	-1423	-0-	386	1	8700	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	6943	-0-	-3227	-0-	304	1	6639	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	6625	-0-	-3481	-0-	307	1	6318	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	5688	-0-	-3852	-0-	253	1	5435	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	562	1	2980	2	N	-0-					-0-
07	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	689	1	3303	2	N	-0-					-0-
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	572	1	3336	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3444	-0-	-96	-0-	597	1	2847	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3980	-0-	-19	-0-	679	1	3301	2	N	-0-					-0-
*11	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	714	1	4269	2	N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 204269 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5772 - 5846

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2013 - WELL PLUGGED 1/30/13

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230084 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 4095 - 6352

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

06	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					15
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					15
08	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	2017	3			N	-0-					15
09	1980	N	1778	-0-	-202	-0-	1778	3			N	-0-					15
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					15
11	1950	N	1541	-0-	-409	-0-	1541	3			N	-0-					15

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					30
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					30
08	930	N	824	-0-	-106	-0-	660	3	164	9	Y	149	164	1			15
09	900	N	247	-0-	-653	-0-	247	3			Y	-0-					15
*10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					15
11	810	N	645	-0-	-165	-0-	645	3			Y	-0-					15

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
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-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

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-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

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-

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
06	5880	X	2360	-0-	-3520	-0-	2360	3			N	-0-					153
07	5084	X	2838	-0-	-2246	-0-	2830	3	8	9	N	7					160
08	3875	X	2070	-0-	-1805	-0-	2070	3			N	-0-					160
09	3750	X	1877	-0-	-1873	-0-	1876	3	1	9	N	1	97	1			64
10	3875	X	1387	-0-	-2488	-0-	1387	3			N	-0-					64
11	2760	X	1026	-0-	-1734	-0-	1026	3			N	-0-					64

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

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-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

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-

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

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-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

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-

JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

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-

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
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-

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
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 234974 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5838 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					251
07	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2			N	-0-					251
08	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	2			N	-0-					251
09	960	N	869	-0-	-91	-0-	869	2			N	-0-					251
10	992	N	873	-0-	-119	-0-	873	2			N	-0-					251
11	870	N	632	-0-	-238	-0-	632	2			N	-0-					251

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					69
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					69
08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					69
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					69
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					69
*11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					69

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1214	-0-	-466	-0-	1203	2	11	9	N	10	72	1			-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4200	X	4058	-0-	-142	-0-	4058	2			N	-0-					10
07	4247	X	4171	-0-	-76	-0-	4171	2			N	-0-					10
08	4247	X	4132	-0-	-115	-0-	4132	2			N	-0-					10
09	4110	X	3983	-0-	-127	-0-	3983	2			N	-0-					10
10	4216	X	3818	-0-	-398	-0-	3818	2			N	-0-					10
11	4050	X	3759	-0-	-291	-0-	3759	2			N	-0-					10

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
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					44
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					44
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					44
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					44
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					44
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					44

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
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1074	-0-	-876	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
06	930	N	892	-0-	-38	-0-	868	2	24	9	N	22					121
07	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					121
08	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					121
09	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			N	-0-					121
10	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	2			N	-0-					121
*11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	956	2	88	9	N	80	50	1			151

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
06	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1224	2	9	9	N	8					128
07	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-					128
08	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1235	2	13	9	N	12					140
09	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	1200	2	11	9	N	10					150
10	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			N	-0-					150
11	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1137	2	3	9	N	3					153

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 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
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					34
07	2201	N	1395	-0-	-806	-0-	1395	2			N	-0-					34
08	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1374	2			N	-0-					34
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1510	2	44	9	N	40					74
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					74
11	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1303	2	8	9	N	7					81

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 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
06	1230	N	222	-0-	-1008	-0-	214	2	8	9	N	7	124	1			-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	661	-0-	-641	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1765	-0-	-305	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 182902 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7672 - 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
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

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 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
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					106
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					106
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1844	2	22	9	N	20					126
09	1800	N	1777	-0-	-23	-0-	1771	2	6	9	N	5	39	1			92
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1812	2	51	9	N	46					138
11	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	1765	2			N	-0-					138

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
06	2070	X	1535	-0-	-535	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
07	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1528	2	216	9	N	196	96	1			100
08	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					100
09	1530	X	1243	-0-	-287	-0-	1243	2			N	-0-					100
10	1736	X	1219	-0-	-517	-0-	1219	2			N	-0-					100
11	1680	X	1139	-0-	-541	-0-	1139	2			N	-0-					100

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
06	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	1225	2	56	9	N	51	92	1			40
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					40
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					40
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1371	2	23	9	N	21					61
10	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	1331	2			N	-0-					61
11	1380	N	1099	-0-	-281	-0-	1099	2			N	-0-					61

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
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

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					91
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					91
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					91
09	1410	N	629	-0-	-781	-0-	629	2			N	-0-					91
10	899	N	653	-0-	-246	-0-	653	2			N	-0-					91
11	780	N	622	-0-	-158	-0-	622	2			N	-0-					91

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 183292 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7898 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					26
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
06	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	1341	2			N	-0-					55
07	2170	N	1365	-0-	-805	-0-	1365	2			N	-0-					55
08	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1308	2			N	-0-					55
09	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	1288	2	4	9	N	4					59
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					59
*11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1553	2	8	9	N	7					66

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
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2658	2	19	9	N	17					77
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2501	2	13	9	N	12					89
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1945	2	3	9	N	3					92
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1897	2	32	9	N	29					121
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					121
*11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	1986	2	69	9	N	63	44	1			140

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
06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1655	2	64	9	N	58	35	1			134
07	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					134
08	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1653	2	25	9	N	23	136	1			21
09	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1568	2	10	9	N	9					30
10	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1562	2	2	9	N	2					32
*11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1744	2	2	9	N	2					34

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	3100	N	4964	-0-	1864	1864	4964	2			N	-0-					24
08	3100	N	2640	-0-	-460	1404	2640	2			N	-0-					24
09	14B2	EXT	2104	-0-	2104	3508	2098	2	6	9	N	5					29
10	14B2	EXT	1903	-0-	1903	5411	1891	2	12	9	N	11					40
11	T. A.		1848	-0-	1848	7259	1848	2			N	-0-					40

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 #: 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1					63
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					63
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	537	2	2	9	N	2					65
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	N	2					67
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	N	1					68
*11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	639	2	8	9	N	7					75

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					24
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					24
08	1860	N	1294	-0-	-566	-0-	1294	2			N	-0-					24
09	2130	N	1095	-0-	-1035	-0-	1095	2			N	-0-					24
10	1519	N	1051	-0-	-468	-0-	1051	2			N	-0-					24
11	1260	N	949	-0-	-311	-0-	949	2			N	-0-					24

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

06	2730	X	2291	-0-	-439	-0-	2274	2	17	9	N	15					44
07	2604	X	2047	-0-	-557	-0-	2044	2	3	9	N	3					47
08	2604	X	1685	-0-	-919	-0-	1553	2	132	9	N	120	33	1			134
09	2430	X	1607	-0-	-823	-0-	1564	2	43	9	N	39	147	1			26
10	2046	N	1393	-0-	-653	-0-	1378	2	15	9	N	14					40
*11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1939	2	8	9	N	7					47

EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

06	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	1133	2	22	9	N	20					116
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1114	2	22	9	N	20					136
08	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1069	2	35	9	N	32	82	1			86
09	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	1124	2			N	-0-					86
10	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					86
11	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1060	2	4	9	N	4					90

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					26
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					26
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					26
09	630	N	467	-0-	-163	-0-	452	2	15	9	N	14					40
10	651	N	434	-0-	-217	-0-	434	2			N	-0-					40
*11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	490	2	8	9	N	7					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					107
07	868	N	736	-0-	-132	-0-	736	2			N	-0-					107
08	744	N	620	-0-	-124	-0-	620	2			N	-0-					107
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					107
10	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					107
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					107

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					25
07	899	X	412	-0-	-487	-0-	412	2			N	-0-					25
08	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					25
09	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					25
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					25
11	1050	N	805	-0-	-245	-0-	805	2			N	-0-					25

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
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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					25
07	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					25
08	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					25
09	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					25
10	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2842	2	37	9	N	34					59
11	2760	N	2445	-0-	-315	-0-	2445	2			N	-0-					59

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
06	5490	X	1820	-0-	-3670	-0-	1820	2			N	-0-					23
07	3472	X	1807	-0-	-1665	-0-	1766	2	41	9	N	37					60
08	2573	X	1699	-0-	-874	-0-	1699	2			N	-0-					60
09	2040	X	1595	-0-	-445	-0-	1553	2	42	9	N	38	73	1			25
10	2015	X	1603	-0-	-412	-0-	1603	2			N	-0-					25
11	1830	X	1470	-0-	-360	-0-	1470	2			N	-0-					25

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
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					24
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					24
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					24
09	1530	N	1140	-0-	-390	-0-	1137	2	3	9	N	3					27
10	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	1125	2	14	9	N	13					40
11	1200	N	1052	-0-	-148	-0-	1042	2	10	9	N	9					49

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
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840

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

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 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
06	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					65
07	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					65
08	434	N	244	-0-	-190	-0-	244	2			N	-0-					65
09	330	N	182	-0-	-148	-0-	182	2			N	-0-					65
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-					65
11	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	2			N	-0-					65

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 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
06	1380	N	834	-0-	-546	-0-	834	2			N	-0-					143
07	1023	N	832	-0-	-191	-0-	832	2			N	-0-					143
08	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	2			N	-0-					143
09	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	2			N	-0-					143
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					143
*11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					143

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
06	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	1177	2			N	-0-					27
07	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2			N	-0-					27
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					27
09	1170	N	1051	-0-	-119	-0-	1051	2			N	-0-					27
10	1147	N	943	-0-	-204	-0-	943	2			N	-0-					27
11	1080	N	956	-0-	-124	-0-	956	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	749	2	22	9	N	20					102
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					102
08	775	N	774	-0-	-1	-0-	753	2	21	9	N	19					121
09	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	2			N	-0-					121
10	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-					121
11	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					121

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
06	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	2			N	-0-					91
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					91
08	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					91
09	960	N	887	-0-	-73	-0-	887	2			N	-0-					91
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					91
11	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	2			N	-0-					91

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
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2663	2	8	9	N	7	84	1			24
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					24
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					24
09	1740	N	1022	-0-	-718	-0-	1004	2	18	9	N	16					40
10	1519	N	939	-0-	-580	-0-	939	2			N	-0-					40
11	1170	N	829	-0-	-341	-0-	829	2			N	-0-					40

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
06	1350	N	783	-0-	-567	-0-	783	2			N	-0-					122
07	1209	N	683	-0-	-526	-0-	683	2			N	-0-					122
08	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	2			N	-0-					122
09	780	N	695	-0-	-85	-0-	695	2			N	-0-					122
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					122
*11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					122

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
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	N	-0-					60
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	N	-0-					60
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	3	1	135	2	N	-0-					60
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					60
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	51	84	1			27
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27

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
06	3000	N	8464	-0-	5464	9361	8464	2			N	-0-					121
07	3100	N	8197	-0-	5097	14458	8194	2	3	9	N	3					124
08	23110	X	8652	-0-	-14458	-0-	8652	2			N	-0-					124
09	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					124
10	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					124
*11	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6509	2	8	9	N	7					131

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
06	1440	N	1224	-0-	-216	-0-	1224	2			N	-0-					27
07	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	1205	2			N	-0-					27
08	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	1174	2			N	-0-					27
09	1230	N	1108	-0-	-122	-0-	1108	2			N	-0-					27
10	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			N	-0-					27
11	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1094	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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

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
06	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	2083	2			N	-0-					88
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2130	2	6	9	N	5					93
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2189	2	22	9	N	20					113
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2107	2	51	9	N	46	132	1			27
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2147	2	3	9	N	3					30
*11	3000	N	12391	-0-	9391	9391	12383	2	8	9	N	7					37

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					106
09	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					106
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					106
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					106

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
06	1950	N	1178	-0-	-772	-0-	1178	2			N	-0-					111
07	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	2			N	-0-					111
08	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1225	2			N	-0-					111
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					111
10	1426	N	1215	-0-	-211	-0-	1215	2			N	-0-					111
11	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	1170	2			N	-0-					111

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
06	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	2			N	-0-					81
07	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	2			N	-0-					81
08	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	2			N	-0-					81
09	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1013	2			N	-0-					81
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					81
*11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					81

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
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					124
07	2635	N	2211	-0-	-424	-0-	2211	2			N	-0-					124
08	2511	N	2116	-0-	-395	-0-	2116	2			N	-0-					124
09	2130	N	2074	-0-	-56	-0-	2074	2			N	-0-					124
10	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	2135	2			N	-0-					124
11	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	1995	2			N	-0-					124

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
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	2			N	-0-					59
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					59
08	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	2			N	-0-					59
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					59
10	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					59
*11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					59

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
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

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

06	1980	N	1103	-0-	-877	-0-	1103	2			N	-0-					30
07	1860	N	1133	-0-	-727	-0-	1133	2			N	-0-					30
08	1612	N	1116	-0-	-496	-0-	1116	2			N	-0-					30
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					30
10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					30
*11	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					30

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

06	2220	N	1216	-0-	-1004	-0-	1209	2	7	9	N	6					50
07	2480	N	24	-0-	-2456	-0-	24	2			N	-0-	50	1			-0-
08	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

06	1050	N	988	-0-	-62	-0-	988	2			N	-0-					27
07	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-					27
08	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			N	-0-					27
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					27
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					27
*11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					27

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					90
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					90
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					90
09	870	N	792	-0-	-78	-0-	792	2			N	-0-					90
10	1302	N	767	-0-	-535	-0-	767	2			N	-0-					90
11	810	N	709	-0-	-101	-0-	709	2			N	-0-					90

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

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

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

06	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					62
07	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					62
08	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					62
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	832	2	66	9	N	60					122
10	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-					122
*11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	872	2	81	9	N	74	169	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1276	-0-	-224	-0-	1276	2			N	-0-					27
07	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1307	2	14	9	N	13					40
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					40
09	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	1245	2	44	9	N	40					80
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					80
*11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					80

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					35
07	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1598	2			N	-0-					35
08	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	1550	2			N	-0-					35
09	1620	N	1363	-0-	-257	-0-	1363	2			N	-0-					35
10	1612	N	1396	-0-	-216	-0-	1396	2			N	-0-					35
11	1500	N	1382	-0-	-118	-0-	1382	2			N	-0-					35

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

06	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	1380	2			N	-0-					27
07	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2			N	-0-					27
08	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			N	-0-					27
09	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	1325	2			N	-0-					27
10	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			N	-0-					27
11	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	1337	2			N	-0-					27

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	978	2	17	9	N	15					67
07	1240	N	678	-0-	-562	-0-	678	2			N	-0-	67	1			-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

06	660	N	493	-0-	-167	-0-	493	2			N	-0-					80
07	651	N	467	-0-	-184	-0-	467	2			N	-0-					80
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					80
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					80
10	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	2			N	-0-					80
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					80

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

06	900	N	884	-0-	-16	-0-	862	2	22	9	N	20					142
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	852	2	42	9	N	38	47	1			133
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					133
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					133
10	899	N	877	-0-	-22	-0-	860	2	17	9	N	15	121	1			27
*11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					27

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
06	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	1328	2			N	-0-					33
07	1333	N	903	-0-	-430	-0-	903	2			N	-0-					33
08	1395	N	1155	-0-	-240	-0-	1155	2			N	-0-					33
09	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1231	2	21	9	N	19					52
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					52
11	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	2			N	-0-					52

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 7435

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

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2027	2	2	9	N	2					30
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2109	2	3	9	N	3					33
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2148	2	15	9	N	14					47
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2072	2	14	9	N	13					60
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2008	2	11	9	N	10					70
11	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	1910	2	11	9	N	10					80

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 193698 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7840 - 8806

06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					140
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					140
08	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					140
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					140
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					140
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					140

LOCHHEAD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 193744 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7650 - 8430

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIFFLETT FAMILY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193747 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7649 - 8650

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

06	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	1381	2			N	-0-					25
07	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	1354	2			N	-0-					25
08	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	1330	2			N	-0-					25
09	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	1263	2	13	9	N	12					37
10	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	1197	2	11	9	N	10					47
11	1290	N	430	-0-	-860	-0-	430	2			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	1459	2			N	-0-					91
07	1519	N	932	-0-	-587	-0-	921	2	11	9	N	10	82	1			19
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					19
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					19
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

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-

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					24
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					24
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	74	1			23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

06	960	N	859	-0-	-101	-0-	3	1	856	2	N	-0-					27
07	899	N	724	-0-	-175	-0-	3	1	721	2	N	-0-					27
08	775	N	716	-0-	-59	-0-	3	1	713	2	N	-0-					27
09	870	N	614	-0-	-256	-0-	3	1	611	2	N	-0-					27
10	713	N	653	-0-	-60	-0-	3	1	650	2	N	-0-					27
*11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	3	1	698	2	N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

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

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					140
07	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	1665	2			N	-0-					140
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					140
09	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	1603	2			N	-0-					140
10	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	1633	2			N	-0-					140
11	1620	N	586	-0-	-1034	-0-	586	2			N	-0-					140

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					132
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					132
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					132
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					132
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					132
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					132

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

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

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
06	1140	N	824	-0-	-316	-0-	818	2	6	9	N	5					88
07	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			N	-0-					88
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1087	2	13	9	N	12					100
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					100
10	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1098	2	9	9	N	8					108
11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1041	2	2	9	N	2					110

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
06	5070	X	4423	-0-	-647	-0-	4423	2			N	-0-					24
07	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5446	2	29	9	N	26					50
08	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					50
09	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5245	2	11	9	N	10					60
10	5239	X	5104	-0-	-135	-0-	5089	2	15	9	N	14					74
11	5070	X	4623	-0-	-447	-0-	4617	2	6	9	N	5					79

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
06	1170	N	1023	-0-	-147	-0-	997	2	26	9	N	24					24
07	1209	N	610	-0-	-599	-0-	610	2			N	-0-	24	1			-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

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

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					88
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					88
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					88
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					88
10	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	2			N	-0-					88
11	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2			N	-0-					88

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
06	1080	N	883	-0-	-197	-0-	883	2			N	-0-					27
07	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956	2			N	-0-					27
08	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	2			N	-0-					27
09	870	N	110	-0-	-760	-0-	110	2			N	-0-					27
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					27
11	870	N	7	-0-	-863	-0-	7	2			N	-0-					27

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
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					109
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1563	2	172	9	N	156	186	1			79
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					79
09	1560	N	1442	-0-	-118	-0-	1442	2			N	-0-					79
10	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	1486	2			N	-0-					79
11	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1479	2			N	-0-					79

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
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					25
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					25
08	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	1047	2			N	-0-					25
09	1410	N	918	-0-	-492	-0-	918	2			N	-0-					25
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					25
*11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					25

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
06	1770	N	1645	-0-	-125	-0-	1645	2			N	-0-					109
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					109
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1802	2	11	9	N	10	94	1			25
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					25
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					25
11	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	1613	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
06	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	1931	2	11	9	N	10					40
07	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	2058	2			N	-0-					40
08	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	2039	2	22	9	N	20					60
09	1950	N	1246	-0-	-704	-0-	1246	2			N	-0-					60
10	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2604	2	11	9	N	10					70
*11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2295	2	44	9	N	40					110

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
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					75
07	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1359	2			N	-0-					75
08	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	2			N	-0-					75
09	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	1282	2			N	-0-					75
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					75
*11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					75

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
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1661	2	9	9	N	8					43
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	904	2	56	9	N	51	73	1			21
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					21
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					21
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	2			N	-0-					27
07	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	2			N	-0-					27
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					27
09	450	N	398	-0-	-52	-0-	391	2	7	9	N	6					33
10	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					33
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					33

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
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					84
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					84
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					84
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					84
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					84
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					84

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
06	660	N	598	-0-	-62	-0-	596	2	2	9	N	2					30
07	713	N	622	-0-	-91	-0-	620	2	2	9	N	2					32
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					32
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	567	2	1	9	N	1					33
10	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					33
11	600	N	500	-0-	-100	-0-	498	2	2	9	N	2					35

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
06	1290	N	778	-0-	-512	-0-	778	2			N	-0-					25
07	1116	N	652	-0-	-464	-0-	652	2			N	-0-					25
08	992	N	680	-0-	-312	-0-	680	2			N	-0-					25
09	780	N	522	-0-	-258	-0-	522	2			N	-0-					25
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					25
11	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1441	2	53	9	N	48					140
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1442	2	54	9	N	49	169	1			20
08	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1429	2	3	9	N	3					23
09	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	1374	2	6	9	N	5					28
10	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1427	2	4	9	N	4					32
11	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	1374	2			N	-0-					32

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					32
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					32
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	2	2	9	N	2					34
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	345	2	7	9	N	6					40
10	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					40
11	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	2			N	-0-					40

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					79
07	1953	N	1806	-0-	-147	-0-	1806	2			N	-0-					79
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					79
09	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					79
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	1330	2	31	9	N	28	126	1			26
07	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1330	2	1	9	N	1					27
08	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1318	2	7	9	N	6					33
09	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	1254	2	11	9	N	10					43
10	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1275	2	4	9	N	4					47
11	1290	N	1222	-0-	-68	-0-	1222	2			N	-0-					47

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
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					25
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
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

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
06	870	N	680	-0-	-190	-0-	674	2	6	9	N	5					106
07	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-					106
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	754	2	22	9	N	20					126
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					126
10	744	N	480	-0-	-264	-0-	480	2			N	-0-					126
*11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	840	2	6	9	N	5					131

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					27
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					27
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					27
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					27
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					27
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					27

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					76
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					76
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					76
09	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	1064	2			N	-0-					76
10	1271	N	1005	-0-	-266	-0-	1005	2			N	-0-					76
11	1170	N	1006	-0-	-164	-0-	1006	2			N	-0-					76

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

06	720	N	553	-0-	-167	-0-	553	2			N	-0-					28
07	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					28
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					28
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					28
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	915	2	10	9	N	9					37
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-					37

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610

06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					47
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					47
08	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-					47
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1132	2	14	9	N	13					60
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					60
11	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	996	2	6	9	N	5					65

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

06	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	2			N	-0-					81
07	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2			N	-0-					81
08	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	2			N	-0-					81
09	990	N	927	-0-	-63	-0-	927	2			N	-0-					81
10	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					81
11	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	2			N	-0-					81

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					44
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					44
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1112	2	1	9	N	1					45
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1026	2	2	9	N	2					47
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					47
11	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	1030	2	8	9	N	7					54

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					27
07	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	2			N	-0-					27
08	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2			N	-0-					27
09	1050	N	992	-0-	-58	-0-	992	2			N	-0-					27
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1047	2	19	9	N	17					44
11	1020	N	987	-0-	-33	-0-	969	2	18	9	N	16					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					40
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					40
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					40
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					40
10	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	2			N	-0-					40
*11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					40

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

06	4950	X	2688	-0-	-2262	-0-	2653	2	35	9	N	32	153	1			26
07	4774	X	2545	-0-	-2229	-0-	2541	2	4	9	N	4					30
08	4061	X	2166	-0-	-1895	-0-	2166	2			N	-0-					30
09	3300	X	1175	-0-	-2125	-0-	1175	2			N	-0-					30
10	3255	X	2720	-0-	-535	-0-	2720	2			N	-0-					30
11	2700	X	2217	-0-	-483	-0-	2213	2	4	9	N	4					34

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

06	630	N	557	-0-	-73	-0-	557	2			N	-0-					22
07	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-					22
08	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					22
09	570	N	474	-0-	-96	-0-	474	2			N	-0-					22
10	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					22
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					22

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

06	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	1682	2			N	-0-					54
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					54
08	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	1689	2			N	-0-					54
09	1680	N	1658	-0-	-22	-0-	1658	2			N	-0-					54
10	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1723	2			N	-0-					54
11	1620	N	1543	-0-	-77	-0-	1543	2			N	-0-					54

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1251	2	64	9	N	58	170	1			18
07	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			N	-0-					18
08	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2			N	-0-					18
09	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	1154	2			N	-0-					18
10	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1220	2			N	-0-					18
*11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					18

LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 7780

06	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1101	2			N	-0-					34
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1133	2	29	9	N	26					60
08	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			N	-0-					60
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1079	2	88	9	N	80	116	1			24
10	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					24
*11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					24

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					79
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					79
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					79
09	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1256	2			N	-0-					79
10	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1273	2			N	-0-					79
11	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2			N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					27
07	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			N	-0-					27
08	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			N	-0-					27
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	991	2	44	9	N	40	40	1			27
10	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					27
11	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	2			N	-0-					27

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
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					22
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					22
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					22
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					22
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					22
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					22

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
06	870	N	792	-0-	-78	-0-	792	2			N	-0-					32
07	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					32
08	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	2			N	-0-					32
09	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	2			N	-0-					32
10	775	N	548	-0-	-227	-0-	548	2			N	-0-					32
11	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-					32

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					64
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					64
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					64
*11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					64

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
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					169
07	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	1246	2			N	-0-					169
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					169
09	1230	N	1156	-0-	-74	-0-	1156	2			N	-0-					169
10	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1152	2			N	-0-					169
11	1260	N	1072	-0-	-188	-0-	1072	2			N	-0-					169

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
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					52
07	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	1727	2			N	-0-					52
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					52
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					52
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					52
*11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2100	2	6	9	N	5					57

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
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					39
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					39
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					39
09	690	N	634	-0-	-56	-0-	634	2			N	-0-					39
10	682	N	478	-0-	-204	-0-	478	2			N	-0-					39
11	660	N	397	-0-	-263	-0-	397	2			N	-0-					39

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
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					27
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					27
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					27
09	1470	N	1271	-0-	-199	-0-	1271	2			N	-0-					27
10	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1250	2			N	-0-					27
11	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	1157	2			N	-0-					27

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
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					65
07	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-					65
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					65
09	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					65
10	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	2			N	-0-					65
11	810	N	743	-0-	-67	-0-	623	2	120	9	N	109	88	1			86

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
06	540	N	438	-0-	-102	-0-	438	2			N	-0-					35
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					35
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					35
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	431	2	13	9	N	12					47
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					47
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					47

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
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2137	2	21	9	N	19					60
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2133	2	2	9	N	2					62
08	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	2078	2	20	9	N	18					80
09	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2616	2	23	9	N	21					101
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2294	2	9	9	N	8					109
*11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2183	2	74	9	N	67	149	1			27

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
06	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	1611	2	2	9	N	2					64
07	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	1676	2	7	9	N	6					70
08	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1674	2	4	9	N	4					74
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1614	2	41	9	N	37					111
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					111
*11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1564	2	73	9	N	66	150	1			27

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
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					121
07	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					121
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					121
09	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					121
10	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					121
11	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	2			N	-0-					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	492	2	33	9	N	30	69	1			26
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					26
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					26
09	540	N	372	-0-	-168	-0-	372	2			N	-0-					26
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					26
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					26

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
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1579	2	13	9	N	12					35
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1696	2	37	9	N	34					69
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1684	2	9	9	N	8					77
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1636	2	6	9	N	5					82
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1862	2	45	9	N	41	96	1			27
11	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1624	2			N	-0-					27

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
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	22	34	1			27
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1057	2	84	9	N	76	123	1			60
07	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					60
08	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-					60
09	1140	N	967	-0-	-173	-0-	967	2			N	-0-					60
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					60
*11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					60

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
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					25
07	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	1633	2			N	-0-					25
08	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	1553	2			N	-0-					25
09	1620	N	1496	-0-	-124	-0-	1496	2			N	-0-					25
10	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	1498	2			N	-0-					25
11	1500	N	934	-0-	-566	-0-	934	2			N	-0-					25

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					96
07	341	N	9	-0-	-332	-0-	9	2			N	-0-					96
08	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					96
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					96

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
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					226
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					226
08	558	N	380	-0-	-178	-0-	380	2			N	-0-					226
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					226
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					226
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					226

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
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					40
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					40
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					40
09	480	N	369	-0-	-111	-0-	369	2			N	-0-					40
10	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					40
*11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					40

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
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					17
07	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	2			N	-0-					17
08	1054	N	964	-0-	-90	-0-	964	2			N	-0-					17
09	990	N	919	-0-	-71	-0-	916	2	3	9	N	3					20
10	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					20
11	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					20

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
06	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			N	-0-					27
07	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					27
08	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					27
09	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					27
10	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	2			N	-0-					27
*11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					27

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
06	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	1617	2			N	-0-					26
07	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	1588	2			N	-0-					26
08	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	1606	2			N	-0-					26
09	1620	N	1546	-0-	-74	-0-	1546	2			N	-0-					26
10	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1509	2	21	9	N	19					45
*11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1574	2	15	9	N	14					59

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
06	1710	N	1525	-0-	-185	-0-	1525	2			N	-0-					33
07	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1589	2			N	-0-					33
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					33
09	3000	N	3557	-0-	557	557	3494	2	63	9	N	57	65	1			25
10	3100	N	3079	-0-	-21	536	3079	2			N	-0-					25
*11	2269	N	1733	-0-	-536	-0-	1733	2			N	-0-					25

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
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					23
07	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					23
08	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	2			N	-0-					23
09	810	N	731	-0-	-79	-0-	679	2	52	9	N	47					70
10	806	N	722	-0-	-84	-0-	705	2	17	9	N	15					85
*11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	734	2	125	9	N	114	94	1			105

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
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	480	2	45	9	N	41	88	1			23
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					23
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					23
09	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	2			N	-0-					23
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					23
11	540	N	438	-0-	-102	-0-	434	2	4	9	N	4					27

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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					65
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					26
07	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					26
08	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	1153	2			N	-0-					26
09	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	1097	2			N	-0-					26
10	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	1029	2			N	-0-					26
11	1110	N	697	-0-	-413	-0-	697	2			N	-0-					26

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
06	870	N	741	-0-	-129	-0-	741	2			N	-0-					147
07	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	2			N	-0-					147
08	837	N	744	-0-	-93	-0-	744	2			N	-0-					147
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	2			N	-0-					147
10	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	2			N	-0-					147
*11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					147

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
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					24
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					24
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					24
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					24
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					24
11	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	2			N	-0-					24

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
06	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					124
07	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					124
08	2852	N	2808	-0-	-44	-0-	2808	2			N	-0-					124
09	2760	N	2530	-0-	-230	-0-	2530	2			N	-0-					124
10	2821	N	2639	-0-	-182	-0-	2639	2			N	-0-					124
*11	3000	N	3068	-0-	68	68	3068	2			N	-0-					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					159
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					159
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					159
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					159
10	2201	N	1901	-0-	-300	-0-	1876	2	25	9	N	23	160	1			22
11	2250	N	1805	-0-	-445	-0-	1794	2	11	9	N	10					32

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
06	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-					161
07	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	2			N	-0-					161
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					161
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					161
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					161
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			N	-0-					161

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
06	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	2			N	-0-					23
07	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					23
08	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			N	-0-					23
09	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-					23
10	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					23
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			N	-0-					23

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
06	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2			N	-0-					55
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1308	2	50	9	N	45	73	1			27
08	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1332	2			N	-0-					27
09	1320	N	1251	-0-	-69	-0-	1251	2			N	-0-					27
10	1364	N	178	-0-	-1186	-0-	178	2			N	-0-					27
*11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					27

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
06	1050	N	679	-0-	-371	-0-	673	2	6	9	N	5					65
07	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	2			N	-0-					65
08	744	N	684	-0-	-60	-0-	667	2	17	9	N	15					80
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2			N	-0-					80
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					80
11	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	2			N	-0-					80

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
06	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					29
07	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					29
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					29
09	720	N	522	-0-	-198	-0-	522	2			N	-0-					29
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	2			N	-0-					29
11	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	2			N	-0-					29

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	542	-0-	-298	-0-	542	2			N	-0-					82
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					82
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					82
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					82
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					82
*11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					82

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					86
07	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	1994	2			N	-0-					86
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					86
09	2100	N	1664	-0-	-436	-0-	1664	2			N	-0-					86
10	1984	N	1734	-0-	-250	-0-	1734	2			N	-0-					86
11	1920	N	1666	-0-	-254	-0-	1666	2			N	-0-					86

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3529	-0-	529	1135	3529	2			N	-0-					87
07	3100	N	3529	-0-	429	1564	3529	2			N	-0-					87
08	5039	X	3475	-0-	-1564	-0-	3475	2			N	-0-					87
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					87
10	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3452	2	4	9	N	4					91
*11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					91

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					62
07	1860	N	497	-0-	-1363	-0-	497	2			N	-0-					62
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					62
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					62
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	995	-0-	-1165	-0-	995	2			N	-0-					76
07	1581	N	881	-0-	-700	-0-	881	2			N	-0-					76
08	1302	N	861	-0-	-441	-0-	861	2			N	-0-					76
09	990	N	877	-0-	-113	-0-	877	2			N	-0-					76
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					76
*11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					76

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6	9	N	5					109
07	527	N	364	-0-	-163	-0-	362	2	2	9	N	2					111
08	589	N	345	-0-	-244	-0-	334	2	11	9	N	10	94	1			27
09	480	N	297	-0-	-183	-0-	297	2			N	-0-					27
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					27
*11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					27

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	873	2	25	9	N	23	66	1			88
07	992	N	854	-0-	-138	-0-	854	2			N	-0-					88
08	868	N	676	-0-	-192	-0-	676	2			N	-0-					88
09	900	N	858	-0-	-42	-0-	857	2	1	9	N	1					89
10	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					89
*11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					89

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
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					136
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					136
08	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					136
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					136
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					136
11	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					136

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

06	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					27
07	589	X	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					27
08	589	X	501	-0-	-88	-0-	501	2			N	-0-					27
09	570	X	491	-0-	-79	-0-	491	2			N	-0-					27
10	589	X	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					27
11	570	X	550	-0-	-20	-0-	547	2	3	9	N	3					30

C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950

06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					139
07	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	2			N	-0-					139
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	801	2	2	9	N	2	116	1			25
09	930	N	671	-0-	-259	-0-	671	2			N	-0-					25
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					25
11	780	N	576	-0-	-204	-0-	576	2			N	-0-					25

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

06	1260	N	978	-0-	-282	-0-	978	2			N	-0-					27
07	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	2			N	-0-					27
08	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1128	2			N	-0-					27
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					27
10	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	2			N	-0-					27
11	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	2			N	-0-					27

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 8582

06	1260	N	1119	-0-	-141	-0-	1119	2			N	-0-					25
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					25
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					25
09	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			N	-0-					25
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					25
*11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					25

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

06	1140	N	24	-0-	-1116	-0-	24	2			N	-0-					26
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					26
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					26
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					26
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					26
*11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					27
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					27
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					27
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	543	2	14	9	N	13					40
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1074	2	6	9	N	5					45
*11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					45

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
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3692	2	145	9	N	132	169	1			27
07	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2079	2	2	9	N	2					29
08	1612	X	1366	-0-	-246	-0-	1354	2	12	9	N	11					40
09	1560	X	1105	-0-	-455	-0-	1103	2	2	9	N	2					42
10	1612	X	1155	-0-	-457	-0-	1147	2	8	9	N	7					49
*11	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1492	2	161	9	N	146	170	1			25

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
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1678	2	21	9	N	19					71
07	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	1672	2	6	9	N	5					76
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1684	2	23	9	N	21					97
09	1710	N	1640	-0-	-70	-0-	1596	2	44	9	N	40					137
10	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1639	2			N	-0-					137
*11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1595	2	63	9	N	57	167	1			27

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
06	1830	N	1097	-0-	-733	-0-	1097	2			N	-0-					85
07	1581	N	1156	-0-	-425	-0-	1105	2	51	9	N	46	105	1			26
08	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	1100	2			N	-0-					26
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					26
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					26
*11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					26

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
06	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	2			N	-0-					84
07	868	N	785	-0-	-83	-0-	785	2			N	-0-					84
08	868	N	819	-0-	-49	-0-	769	2	50	9	N	45	106	1			23
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					23
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					23
*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	829	2	15	9	N	14					37

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
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1733	2	8	9	N	7					34
07	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	1682	2			N	-0-					34
08	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	1684	2			N	-0-					34
09	1740	N	1614	-0-	-126	-0-	1614	2			N	-0-					34
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					34
11	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	1602	2			N	-0-					34

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
06	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	2			N	-0-					27
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					27
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					27
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	974	2	72	9	N	65	74	1			18
10	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					18
11	990	N	912	-0-	-78	-0-	912	2			N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	968	-0-	-22	-0-	965	2	3	9	N	3					75
07	992	N	949	-0-	-43	-0-	939	2	10	9	N	9					84
08	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-					84
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	920	2	44	9	N	40					124
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	952	2	30	9	N	27	27	1			124
11	930	N	914	-0-	-16	-0-	912	2	2	9	N	2					126

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
06	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			N	-0-					29
07	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			N	-0-					29
08	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	2			N	-0-					29
09	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	1059	2			N	-0-					29
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					29
11	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1074	2			N	-0-					29

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
06	1710	N	998	-0-	-712	-0-	998	2			N	-0-					70
07	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1019	2	11	9	N	10					80
08	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			N	-0-					80
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	2			N	-0-					80
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					80
11	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-					80

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
06	2850	X	2561	-0-	-289	-0-	2561	2			N	-0-					45
07	2945	X	2126	-0-	-819	-0-	2126	2			N	-0-					45
08	2945	X	2268	-0-	-677	-0-	2268	2			N	-0-					45
09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3023	2	17	9	N	15					60
10	2945	X	2478	-0-	-467	-0-	2456	2	22	9	N	20					80
11	2550	X	2145	-0-	-405	-0-	2124	2	21	9	N	19					99

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
06	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1356	2			N	-0-					60
07	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1338	2	15	9	N	14					74
08	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	1322	2	30	9	N	27					101
09	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	1243	2			N	-0-					101
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					101
*11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					101

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
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					134
07	2356	X	757	-0-	-1599	-0-	757	2			N	-0-					134
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					134
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					134
10	2356	X	547	-0-	-1809	-0-	547	2			N	-0-					134
11	2280	X	1330	-0-	-950	-0-	1330	2			N	-0-					134

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
06	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	2			N	-0-					70
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					70
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					70
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					70
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					70
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					70

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
06	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	2			N	-0-					57
07	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					57
08	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	2			N	-0-					57
09	960	N	886	-0-	-74	-0-	886	2			N	-0-					57
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					57
*11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					57

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

06	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	1490	2	3	9	N	3					29
07	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	1508	2	9	9	N	8					37
08	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	1375	2	13	9	N	12					49
09	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	1335	2	22	9	N	20					69
10	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	1431	2	12	9	N	11					80
*11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1378	2	36	9	N	33	48	1			65

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614

06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					20
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					20
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

06	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	2			N	-0-					29
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					29
08	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	2			N	-0-					29
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1016	2	12	9	N	11					40
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1075	2	11	9	N	10					50
*11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1057	2	50	9	N	45	69	1			26

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

06	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	1091	2			N	-0-					26
07	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1100	2			N	-0-					26
08	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2			N	-0-					26
09	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	1020	2			N	-0-					26
10	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2			N	-0-					26
*11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					26

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

06	1620	N	1414	-0-	-206	-0-	1414	2			N	-0-					73
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1546	2	9	9	N	8					81
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					81
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2252	2	11	9	N	10					91
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					91
*11	3000	N	3670	-0-	670	670	3669	2	1	9	N	1					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 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
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	457	2	23	9	N	21	73	1			27
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					27
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					27
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					27
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					27
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					27

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					29
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					29
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					29
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					29
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					29
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					29

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
06	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	1335	2			N	-0-					44
07	1488	N	1315	-0-	-173	-0-	1315	2			N	-0-					44
08	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	2			N	-0-					44
09	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	1252	2			N	-0-					44
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					44
11	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1252	2			N	-0-					44

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
06	690	N	563	-0-	-127	-0-	526	2	37	9	N	34	90	1			25
07	651	N	478	-0-	-173	-0-	478	2			N	-0-					25
08	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	2			N	-0-					25
09	570	N	470	-0-	-100	-0-	453	2	17	9	N	15					40
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					40
11	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-					40

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	651	N	193	-0-	-458	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					114
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					114
08	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	1258	2			N	-0-					114
09	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	1230	2			N	-0-					114
10	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1233	2			N	-0-					114
*11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					26
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					26
08	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					26
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					26
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					26
*11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					26

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					54
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					54
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					54
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					54
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					54
*11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					54

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	122	1			27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

06	2160	N	247	-0-	-1913	-0-	247	2			N	-0-					109
07	899	N	198	-0-	-701	-0-	198	2			N	-0-					109
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	113	2	23	9	N	21	96	1			34
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					34
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					34
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					34

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

06	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1142	2			N	-0-					26
07	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			N	-0-					26
08	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	2			N	-0-					26
09	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	1042	2	37	9	N	34					60
10	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1079	2	6	9	N	5					65
11	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	1026	2	6	9	N	5					70

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

06	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	1171	2			N	-0-					81
07	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	1101	2	22	9	N	20					101
08	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1125	2	44	9	N	40	117	1			24
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1128	2	107	9	N	97					121
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					121
11	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119	2			N	-0-					121

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

06	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	1319	2			N	-0-					27
07	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1337	2			N	-0-					27
08	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	2			N	-0-					27
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1284	2	39	9	N	35					62
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1318	2	44	9	N	40	76	1			26
11	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	1268	2			N	-0-					26

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
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	2	6	9	N	5					85
07	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1099	2	4	9	N	4					89
08	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	1054	2	24	9	N	22	80	1			31
09	1170	N	920	-0-	-250	-0-	920	2			N	-0-					31
10	1116	N	860	-0-	-256	-0-	860	2			N	-0-					31
11	1110	N	743	-0-	-367	-0-	743	2			N	-0-					31

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

06	660	N	528	-0-	-132	-0-	528	2			N	-0-					25
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					25
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					25
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					25
10	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			N	-0-					25
11	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					25

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

06	1470	N	849	-0-	-621	-0-	849	2			N	-0-					40
07	1209	N	877	-0-	-332	-0-	877	2			N	-0-					40
08	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					40
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					40
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					40
*11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					40

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

06	2280	N	2176	-0-	-104	-0-	2176	2			N	-0-					27
07	2945	N	2209	-0-	-736	-0-	2209	2			N	-0-					27
08	2325	N	2184	-0-	-141	-0-	2184	2			N	-0-					27
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2422	2	31	9	N	28					55
10	3100	N	3629	-0-	529	529	3608	2	21	9	N	19					74
*11	3000	N	2651	-0-	-349	180	2631	2	20	9	N	18					92

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					85
07	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	2			N	-0-					85
08	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	1363	2	4	9	N	4					89
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					89
10	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1366	2	3	9	N	3					92
11	1320	N	1124	-0-	-196	-0-	1124	2			N	-0-					92

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

06	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-					25
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					25
08	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	1822	2			N	-0-					25
09	1830	N	1743	-0-	-87	-0-	1743	2			N	-0-					25
10	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	1822	2			N	-0-					25
11	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	1752	2			N	-0-					25

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 8638

06	720	N	642	-0-	-78	-0-	631	2	11	9	N	10	102	1			19
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					19
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					19
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					19
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					19
*11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
06	1440	N	1323	-0-	-117	-0-	1289	2	34	9	N	31					71
07	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	1303	2	11	9	N	10					81
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1334	2	102	9	N	93	46	1			128
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					128
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					128
*11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					128

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
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					126
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					126
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					126
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					126
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					126
11	540	N	333	-0-	-207	-0-	333	2			N	-0-					126

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
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					26
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					26
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					26
09	1950	N	1769	-0-	-181	-0-	1769	2			N	-0-					26
10	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	1850	2			N	-0-					26
11	1800	N	1798	-0-	-2	-0-	1798	2			N	-0-					26

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
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1527	2	57	9	N	52	72	1			27
07	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	2			N	-0-					27
08	1581	N	1391	-0-	-190	-0-	1391	2			N	-0-					27
09	1590	N	1473	-0-	-117	-0-	1473	2			N	-0-					27
10	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1421	2			N	-0-					27
*11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					27

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
06	840	N	764	-0-	-76	-0-	764	2			N	-0-					60
07	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	2			N	-0-					60
08	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					60
09	750	N	688	-0-	-62	-0-	688	2			N	-0-					60
10	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-					60
11	720	N	671	-0-	-49	-0-	665	2	6	9	N	5					65

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

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
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	970	2	100	9	N	91	185	1			27
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					27
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1131	2	14	9	N	13					40
09	1080	N	984	-0-	-96	-0-	984	2			N	-0-					40
10	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1046	2	35	9	N	32					72
*11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	1651	2	13	9	N	12					121
07	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	1613	2			N	-0-					121
08	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	1513	2	31	9	N	28					149
09	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	1482	2	31	9	N	28	31	1			146
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1712	2	17	9	N	15					161
*11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					161

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	2031	2	6	9	N	5					86
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2054	2	33	9	N	30	30	1			86
08	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	2039	2			N	-0-					86
09	2040	N	1932	-0-	-108	-0-	1921	2	11	9	N	10					96
10	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	2017	2	3	9	N	3					99
*11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1992	2	2	9	N	2					101

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	373	-0-	-167	-0-	373	2			N	-0-					28
07	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	2			N	-0-					28
08	496	N	296	-0-	-200	-0-	296	2			N	-0-					28
09	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-					28
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					28
*11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					28

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					81
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					81
08	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-					81
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					81
10	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	2			N	-0-					81
11	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					81

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
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-					27
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					27
08	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					27
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	753	2	58	9	N	53					80
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	770	2	50	9	N	45	100	1			25
*11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					25

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
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					81
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					81
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					81
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1280	2	9	9	N	8					89
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					89
*11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					89

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
06	1080	N	818	-0-	-262	-0-	818	2			N	-0-					29
07	1054	N	817	-0-	-237	-0-	817	2			N	-0-					29
08	961	N	802	-0-	-159	-0-	802	2			N	-0-					29
09	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	2			N	-0-					29
10	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					29
*11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					29

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
06	570	N	422	-0-	-148	-0-	422	2			N	-0-					109
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					109
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					109
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					109
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					109
*11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					109

LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544

06	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	1202	2			N	-0-					29
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					29
08	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2			N	-0-					29
09	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	1193	2			N	-0-					29
10	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	2			N	-0-					29
11	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	1159	2			N	-0-					29

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					25
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					25
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					25
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					25
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					25
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					25

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2271	2	67	9	N	61	56	1			5
08	2263	N	2034	-0-	-229	-0-	2012	2	22	9	N	20					25
09	2190	N	1834	-0-	-356	-0-	1834	2			N	-0-					25
10	2263	N	1792	-0-	-471	-0-	1792	2			N	-0-					25
*11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					25

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

06	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-					27
07	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	2			N	-0-					27
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					27
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					27
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					27
11	900	N	794	-0-	-106	-0-	794	2			N	-0-					27

LEA "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201500 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7752 - 8506

06	1230	N	911	-0-	-319	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					52
07	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	2			N	-0-					52
08	1023	N	884	-0-	-139	-0-	884	2			N	-0-					52
09	990	N	968	-0-	-22	-0-	885	2	83	9	N	75	100	1			27
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					27
*11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					27

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
06	1740	N	1219	-0-	-521	-0-	1212	2	7	9	N	6					152
07	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1398	2			N	-0-					152
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					152
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					152
10	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	1237	2			N	-0-					152
11	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	1225	2			N	-0-					152

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1240	2	63	9	N	57	100	1			27
07	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			N	-0-					27
08	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	1240	2			N	-0-					27
09	1290	N	1086	-0-	-204	-0-	1039	2	47	9	N	43					70
10	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	1018	2			N	-0-					70
11	1200	N	914	-0-	-286	-0-	906	2	8	9	N	7					77

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
06	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	1927	2			N	-0-					27
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					27
08	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	1878	2			N	-0-					27
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					27
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					27
*11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					27

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
06	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2			N	-0-					27
07	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2			N	-0-					27
08	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	2			N	-0-					27
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					27
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1250	2	25	9	N	23					50
*11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1423	2	10	9	N	9					59

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
06	1890	N	1691	-0-	-199	-0-	1691	2			N	-0-					67
07	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	1648	2			N	-0-					67
08	1767	N	1599	-0-	-168	-0-	1597	2	2	9	N	2					69
09	1680	N	1504	-0-	-176	-0-	1504	2			N	-0-					69
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					69
*11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	695	2	26	9	N	24	99	1			-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

06	990	N	634	-0-	-356	-0-	634	2			N	-0-					84
07	1364	N	427	-0-	-937	-0-	427	2			N	-0-					84
08	992	N	530	-0-	-462	-0-	530	2			N	-0-					84
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	2			N	-0-					84
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					84
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					84

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1799	2	22	9	N	20					64
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1909	2	7	9	N	6					70
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1854	2	41	9	N	37					107
09	1830	N	1669	-0-	-161	-0-	1669	2			N	-0-					107
10	1922	N	1724	-0-	-198	-0-	1724	2			N	-0-					107
11	1830	N	1742	-0-	-88	-0-	1679	2	63	9	N	57	139	1			25

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

06	690	N	575	-0-	-115	-0-	565	2	10	9	N	9					50
07	1054	N	393	-0-	-661	-0-	393	2			N	-0-					50
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					50
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					50
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					50
*11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					50

YOUNG, JEAN WELL #: 13 RRCID -> 201605 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 7932 - 8640

06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

06	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	1207	2			N	-0-	141	1			-0-
07	1395	N	10	-0-	-1385	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592

06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					124
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					124
08	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					124
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					124
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					124
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-					124

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1241	2	40	9	N	36					76
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					76
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					76
09	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1237	2			N	-0-					76
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					76
*11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					76

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1155	2	6	9	N	5					34
07	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			N	-0-					34
08	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1138	2	29	9	N	26					60
09	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	1087	2	34	9	N	31					91
10	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			N	-0-					91
11	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	1090	2			N	-0-					91

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
06	7740	X	6976	-0-	-764	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6328	-0-	-1670	-0-	6320	2	8	9	N	7					7
08	7998	X	6212	-0-	-1786	-0-	6190	2	22	9	N	20					27
09	7680	X	6213	-0-	-1467	-0-	6213	2			N	-0-					27
10	7285	X	6484	-0-	-801	-0-	6484	2			N	-0-					27
11	6990	X	6511	-0-	-479	-0-	6511	2			N	-0-					27

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
06	1020	N	976	-0-	-44	-0-	976	2			N	-0-					101
07	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					101
08	992	N	857	-0-	-135	-0-	857	2			N	-0-					101
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					101
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					101
11	840	N	362	-0-	-478	-0-	362	2			N	-0-					101

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
06	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	1046	2	15	9	N	14					94
07	1116	N	875	-0-	-241	-0-	875	2			N	-0-					94
08	1054	N	739	-0-	-315	-0-	732	2	7	9	N	6					100
09	1050	N	858	-0-	-192	-0-	858	2			N	-0-					100
10	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-					100
*11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					100

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
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	449	2	31	9	N	28	140	1			25
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					25
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					25
09	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	2			N	-0-					25
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	431	2	2	9	N	2					27
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					151
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					151
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	169	1			27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2932	2	113	9	N	103	181	1			29
07	3100	X	2972	-0-	-128	-0-	2969	2	3	9	N	3					32
08	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	2953	2	31	9	N	28					60
09	3000	X	2991	-0-	-9	-0-	2838	2	153	9	N	139	172	1			27
10	3100	X	2930	-0-	-170	-0-	2930	2			N	-0-					27
11	3000	X	2804	-0-	-196	-0-	2768	2	36	9	N	33					60

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
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	2			N	-0-					75
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					75
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					75
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					75
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					75
*11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					75

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
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	2			N	-0-					27
07	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					27
08	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			N	-0-					27
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					27
10	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	2			N	-0-					27
11	900	N	94	-0-	-806	-0-	94	2			N	-0-					27

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
06	840	N	760	-0-	-80	-0-	760	2			N	-0-					54
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					54
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					54
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1365	2	85	9	N	77	94	1			37
10	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	2			N	-0-					37
11	1350	N	1051	-0-	-299	-0-	1051	2			N	-0-					37

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
06	1020	N	888	-0-	-132	-0-	888	2			N	-0-					87
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					87
08	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2			N	-0-					87
09	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	2			N	-0-					87
10	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					87
11	870	N	794	-0-	-76	-0-	794	2			N	-0-					87

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
06	300	N	215	-0-	-85	-0-	213	2	2	9	N	2					74
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					74
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					74
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	17	59	1			32
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					32
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
06	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	1050	2			N	-0-					25
07	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	1065	2			N	-0-					25
08	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1050	2			N	-0-					25
09	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	2			N	-0-					25
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1046	2	10	9	N	9					34
11	1020	N	999	-0-	-21	-0-	992	2	7	9	N	6					40

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
06	1500	N	1233	-0-	-267	-0-	1233	2			N	-0-					37
07	1550	N	1140	-0-	-410	-0-	1140	2			N	-0-					37
08	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	1222	2			N	-0-					37
09	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	1121	2			N	-0-					37
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					37
11	1170	N	163	-0-	-1007	-0-	163	2			N	-0-					37

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					70
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					70
08	744	N	426	-0-	-318	-0-	426	2			N	-0-					70
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					70
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					70
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					70

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					95
09	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					95
10	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					95
11	2340	X	1805	-0-	-535	-0-	1805	2			N	-0-					95

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 202463 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7950 - 9552

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

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

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

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
06	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	1389	2			N	-0-					32
07	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1391	2			N	-0-					32
08	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	1372	2			N	-0-					32
09	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	1298	2	35	9	N	32					64
10	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1379	2	14	9	N	13					77
*11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1344	2	10	9	N	9					86

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
06	240	N	63	-0-	-177	-0-	63	2			N	-0-					47
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					47
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					47
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	59	2	3	9	N	3					50
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					50
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					50

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
06	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	1401	2			N	-0-					60
07	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1387	2			N	-0-					60
08	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2			N	-0-					60
09	1410	N	1293	-0-	-117	-0-	1293	2			N	-0-					60
10	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2			N	-0-					60
*11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					60

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
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					44
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					44
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					44
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					44
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					44
11	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					44

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
06	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	1269	2	30	9	N	27					69
07	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			N	-0-					69
08	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1280	2	64	9	N	58	49	1			78
09	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	1223	2	29	9	N	26	77	1			27
10	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	2			N	-0-					27
11	1290	N	1052	-0-	-238	-0-	1050	2	2	9	N	2					29

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
06	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1037	2			N	-0-					40
07	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					40
08	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-					40
09	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	2			N	-0-					40
10	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					40
11	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2			N	-0-					40

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 #: 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

06	1320	N	1000	-0-	-320	-0-	1000	2			N	-0-					40
07	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			N	-0-					40
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					40
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	970	2	41	9	N	37					77
10	1054	N	979	-0-	-75	-0-	969	2	10	9	N	9					86
11	990	N	939	-0-	-51	-0-	922	2	17	9	N	15					101

C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8300 - 10001

06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2396	2	33	9	N	30					100
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2594	2	26	9	N	24					124
08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2477	2	66	9	N	60	155	1			29
*09	2430	N	2339	-0-	-91	-0-	2339	2			N	-0-					29
*10	2635	N	2295	-0-	-340	-0-	2286	2	9	9	N	8					37
11	2460	N	1404	-0-	-1056	-0-	1398	2	6	9	N	5					42

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

06	1860	N	359	-0-	-1501	-0-	359	2			N	-0-					79
07	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					79
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					79
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					79
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					79
11	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	1656	2			N	-0-					79

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

06	1920	N	1899	-0-	-21	-0-	1888	2	11	9	N	10					37
07	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1950	2	2	9	N	2					39
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1947	2	7	9	N	6					45
09	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	1875	2			N	-0-					45
10	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	1874	2			N	-0-					45
11	1890	N	1814	-0-	-76	-0-	1814	2			N	-0-					45

SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

06	1350	N	284	-0-	-1066	-0-	284	2			N	-0-					27
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					27
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					27
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					27
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1507	2	189	9	N	172	173	1			26
11	1350	N	1152	-0-	-198	-0-	1152	2			N	-0-					26

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					68
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					68
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					68
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					68
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					68
*11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	2			N	-0-					40
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					40
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1067	2	10	9	N	9					49
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					49
10	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					49
11	1020	N	738	-0-	-282	-0-	738	2			N	-0-					49

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	1157	2			N	-0-					120
07	1209	N	1012	-0-	-197	-0-	851	2	161	9	N	146	145	1			121
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					121
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					121
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					121
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

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
06	630	N	447	-0-	-183	-0-	447	2			N	-0-					159
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					159
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					159
09	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					159
10	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	2			N	-0-					159
11	390	N	279	-0-	-111	-0-	279	2			N	-0-					159

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
06	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	2			N	-0-					27
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					27
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					27
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					27
10	775	N	771	-0-	-4	-0-	769	2	2	9	N	2					29
11	780	N	704	-0-	-76	-0-	704	2			N	-0-					29

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
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					80
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					80
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					80
09	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	2			N	-0-					80
10	1054	N	802	-0-	-252	-0-	802	2			N	-0-					80
11	990	N	790	-0-	-200	-0-	790	2			N	-0-					80

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
06	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	1644	2	22	9	N	20					60
07	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1637	2	15	9	N	14					74
08	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	1627	2	30	9	N	27					101
09	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	1544	2	81	9	N	74	148	1			27
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1596	2	125	9	N	114					141
11	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	1539	2	6	9	N	5					146

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
06	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	1159	2	33	9	N	30	99	1			20
07	1519	N	1165	-0-	-354	-0-	1165	2			N	-0-					20
08	1736	N	1136	-0-	-600	-0-	1136	2			N	-0-					20
09	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	1119	2			N	-0-					20
10	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1153	2			N	-0-					20
11	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	1079	2	6	9	N	5					25

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
06	1950	X	1703	-0-	-247	-0-	1697	2	6	9	N	5					129
07	1829	N	1710	-0-	-119	-0-	1707	2	3	9	N	3					132
08	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	1679	2	4	9	N	4					136
09	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	1595	2	39	9	N	35	89	1			82
10	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1658	2	8	9	N	7					89
11	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	1596	2	8	9	N	7					96

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
06	1740	N	1119	-0-	-621	-0-	1119	2			N	-0-					25
07	2015	N	1056	-0-	-959	-0-	1056	2			N	-0-					25
08	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	1036	2			N	-0-					25
09	1110	N	999	-0-	-111	-0-	999	2			N	-0-					25
10	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			N	-0-					25
*11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					25

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
06	1530	N	16	-0-	-1514	-0-	16	2			N	-0-					121
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					121
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					121
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					121
10	1922	N	1730	-0-	-192	-0-	1730	2			N	-0-					121
11	1800	N	1576	-0-	-224	-0-	1542	2	34	9	N	31	127	1			25

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	2			N	-0-					153
07	806	N	665	-0-	-141	-0-	665	2			N	-0-					153
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					153
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					153
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					153
*11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					153
	MILLER-CUFFMAN UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 204599		COMPL. DATE 10/08/2004			TOTAL DEPTH 8660			PERF. 7754 - 8545		
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2518	2	105	9	N	95	178	1			27
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2657	2	6	9	N	5					32
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					32
09	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2645	2	168	9	N	153	78	1			107
10	2666	N	2656	-0-	-10	-0-	2642	2	14	9	N	13					120
*11	3000	N	3120	-0-	120	120	3041	2	79	9	N	72	167	1			25
	MILLER-CUFFMAN UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 204600		COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 8730			PERF. 7828 - 8620		
06	2520	N	2262	-0-	-258	-0-	2262	2			N	-0-					27
07	2387	N	2315	-0-	-72	-0-	2267	2	48	9	N	44					71
08	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	2250	2			N	-0-					71
09	2250	N	2085	-0-	-165	-0-	2085	2			N	-0-					71
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					71
*11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					71
	PARKEY UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 204941		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 8519			PERF. 9100 - 10092		
06	3570	X	3398	-0-	-172	-0-	3224	2	174	9	N	158	168	1			26
07	3627	X	2992	-0-	-635	-0-	2992	2			N	-0-					26
08	3627	X	2778	-0-	-849	-0-	2778	2			N	-0-					26
09	3390	X	3136	-0-	-254	-0-	3009	2	127	9	N	115					141
10	3503	X	3282	-0-	-221	-0-	3282	2			N	-0-					141
*11	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3343	2	83	9	N	75	189	1			27
	MILLER-CUFFMAN UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 205238		COMPL. DATE 10/24/2004			TOTAL DEPTH 8698			PERF. 7788 - 8595		
06	3390	X	2625	-0-	-765	-0-	2567	2	58	9	N	53					129
07	3286	X	2592	-0-	-694	-0-	2518	2	74	9	N	67	172	1			24
08	3193	X	2449	-0-	-744	-0-	2449	2			N	-0-					24
09	2760	X	2287	-0-	-473	-0-	2273	2	14	9	N	13					37
10	2759	X	2265	-0-	-494	-0-	2256	2	9	9	N	8					45
11	2640	X	2162	-0-	-478	-0-	2158	2	4	9	N	4					49
	C. W. "B"				WELL #: 21		RRCID -> 205239		COMPL. DATE 10/30/2004			TOTAL DEPTH 8113			PERF. 7375 - 7990		
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
	WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT				WELL #: 22B		RRCID -> 205240		COMPL. DATE 10/03/2004			TOTAL DEPTH 8117			PERF. 7390 - 7904		
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					60
07	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	2003	2			N	-0-					60
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					60
09	1980	N	1783	-0-	-197	-0-	1783	2			N	-0-					60
10	2015	N	1652	-0-	-363	-0-	1652	2			N	-0-					60
11	1830	N	1784	-0-	-46	-0-	1776	2	8	9	N	7					67

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 #: 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
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					111
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					111
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

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
06	2340	N	2280	-0-	-60	-0-	2280	2			N	-0-					30
07	2418	N	2390	-0-	-28	-0-	2290	2	100	9	N	91					121
08	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	2245	2			N	-0-					121
09	2280	N	2223	-0-	-57	-0-	2142	2	81	9	N	74	170	1			25
10	2387	N	2223	-0-	-164	-0-	2223	2			N	-0-					25
*11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					25

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

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
06	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7097	2	1	9	N	1					27
07	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7141	2	2	9	N	2					29
08	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7262	2	1	9	N	1					30
09	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6782	2	2	9	N	2					32
10	6665	X	5508	-0-	-1157	-0-	5508	2			N	-0-					32
11	6450	X	1711	-0-	-4739	-0-	1711	2			N	-0-					32

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
06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					69
07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					69
08	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					69
09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					69
10	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					69
*11	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					69

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
06	2010	N	1786	-0-	-224	-0-	1786	2			N	-0-					121
07	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	1832	2			N	-0-					121
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					121
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					121
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1862	2	15	9	N	14	63	1			72
11	1830	N	1781	-0-	-49	-0-	1781	2			N	-0-					72

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
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					96
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					96
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					96
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					96
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					96
*11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2139	-0-	-1101	-0-	2139	2			N	-0-					60
07	2604	X	2182	-0-	-422	-0-	2182	2			N	-0-					60
08	2387	X	2126	-0-	-261	-0-	2126	2			N	-0-					60
09	2310	X	2058	-0-	-252	-0-	2058	2			N	-0-					60
10	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					60
*11	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					60

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					23
07	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	1843	2			N	-0-					23
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					23
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					23
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					23
11	2370	N	2324	-0-	-46	-0-	2324	2			N	-0-					23

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					74
07	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					74
08	3224	X	2516	-0-	-708	-0-	2516	2			N	-0-					74
09	3270	X	1885	-0-	-1385	-0-	1885	2			N	-0-					74
10	3379	X	1791	-0-	-1588	-0-	1791	2			N	-0-					74
11	3270	X	2025	-0-	-1245	-0-	2025	2			N	-0-					74

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

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

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					37
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1028	2	31	9	N	28	65	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2922	N	2487	-0-	-435	-0-	2487	2			N	-0-					82
07	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					82
08	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					82
09	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					82
10	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					82
*11	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					82

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
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					111
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					111
08	1054	N	943	-0-	-111	-0-	943	2			N	-0-					111
09	1440	N	813	-0-	-627	-0-	813	2			N	-0-					111
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					111
*11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FERGUSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 207196 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8087 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					32
07	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					32
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					32
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					32
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					32
11	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	2			N	-0-					32

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					42
07	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					42
08	961	N	869	-0-	-92	-0-	869	2			N	-0-					42
09	900	N	811	-0-	-89	-0-	811	2			N	-0-					42
10	899	N	796	-0-	-103	-0-	796	2			N	-0-					42
11	840	N	734	-0-	-106	-0-	734	2			N	-0-					42

PARKEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 207204 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7851 - 8614

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*11	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					22

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

06	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	1120	2			N	-0-					72
07	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1131	2			N	-0-					72
08	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			N	-0-					72
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1065	2	107	9	N	97					169
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1084	2	76	9	N	69	186	1			52
11	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1034	2			N	-0-					52

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					101
07	3038	X	3009	-0-	-29	-0-	3009	2			N	-0-					101
08	3038	X	2999	-0-	-39	-0-	2999	2			N	-0-					101
09	2940	X	2862	-0-	-78	-0-	2862	2			N	-0-					101
10	3038	X	2994	-0-	-44	-0-	2994	2			N	-0-					101
11	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	2810	2			N	-0-					101

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

06	5460	X	4896	-0-	-564	-0-	4896	2			N	-0-					23
07	5270	X	5085	-0-	-185	-0-	4974	2	111	9	N	101	98	1			26
08	5270	X	3373	-0-	-1897	-0-	3373	2			N	-0-					26
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					26
10	5146	X	2357	-0-	-2789	-0-	2357	2			N	-0-					26
11	4920	X	4339	-0-	-581	-0-	4339	2			N	-0-					26

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					44
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					44
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					44
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					44
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					44
*11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					54
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					54
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	569	2	7	9	N	6					60
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					60
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					60
*11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					60

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
06	2040	X	1775	-0-	-265	-0-	1758	2	17	9	N	15					106
07	1953	X	1813	-0-	-140	-0-	1810	2	3	9	N	3					109
08	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	1797	2	13	9	N	12					121
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1732	2	85	9	N	77	178	1			20
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1793	2	44	9	N	40					60
*11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1782	2	6	9	N	5					65

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
06	2880	N	2706	-0-	-174	-0-	2706	2			N	-0-					25
07	2759	N	2625	-0-	-134	-0-	2625	2			N	-0-					25
08	2821	N	2667	-0-	-154	-0-	2619	2	48	9	N	44					69
09	2700	N	2529	-0-	-171	-0-	2494	2	35	9	N	32					101
10	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2613	2	86	9	N	78	155	1			24
11	2580	N	2557	-0-	-23	-0-	2557	2			N	-0-					24

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
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					26
07	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					26
08	2945	X	2940	-0-	-5	-0-	2940	2			N	-0-					26
09	2850	X	2806	-0-	-44	-0-	2806	2			N	-0-					26
10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					26
11	2850	X	2834	-0-	-16	-0-	2834	2			N	-0-					26

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
06	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1323	2	73	9	N	66	169	1			26
07	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-					26
08	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	1289	2			N	-0-					26
09	1410	N	1227	-0-	-183	-0-	1227	2			N	-0-					26
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					26
11	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2			N	-0-					26

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
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

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
06	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1428	2	30	9	N	27					27
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					27
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					27
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					27
*11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					27

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
06	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	1608	2			N	-0-					27
07	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	1607	2			N	-0-					27
08	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	1592	2			N	-0-					27
09	1620	N	1606	-0-	-14	-0-	1515	2	91	9	N	83					110
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-	87	1			23
11	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1513	2			N	-0-					23

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
06	2010	N	1964	-0-	-46	-0-	1964	2			N	-0-					50
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					50
08	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	1933	2			N	-0-					50
09	1950	N	1847	-0-	-103	-0-	1847	2			N	-0-					50
10	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	1917	2			N	-0-					50
11	1860	N	1524	-0-	-336	-0-	1524	2			N	-0-					50

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2436	-0-	-474	-0-	2424	2	12	9	N	11					128
07	2945	X	2550	-0-	-395	-0-	2537	2	13	9	N	12					140
08	2728	X	2634	-0-	-94	-0-	2569	2	65	9	N	59	41	1			158
09	2430	X	2280	-0-	-150	-0-	2276	2	4	9	N	4					162
10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2654	2	6	9	N	5					167
11	2550	X	2216	-0-	-334	-0-	2184	2	32	9	N	29	157	1			39

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2777	-0-	-463	-0-	2777	2			N	-0-					27
07	3038	X	2840	-0-	-198	-0-	2840	2			N	-0-					27
08	3007	X	2820	-0-	-187	-0-	2820	2			N	-0-					27
09	2880	X	2512	-0-	-368	-0-	2512	2			N	-0-					27
10	2883	X	2540	-0-	-343	-0-	2540	2			N	-0-					27
11	2790	X	2424	-0-	-366	-0-	2424	2			N	-0-					27

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4487	2	2	9	N	2					29
07	4743	X	4568	-0-	-175	-0-	4568	2			N	-0-					29
08	4743	X	4553	-0-	-190	-0-	4553	2			N	-0-					29
09	4590	X	4367	-0-	-223	-0-	4367	2			N	-0-					29
10	4681	X	4505	-0-	-176	-0-	4505	2			N	-0-					29
11	4500	X	4283	-0-	-217	-0-	4283	2			N	-0-					29

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					64
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					132
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					132
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					132
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					132
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					132
*11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					132

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	1547	2			N	-0-					69
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					69
08	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	1479	2			N	-0-					69
09	1560	N	1402	-0-	-158	-0-	1402	2			N	-0-					69
10	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	2			N	-0-					69
11	1440	N	1218	-0-	-222	-0-	1218	2			N	-0-					69

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
06	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	1545	2	23	9	N	21					80
07	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1574	2	4	9	N	4					84
08	1612	N	455	-0-	-1157	-0-	455	2			N	-0-					84
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					84
10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					84
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					84

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
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1477	2	56	9	N	51					131
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1462	2	32	9	N	29	133	1			27
08	1550	N	1435	-0-	-115	-0-	1435	2			N	-0-					27
09	1530	N	1364	-0-	-166	-0-	1364	2			N	-0-					27
10	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	2			N	-0-					27
11	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	1373	2			N	-0-					27

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
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					52
07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	2			N	-0-					52
08	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	2			N	-0-					52
09	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1035	2			N	-0-					52
10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1045	2			N	-0-					52
11	1020	N	908	-0-	-112	-0-	906	2	2	9	N	2					54

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					134
07	2325	N	1620	-0-	-705	-0-	1620	2			N	-0-					134
08	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	2303	2			N	-0-					134
09	3000	N	3634	-0-	634	634	3634	2			N	-0-	115	1			19
10	3100	N	3995	-0-	895	1529	3995	2			N	-0-					19
*11	3000	N	1805	-0-	-1195	334	1805	2			N	-0-					19

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24045	X	7023	-0-	-17022	-0-	6949	2	74	9	N	67					156
07	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7170	2	41	9	N	37	65	1			128
08	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6779	2	114	9	N	104	187	1	1	8	44
09	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6376	2	7	9	N	6					50
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5441	2	46	9	N	42					92
*11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5447	2	72	9	N	65	84	1			73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2329	-0-	-881	-0-	2329	2			N	-0-					40
07	2821	X	2311	-0-	-510	-0-	2192	2	119	9	N	108	62	1			86
08	2697	X	2095	-0-	-602	-0-	2095	2			N	-0-					86
09	2430	X	1982	-0-	-448	-0-	1982	2			N	-0-					86
10	2511	X	2108	-0-	-403	-0-	2102	2	6	9	N	5					91
11	2340	X	1935	-0-	-405	-0-	1935	2			N	-0-					91

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
06	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	1711	2			N	-0-					25
07	1953	N	1747	-0-	-206	-0-	1747	2			N	-0-					25
08	1829	N	1691	-0-	-138	-0-	1691	2			N	-0-					25
09	1710	N	1584	-0-	-126	-0-	1584	2			N	-0-					25
10	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	1520	2			N	-0-					25
11	1650	N	1394	-0-	-256	-0-	1394	2			N	-0-					25

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
06	3000	N	3211	-0-	211	211	3202	2	9	9	N	8					109
07	3100	N	3035	-0-	-65	146	2992	2	43	9	N	39	123	1			25
08	3062	N	2916	-0-	-146	-0-	2916	2			N	-0-					25
09	2850	X	2705	-0-	-145	-0-	2705	2			N	-0-					25
10	2945	X	2624	-0-	-321	-0-	2624	2			N	-0-					25
11	2850	X	2594	-0-	-256	-0-	2572	2	22	9	N	20					45

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
06	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	2029	2			N	-0-					27
07	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	2027	2			N	-0-					27
08	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	2002	2			N	-0-					27
09	2040	N	1917	-0-	-123	-0-	1917	2			N	-0-					27
10	3100	N	3169	-0-	69	69	3169	2			N	-0-					27
*11	3000	N	3861	-0-	861	930	3861	2			N	-0-					27

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
06	2580	N	2534	-0-	-46	-0-	2534	2			N	-0-					23
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2560	2	103	9	N	94	80	1			37
08	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	2547	2			N	-0-					37
09	2520	N	2498	-0-	-22	-0-	2448	2	50	9	N	45					82
10	2666	N	223	-0-	-2443	-0-	206	2	17	9	N	15					97
11	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					97

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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
06	1710	N	1475	-0-	-235	-0-	1475	2			N	-0-					99
07	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	1497	2			N	-0-					99
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					99
09	1470	N	1308	-0-	-162	-0-	1308	2			N	-0-					99
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					99
*11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					99

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
06	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	2			N	-0-					60
07	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-					60
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					60
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	987	2	11	9	N	10					70
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			N	-0-					70
11	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-					70

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
06	1020	N	994	-0-	-26	-0-	994	2			N	-0-					38
07	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	1041	2			N	-0-					38
08	1364	N	1026	-0-	-338	-0-	1026	2			N	-0-					38
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					38
10	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2			N	-0-					38
11	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	2			N	-0-					38

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
06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
*07	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6476	2	182	9	N	165	63	1			102
*08	5425	X	2742	-0-	-2683	-0-	2742	2			N	-0-					102
*09	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					102
*10	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					102
11	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					102

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	5020	-0-	-110	-0-	4914	2	106	9	N	96					121
07	5301	X	5099	-0-	-202	-0-	5020	2	79	9	N	72	166	1			27
08	5146	X	4981	-0-	-165	-0-	4948	2	33	9	N	30					57
09	5010	X	4840	-0-	-170	-0-	4796	2	44	9	N	40					97
10	5177	X	5102	-0-	-75	-0-	5019	2	83	9	N	75	68	1			104
11	5010	X	4994	-0-	-16	-0-	4875	2	119	9	N	108	191	1			21

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	42	1			24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3046	-0-	46	46	3046	2			N	-0-					27
07	3100	N	3211	-0-	111	157	3113	2	98	9	N	89	91	1			25
08	3100	N	3289	-0-	189	346	3289	2			N	-0-					25
09	2972	X	2626	-0-	-346	-0-	2626	2			N	-0-					25
10	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2454	2	19	9	N	17					42
*11	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2130	2	25	9	N	23					65

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
06	2640	N	2536	-0-	-104	-0-	2536	2			N	-0-					28
07	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2672	2	111	9	N	101	48	1			81
08	2697	N	2681	-0-	-16	-0-	2681	2			N	-0-					81
09	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2554	2	28	9	N	25					106
10	2728	N	2661	-0-	-67	-0-	2593	2	68	9	N	62	141	1			27
11	2580	N	2493	-0-	-87	-0-	2493	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 212202 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7806 - 8640

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

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

06	2070	N	1961	-0-	-109	-0-	1961	2			N	-0-					52
07	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	2003	2			N	-0-					52
08	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	2043	2			N	-0-					52
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					52
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					52
*11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					52

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

06	3540	X	3190	-0-	-350	-0-	3190	2			N	-0-					34
07	3596	X	3246	-0-	-350	-0-	3123	2	123	9	N	112	84	1			62
08	3503	X	3045	-0-	-458	-0-	3045	2			N	-0-					62
09	3240	X	3066	-0-	-174	-0-	3045	2	21	9	N	19					81
10	3348	X	3005	-0-	-343	-0-	2937	2	68	9	N	62	118	1			25
11	3180	X	2923	-0-	-257	-0-	2923	2			N	-0-					25

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					81
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					81
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					81
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					81
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					81
*11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					81

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					59
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1707	2	92	9	N	84	116	1			27
08	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1701	2			N	-0-					27
09	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	1651	2			N	-0-					27
10	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1763	2	8	9	N	7					34
*11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1695	2	18	9	N	16					50

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

06	2430	N	2257	-0-	-173	-0-	2216	2	41	9	N	37					101
07	2356	N	2273	-0-	-83	-0-	2255	2	18	9	N	16					117
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2195	2	67	9	N	61	152	1			26
09	2250	N	2158	-0-	-92	-0-	2158	2			N	-0-					26
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2283	2	3	9	N	3					29
*11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2177	2	106	9	N	96	33	1			92

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204

06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					35
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					35
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
06	3810	X	2803	-0-	-1007	-0-	2803	2			N	-0-					70
07	3937	X	3874	-0-	-63	-0-	3874	2			N	-0-					70
08	3937	X	3666	-0-	-271	-0-	3666	2			N	-0-					70
09	3810	X	3528	-0-	-282	-0-	3528	2			N	-0-					70
10	3937	X	3682	-0-	-255	-0-	3682	2			N	-0-					70
11	3750	X	3722	-0-	-28	-0-	3722	2			N	-0-					70

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2314	-0-	-86	-0-	2314	2			N	-0-					24
07	2418	N	2339	-0-	-79	-0-	2339	2			N	-0-					24
08	2449	N	2283	-0-	-166	-0-	2283	2			N	-0-					24
09	2310	N	2245	-0-	-65	-0-	2220	2	25	9	N	23					47
10	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	2300	2			N	-0-					47
11	2220	N	2195	-0-	-25	-0-	2189	2	6	9	N	5					52

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					64
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					64
08	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					64
09	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	2			N	-0-					64
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					64
*11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					64

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1552	-0-	-128	-0-	1552	2			N	-0-					27
07	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	1579	2			N	-0-					27
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					27
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1639	2	9	9	N	8					35
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					35
11	1650	N	1593	-0-	-57	-0-	1593	2			N	-0-					35

LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	1970	2	65	9	N	59					81
07	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	2001	2			N	-0-					81
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	1969	2	134	9	N	122	176	1			27
09	2040	N	1871	-0-	-169	-0-	1871	2			N	-0-					27
10	2015	N	1643	-0-	-372	-0-	1643	2			N	-0-					27
*11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2051	2	22	9	N	20					47

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					25
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					25
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					25
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					25
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					25
*11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					25

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4587	2	255	9	N	232	179	1			80
07	4712	X	4668	-0-	-44	-0-	4668	2			N	-0-	80	1			-0-
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
11	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1770	N	1703	-0-	-67	-0-	1475	2	228	9	N	207	191	1			48
07	1829	N	1528	-0-	-301	-0-	1528	2			N	-0-					48
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					48
09	1710	N	1386	-0-	-324	-0-	1386	2			N	-0-					48
10	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	2			N	-0-					48
*11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1355	2	58	9	N	53					101

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670

06	1800	N	1771	-0-	-29	-0-	1771	2			N	-0-					27
07	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1768	2			N	-0-					27
08	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	1740	2			N	-0-					27
09	1770	N	1676	-0-	-94	-0-	1676	2			N	-0-					27
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					27
*11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1725	2	63	9	N	57					84

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694

06	1470	N	1352	-0-	-118	-0-	1352	2			N	-0-					24
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1374	2	354	9	N	322	180	1			166
08	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			N	-0-					166
09	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	1298	2			N	-0-					166
10	1736	N	1318	-0-	-418	-0-	1318	2			N	-0-					166
11	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	1312	2			N	-0-					166

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690

06	2310	N	2192	-0-	-118	-0-	2192	2			N	-0-					69
07	2387	N	2386	-0-	-1	-0-	2281	2	105	9	N	95					164
08	2325	N	2292	-0-	-33	-0-	2292	2			N	-0-					164
09	2190	N	2171	-0-	-19	-0-	2171	2			N	-0-					164
10	2387	N	2301	-0-	-86	-0-	2301	2			N	-0-					164
*11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					164

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

06	1980	N	1811	-0-	-169	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	1880	2	67	9	N	61					61
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1820	2	44	9	N	40	75	1			26
10	1922	N	1808	-0-	-114	-0-	1808	2			N	-0-					26
11	1890	N	1763	-0-	-127	-0-	1763	2			N	-0-					26

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

06	2580	N	2551	-0-	-29	-0-	2551	2			N	-0-					25
07	2759	N	2734	-0-	-25	-0-	2734	2			N	-0-					25
08	2821	N	2734	-0-	-87	-0-	2734	2			N	-0-					25
09	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2612	2	62	9	N	56					81
10	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2752	2	48	9	N	44	100	1			25
11	2640	N	2606	-0-	-34	-0-	2606	2			N	-0-					25

YOUNG, JEAN WELL #: 14 RRCID -> 214999 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7916 - 8682

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2160	2	116	9	N	105	103	1			25
07	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	2			N	-0-					25
08	2170	N	2160	-0-	-10	-0-	2160	2			N	-0-					25
09	2280	N	1992	-0-	-288	-0-	1992	2			N	-0-					25
10	2077	N	1906	-0-	-171	-0-	1906	2			N	-0-					25
11	2100	N	810	-0-	-1290	-0-	810	2			N	-0-					25

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

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-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					27
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1492	2	118	9	N	107					134
08	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	2			N	-0-					134
09	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1392	2	55	9	N	50					184
10	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	1487	2			N	-0-					184
11	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	1406	2			N	-0-					184

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

06	1920	N	1843	-0-	-77	-0-	1843	2			N	-0-					30
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					30
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					30
09	1830	N	1453	-0-	-377	-0-	1453	2			N	-0-					30
10	1984	N	1411	-0-	-573	-0-	1411	2			N	-0-					30
11	1650	N	1409	-0-	-241	-0-	1387	2	22	9	N	20					50

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

06	2490	N	2039	-0-	-451	-0-	2039	2			N	-0-					65
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					65
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					65
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					65
10	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	2063	2			N	-0-					65
*11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					65

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

06	3750	X	3709	-0-	-41	-0-	3709	2			N	-0-					75
07	3875	X	3743	-0-	-132	-0-	3702	2	41	9	N	37	86	1			26
08	3875	X	3710	-0-	-165	-0-	3710	2			N	-0-					26
09	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3692	2	37	9	N	34					60
10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3933	2	53	9	N	48	82	1			26
*11	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					26

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

06	2310	X	2234	-0-	-76	-0-	2225	2	9	9	N	8	101	1			23
07	2356	X	2219	-0-	-137	-0-	2219	2			N	-0-					23
08	2387	X	2195	-0-	-192	-0-	2195	2			N	-0-					23
09	2220	N	2108	-0-	-112	-0-	2095	2	13	9	N	12					35
10	2232	N	2216	-0-	-16	-0-	2199	2	17	9	N	15					50
11	2130	N	2101	-0-	-29	-0-	2088	2	13	9	N	12					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2059	-0-	-161	-0-	2048	2	11	9	N	10					134
07	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	2219	2	8	9	N	7					141
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2236	2	32	9	N	29	148	1			22
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	2	3	9	N	3					25
10	2232	N	2115	-0-	-117	-0-	2109	2	6	9	N	5					30
11	2190	N	2080	-0-	-110	-0-	2072	2	8	9	N	7					37

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
06	810	N	731	-0-	-79	-0-	731	2			N	-0-					92
07	868	N	723	-0-	-145	-0-	723	2			N	-0-					92
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-					92
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					92
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					92
*11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					92

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
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1758	2	22	9	N	20					121
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1832	2	67	9	N	61	157	1			25
08	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1757	2			N	-0-					25
09	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	1685	2			N	-0-					25
10	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1779	2	22	9	N	20					45
*11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1700	2	17	9	N	15					60

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
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					127
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					127
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					127
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					127
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					127
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					127

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
06	5040	X	4852	-0-	-188	-0-	4788	2	64	9	N	58					101
07	5115	X	4964	-0-	-151	-0-	4865	2	99	9	N	90	143	1			48
08	5084	X	4853	-0-	-231	-0-	4801	2	52	9	N	47					95
09	4860	X	4597	-0-	-263	-0-	4534	2	63	9	N	57	102	1			50
10	5022	X	4759	-0-	-263	-0-	4703	2	56	9	N	51					101
11	4860	X	4626	-0-	-234	-0-	4531	2	95	9	N	86	139	1			48

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
06	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	2			N	-0-					109
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					109
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					109
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					109
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					109
11	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	2			N	-0-					109

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
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					134
07	2046	N	1847	-0-	-199	-0-	1847	2			N	-0-					134
08	2108	N	1922	-0-	-186	-0-	1922	2			N	-0-					134
09	2130	N	1799	-0-	-331	-0-	1799	2			N	-0-					134
10	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	1825	2	22	9	N	20	118	1			36
11	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	1742	2			N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3530	2	14	9	N	13					77
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3632	2	15	9	N	14					91
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3610	2	18	9	N	16					107
09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3492	2	15	9	N	14					121
10	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4059	2	11	9	N	10					131
*11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3635	2	11	9	N	10					141

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					27
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					27
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					27
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					27
10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					27
*11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					27

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	6368	-0-	3368	11382	6354	2	14	9	N	13					87
07	3100	N	5977	-0-	2877	14259	5923	2	54	9	N	49	111	1			25
08	19457	X	5198	-0-	-14259	-0-	5195	2	3	9	N	3	1	8			27
09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5175	2	32	9	N	29	1	8			55
10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5460	2	37	9	N	34					89
*11	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5397	2	42	9	N	38	100	1			27

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
06	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	1153	2	10	9	N	9					64
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1147	2	11	9	N	10					74
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1109	2	28	9	N	25	73	1			26
09	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	1058	2	1	9	N	1					27
10	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1053	2	3	9	N	3					30
11	1110	N	604	-0-	-506	-0-	598	2	6	9	N	5					35

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 37B RRCID -> 217607 COMPL. DATE 04/09/2006 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					26
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2177	2	105	9	N	95					121
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					121
09	2370	N	2118	-0-	-252	-0-	2034	2	84	9	N	76	171	1			26
10	2294	N	2082	-0-	-212	-0-	2082	2			N	-0-					26
11	2070	N	2027	-0-	-43	-0-	2002	2	25	9	N	23					49

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	783	-0-	-297	-0-	783	2			N	-0-					27
07	1178	N	985	-0-	-193	-0-	985	2			N	-0-					27
08	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	1016	2			N	-0-					27
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1017	2	14	9	N	13					40
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					40
*11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	6	1	322	2	N	-0-					27
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	5	1	284	2	N	-0-					27
08	465	N	295	-0-	-170	-0-	5	1	290	2	N	-0-					27
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	6	1	315	2	N	-0-					27
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	7	1	339	2	N	33					60
							36	9									
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	4	1	225	2	N	-0-					60

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	752	1	3175	2	N	80					161
							88	9									
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	648	1	2769	2	N	69	181	1			49
							76	9									
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	780	1	3556	2	N	11					60
							12	9									
09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	735	1	3636	2	N	81					141
							89	9									
10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	794	1	4146	2	N	75	179	1			37
							83	9									
*11	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	757	1	3524	2	N	-0-					37

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

06	3000	N	3067	-0-	67	67	3067	2			N	-0-					25
07	2785	N	2718	-0-	-67	-0-	2692	2	26	9	N	24					49
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					49
09	2850	X	2489	-0-	-361	-0-	2399	2	90	9	N	82					131
10	2945	X	2405	-0-	-540	-0-	2405	2			N	-0-					131
11	2850	X	2604	-0-	-246	-0-	2537	2	67	9	N	61	166	1			26

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					121
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					121
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					121

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					87
07	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			N	-0-					87
08	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	1637	2			N	-0-					87
09	1710	N	1548	-0-	-162	-0-	1548	2			N	-0-					87
10	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	2			N	-0-					87
11	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	1543	2			N	-0-					87

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					37
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					37
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					37
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					37
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					37
11	2250	N	811	-0-	-1439	-0-	811	2			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4693	2	6	9	N	5					54
07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3776	2	7	9	N	6					60
08	3658	X	3355	-0-	-303	-0-	3347	2	8	9	N	7					67
09	3600	X	3218	-0-	-382	-0-	3196	2	22	9	N	20					87
10	3720	X	3230	-0-	-490	-0-	3208	2	22	9	N	20					107
11	3600	X	3211	-0-	-389	-0-	3068	2	143	9	N	130	130	1			107

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080

06	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					45
07	2976	N	2898	-0-	-78	-0-	2898	2			N	-0-					45
08	2945	N	2905	-0-	-40	-0-	2905	2			N	-0-					45
09	2910	N	2823	-0-	-87	-0-	2823	2			N	-0-					45
10	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					45
11	2820	N	2766	-0-	-54	-0-	2766	2			N	-0-					45

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

06	4620	X	4286	-0-	-334	-0-	4249	2	37	9	N	34					111
07	4681	X	4339	-0-	-342	-0-	4306	2	33	9	N	30					141
08	4619	X	4302	-0-	-317	-0-	4250	2	52	9	N	47	160	1			28
09	4440	X	4072	-0-	-368	-0-	4070	2	2	9	N	2					30
10	4464	X	4179	-0-	-285	-0-	4171	2	8	9	N	7					37
11	4290	X	3991	-0-	-299	-0-	3977	2	14	9	N	13					50

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1719	2	22	9	N	20					82
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2195	2	13	9	N	12					94
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1944	2	30	9	N	27					121
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1691	2	40	9	N	36					157
10	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	1153	2	33	9	N	30	160	1			27
11	1350	N	1201	-0-	-149	-0-	1198	2	3	9	N	3					30

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

06	3600	X	3567	-0-	-33	-0-	3567	2			N	-0-					24
07	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	3464	2			N	-0-					24
08	3658	X	3447	-0-	-211	-0-	3447	2			N	-0-					24
09	3570	X	2850	-0-	-720	-0-	2850	2			N	-0-					24
10	3689	X	3666	-0-	-23	-0-	3666	2			N	-0-					24
11	3570	X	3357	-0-	-213	-0-	3357	2			N	-0-					24

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

06	22560	X	21759	-0-	-801	-0-	21657	2	102	9	N	93	106	1			37
07	23312	X	22887	-0-	-425	-0-	22873	2	14	9	N	13					50
08	22692	X	22483	-0-	-209	-0-	22418	2	65	9	N	59					109
09	21960	X	21874	-0-	-86	-0-	21874	2			N	-0-					109
10	24649	X	24649	-0-	-0-	-0-	24503	2	146	9	N	133	190	1			52
*11	22417	X	22417	-0-	-0-	-0-	22329	2	88	9	N	80					132

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					27
*11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
06	3000	X	2696	-0-	-304	-0-	2696	2			N	-0-					60
07	2945	X	2692	-0-	-253	-0-	2692	2			N	-0-					60
08	2883	X	2621	-0-	-262	-0-	2621	2			N	-0-					60
09	2760	X	2551	-0-	-209	-0-	2551	2			N	-0-					60
10	2790	X	2619	-0-	-171	-0-	2619	2			N	-0-					60
11	2700	X	2501	-0-	-199	-0-	2501	2			N	-0-					60

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
06	1560	N	1427	-0-	-133	-0-	1427	2			N	-0-					22
07	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	1392	2	61	9	N	55	50	1			27
08	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	1367	2			N	-0-					27
09	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	1324	2	24	9	N	22					49
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1386	2	85	9	N	77	66	1			60
11	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	1293	2			N	-0-					60

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
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					40
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					40
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					40
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					40
10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					40
*11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					40

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
06	2520	N	614	-0-	-1906	-0-	614	2			N	-0-					84
07	1178	N	685	-0-	-493	-0-	685	2			N	-0-					84
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					84
09	600	N	492	-0-	-108	-0-	492	2			N	-0-					84
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					84
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					84

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
06	1830	N	1538	-0-	-292	-0-	1538	2			N	-0-					111
07	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	1538	2			N	-0-					111
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					111
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					111
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					111
11	2100	N	1518	-0-	-582	-0-	1518	2			N	-0-					111

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
06	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	2			N	-0-					42
07	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					42
08	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					42
09	7800	X	7532	-0-	-268	-0-	7532	2			N	-0-					42
10	8060	X	6608	-0-	-1452	-0-	6608	2			N	-0-					42
11	7800	X	4679	-0-	-3121	-0-	4679	2			N	-0-					42

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
06	6120	X	5441	-0-	-679	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5741	-0-	-583	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5676	-0-	-307	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5211	-0-	-369	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5197	-0-	-353	-0-	5197	2			N	-0-					-0-

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
06	3120	X	2897	-0-	-223	-0-	2897	2			N	-0-					102
07	3193	X	2915	-0-	-278	-0-	2915	2			N	-0-					102
08	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	2878	2			N	-0-					102
09	2910	X	2772	-0-	-138	-0-	2772	2			N	-0-					102
10	3007	X	2910	-0-	-97	-0-	2910	2			N	-0-					102
11	2910	X	2784	-0-	-126	-0-	2784	2			N	-0-					102

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
06	4650	X	4261	-0-	-389	-0-	4211	2	50	9	N	45	121	1			25
07	4805	X	4387	-0-	-418	-0-	4381	2	6	9	N	5					30
08	4805	X	4413	-0-	-392	-0-	4409	2	4	9	N	4					34
09	4530	X	4374	-0-	-156	-0-	4356	2	18	9	N	16					50
10	4433	X	4375	-0-	-58	-0-	4360	2	15	9	N	14					64
11	4260	X	4100	-0-	-160	-0-	4081	2	19	9	N	17					81

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
06	1560	N	1485	-0-	-75	-0-	1485	2			N	-0-					20
07	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1447	2			N	-0-					20
08	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	1398	2			N	-0-					20
09	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	1348	2	89	9	N	81					101
10	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2			N	-0-	76	1			25
*11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					25

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	1509	2			N	-0-					35
07	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	1535	2			N	-0-					35
08	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1530	2			N	-0-					35
09	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	1416	2	11	9	N	10					45
10	1550	N	1366	-0-	-184	-0-	1366	2			N	-0-					45
11	1470	N	1341	-0-	-129	-0-	1341	2			N	-0-					45

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					59
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1894	2	114	9	N	104	136	1			27
08	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	1901	2			N	-0-					27
09	1920	N	1580	-0-	-340	-0-	1580	2			N	-0-					27
10	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1996	2			N	-0-					27
*11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					27

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4210	-0-	1210	1210	900	1	3310	2	N	-0-					140
07	3100	N	3927	-0-	827	2037	890	1	3003	2	N	31	151	1			20
							34	9									
08	6558	X	4521	-0-	-2037	-0-	930	1	3569	2	N	20					40
							22	9									
09	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	840	1	3234	2	N	60					100
							66	9									
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	925	1	3186	2	N	20					120
							22	9									
*11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	908	1	3800	2	N	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11587	2	39	9	N	35					157
07	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	11823	2	23	9	N	21	117	1			61
08	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	11527	2	10	9	N	9					70
09	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11012	2	7	9	N	6					76
10	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11240	2	6	9	N	5					81
*11	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10552	2	67	9	N	61	59	1			83

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5164	2	110	9	N	100	181	1			20
07	5363	X	4913	-0-	-450	-0-	4891	2	22	9	N	20					40
08	5456	X	4963	-0-	-493	-0-	4920	2	43	9	N	39					79
09	5280	X	4915	-0-	-365	-0-	4847	2	68	9	N	62					141
10	5456	X	5426	-0-	-30	-0-	5376	2	50	9	N	45	27	1			159
11	5280	X	4548	-0-	-732	-0-	4511	2	37	9	N	34	173	1			20

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					30
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					30
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					30
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					30
10	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					30
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					30

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2949	2	43	9	N	39	103	1			27
07	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					27
08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					27
09	3000	N	2655	-0-	-345	-0-	2652	2	3	9	N	3					30
10	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					30
11	2700	N	2689	-0-	-11	-0-	2689	2			N	-0-					30

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					44
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					44
08	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	1141	2			N	-0-					44
09	1260	N	1009	-0-	-251	-0-	1009	2			N	-0-					44
10	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	1003	2			N	-0-					44
11	1110	N	865	-0-	-245	-0-	865	2			N	-0-					44

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					91
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					91
08	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1226	2			N	-0-					91
09	1500	N	1135	-0-	-365	-0-	1135	2			N	-0-					91
10	1364	N	1124	-0-	-240	-0-	1124	2			N	-0-					91
11	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	1137	2	57	9	N	52	42	1			101

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
06	3270	X	3060	-0-	-210	-0-	3054	2	6	9	N	5					79
07	3317	X	3150	-0-	-167	-0-	3139	2	11	9	N	10					89
08	3255	X	3201	-0-	-54	-0-	3179	2	22	9	N	20					109
09	3150	X	3126	-0-	-24	-0-	3063	2	63	9	N	57	69	1			97
10	3224	X	3213	-0-	-11	-0-	3200	2	13	9	N	12					109
*11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3197	2	13	9	N	12					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					40
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					40
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					40
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					40
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					40
*11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					40

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					60
07	2976	N	2795	-0-	-181	-0-	2732	2	63	9	N	57					117
08	3100	X	2795	-0-	-305	-0-	2769	2	26	9	N	24					141
09	3000	X	2635	-0-	-365	-0-	2556	2	79	9	N	72	164	1			49
10	3100	X	2785	-0-	-315	-0-	2774	2	11	9	N	10					59
*11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3037	2	46	9	N	42					101

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2059	2	146	9	N	133	144	1			40
07	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	2116	2			N	-0-					40
08	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	2072	2			N	-0-					40
09	2220	N	2049	-0-	-171	-0-	1979	2	70	9	N	64					104
10	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	2060	2	41	9	N	37	88	1			53
*11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					53

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

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

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

06	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6224	2	6	9	N	5					28
07	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	8984	2	89	9	N	81					109
08	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9623	2	75	9	N	68					177
09	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	9589	2	99	9	N	90	190	1			77
10	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10118	2	79	9	N	72					149
*11	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9466	2	160	9	N	145	165	1			129

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

06	1500	N	20	-0-	-1480	-0-	19	2	1	9	N	1					55
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	856	2	7	9	N	6					61
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	736	2	3	9	N	3					64
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	661	2	3	9	N	3					67
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					67
*11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1135	2	43	9	N	39	61	1			45

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

06	2520	N	2278	-0-	-242	-0-	2278	2			N	-0-					24
07	2449	N	2305	-0-	-144	-0-	2305	2			N	-0-					24
08	2511	N	2283	-0-	-228	-0-	2283	2			N	-0-					24
09	2280	N	2271	-0-	-9	-0-	2197	2	74	9	N	67					91
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2281	2	41	9	N	37	99	1			29
11	2220	N	2201	-0-	-19	-0-	2201	2			N	-0-					29

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 #: 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
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					91
07	2356	X	1929	-0-	-427	-0-	1929	2			N	-0-					91
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					91
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					91
10	1922	N	1004	-0-	-918	-0-	1004	2			N	-0-					91
11	1860	N	868	-0-	-992	-0-	865	2	3	9	N	3					94

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

06	3000	X	1288	-0-	-1712	-0-	1288	2			N	-0-					139
07	3100	X	2116	-0-	-984	-0-	2116	2			N	-0-					139
08	3100	X	2138	-0-	-962	-0-	2138	2			N	-0-					139
09	2130	X	2004	-0-	-126	-0-	2004	2			N	-0-					139
10	2108	X	2087	-0-	-21	-0-	2087	2			N	-0-					139
11	2070	X	1993	-0-	-77	-0-	1993	2			N	-0-					139

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756

06	2820	X	2213	-0-	-607	-0-	2213	2			N	-0-					27
07	2604	X	2277	-0-	-327	-0-	2277	2			N	-0-					27
08	2511	X	2173	-0-	-338	-0-	2173	2			N	-0-					27
09	2310	X	2165	-0-	-145	-0-	2165	2			N	-0-					27
10	2387	X	2187	-0-	-200	-0-	2187	2			N	-0-					27
11	2220	X	2047	-0-	-173	-0-	2047	2			N	-0-					27

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

06	1770	N	1448	-0-	-322	-0-	1448	2			N	-0-					102
07	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	1444	2			N	-0-					102
08	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	1402	2			N	-0-					102
09	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	1330	2			N	-0-					102
10	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1369	2			N	-0-					102
*11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					102

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

06	1470	N	1151	-0-	-319	-0-	1151	2			N	-0-					27
07	1488	N	1155	-0-	-333	-0-	1155	2			N	-0-					27
08	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1171	2			N	-0-					27
09	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	1090	2			N	-0-					27
10	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1107	2			N	-0-					27
11	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	1058	2			N	-0-					27

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2245	2	53	9	N	48	123	1			27
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					27
08	2356	N	2201	-0-	-155	-0-	2201	2			N	-0-					27
09	2310	N	2125	-0-	-185	-0-	2089	2	36	9	N	33					60
10	2232	N	2204	-0-	-28	-0-	2204	2			N	-0-					60
*11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2292	2	44	9	N	40					100

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1108	2	51	9	N	46	149	1			26
07	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	1048	2			N	-0-					26
08	1147	N	860	-0-	-287	-0-	860	2			N	-0-					26
09	1170	N	749	-0-	-421	-0-	749	2			N	-0-					26
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					26
*11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					26

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
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					34
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					34
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					34
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	644	2	69	9	N	63	72	1			25
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					25
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					25

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
06	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1404	2			N	-0-					74
07	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1366	2			N	-0-					74
08	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1439	2			N	-0-					74
09	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	2			N	-0-					74
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					74
11	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	1369	2			N	-0-					74

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
06	2190	N	2170	-0-	-20	-0-	2126	2	44	9	N	40					181
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					181
08	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	2052	2			N	-0-					181
09	2160	N	1943	-0-	-217	-0-	1943	2			N	-0-					181
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2097	2	14	9	N	13	168	1			26
*11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					26

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
06	1110	N	972	-0-	-138	-0-	972	2			N	-0-					117
07	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1045	2			N	-0-					117
08	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	2			N	-0-					117
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					117
10	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021	2			N	-0-					117
*11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					117

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
06	1770	N	1609	-0-	-161	-0-	1609	2			N	-0-					25
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					25
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					25
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					25
10	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	1672	2			N	-0-					25
11	1680	N	1579	-0-	-101	-0-	1579	2			N	-0-					25

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
06	5520	X	4622	-0-	-898	-0-	89	1	4511	2	N	20					121
							22	9									
07	5704	X	3982	-0-	-1722	-0-	71	1	3889	2	N	20					141
							22	9									
08	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	106	1	5631	2	N	97	178	1			60
							107	9									
09	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	134	1	7142	2	N	21					81
							23	9									
10	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	146	1	7516	2	N	-0-					81
*11	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	116	1	6034	2	N	20					101
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1880	-0-	-130	-0-	1880	2			N	-0-					97
07	1984	N	1915	-0-	-69	-0-	1901	2	14	9	N	13					110
08	2046	N	1868	-0-	-178	-0-	1868	2			N	-0-					110
09	1890	N	1817	-0-	-73	-0-	1784	2	33	9	N	30					140
10	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1838	2	50	9	N	45	160	1			25
11	1800	N	1741	-0-	-59	-0-	1741	2			N	-0-					25

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1941	-0-	-219	-0-	1941	2			N	-0-					53
07	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	2179	2			N	-0-					53
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					53
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1987	2	50	9	N	45					98
10	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	1999	2	108	9	N	98	98	1			98
11	2100	N	1966	-0-	-134	-0-	1966	2			N	-0-					98

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3273	-0-	-177	-0-	3273	2			N	-0-					27
07	3565	X	3379	-0-	-186	-0-	3379	2			N	-0-					27
08	3503	X	3332	-0-	-171	-0-	3332	2			N	-0-					27
09	3360	X	3240	-0-	-120	-0-	3240	2			N	-0-					27
10	3410	X	3357	-0-	-53	-0-	3357	2			N	-0-					27
11	3270	X	3150	-0-	-120	-0-	3150	2			N	-0-					27

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
06	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1186	2			N	-0-					28
07	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	1223	2			N	-0-					28
08	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			N	-0-					28
09	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	2			N	-0-					28
10	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	2			N	-0-					28
11	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	1149	2			N	-0-					28

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
06	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5140	2	351	9	N	319	361	1			27
07	5425	X	5179	-0-	-246	-0-	5055	2	124	9	N	113	40	1			100
08	5363	X	4804	-0-	-559	-0-	4701	2	103	9	N	94	167	1			27
09	5250	X	4401	-0-	-849	-0-	4365	2	36	9	N	33					60
10	5425	X	5103	-0-	-322	-0-	4981	2	122	9	N	111	71	1			100
11	5250	X	4613	-0-	-637	-0-	4503	2	110	9	N	100	173	1			27

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
06	2190	N	1944	-0-	-246	-0-	1944	2			N	-0-					27
07	2046	N	1908	-0-	-138	-0-	1908	2			N	-0-					27
08	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	1825	2			N	-0-					27
09	1950	N	1717	-0-	-233	-0-	1717	2			N	-0-					27
10	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	1818	2			N	-0-					27
11	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	1712	2	8	9	N	7					34

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
06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					80
07	2790	X	2650	-0-	-140	-0-	2624	2	26	9	N	24	77	1			27
08	2790	X	2577	-0-	-213	-0-	2577	2			N	-0-					27
09	2700	N	2480	-0-	-220	-0-	2480	2			N	-0-					27
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2647	2	100	9	N	91	90	1			28
*11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2514	2	13	9	N	12					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1030	2	20	9	N	18					115
07	1116	N	999	-0-	-117	-0-	996	2	3	9	N	3					118
08	1147	N	968	-0-	-179	-0-	957	2	11	9	N	10					128
09	1050	N	968	-0-	-82	-0-	968	2			N	-0-					128
10	992	N	952	-0-	-40	-0-	937	2	15	9	N	14	96	1			46
*11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					46

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
06	2514	N	2505	-0-	-9	-0-	2505	2			N	-0-					42
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					42
08	3100	N	2381	-0-	-719	-0-	2381	2			N	-0-					42
09	2520	N	2379	-0-	-141	-0-	2379	2			N	-0-					42
10	2418	N	2165	-0-	-253	-0-	2165	2			N	-0-					42
*11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					42

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2365	-0-	-35	-0-	2229	2	136	9	N	124	156	1			28
07	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	2239	2			N	-0-					28
08	2325	N	2185	-0-	-140	-0-	2185	2			N	-0-					28
09	2370	N	2187	-0-	-183	-0-	2106	2	81	9	N	74	75	1			27
10	2232	N	2171	-0-	-61	-0-	2171	2			N	-0-					27
11	2100	N	1975	-0-	-125	-0-	1961	2	14	9	N	13					40

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	N	2683	-0-	-167	-0-	2683	2			N	-0-					40
07	2790	N	2789	-0-	-1	-0-	2692	2	97	9	N	88	101	1			27
08	2852	N	2666	-0-	-186	-0-	2666	2			N	-0-					27
09	2670	N	2214	-0-	-456	-0-	2214	2			N	-0-					27
10	2790	N	2446	-0-	-344	-0-	2446	2			N	-0-					27
11	2580	N	2474	-0-	-106	-0-	2460	2	14	9	N	13					40

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2168	-0-	-172	-0-	2168	2			N	-0-					30
07	2294	N	2176	-0-	-118	-0-	2165	2	11	9	N	10					40
08	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	2101	2			N	-0-					40
09	2160	N	2093	-0-	-67	-0-	1994	2	99	9	N	90	85	1			45
10	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	2141	2			N	-0-					45
*11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2010	2	112	9	N	102	120	1			27

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					28
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					28
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					28
09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					28
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					28
*11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3197	2	13	9	N	12					40

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	2031	-0-	-9	-0-	2031	2			N	-0-					28
07	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	2047	2			N	-0-					28
08	2232	N	2029	-0-	-203	-0-	2029	2			N	-0-					28
09	2040	N	2002	-0-	-38	-0-	1943	2	59	9	N	54					82
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2011	2	68	9	N	62	70	1			74
11	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	1882	2	24	9	N	22	69	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	1390	2			N	-0-					26
07	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	1393	2	21	9	N	19					45
08	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1351	2	17	9	N	15					60
09	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	1308	2	8	9	N	7					67
10	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	1329	2	14	9	N	13					80
11	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	1270	2	6	9	N	5					85

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

06	6540	X	6300	-0-	-240	-0-	6292	2	8	9	Y	7	13	1			43
07	6758	X	6439	-0-	-319	-0-	6418	2	21	9	Y	19	48	1			14
08	6758	X	6369	-0-	-389	-0-	6341	2	28	9	Y	25					39
09	6540	X	4976	-0-	-1564	-0-	4932	2	44	9	Y	40	64	1			15
10	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7592	2	12	9	Y	11					26
11	6300	X	5979	-0-	-321	-0-	5891	2	88	9	Y	80	51	1			55

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730

06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					27
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					27
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					27
09	1260	N	993	-0-	-267	-0-	993	2			N	-0-					27
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					27
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					27

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3970	2	8	9	Y	7	13	1			43
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4137	2	21	9	Y	19	48	1			14
08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4103	2	28	9	Y	25					39
09	3870	X	3059	-0-	-811	-0-	3017	2	42	9	Y	38	63	1			14
10	3999	X	3503	-0-	-496	-0-	3491	2	12	9	Y	11					25
11	3870	X	3337	-0-	-533	-0-	3249	2	88	9	Y	80	50	1			55

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

06	5550	X	5377	-0-	-173	-0-	5324	2	53	9	N	48	115	1			27
07	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5460	2	250	9	N	227	187	1			67
08	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					67
09	5370	X	4265	-0-	-1105	-0-	4191	2	74	9	N	67					134
10	5704	X	4241	-0-	-1463	-0-	4241	2			N	-0-					134
11	5520	X	4439	-0-	-1081	-0-	4363	2	76	9	N	69	176	1			27

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

06	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	2			N	-0-					50
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					50
08	1085	N	804	-0-	-281	-0-	776	2	28	9	N	25					75
09	960	N	621	-0-	-339	-0-	610	2	11	9	N	10					85
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					85
11	780	N	561	-0-	-219	-0-	561	2			N	-0-					85

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

06	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8800	2	147	9	N	134					197
07	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8391	2	180	9	N	164	175	1			186
08	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8658	2	46	9	N	42	173	1	1	8	54
09	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8460	2	69	9	N	63					117
10	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	8950	2	119	9	N	108					225
*11	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8641	2	43	9	N	39	171	1			93

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
06	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11114	2	108	9	N	98					124
07	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	12219	2	198	9	N	180	222	1			82
08	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10645	2	127	9	N	115	170	1			27
09	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11180	2	66	9	N	60					87
10	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	11229	2	128	9	N	116	69	1			134
*11	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	10890	2	146	9	N	133	241	1			26

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090

06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3363	2	37	9	N	34					84
07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3452	2	36	9	N	33					117
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3447	2	41	9	N	37	74	1			80
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3338	2	4	9	N	4					84
10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3316	2	11	9	N	10					94
*11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3004	2	43	9	N	39	83	1			50

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

06	17280	X	16337	-0-	-943	-0-	46	1	16202	2	N	81	2	8			104
							89	9									
07	17856	X	15912	-0-	-1944	-0-	713	1	15133	2	N	60	137	1			27
							66	9									
08	17856	X	15277	-0-	-2579	-0-	690	1	14570	2	N	15	2	8			40
							17	9									
09	17280	X	15535	-0-	-1745	-0-	690	1	14765	2	N	73	2	8			111
							80	9									
10	17856	X	14964	-0-	-2892	-0-	713	1	14139	2	N	102	115	1	1	8	97
							112	9									
11	16350	X	14833	-0-	-1517	-0-	690	1	14076	2	N	61	131	1			27
							67	9									

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

06	7290	X	6795	-0-	-495	-0-	6758	2	37	9	N	34					121
07	7347	X	6996	-0-	-351	-0-	6934	2	62	9	N	56	154	1			23
08	7223	X	6905	-0-	-318	-0-	6903	2	2	9	N	2					25
09	6990	X	6750	-0-	-240	-0-	6722	2	28	9	N	25					50
10	7099	X	6906	-0-	-193	-0-	6884	2	22	9	N	20					70
11	6810	X	6650	-0-	-160	-0-	6577	2	73	9	N	66	109	1			27

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					146
07	868	N	555	-0-	-313	-0-	555	2			N	-0-					146
08	868	N	316	-0-	-552	-0-	314	2	2	9	N	2	121	1			27
09	630	N	342	-0-	-288	-0-	342	2			N	-0-					27
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					27
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					27

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

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
06	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9625	2	243	9	N	221	236	1			39
07	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	10256	2	229	9	N	208	166	1			81
08	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	10583	2	279	9	N	254	307	1			28
09	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10045	2	200	9	N	182	184	1			26
10	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	9797	2	209	9	N	190	185	1			31
*11	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9744	2	136	9	N	124	71	1			84

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
06	8520	X	8166	-0-	-354	-0-	8099	2	67	9	N	61	1	8			124
07	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9285	2	43	9	N	39	137	1			26
08	8990	X	8809	-0-	-181	-0-	8763	2	46	9	N	42	1	8			67
09	8700	X	8693	-0-	-7	-0-	8637	2	56	9	N	51	1	8			117
10	9331	X	8905	-0-	-426	-0-	8853	2	52	9	N	47	124	1			40
11	9030	X	8271	-0-	-759	-0-	8214	2	57	9	N	52					92

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
06	2640	N	2506	-0-	-134	-0-	2506	2			N	-0-					25
07	2790	N	2503	-0-	-287	-0-	2503	2			N	-0-					25
08	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	2505	2			N	-0-					25
09	2520	N	1939	-0-	-581	-0-	1856	2	83	9	N	75					100
10	2511	N	1666	-0-	-845	-0-	1632	2	34	9	N	31	102	1			29
11	2430	N	2220	-0-	-210	-0-	2220	2			N	-0-					29

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12120	X	10186	-0-	-1934	-0-	10080	2	106	9	N	96	186	1	1	8	29
07	11253	X	10538	-0-	-715	-0-	10488	2	50	9	N	45					74
08	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11191	2	63	9	N	57	91	1			40
09	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11182	2	77	9	N	70					110
10	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11747	2	133	9	N	121	205	1			26
*11	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11534	2	15	9	N	14					40

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	5380	-0-	-1010	-0-	5337	2	43	9	N	39					81
07	6603	X	5669	-0-	-934	-0-	5514	2	155	9	N	141	170	1			52
08	5735	X	4648	-0-	-1087	-0-	4648	2			N	-0-					52
09	5550	X	4161	-0-	-1389	-0-	4085	2	76	9	N	69					121
10	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					121
*11	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6429	2	135	9	N	123	204	1			40

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					89
*11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3970	2	13	9	N	12					101

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
06	9090	X	8158	-0-	-932	-0-	11	1	7983	2	N	149	163	1			59
							164	9									
07	9393	X	6635	-0-	-2758	-0-	12	1	6623	2	N	-0-					59
08	8494	X	6992	-0-	-1502	-0-	12	1	6770	2	N	191	183	1			67
							210	9									
09	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					67
10	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	5	1	8839	2	N	-0-					67
*11	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	11	1	9109	2	N	67					134
							74	9									

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
06	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	11	1	8271	2	N	165	177	1			27
							182	9									
07	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	12	1	8389	2	N	60					87
							66	9									
08	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	11	1	8365	2	N	136	179	1			44
							150	9									
09	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	11	1	8080	2	N	97					141
							107	9									
10	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	12	1	8258	2	N	186	186	1			141
							205	9									
*11	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	11	1	9155	2	N	83	184	1			40
							91	9									

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
06	2970	X	2803	-0-	-167	-0-	2781	2	22	9	N	20					150
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3034	2	23	9	N	21					171
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3402	2	17	9	N	15	157	1			29
09	3000	N	3523	-0-	523	523	3520	2	3	9	N	3					32
10	3100	N	3596	-0-	496	1019	3587	2	9	9	N	8					40
*11	4543	X	3524	-0-	-1019	-0-	3507	2	17	9	N	15					55

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
06	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6907	2	24	9	N	22					47
07	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8525	2	22	9	N	20					67
08	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8235	2	48	9	N	44	85	1			26
09	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7582	2	9	9	N	8					34
10	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7316	2	7	9	N	6					40
*11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4654	2	15	9	N	14					54

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
06	12240	X	9783	-0-	-2457	-0-	9721	2	62	9	N	56	1	8			112
07	11284	X	9561	-0-	-1723	-0-	9506	2	55	9	N	50	117	1			45
08	11160	X	10008	-0-	-1152	-0-	9950	2	58	9	N	53	1	8			97
09	10560	X	9020	-0-	-1540	-0-	8922	2	98	9	N	89	159	1	1	8	26
10	10819	X	8918	-0-	-1901	-0-	8895	2	23	9	N	21					47
11	9780	X	9361	-0-	-419	-0-	9293	2	68	9	N	62					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	154 117	1 9	7816	2	N	106					201
07	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	137 128	1 9	7488	2	N	116	176	1			141
08	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	169 147	1 9	8972	2	N	134	174	1			101
09	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	184 88	1 9	9793	2	N	80					181
10	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	200 174	1 9	10275	2	N	158	173	1			166
*11	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	187	1	9741	2	N	-0-					166

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

06	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	538 175	1 9	6007	2	N	159	173	1	1	8	74
07	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	582 257	1 9	5730	2	N	234	178	1			130
08	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	516 219	1 9	6929	2	N	199	172	1	1	8	156
09	0	W	13535	-0-	13535	13535	682 149	1 9	12704	2	N	135	183	1	1	8	107
10	0	W	14159	-0-	14159	27694	893 140	1 9	13126	2	N	127	180	1			54
11	0	W	9040	-0-	9040	36734	826 188	1 9	8026	2	N	171	171	1			54

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

06	15781	X	15781	-0-	-0-	-0-	15608	2	173	9	N	157	181	1			26
07	16494	X	16494	-0-	-0-	-0-	16435	2	59	9	N	54					80
08	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	16470	2	68	9	N	62	95	1			47
09	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	15657	2	143	9	N	130	130	1			47
10	15822	X	15822	-0-	-0-	-0-	15673	2	149	9	N	135	155	1			27
11	15150	X	13451	-0-	-1699	-0-	13411	2	40	9	N	36					63

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

06	14820	X	13286	-0-	-1534	-0-	13278	2	8	9	Y	7	13	1			43
07	15252	X	13375	-0-	-1877	-0-	13354	2	21	9	Y	19	48	1			14
08	15252	X	13223	-0-	-2029	-0-	13195	2	28	9	Y	25					39
09	14100	X	10719	-0-	-3381	-0-	10675	2	44	9	Y	40	64	1			15
10	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	14487	2	11	9	Y	10					25
*11	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-	15170	2	88	9	Y	80	50	1			55

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	3 184	1 9	7460	2	N	167	184	1			111
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	3 195	1 9	7591	2	N	177	188	1			100
08	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	3 212	1 9	7494	2	N	193	189	1			104
09	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	3	1	7241	2	N	-0-					104
10	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	3 221	1 9	7351	2	N	201	184	1			121
*11	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	3 195	1 9	7133	2	N	177	189	1			109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3026	-0-	26	104	3	1	2859	2	N	149	174	1			24
							164	9									
07	2990	X	2886	-0-	-104	-0-	3	1	2883	2	N	-0-					24
08	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	3	1	2798	2	N	-0-					24
09	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	3	1	2675	2	N	150					174
							165	9									
10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	3	1	2713	2	N	-0-					174
*11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	3	1	2552	2	N	38	185	1			27
							42	9									

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

06	15240	X	14766	-0-	-474	-0-	14766	2			N	-0-					29
07	15748	X	14712	-0-	-1036	-0-	14712	2			N	-0-					29
08	15438	X	14530	-0-	-908	-0-	14530	2			N	-0-					29
09	14940	X	14200	-0-	-740	-0-	14068	2	132	9	N	120					149
10	15438	X	14279	-0-	-1159	-0-	14278	2	1	9	N	1	122	1			28
11	14760	X	13891	-0-	-869	-0-	13891	2			N	-0-					28

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
09	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	11839	2	107	9	N	97	70	1			27
10	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	11879	2	127	9	N	115	116	1			26
*11	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10593	2	21	9	N	19					45

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

06	13740	X	13569	-0-	-171	-0-	13569	2			N	-0-					25
07	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	14493	2	123	9	N	112	113	1			24
08	13640	X	13178	-0-	-462	-0-	13178	2			N	-0-					24
09	13560	X	12425	-0-	-1135	-0-	12333	2	92	9	N	84	81	1			27
10	14601	X	12376	-0-	-2225	-0-	12376	2			N	-0-					27
11	14130	X	11990	-0-	-2140	-0-	11859	2	131	9	N	119	119	1			27

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	701	1	4531	2	N	113	178	1			98
							124	9									
07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	725	1	4240	2	N	172	182	1			88
							189	9									
08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	725	1	4140	2	N	1	1	8			88
							1	9									
09	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	701	1	3927	2	N	228	180	1	1	8	135
							251	9									
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	725	1	3768	2	N	101	181	1			55
							111	9									
*11	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	586	1	4328	2	N	107					162
							118	9									

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

06	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7667	2	169	9	N	154	154	1			120
07	8060	X	7918	-0-	-142	-0-	7697	2	221	9	N	201	240	1			81
08	8060	X	7627	-0-	-433	-0-	7627	2			N	-0-					81
09	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	7965	2	316	9	N	287	245	1			123
10	8060	X	7635	-0-	-425	-0-	7490	2	145	9	N	132	104	1			151
11	7800	X	7517	-0-	-283	-0-	7357	2	160	9	N	145	187	1			109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15000	X	200	-0-	-14800	-0-	200	2			N	-0-					47
07	15500	X	53	-0-	-15447	-0-	53	2			N	-0-					47
08	15469	X	15	-0-	-15454	-0-	15	2			N	-0-					47
09	14790	X	122	-0-	-14668	-0-	122	2			N	-0-					47
10	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					47
*11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					47
	TINDLE A UNIT				WELL #: 10H	RRCID -> 248990	COMPL. DATE 03/12/2009				TOTAL DEPTH 8570		PERF. 8804 - 11790				
06	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	11640	2	55	9	N	50					75
07	12493	X	11696	-0-	-797	-0-	11535	2	161	9	N	146	101	1			120
08	12493	X	11013	-0-	-1480	-0-	11012	2	1	9	N	1	1	8			120
09	12090	X	10667	-0-	-1423	-0-	10579	2	88	9	N	80	90	1			110
10	12493	X	11358	-0-	-1135	-0-	11358	2			N	-0-					110
*11	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11714	2	133	9	N	121	191	1			40
	WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT				WELL #: 34B	RRCID -> 249503	COMPL. DATE 09/05/2008				TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7452 - 8078				
06	4830	X	4015	-0-	-815	-0-	4015	2			N	-0-					60
07	4712	X	3746	-0-	-966	-0-	3739	2	7	9	N	6					66
08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4032	2	31	9	N	28	70	1			24
09	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4105	2	3	9	N	3					27
10	4154	X	4069	-0-	-85	-0-	4061	2	8	9	N	7					34
11	4020	X	3853	-0-	-167	-0-	3842	2	11	9	N	10					44
	BLAKE-ALLISON				WELL #: 3H	RRCID -> 249866	COMPL. DATE 08/07/2006				TOTAL DEPTH 8430		PERF. 8713 - 10666				
06	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	797	1	5423	2	N	-0-					38
07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	803	1	4940	2	N	-0-					38
08	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	817	1	5502	2	N	-0-					38
09	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	809	1	6341	2	N	165	176	1			27
							182	9									
10	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	836	1	6352	2	N	-0-					27
*11	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	800	1	5728	2	N	-0-					27
	FOX				WELL #: 13H	RRCID -> 249966	COMPL. DATE 01/15/2009				TOTAL DEPTH 7946		PERF. 8320 - 12574				
06	9030	X	8101	-0-	-929	-0-	8042	2	59	9	N	54					106
07	9331	X	9294	-0-	-37	-0-	9241	2	53	9	N	48					154
08	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9244	2	107	9	N	97	191	1			60
09	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	10173	2	62	9	N	56					116
10	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9291	2	22	9	N	20					136
11	9060	X	8257	-0-	-803	-0-	8094	2	163	9	N	148	192	1			92
	HARRISON UNIT				WELL #: 22H	RRCID -> 249970	COMPL. DATE 11/01/2008				TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8854 - 11352				
06	12600	X	10404	-0-	-2196	-0-	10284	2	120	9	N	109	109	1			25
07	13020	X	11548	-0-	-1472	-0-	11405	2	143	9	N	130	128	1			27
08	13020	X	10614	-0-	-2406	-0-	10614	2			N	-0-					27
09	11730	X	9447	-0-	-2283	-0-	9318	2	129	9	N	117	118	1			26
10	11563	X	9189	-0-	-2374	-0-	9093	2	96	9	N	87	71	1			42
11	11190	X	8822	-0-	-2368	-0-	8787	2	35	9	N	32					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12210	X	10637	-0-	-1573	-0-	575 121	1 9	9941	2	N	110	185	1			30
07	11501	X	10841	-0-	-660	-0-	713 195	1 9	9933	2	N	177					207
08	10695	X	10542	-0-	-153	-0-	713 197	1 9	9632	2	N	179	360	1	1	8	25
09	10650	X	9282	-0-	-1368	-0-	690 97	1 9	8495	2	N	88	1	8			112
10	11005	X	9067	-0-	-1938	-0-	713 131	1 9	8223	2	N	119	182	1			49
11	10650	X	8987	-0-	-1663	-0-	690 179	1 9	8118	2	N	163	185	1			27

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
06	7530	X	7355	-0-	-175	-0-	7322	2	33	9	N	30					110
07	7781	X	7168	-0-	-613	-0-	7129	2	39	9	N	35	56	1			89
08	7781	X	6903	-0-	-878	-0-	6783	2	120	9	N	109	172	1			26
09	7530	X	7075	-0-	-455	-0-	7075	2			N	-0-					26
10	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					26
*11	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7803	2	186	9	N	169	168	1			27

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	657 22	1 9	7038	2	N	20					60
07	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	659	1	6751	2	N	-0-					60
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	517	1	2671	2	N	-0-					60
*09	660	X	180	-0-	-480	-0-	3 11	1 9	166	2	Y	10					70
*10	682	X	159	-0-	-523	-0-	3	1	156	2	Y	-0-					70
11	660	X	18	-0-	-642	-0-	18	2			Y	-0-					70

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13080	X	11127	-0-	-1953	-0-	11032	2	95	9	N	86	99	1			27
07	13516	X	9995	-0-	-3521	-0-	9981	2	14	9	N	13					40
08	13330	X	10301	-0-	-3029	-0-	10301	2			N	-0-					40
09	11340	X	9685	-0-	-1655	-0-	9685	2			N	-0-					40
10	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	11504	2	81	9	N	74	90	1			24
11	11130	X	10817	-0-	-313	-0-	10817	2			N	-0-					24

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	4 209	1 9	8883	2	N	190	181	1	1	8	84
07	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	4 229	1 9	8656	2	N	208	175	1			117
08	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	14 59	1 9	2231	2	N	54	1	8			170
09	364	X	364	-0-	-0-	-0-	1	1	363	2	N	-0-					170
10	484	X	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	2	N	-0-					170
11	300	X	95	-0-	-205	-0-	1	1	94	2	N	-0-					170

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	(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
06	10230	X	9304	-0-		-926	-0-		694	1	8428	2	N	165	164	1			55
									182	9									
07	10571	X	9329	-0-		-1242	-0-		717	1	8401	2	N	192	105	1			142
									211	9									
08	10571	X	9105	-0-		-1466	-0-		292	1	8763	2	N	45	55	1	1	8	131
									50	9									
09	10230	X	6603	-0-		-3627	-0-		649	1	5840	2	N	104	1	8			234
									114	9									
10	10571	X	5478	-0-		-5093	-0-		487	1	4877	2	N	104	236	1	1	8	101
									114	9									
11	9300	X	7304	-0-		-1996	-0-		339	1	6899	2	N	60	104	1			57
									66	9									

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	(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
06	7410	X	6193	-0-		-1217	-0-		4	1	6164	2	N	23	118	1	1	8	50
									25	9									
07	6641	X	6641	-0-		-0-	-0-		4	1	6402	2	N	214	79	1			185
									235	9									
08	6415	X	6415	-0-		-0-	-0-		5	1	6236	2	N	158	165	1	1	8	177
									174	9									
09	6728	X	6728	-0-		-0-	-0-		5	1	6716	2	N	6	1	8			182
									7	9									
10	7960	X	7960	-0-		-0-	-0-		234	1	7641	2	N	77	130	1			129
									85	9									
11	6420	X	6278	-0-		-142	-0-		154	1	5917	2	N	188	189	1			128
									207	9									

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

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
06	13140	X	11322	-0-		-1818	-0-		690	1	10614	2	N	16	3	8			90
									18	9									
07	13578	X	10235	-0-		-3343	-0-		713	1	9480	2	N	38	48	1			80
									42	9									
08	13578	X	9823	-0-		-3755	-0-		713	1	9106	2	N	4	4	8			80
									4	9									
09	13080	X	12617	-0-		-463	-0-		690	1	11885	2	N	38	4	8			114
									42	9									
10	13277	X	13277	-0-		-0-	-0-		713	1	12518	2	N	42	64	1	2	8	90
									46	9									
11	11310	X	11076	-0-		-234	-0-		667	1	10388	2	N	19					109
									21	9									

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	149
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	149
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	149
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	149
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	149
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	149

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6570	X	6139	-0-	-431	-0-	6	1	6074	2	N	54					80
							59	9									
07	6727	X	6171	-0-	-556	-0-	6	1	6099	2	N	60					140
							66	9									
08	6727	X	6213	-0-	-514	-0-	6	1	6099	2	N	98	175	1			63
							108	9									
09	6510	X	6118	-0-	-392	-0-	6	1	6035	2	N	70					133
							77	9									
10	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6	1	6473	2	N	68	174	1			27
							75	9									
11	6150	X	6050	-0-	-100	-0-	6	1	5964	2	N	73					100
							80	9									

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9750	X	9046	-0-	-704	-0-	6	1	8824	2	N	196	189	1			33
							216	9									
07	9703	X	9129	-0-	-574	-0-	6	1	8910	2	N	194	187	1			40
							213	9									
08	9703	X	9051	-0-	-652	-0-	6	1	8805	2	N	218	178	1			80
							240	9									
09	9390	X	8461	-0-	-929	-0-	6	1	8317	2	N	125	178	1			27
							138	9									
10	9362	X	9148	-0-	-214	-0-	6	1	8711	2	N	392	182	1			237
							431	9									
11	9060	X	8557	-0-	-503	-0-	6	1	8383	2	N	153	364	1			26
							168	9									

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
06	29725	X	29725	-0-	-0-	-0-	11	1	29657	2	N	52	147	1			57
							57	9									
07	29264	X	26771	-0-	-2493	-0-	12	1	26628	2	N	119	39	1			137
							131	9									
08	29264	X	24877	-0-	-4387	-0-	12	1	24864	2	N	1	1	8			137
							1	9									
09	29730	X	17341	-0-	-12389	-0-	11	1	17317	2	N	12	1	8			148
							13	9									
10	30721	X	43	-0-	-30678	-0-	1	1	42	2	N	-0-					148
11	29730	X	5	-0-	-29725	-0-	5	1			N	-0-					148

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
06	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	12102	2	75	9	N	68	154	1			64
07	12431	X	10851	-0-	-1580	-0-	10645	2	206	9	N	187	182	1			69
08	12431	X	11499	-0-	-932	-0-	11499	2			N	-0-					69
09	12180	X	11423	-0-	-757	-0-	11211	2	212	9	N	193	155	1			107
10	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	14931	2	164	9	N	149	190	1			66
*11	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	14427	2	199	9	N	181	181	1			66

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
06	11	X	11	-0-	-0-	1	11	1			N	-0-					27
07	T. A.		12	-0-	12	2	12	1			N	-0-					27
08	T. A.		12	-0-	12	14	12	1			N	-0-					27
09	T. A.		11	-0-	11	25	11	1			N	-0-					27
10	T. A.		12	-0-	12	37	12	1			N	-0-					27
11	T. A.		11	-0-	11	48	11	1			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					25
07	558	N	360	-0-	-198	-0-	360	2			N	-0-					25
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					25
09	570	N	356	-0-	-214	-0-	356	2			N	-0-					25
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					25
11	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	2			N	-0-					25

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

06	11100	X	10299	-0-	-801	-0-	10198	2	101	9	N	92	32	1			166
07	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11134	2	425	9	N	386	365	1			187
08	11470	X	10368	-0-	-1102	-0-	10368	2			N	-0-					187
09	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10261	2	151	9	N	137	206	1			118
10	11563	X	3607	-0-	-7956	-0-	3595	2	12	9	N	11					129
11	11190	X	8	-0-	-11182	-0-	8	2			N	-0-					129

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

06	6750	X	5008	-0-	-1742	-0-	6	1	4915	2	N	79	183	1	1	8	52
							87	9									
07	5890	X	5053	-0-	-837	-0-	6	1	4867	2	N	164					216
							180	9									
08	5890	X	4690	-0-	-1200	-0-	6	1	4658	2	N	24	161	1	1	8	78
							26	9									
09	5220	X	4261	-0-	-959	-0-	6	1	3974	2	N	255	183	1			150
							281	9									
10	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	548	1	9516	2	N	-0-					150
*11	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	696	1	10248	2	N	122	186	1			86
							134	9									

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

06	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	696	1	6848	2	N	-0-					110
07	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	719	1	6854	2	N	197	175	1			132
							217	9									
08	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	719	1	6533	2	N	-0-					132
09	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	650	1	6152	2	N	14					146
							15	9									
10	5084	X	2828	-0-	-2256	-0-	177	1	2651	2	N	-0-					146
11	4920	X	23	-0-	-4897	-0-	6	1	17	2	N	-0-					146

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	6	1	308	2	N	-0-					52
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	2	N	-0-					52
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	277	2	N	-0-					52
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	6	1	269	2	N	-0-					52
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	6	1	308	2	N	-0-					52
11	270	N	160	-0-	-110	-0-	6	1	154	2	N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16200	X	15431	-0-	-769	-0-	6	1	15191	2	N	213	163	1	1	8	122
							234	9									
07	16740	X	15507	-0-	-1233	-0-	6	1	15230	2	N	246	183	1			185
							271	9									
08	16740	X	14999	-0-	-1741	-0-	6	1	14846	2	N	134	158	1	1	8	160
							147	9									
09	15420	X	14391	-0-	-1029	-0-	6	1	14317	2	N	62					222
							68	9									
10	15934	X	15604	-0-	-330	-0-	6	1	15313	2	N	259	370	1			111
							285	9									
11	15420	X	15021	-0-	-399	-0-	6	1	14817	2	N	180	181	1			110
							198	9									

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	3502	-0-	-1748	-0-	690	1	2812	2	N	-0-					262
07	5425	X	2252	-0-	-3173	-0-	598	1	1531	2	N	112					374
							123	9									
08	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					374
09	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					374
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					374
11	3510	X	1351	-0-	-2159	-0-	437	1	914	2	N	-0-					374

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	690	1	7136	2	N	45	182	1			87
							50	9									
07	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	713	1	6857	2	N	212	184	1			115
							233	9									
08	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	713	1	6548	2	N	104	169	1			50
							114	9									
09	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	690	1	5915	2	N	65					115
							72	9									
10	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	713	1	5938	2	N	77					192
							85	9									
11	4260	X	2736	-0-	-1524	-0-	414	1	2167	2	N	141	181	1			152
							155	9									

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	452	1	8657	2	N	155	175	1			40
							171	9									
07	8835	X	6888	-0-	-1947	-0-	365	1	6478	2	N	41					81
							45	9									
08	8835	X	8194	-0-	-641	-0-	482	1	7545	2	N	152	173	1			60
							167	9									
09	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	438	1	9505	2	N	153					213
							168	9									
10	9579	X	9119	-0-	-460	-0-	258	1	8835	2	N	24	177	1			60
							26	9									
11	9270	X	8622	-0-	-648	-0-	187	1	8268	2	N	152	171	1			41
							167	9									

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
06	7050	X	6360	-0-	-690	-0-	701	1	5659	2	N	-0-					104
07	7285	X	7195	-0-	-90	-0-	725	1	6308	2	N	147	178	1			73
							162	9									
08	7285	X	6973	-0-	-312	-0-	725	1	6247	2	N	1	1	8			73
							1	9									
09	6810	X	6304	-0-	-506	-0-	678	1	5381	2	N	223	176	1	1	8	119
							245	9									
10	7192	X	6464	-0-	-728	-0-	561	1	5849	2	N	49					168
							54	9									
11	6960	X	2805	-0-	-4155	-0-	491	1	2238	2	N	69					237
							76	9									

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
06	22500	X	17833	-0-	-4667	-0-	696	1	16999	2	N	125	173	1			213
							138	9									
07	23250	X	17232	-0-	-6018	-0-	719	1	16513	2	N	-0-					213
08	23250	X	21582	-0-	-1668	-0-	374	1	21208	2	N	-0-					213
09	22500	X	22186	-0-	-314	-0-	6	1	22180	2	N	-0-					213
10	21873	X	21873	-0-	-0-	-0-	6	1	21820	2	N	43	177	1			79
							47	9									
*11	21771	X	21771	-0-	-0-	-0-	6	1	21765	2	N	-0-					79

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
06	0	W	25191	-0-	25191	272099	696	1	24252	2	N	221	173	1			134
							243	9									
07	0	W	29176	-0-	29176	301275	535	1	28473	2	N	153	186	1			101
							168	9									
08	0	W	27791	-0-	27791	329066	6	1	27630	2	N	141	177	1			65
							155	9									
09	352309	X	23243	-0-	-329066	-0-	443	1	22800	2	N	-0-					65
10	24810	X	24810	-0-	-0-	-0-	719	1	23869	2	N	202	190	1			77
							222	9									
*11	22541	X	22541	-0-	-0-	-0-	696	1	21655	2	N	173	186	1			64
							190	9									

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
06	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	838	1	7534	2	N	159	172	1	1	8	73
							175	9									
07	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	817	1	5679	2	N	-0-					73
08	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	843	1	6866	2	N	167	171	1	1	8	68
							184	9									
09	8550	X	8114	-0-	-436	-0-	824	1	7139	2	N	137	174	1	1	8	30
							151	9									
10	8835	X	7966	-0-	-869	-0-	851	1	7115	2	N	-0-					30
11	8550	X	7744	-0-	-806	-0-	823	1	6921	2	N	-0-					30

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
06	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	12928	2	158	9	N	144	145	1	1	8	26
07	12927	X	12256	-0-	-671	-0-	12256	2			N	-0-					26
08	12927	X	11871	-0-	-1056	-0-	11870	2	1	9	N	1	1	8			26
09	13080	X	9165	-0-	-3915	-0-	9033	2	132	9	N	120	119	1	1	8	26
10	13516	X	12316	-0-	-1200	-0-	12279	2	37	9	N	34					60
11	13080	X	12049	-0-	-1031	-0-	12001	2	48	9	N	44					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13950	X	12927	-0-	-1023	-0-	12927	2			N	-0-					67
07	14136	X	11520	-0-	-2616	-0-	11516	2	4	9	N	4	71	1			-0-
08	13733	X	13509	-0-	-224	-0-	13397	2	112	9	N	102					102
09	12930	X	12365	-0-	-565	-0-	12365	2			N	-0-					102
10	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13584	2			N	-0-					102
11	13080	X	12371	-0-	-709	-0-	12371	2			N	-0-					102

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
06	14280	X	12439	-0-	-1841	-0-	12439	2			N	-0-					187
07	14570	X	12398	-0-	-2172	-0-	12398	2			N	-0-					187
08	14229	X	12175	-0-	-2054	-0-	12175	2			N	-0-					187
09	12630	X	12236	-0-	-394	-0-	12236	2			N	-0-					187
10	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	13385	2			N	-0-					187
11	12450	X	11885	-0-	-565	-0-	11885	2			N	-0-					187

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
06	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					N	19	85	1			35
07	23064	X	-0-	-0-	-23064	-0-					N	-0-					35
08	21979	X	-0-	-0-	-21979	-0-					N	-0-					35
09	19890	X	-0-	-0-	-19890	-0-					N	-0-					35
10	17980	X	12107	-0-	-5873	-0-	6	1	12101	2	N	-0-					35
*11	24589	X	24589	-0-	-0-	-0-	6	1	24583	2	N	-0-					35

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
06	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	667	1	13756	2	N	-0-					55
07	17833	X	17833	-0-	-0-	-0-	713	1	16929	2	N	174	179	1			50
							191	9									
08	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	713	1	16138	2	N	-0-					50
09	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	690	1	14546	2	N	-0-					50
10	17794	X	14898	-0-	-2896	-0-	713	1	14185	2	N	-0-					50
11	17220	X	13934	-0-	-3286	-0-	690	1	13043	2	N	183	182	1			51
							201	9									

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
06	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	137	1	6971	2	N	96	166	1			31
							106	9									
07	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	128	1	6998	2	N	19					50
							21	9									
08	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	142	1	7507	2	N	31					81
							34	9									
09	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	160	1	8495	2	N	105	162	1			24
							116	9									
10	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	168	1	8620	2	N	-0-					24
11	7440	X	7190	-0-	-250	-0-	135	1	7055	2	N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	690	1	13471	2	N	41	176	1			79
							45	9									
07	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	713	1	13402	2	N	228	181	1			126
							251	9									
08	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	713	1	13589	2	N	130	174	1			82
							143	9									
09	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	690	1	12324	2	N	105					187
							116	9									
10	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	713	1	11815	2	N	182	182	1			187
							200	9									
*11	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	690	1	11308	2	N	171	171	1			187
							188	9									

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	73	1	5919	2	N	1	1	8			90
							1	9									
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	107	1	4481	2	N	123					213
							135	9									
08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	128	1	2211	2	N	65	187	1			91
							72	9									
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					91
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					91
*11	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	108	1	6203	2	N	-0-					91

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14130	X	12675	-0-	-1455	-0-	11	1	12468	2	N	178	178	1			97
							196	9									
07	14632	X	12918	-0-	-1714	-0-	12	1	12502	2	N	367	365	1			99
							404	9									
08	14632	X	12102	-0-	-2530	-0-	12	1	12090	2	N	-0-					99
09	22888	X	22888	-0-	-0-	-0-	11	1	22518	2	N	326	348	1			77
							359	9									
10	20795	X	20795	-0-	-0-	-0-	12	1	20587	2	N	178	181	1			74
							196	9									
*11	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	11	1	17534	2	N	336	356	1			54
							370	9									

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
06	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	690	1	13872	2	N	70	175	1	1	8	124
							77	9									
07	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	713	1	14078	2	N	163	181	1			106
							179	9									
08	14659	X	14659	-0-	-0-	-0-	713	1	13758	2	N	171	171	1			106
							188	9									
09	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	242	1	13504	2	N	142	171	1			77
							156	9									
10	18341	X	18341	-0-	-0-	-0-	713	1	17416	2	N	193	179	1			91
							212	9									
*11	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	644	1	15980	2	N	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17730	X	17090	-0-	-640	-0-	6 1	1 9	17083	2	N	1	1	8			52
07	17639	X	16748	-0-	-891	-0-	6 163	1 9	16579	2	N	148	147	1			53
08	16833	X	16237	-0-	-596	-0-	6 1	1 9	16230	2	N	1	1	8			53
09	17100	X	15396	-0-	-1704	-0-	6 108	1 9	15282	2	N	98	1	8			150
10	17670	X	15981	-0-	-1689	-0-	6 32	1 9	15943	2	N	29	83	1			96
11	15945	X	14800	-0-	-1145	-0-	6	1	14794	2	N	-0-					96

SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	628 43	1 9	11157	2	N	39	175	1	1	8	89
07	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	618 284	1 9	11273	2	N	258	188	1			159
08	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	596 122	1 9	11568	2	N	111	181	1	1	8	88
09	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	701 98	1 9	12331	2	N	89	1	8			176
10	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	725 194	1 9	11750	2	N	176	189	1	1	8	162
*11	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	592 30	1 9	8793	2	N	27					189

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19860	X	18971	-0-	-889	-0-	6 144	1 9	18821	2	N	131	149	1	2	8	57
07	20398	X	18721	-0-	-1677	-0-	6	1	18715	2	N	-0-					57
08	19778	X	18154	-0-	-1624	-0-	6	1	18148	2	N	-0-					57
09	19110	X	17287	-0-	-1823	-0-	6 143	1 9	17138	2	N	130	108	1	1	8	78
10	19592	X	17805	-0-	-1787	-0-	6 171	1 9	17628	2	N	155	103	1			130
11	18960	X	17885	-0-	-1075	-0-	6 80	1 9	17799	2	N	73	71	1			132

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
06	12600	X	10694	-0-	-1906	-0-	10694	2			N	-0-					186
07	13020	X	10886	-0-	-2134	-0-	10742	2	144	9	N	131	171	1			146
08	12431	X	10491	-0-	-1940	-0-	10290	2	201	9	N	183	177	1			152
09	11340	X	10501	-0-	-839	-0-	10457	2	44	9	N	40					192
10	11036	X	10493	-0-	-543	-0-	10456	2	37	9	N	34	167	1			59
11	10680	X	10167	-0-	-513	-0-	10167	2			N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9750	X	9581	-0-	-169	-0-	9498	2	83	9	N	75	161	1			62
07	10075	X	8829	-0-	-1246	-0-	8727	2	102	9	N	93					155
08	10075	X	7868	-0-	-2207	-0-	12	1	7769	2	N	79	173	1			61
							87	9									
09	9570	X	8300	-0-	-1270	-0-	265	1	7940	2	N	86					147
							95	9									
10	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	713	1	11203	2	N	84					231
							92	9									
*11	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	644	1	9566	2	N	12	176	1			67
							13	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11100	X	9437	-0-	-1663	-0-	95	1	9287	2	N	50	171	1			67
							55	9									
07	11470	X	8993	-0-	-2477	-0-	118	1	8657	2	N	198	178	1			87
							218	9									
08	11470	X	8572	-0-	-2898	-0-	156	1	8328	2	N	80					167
							88	9									
09	10230	X	8892	-0-	-1338	-0-	187	1	8588	2	N	106	186	1			87
							117	9									
10	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	176	1	10614	2	N	169	169	1			87
							186	9									
11	9450	X	8712	-0-	-738	-0-	11	1	8657	2	N	40					127
							44	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	18598	-0-	18598	607118	290	1	18132	2	N	160	170	1			57
							176	9									
07	0	W	18795	-0-	18795	625913	279	1	18272	2	N	222	180	1			99
							244	9									
08	0	W	18852	-0-	18852	644765	282	1	18386	2	N	167	179	1			87
							184	9									
09	662914	X	18149	-0-	-644765	-0-	256	1	17722	2	N	155	188	1			54
							171	9									
10	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	61	1	17330	2	N	175					229
							193	9									
*11	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	8	1	16898	2	N	52	174	1			107
							57	9									

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
06	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	701	1	13869	2	N	-0-					88
07	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	725	1	9940	2	N	164	176	1			76
							180	9									
08	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	725	1	12475	2	N	-0-					76
09	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	678	1	10781	2	N	148	171	1			53
							163	9									
10	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	725	1	10535	2	N	-0-					53
*11	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	701	1	9519	2	N	171	171	1			53
							188	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	11349	2	61	9	N	55	176	1			77
07	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	11080	2	285	9	N	259	184	1			152
08	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	35	1	9871	2	N	127	173	1			106
							140	9									
09	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	81	1	10497	2	N	101					207
							111	9									
10	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9723	2	62	9	N	56	176	1			87
*11	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10313	2	164	9	N	149	182	1			54

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	316	1	10656	2	N	307	171	1	1	8	209
							338	9									
07	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	328	1	11217	2	N	205	357	1			57
							226	9									
08	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	287	1	11329	2	N	250	180	1			127
							275	9									
09	10260	X	1526	-0-	-8734	-0-	224	1	1258	2	N	40					167
							44	9									
10	10602	X	308	-0-	-10294	-0-	221	1	87	9	N	79	183	1			63
11	10260	X	8917	-0-	-1343	-0-	341	1	8375	2	N	183	183	1			63
							201	9									

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21090	X	16403	-0-	-4687	-0-	29	1	16141	2	N	212	168	1	1	8	166
							233	9									
07	20088	X	16314	-0-	-3774	-0-	17	1	16121	2	N	160	165	1			161
							176	9									
08	19468	X	16054	-0-	-3414	-0-	98	1	15716	2	N	218	326	1	1	8	52
							240	9									
09	16830	X	14077	-0-	-2753	-0-	17	1	13955	2	N	95	1	8			146
							105	9									
10	16957	X	9491	-0-	-7466	-0-	6	1	9318	2	N	152	170	1			128
							167	9									
11	16410	X	344	-0-	-16066	-0-	52	1	292	9	N	265	339	1			54

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
06	12540	X	9216	-0-	-3324	-0-	673	1	8437	2	N	96	2	8			211
							106	9									
07	10695	X	8487	-0-	-2208	-0-	707	1	7693	2	N	79	186	1			104
							87	9									
08	10695	X	9311	-0-	-1384	-0-	627	1	8568	2	N	105	179	1	3	8	27
							116	9									
09	9420	X	8879	-0-	-541	-0-	684	1	8111	2	N	76	2	8			101
							84	9									
10	9734	X	9182	-0-	-552	-0-	696	1	8374	2	N	102	175	1	1	8	27
							112	9									
11	9210	X	8376	-0-	-834	-0-	650	1	7645	2	N	74					101
							81	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21196	X	21196	-0-	-0-	-0-	696	1	20295	2	N	186	176	1			65
							205	9									
07	23752	X	23752	-0-	-0-	-0-	581	1	22953	2	N	198	187	1			76
							218	9									
08	26792	X	26792	-0-	-0-	-0-	558	1	26233	2	N	1	1	8			76
							1	9									
09	23475	X	23475	-0-	-0-	-0-	328	1	22965	2	N	165	175	1	1	8	65
							182	9									
10	21390	X	21071	-0-	-319	-0-	6	1	21065	2	N	-0-					65
11	20700	X	17877	-0-	-2823	-0-	52	1	17620	2	N	186	191	1			60
							205	9									

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	696	1	17953	2	N	168	175	1			71
							185	9									
07	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	719	1	17146	2	N	-0-					71
08	18103	X	18103	-0-	-0-	-0-	696	1	17235	2	N	156	168	1			59
							172	9									
09	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	696	1	16507	2	N	203	177	1	1	8	84
							223	9									
10	17286	X	17286	-0-	-0-	-0-	719	1	16567	2	N	-0-					84
11	15000	X	14838	-0-	-162	-0-	696	1	14142	2	N	-0-					84

YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13500	X	12097	-0-	-1403	-0-	11	1	11897	2	N	172	185	1	1	8	85
							189	9									
07	13547	X	11783	-0-	-1764	-0-	11	1	11666	2	N	96	132	1			49
							106	9									
08	12772	X	11449	-0-	-1323	-0-	12	1	11436	2	N	1	1	8			49
							1	9									
09	12090	X	10798	-0-	-1292	-0-	11	1	10656	2	N	119	120	1			48
							131	9									
10	12493	X	10792	-0-	-1701	-0-	12	1	10780	2	N	-0-					48
11	12090	X	10272	-0-	-1818	-0-	11	1	10239	2	N	20					68
							22	9									

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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					69
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					69
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-					69
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			N	-0-					69

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
06	6030	X	5304	-0-	-726	-0-	894	1	4387	2	N	21					81
							23	9									
07	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	970	1	5847	2	N	20					101
							22	9									
08	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	1003	1	7422	2	N	21	1	8			121
							23	9									
09	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	978	1	7585	2	N	20					141
							22	9									
10	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	1005	1	7279	2	N	73	183	1			31
							80	9									
11	8190	X	7138	-0-	-1052	-0-	926	1	6212	2	N	-0-					31

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
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	6	1	314	2	N	-0-					124
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	219	2	N	2					126
							2	9									
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	5	1	264	2	N	-0-					126
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	5	1	286	2	N	-0-					126
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	6	1	325	2	N	38	137	1			27
							42	9									
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	5	1	264	2	N	-0-					27

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
06	18000	X	15828	-0-	-2172	-0-	11	1	15816	2	N	1	1	8			52
							1	9									
07	18600	X	15721	-0-	-2879	-0-	12	1	15586	2	N	112	97	1			67
							123	9									
08	18011	X	15356	-0-	-2655	-0-	12	1	15343	2	N	1	1	8			67
							1	9									
09	16260	X	13659	-0-	-2601	-0-	11	1	13561	2	N	79	69	1			77
							87	9									
10	16554	X	14644	-0-	-1910	-0-	12	1	14632	2	N	-0-					77
11	15840	X	13588	-0-	-2252	-0-	11	1	13535	2	N	38					115
							42	9									

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
06	6300	X	4076	-0-	-2224	-0-	604	1	3472	2	N	-0-					104
07	6510	X	4290	-0-	-2220	-0-	620	1	3670	2	N	-0-					104
08	5766	X	2547	-0-	-3219	-0-	556	1	1991	2	Y	-0-					104
09	5580	X	1006	-0-	-4574	-0-	16	1	850	2	Y	127	172	1			59
							140	9									
10	5766	X	263	-0-	-5503	-0-	5	1	234	2	Y	22					81
							24	9									
11	4140	X	487	-0-	-3653	-0-	7	1	373	2	Y	97	30	1			148
							107	9									

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
06	2520	X	1112	-0-	-1408	-0-	841	1	271	2	N	-0-					60
07	2604	X	1012	-0-	-1592	-0-	865	1	113	2	N	31					91
							34	9									
08	2604	X	1181	-0-	-1423	-0-	867	1	190	2	N	113	173	1			31
							124	9									
09	2280	X	2108	-0-	-172	-0-	858	1	1218	2	N	29					60
							32	9									
10	2356	X	2089	-0-	-267	-0-	886	1	1188	2	N	14					74
							15	9									
*11	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	827	1	1002	2	N	-0-					74

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
06	9450	X	8738	-0-	-712	-0-	374	1	8157	2	N	188	171	1	3	8	78
							207	9									
07	9765	X	7263	-0-	-2502	-0-	489	1	6502	2	N	247	181	1			144
							272	9									
08	9145	X	8446	-0-	-699	-0-	397	1	7938	2	N	101	172	1	3	8	70
							111	9									
09	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	397	1	10937	2	N	339	347	1	3	8	59
							373	9									
10	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	725	1	11866	2	N	179	182	1	2	8	54
							197	9									
*11	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	701	1	12450	2	N	173	173	1			54
							190	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	6	1	11275	2	N	278	179	1			151
							306	9									
07	11067	X	10891	-0-	-176	-0-	6	1	10670	2	N	195	175	1			171
							215	9									
08	11067	X	9923	-0-	-1144	-0-	6	1	9867	2	N	45	162	1			54
							50	9									
09	10710	X	10099	-0-	-611	-0-	6	1	9907	2	N	169	170	1			53
							186	9									
10	11067	X	10691	-0-	-376	-0-	6	1	10454	2	N	210	186	1			77
							231	9									
11	10710	X	10311	-0-	-399	-0-	6	1	10075	2	N	209	171	1			115
							230	9									

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12210	X	9438	-0-	-2772	-0-	696	1	8534	2	N	189	162	1	1	8	177
							208	9									
07	11997	X	9205	-0-	-2792	-0-	719	1	8450	2	N	33					210
							36	9									
08	10850	X	9358	-0-	-1492	-0-	719	1	8575	2	N	58	182	1			86
							64	9									
09	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	673	1	11685	2	N	303	191	1			198
							333	9									
10	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	719	1	10086	2	N	302	365	1			135
							332	9									
*11	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	696	1	9123	2	N	104	188	1			51
							114	9									

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24480	X	20877	-0-	-3603	-0-	701	1	19990	2	N	169	175	1			74
							186	9									
07	23932	X	20213	-0-	-3719	-0-	725	1	19316	2	N	156	173	1			57
							172	9									
08	23033	X	20893	-0-	-2140	-0-	725	1	20168	2	N	-0-					57
09	22290	X	19654	-0-	-2636	-0-	701	1	18755	2	N	180	186	1			51
							198	9									
10	22072	X	18320	-0-	-3752	-0-	702	1	17618	2	N	-0-					51
11	20880	X	18210	-0-	-2670	-0-	701	1	17301	2	N	189	186	1			54
							208	9									

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
06	26970	X	22915	-0-	-4055	-0-	22732	2	183	9	N	166	172	1			67
07	27869	X	22795	-0-	-5074	-0-	22607	2	188	9	N	171	180	1			58
08	26970	X	22306	-0-	-4664	-0-	22306	2			N	-0-					58
09	22920	X	20075	-0-	-2845	-0-	19896	2	179	9	N	163	170	1			51
10	23684	X	20985	-0-	-2699	-0-	20780	2	205	9	N	186	187	1			50
11	22920	X	20225	-0-	-2695	-0-	20225	2			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854																	
06	10470	X	7536	-0-	-2934	-0-	637	1	6899	2	N	-0-					28
07	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	709	1	10437	2	N	22					50
							24	9									
08	10819	X	4101	-0-	-6718	-0-	585	1	3516	2	Y	-0-					50
09	10470	X	122	-0-	-10348	-0-	1	1	66	2	Y	50					100
							55	9									
10	10819	X	53	-0-	-10766	-0-	8	2	45	9	Y	41					141
11	10470	X	68	-0-	-10402	-0-	1	1	28	2	Y	35	150	1			26
							39	9									
BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053																	
06	9600	X	7398	-0-	-2202	-0-	701	1	6610	2	N	79	3	8			177
							87	9									
07	8556	X	7071	-0-	-1485	-0-	725	1	6229	2	N	106	187	1			96
							117	9									
08	8556	X	6618	-0-	-1938	-0-	725	1	5830	2	N	57	4	8			149
							63	9									
09	7410	X	6624	-0-	-786	-0-	701	1	5803	2	N	109	180	1	3	8	75
							120	9									
10	7657	X	5410	-0-	-2247	-0-	724	1	4612	2	N	67	1	8			141
							74	9									
11	7410	X	5886	-0-	-1524	-0-	700	1	5186	2	N	-0-					141
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522																	
06	19410	X	18133	-0-	-1277	-0-	328	1	17634	2	N	155	176	1			61
							171	9									
07	18755	X	18026	-0-	-729	-0-	236	1	17413	2	N	343	350	1			54
							377	9									
08	18104	X	9911	-0-	-8193	-0-	328	1	9583	2	N	-0-					54
09	18120	X	443	-0-	-17677	-0-	305	1	138	9	N	125	106	1			73
10	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					N	-0-					73
11	18120	X	-0-	-0-	-18120	-0-					N	-0-					73
BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822																	
06	9000	X	8638	-0-	-362	-0-	701	1	7834	2	N	94	175	1	1	8	67
							103	9									
07	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	724	1	9861	2	N	204	178	1			93
							224	9									
08	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	725	1	10069	2	N	182	177	1	1	8	97
							200	9									
09	8640	X	7370	-0-	-1270	-0-	701	1	6636	2	N	30					127
							33	9									
10	9300	X	3777	-0-	-5523	-0-	724	1	3053	2	N	-0-					127
11	9000	X	5155	-0-	-3845	-0-	701	1	4454	2	N	-0-					127
STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154																	
06	27060	X	111	-0-	-26949	-0-	46	1	65	2	N	-0-					66
07	26071	X	-0-	-0-	-26071	-0-					N	-0-					66
08	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					66
09	47380	X	47380	-0-	-0-	-0-	166	1	46975	2	N	217	187	1	3	8	93
							239	9									
10	38084	X	38084	-0-	-0-	-0-	52	1	37813	2	N	199	179	1	1	8	112
							219	9									
*11	26544	X	26544	-0-	-0-	-0-	29	1	26385	2	N	118	180	1			50
							130	9									

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
06	32400	X	59	-0-	-32341	-0-	59	2			N	-0-					108
07	33480	X	2	-0-	-33478	-0-	2	1			N	-0-					108
08	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					108
09	23004	X	23004	-0-	-0-	-0-	167	1	22769	2	N	62	7	8			163
							68	9									
10	28894	X	28894	-0-	-0-	-0-	121	1	28553	2	N	200	175	1	1	8	187
							220	9									
*11	23042	X	23042	-0-	-0-	-0-	6	1	22985	2	N	46	181	1			52
							51	9									

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
06	21000	X	19515	-0-	-1485	-0-	701	1	18641	2	N	157	166	1			71
							173	9									
07	21266	X	18813	-0-	-2453	-0-	725	1	18088	2	N	-0-					71
08	20119	X	1550	-0-	-18569	-0-	93	1	1457	2	N	-0-					71
09	19530	X	14501	-0-	-5029	-0-	444	1	13836	2	N	201	182	1			90
							221	9									
10	22753	X	22753	-0-	-0-	-0-	701	1	22052	2	N	-0-					90
11	19530	X	16941	-0-	-2589	-0-	701	1	16240	2	N	-0-					90

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
06	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	690	1	9948	2	N	133	177	1			93
							146	9									
07	9300	X	9064	-0-	-236	-0-	713	1	8351	2	N	-0-					93
08	9300	X	7999	-0-	-1301	-0-	713	1	7286	2	N	-0-					93
09	9000	X	7933	-0-	-1067	-0-	690	1	7065	2	N	162	172	1			83
							178	9									
10	9300	X	9004	-0-	-296	-0-	713	1	8291	2	N	-0-					83
*11	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	690	1	8394	2	N	-0-					83

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
06	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	701	1	14848	2	N	160	170	1	1	8	90
							176	9									
07	15500	X	15465	-0-	-35	-0-	725	1	14577	2	N	148	175	1			63
							163	9									
08	15500	X	14909	-0-	-591	-0-	725	1	13973	2	N	192	186	1	1	8	68
							211	9									
09	15000	X	13152	-0-	-1848	-0-	701	1	12275	2	N	160	173	1	1	8	54
							176	9									
10	15500	X	14262	-0-	-1238	-0-	725	1	13340	2	N	179	178	1	1	8	54
							197	9									
11	15000	X	12674	-0-	-2326	-0-	701	1	11973	2	N	-0-					54

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
06	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	550	1	7253	2	N	3	3	8			159
							3	9									
07	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	713	1	9123	2	N	112	178	1			93
							123	9									
08	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	713	1	8435	2	N	2	2	8			93
							2	9									
09	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	701	1	8446	2	N	89	2	8			180
							98	9									
10	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	724	1	9300	2	N	93	177	1	1	8	95
							102	9									
11	9630	X	6816	-0-	-2814	-0-	490	1	6271	2	Y	50					145
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16140	X	12634	-0-	-3506	-0-	701 150	1 9	11783	2	N	136	173	1	3	8	134
07	14942	X	12760	-0-	-2182	-0-	725 98	1 9	11937	2	N	89	170	1			53
08	14911	X	12107	-0-	-2804	-0-	725 87	1 9	11295	2	N	79	5	8			127
09	13830	X	10043	-0-	-3787	-0-	701 100	1 9	9242	2	N	91	187	1	4	8	27
10	13051	X	10536	-0-	-2515	-0-	725 73	1 9	9738	2	N	66	2	8			91
11	12630	X	10413	-0-	-2217	-0-	701 81	1 9	9631	2	N	74	34	1			131

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
06	6840	X	5307	-0-	-1533	-0-	701 1	1 9	4605	2	N	1	1	8			137
07	6510	X	5132	-0-	-1378	-0-	724 164	1 9	4244	2	N	149	177	1			109
08	6417	X	5110	-0-	-1307	-0-	725 1	1 9	4384	2	N	1	1	8			109
09	6210	X	4625	-0-	-1585	-0-	701 4	1 9	3920	2	N	4	1	8			112
10	5828	X	4914	-0-	-914	-0-	725 1	1 9	4188	2	N	1	1	8			112
11	5310	X	4701	-0-	-609	-0-	701 68	1 9	3932	2	N	62					174

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
06	8250	X	6650	-0-	-1600	-0-	11 25	1 9	6614	2	N	23	178	1			186
07	8215	X	5729	-0-	-2486	-0-	12	1	5717	2	N	-0-					186
08	8215	X	5725	-0-	-2490	-0-	12	1	5713	2	N	-0-					186
09	7530	X	5680	-0-	-1850	-0-	11 84	1 9	5585	2	N	76	186	1			76
10	6882	X	5709	-0-	-1173	-0-	12 118	1 9	5579	2	N	107					183
11	6660	X	5064	-0-	-1596	-0-	11 96	1 9	4957	2	N	87	188	1			82

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
06	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	701 3	1 9	4042	2	N	3	3	8			87
07	810	X	810	-0-	-0-	-0-	72	1	738	2	N	-0-					87
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					87
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					87
10	4898	X	6	-0-	-4892	-0-	6	1			N	-0-					87
11	4740	X	6	-0-	-4734	-0-	6	1			N	-0-					87

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
06	690	X	310	-0-	-380	-0-	152	1	158	2	N	-0-					207
07	3782	X	59	-0-	-3723	-0-	12	1	47	2	N	-0-					207
08	6417	X	40	-0-	-6377	-0-	12	1	28	2	N	-0-					207
09	6210	X	22	-0-	-6188	-0-	22	2			N	-0-					207
10	6417	X	16	-0-	-6401	-0-	14	2	2	9	N	2	169	1			40
*11	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	71	1	1225	2	Y	-0-					40

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
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					174
07	5208	X	5175	-0-	-33	-0-	652	1	4523	2	N	-0-					174
08	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	725	1	5743	2	N	1	1	8			174
							1	9									
09	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	701	1	6083	2	N	168	174	1	1	8	167
							185	9									
10	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	719	1	6582	2	N	-0-					167
*11	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	696	1	6617	2	N	-0-					167

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
06	7020	X	6839	-0-	-181	-0-	351	1	6249	2	Y	217	188	1	1	8	174
							239	9									
07	7254	X	5723	-0-	-1531	-0-	517	1	5083	2	Y	112					286
							123	9									
08	6107	X	5434	-0-	-673	-0-	517	1	4875	2	Y	38	176	1	1	8	147
							42	9									
09	6840	X	4578	-0-	-2262	-0-	501	1	4077	2	Y	-0-					147
10	7068	X	5351	-0-	-1717	-0-	517	1	4641	2	Y	175	1	8			321
							193	9									
11	6840	X	4386	-0-	-2454	-0-	501	1	3850	2	Y	32	185	1			168
							35	9									

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
06	20815	X	20815	-0-	-0-	-0-	678	1	19731	2	N	369	338	1			132
							406	9									
07	21049	X	19567	-0-	-1482	-0-	725	1	18531	2	N	283	353	1			62
							311	9									
08	20460	X	18807	-0-	-1653	-0-	725	1	17895	2	N	170	179	1			53
							187	9									
09	20881	X	20881	-0-	-0-	-0-	701	1	19992	2	N	171	171	1			53
							188	9									
10	34224	X	34224	-0-	-0-	-0-	725	1	33302	2	N	179	178	1			54
							197	9									
11	20820	X	17545	-0-	-3275	-0-	701	1	16645	2	N	181	181	1			54
							199	9									

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
06	26700	X	20391	-0-	-6309	-0-	701	1	19482	2	N	189	174	1	2	8	63
							208	9									
07	25017	X	24809	-0-	-208	-0-	725	1	23888	2	N	178	179	1			62
							196	9									
08	24955	X	24204	-0-	-751	-0-	725	1	23295	2	N	167	174	1	2	8	53
							184	9									
09	20400	X	18693	-0-	-1707	-0-	701	1	17990	2	N	2	2	8			53
							2	9									
10	24800	X	18155	-0-	-6645	-0-	725	1	17233	2	N	179	178	1	1	8	53
							197	9									
11	24000	X	19257	-0-	-4743	-0-	701	1	18352	2	N	185	186	1			52
							204	9									

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
06	18420	X	16382	-0-	-2038	-0-	701 370	1 9	15311	2	N	336	351	1			75
07	19034	X	16553	-0-	-2481	-0-	725 198	1 9	15630	2	N	180	187	1			68
08	19034	X	15907	-0-	-3127	-0-	725 195	1 9	14987	2	N	177	187	1	1	8	57
09	16590	X	15001	-0-	-1589	-0-	678 187	1 9	14136	2	N	170	170	1			57
10	21642	X	21642	-0-	-0-	-0-	725 195	1 9	20722	2	N	177	180	1			54
*11	20834	X	20834	-0-	-0-	-0-	701 202	1 9	19931	2	N	184	169	1			69

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
06	22021	X	22021	-0-	-0-	-0-	701 190	1 9	21130	2	N	173	174	1	1	8	67
07	16678	X	16046	-0-	-632	-0-	724	1	15322	2	N	-0-					67
08	18588	X	18588	-0-	-0-	-0-	725 186	1 9	17677	2	N	169	170	1	1	8	65
09	22020	X	12320	-0-	-9700	-0-	700 1	1 9	11619	2	N	1	1	8			65
10	22754	X	17149	-0-	-5605	-0-	725 185	1 9	16239	2	N	168	178	1	1	8	54
11	22020	X	10521	-0-	-11499	-0-	701	1	9820	2	N	-0-					54

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
06	13380	X	12645	-0-	-735	-0-	351 224	1 9	12070	2	N	204	175	1	6	8	109
07	13082	X	11330	-0-	-1752	-0-	362 143	1 9	10825	2	N	130	184	1			55
08	12493	X	12356	-0-	-137	-0-	362 189	1 9	11805	2	N	172	166	1	7	8	54
09	12660	X	11393	-0-	-1267	-0-	351 119	1 9	10923	2	N	108	5	8			157
10	13082	X	11881	-0-	-1201	-0-	362 164	1 9	11355	2	N	149	166	1	3	8	137
11	12660	X	11576	-0-	-1084	-0-	351 167	1 9	11058	2	N	152	180	1			109

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
06	11160	X	10018	-0-	-1142	-0-	701 222	1 9	9095	2	N	202	342	1			60
07	11191	X	9156	-0-	-2035	-0-	725 453	1 9	7978	2	N	412	364	1			108
08	10881	X	8829	-0-	-2052	-0-	725 301	1 9	7803	2	N	274	183	1			199
09	10530	X	8777	-0-	-1753	-0-	701 259	1 9	7817	2	N	235	360	1	1	8	73
10	10881	X	7664	-0-	-3217	-0-	491 113	1 9	7060	2	N	103					176
11	10020	X	9047	-0-	-973	-0-	701 330	1 9	8016	2	N	300	374	1			102

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
06	13350	X	10989	-0-	-2361	-0-	351	1	10504	2	N	122	3	8			226
							134	9									
07	13144	X	10676	-0-	-2468	-0-	362	1	10230	2	N	76	158	1			144
							84	9									
08	12152	X	10724	-0-	-1428	-0-	362	1	10253	2	N	99	174	1	5	8	64
							109	9									
09	11070	X	10125	-0-	-945	-0-	351	1	9678	2	N	87	4	8			147
							96	9									
10	11346	X	10677	-0-	-669	-0-	362	1	10212	2	N	94	173	1	2	8	66
							103	9									
11	10980	X	10192	-0-	-788	-0-	351	1	9753	2	N	80					146
							88	9									

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
06	18600	X	13473	-0-	-5127	-0-	11	1	13462	2	N	-0-					83
07	19220	X	8871	-0-	-10349	-0-	9	1	8673	2	N	172	179	1			76
							189	9									
08	18414	X	564	-0-	-17850	-0-	6	1	558	2	N	-0-					76
09	17730	X	79	-0-	-17651	-0-	3	1	76	2	N	-0-					76
10	18321	X	11	-0-	-18310	-0-	11	2			N	-0-					76
11	13470	X	2621	-0-	-10849	-0-	258	1	2141	2	N	202	180	1			98
							222	9									

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
06	26220	X	25902	-0-	-318	-0-	431	1	25082	2	N	354	350	1			105
							389	9									
07	26082	X	26082	-0-	-0-	-0-	362	1	25335	2	N	350	359	1			96
							385	9									
08	25389	X	25383	-0-	-6	-0-	385	1	24634	2	N	331	367	1			60
							364	9									
09	25890	X	23436	-0-	-2454	-0-	431	1	22804	2	N	183	181	1			62
							201	9									
10	26753	X	23963	-0-	-2790	-0-	558	1	23014	2	N	355	363	1			54
							391	9									
11	25890	X	22911	-0-	-2979	-0-	627	1	22084	2	N	182	182	1			54
							200	9									

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
06	20250	X	15970	-0-	-4280	-0-	270	1	15502	2	N	180	172	1			109
							198	9									
07	20057	X	18804	-0-	-1253	-0-	362	1	18113	2	N	299	354	1			54
							329	9									
08	20057	X	18982	-0-	-1075	-0-	339	1	18252	2	N	355	353	1	1	8	55
							391	9									
09	18480	X	15916	-0-	-2564	-0-	270	1	15459	2	N	170	171	1			54
							187	9									
10	18817	X	15476	-0-	-3341	-0-	167	1	15098	2	N	192	186	1			60
							211	9									
11	18360	X	15472	-0-	-2888	-0-	75	1	15202	2	N	177	183	1			54
							195	9									

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
06	4230	X	2073	-0-	-2157	-0-	351	1	1528	2	Y	176	177	1			223
							194	9									
07	4371	X	3412	-0-	-959	-0-	517	1	2686	2	Y	190	181	1			232
							209	9									
08	3689	X	2477	-0-	-1212	-0-	517	1	1957	2	Y	3	174	1	1	8	60
							3	9									
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	501	1	2528	2	Y	304	1	8			363
							334	9									
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	517	1	3062	2	Y	60	185	1			238
							66	9									
*11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	501	1	2829	2	Y	150	183	1			205
							165	9									

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
06	22410	X	17923	-0-	-4487	-0-	678	1	16720	2	N	477	508	1	1	8	78
							525	9									
07	21824	X	18664	-0-	-3160	-0-	725	1	17375	2	N	513	537	1			54
							564	9									
08	20181	X	18595	-0-	-1586	-0-	725	1	17356	2	N	467	355	1			166
							514	9									
09	17910	X	17428	-0-	-482	-0-	701	1	16258	2	N	426	537	1	1	8	54
							469	9									
10	18662	X	18494	-0-	-168	-0-	725	1	17227	2	N	493	373	1			174
							542	9									
11	18060	X	15652	-0-	-2408	-0-	584	1	14758	2	N	282	368	1			88
							310	9									

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	701	1	7628	2	N	-0-					109
07	7874	X	5611	-0-	-2263	-0-	725	1	4687	2	N	181	169	1			121
							199	9									
08	8649	X	7427	-0-	-1222	-0-	724	1	6702	2	N	1	1	8			121
							1	9									
09	8370	X	7266	-0-	-1104	-0-	701	1	6391	2	N	158	172	1			107
							174	9									
10	8649	X	5611	-0-	-3038	-0-	725	1	4751	2	N	123	171	1			59
							135	9									
11	8340	X	3632	-0-	-4708	-0-	701	1	2867	2	N	58					117
							64	9									

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	5565	-0-	-735	-0-	701	1	4864	2	N	-0-					174
07	6510	X	5447	-0-	-1063	-0-	725	1	4518	2	N	185	185	1			174
							204	9									
08	6510	X	5127	-0-	-1383	-0-	725	1	4402	2	N	-0-					174
09	6000	X	5147	-0-	-853	-0-	701	1	4283	2	N	148	178	1			144
							163	9									
10	6200	X	5139	-0-	-1061	-0-	725	1	4335	2	N	72					216
							79	9									
11	5580	X	5055	-0-	-525	-0-	701	1	4295	2	N	54	184	1			86
							59	9									

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
06	8520	X	6251	-0-	-2269	-0-	154	1	6097	2	N	-0-					37
07	8804	X	4941	-0-	-3863	-0-	179	1	4762	2	N	-0-					37
08	8804	X	6112	-0-	-2692	-0-	316	1	5796	2	N	-0-					37
09	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	245	1	7490	2	N	221	180	1			78
							243	9									
10	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	158	1	8118	2	N	-0-					78
*11	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	158	1	8224	2	N	-0-					78

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
06	6960	X	6586	-0-	-374	-0-	701	1	5686	2	N	181	181	1	1	8	153
							199	9									
07	7223	X	6667	-0-	-556	-0-	725	1	5736	2	N	187	181	1			159
							206	9									
08	7223	X	7153	-0-	-70	-0-	725	1	6246	2	N	165	189	1	1	8	134
							182	9									
09	6990	X	6905	-0-	-85	-0-	701	1	5947	2	N	234	178	1	1	8	189
							257	9									
10	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	725	1	6304	2	N	89					278
							98	9									
*11	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	701	1	6531	2	N	104	187	1			195
							114	9									

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
06	27960	X	22585	-0-	-5375	-0-	6	1	22347	2	N	211	517	1			72
							232	9									
07	27094	X	21910	-0-	-5184	-0-	6	1	21515	2	N	354	355	1			71
							389	9									
08	25141	X	21920	-0-	-3221	-0-	6	1	21497	2	N	379	367	1	1	8	82
							417	9									
09	22590	X	20594	-0-	-1996	-0-	6	1	20079	2	N	463	352	1			193
							509	9									
10	23343	X	22123	-0-	-1220	-0-	6	1	21886	2	N	210	351	1			52
							231	9									
11	22590	X	20701	-0-	-1889	-0-	6	1	20256	2	N	399	340	1			111
							439	9									

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
06	30690	X	26297	-0-	-4393	-0-	6	1	25811	2	N	436	518	1			61
							480	9									
07	29915	X	25544	-0-	-4371	-0-	6	1	24959	2	N	526	531	1			56
							579	9									
08	28644	X	24422	-0-	-4222	-0-	6	1	23978	2	N	398	367	1			87
							438	9									
09	26310	X	22541	-0-	-3769	-0-	6	1	22150	2	N	350	356	1			81
							385	9									
10	27187	X	24273	-0-	-2914	-0-	6	1	23912	2	N	323	350	1			54
							355	9									
11	26310	X	23341	-0-	-2969	-0-	6	1	22939	2	N	360	360	1			54
							396	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
06	26490	X	22377	-0-	-4113	-0-	109 398	1 9	21870	2	N	362	510	1	1	8	124
07	27373	X	22421	-0-	-4952	-0-	75 725	1 9	21621	2	N	659	716	1			67
08	27373	X	21681	-0-	-5692	-0-	121 193	1 9	21367	2	N	175	172	1	1	8	69
09	25770	X	20804	-0-	-4966	-0-	86 767	1 9	19951	2	N	697	713	1	1	8	52
10	23126	X	20701	-0-	-2425	-0-	6 417	1 9	20278	2	N	379	370	1			61
11	22380	X	21153	-0-	-1227	-0-	17 398	1 9	20738	2	N	362	362	1			61

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
06	29070	X	26437	-0-	-2633	-0-	592 370	1 9	25475	2	N	336	345	1	1	8	74
07	27838	X	24789	-0-	-3049	-0-	650 165	1 9	23974	2	N	150	169	1			55
08	26226	X	23028	-0-	-3198	-0-	604 191	1 9	22233	2	N	174	174	1	1	8	54
09	26430	X	21378	-0-	-5052	-0-	615 386	1 9	20377	2	N	351	353	1	1	8	51
10	27311	X	22511	-0-	-4800	-0-	719 215	1 9	21577	2	N	195	188	1			58
11	26430	X	20706	-0-	-5724	-0-	684 200	1 9	19822	2	N	182	182	1			58

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
06	14580	X	11568	-0-	-3012	-0-	701 4	1 9	10863	2	N	4	4	8			169
07	15500	X	11394	-0-	-4106	-0-	725 81	1 9	10588	2	N	74	182	1			61
08	15500	X	6378	-0-	-9122	-0-	584 4	1 9	5790	2	N	4	4	8			61
09	15000	X	6469	-0-	-8531	-0-	584 185	1 9	5700	2	N	168	171	1	4	8	54
10	13516	X	153	-0-	-13363	-0-	70 1	1 9	82	2	N	1	1	8			54
11	11580	X	1469	-0-	-10111	-0-	491 105	1 9	873	2	N	95					149

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
06	10920	X	7091	-0-	-3829	-0-	701 56	1 9	6334	2	N	51	172	1	1	8	117
07	9641	X	7096	-0-	-2545	-0-	725 217	1 9	6154	2	N	197					314
08	9641	X	6786	-0-	-2855	-0-	725 118	1 9	5943	2	N	107	359	1			62
09	8580	X	6251	-0-	-2329	-0-	701 97	1 9	5453	2	N	88	1	8			149
10	7564	X	6651	-0-	-913	-0-	725 100	1 9	5826	2	N	91	179	1	1	8	60
11	7080	X	6103	-0-	-977	-0-	701 129	1 9	5273	2	N	117					177

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	40080	X	35609	-0-	-4471	-0-	6	1	35240	2	N	330	333	1			74
							363	9									
07	39556	X	35668	-0-	-3888	-0-	6	1	35472	2	N	173	174	1			73
							190	9									
08	38285	X	35522	-0-	-2763	-0-	6	1	35158	2	N	325	344	1	1	8	53
							358	9									
09	35910	X	32328	-0-	-3582	-0-	6	1	32143	2	N	163	165	1			51
							179	9									
10	37107	X	33087	-0-	-4020	-0-	6	1	32686	2	N	359	178	1			232
							395	9									
11	35610	X	31845	-0-	-3765	-0-	29	1	31596	2	N	200	363	1			69
							220	9									

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	39690	X	32306	-0-	-7384	-0-	259	1	31650	2	N	361	375	1			52
							397	9									
07	39525	X	31433	-0-	-8092	-0-	75	1	30943	2	N	377	335	1			94
							415	9									
08	36363	X	27534	-0-	-8829	-0-	374	1	26601	2	N	508	533	1			69
							559	9									
09	32310	X	27086	-0-	-5224	-0-	696	1	26019	2	N	337	354	1			52
							371	9									
10	33387	X	27865	-0-	-5522	-0-	673	1	26995	2	N	179	179	1			52
							197	9									
11	32310	X	24978	-0-	-7332	-0-	650	1	23909	2	N	381	360	1			73
							419	9									

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
06	50490	X	31530	-0-	-18960	-0-	75	1	31223	2	N	211	171	1	2	8	100
							232	9									
07	52173	X	31455	-0-	-20718	-0-	167	1	31106	2	N	165	174	1			91
							182	9									
08	52173	X	28647	-0-	-23526	-0-	213	1	28432	2	N	2	2	8			91
							2	9									
09	50490	X	25393	-0-	-25097	-0-	121	1	25093	2	N	163	174	1	1	8	79
							179	9									
10	52173	X	21152	-0-	-31021	-0-	719	1	20432	2	N	1	1	8			79
							1	9									
11	31530	X	18852	-0-	-12678	-0-	696	1	18065	2	N	83					162
							91	9									

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	32040	X	19761	-0-	-12279	-0-	701	1	18083	2	N	888	702	1	1	8	263
							977	9									
07	33108	X	18789	-0-	-14319	-0-	725	1	17507	2	N	506	711	1			58
							557	9									
08	33108	X	18122	-0-	-14986	-0-	725	1	16801	2	N	542	545	1	1	8	54
							596	9									
09	32040	X	16995	-0-	-15045	-0-	701	1	15709	2	N	532	531	1	1	8	54
							585	9									
10	33108	X	17098	-0-	-16010	-0-	725	1	15971	2	N	365	189	1			230
							402	9									
11	19770	X	15991	-0-	-3779	-0-	701	1	14895	2	N	359	535	1			54
							395	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669																	
06	39720	X	18542	-0-	-21178	-0-	696	1	17653	2	N	175	172	1	3	8	53
							193	9									
07	41044	X	16427	-0-	-24617	-0-	650	1	15776	2	N	1					54
							1	9									
08	41044	X	18830	-0-	-22214	-0-	719	1	18108	2	N	3	3	8			54
							3	9									
09	39720	X	16673	-0-	-23047	-0-	696	1	15764	2	N	194	171	1	3	8	74
							213	9									
10	23405	X	15002	-0-	-8403	-0-	719	1	14282	2	N	1	1	8			74
							1	9									
11	18540	X	13040	-0-	-5500	-0-	696	1	12227	2	N	106					180
							117	9									
FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037																	
06	51480	X	29985	-0-	-21495	-0-	29	1	29736	2	N	200	171	1	3	8	49
							220	9									
07	53196	X	26620	-0-	-26576	-0-	6	1	26614	2	N	-0-					49
08	53196	X	22076	-0-	-31120	-0-	98	1	21974	2	N	4	4	8			49
							4	9									
09	51480	X	19271	-0-	-32209	-0-	121	1	18935	2	N	195	174	1	2	8	68
							215	9									
10	53196	X	16772	-0-	-36424	-0-	719	1	16051	2	N	2	2	8			68
							2	9									
11	30000	X	14370	-0-	-15630	-0-	696	1	13558	2	N	105					173
							116	9									
FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802																	
06	45240	X	31127	-0-	-14113	-0-	696	1	30089	2	N	311	342	1	2	8	58
							342	9									
07	46748	X	29798	-0-	-16950	-0-	673	1	28929	2	N	178	175	1			61
							196	9									
08	46748	X	27878	-0-	-18870	-0-	719	1	26965	2	N	176	173	1	2	8	62
							194	9									
09	45240	X	25184	-0-	-20056	-0-	604	1	24170	2	N	373	339	1	2	8	94
							410	9									
10	46748	X	23480	-0-	-23268	-0-	719	1	22584	2	N	161	1	8			254
							177	9									
11	31140	X	20606	-0-	-10534	-0-	673	1	19861	2	N	65	174	1			145
							72	9									
STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745																	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	28925	-0-	28925	28925	116	1	27905	2	Y	822	558	1	11	8	253
							904	9									
10	0	W	66844	-0-	66844	95769	99	1	65317	2	Y	1298	1484	1	6	8	61
							1428	9									
*11	144324	X	48555	-0-	-95769	-0-	165	1	47790	2	Y	545	553	1			53
							600	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	63488	X	27011	-0-	-36477	-0-	218	1	25324	2	N	1335	1486	1	5	8	95
							1469	9									
07	30504	X	28280	-0-	-2224	-0-	35	1	26918	2	N	1206	1208	1			93
							1327	9									
08	30504	X	27276	-0-	-3228	-0-	357	1	25987	2	N	847	849	1	4	8	87
							932	9									
09	30081	X	30081	-0-	-0-	-0-	103	1	29403	2	N	523	533	1	2	8	75
							575	9									
10	30504	X	27625	-0-	-2879	-0-	81	1	26933	2	N	555	539	1	1	8	90
							611	9									
11	27360	X	21591	-0-	-5769	-0-	701	1	20339	2	N	501	523	1			68
							551	9									

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
06	44460	X	8023	-0-	-36437	-0-	696	1	6994	2	N	303	335	1	4	8	78
							333	9									
07	45942	X	3879	-0-	-42063	-0-	719	1	3160	2	N	-0-					78
08	45942	X	10131	-0-	-35811	-0-	719	1	9408	2	N	4	4	8			78
							4	9									
09	44460	X	34438	-0-	-10022	-0-	696	1	33311	2	N	392	355	1	5	8	110
							431	9									
10	45942	X	11801	-0-	-34141	-0-	719	1	10904	2	N	162	173	1	1	8	98
							178	9									
11	9810	X	3339	-0-	-6471	-0-	534	1	2799	2	N	5					103
							6	9									

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		31476	-0-	31476	31476	182	1	30641	2	Y	594	376	1	10	8	208
							653	9									
10	T. A.		61932	-0-	61932	93408	297	1	60803	2	Y	756	908	1	4	8	52
							832	9									
11	0	W	42969	-0-	42969	136377	165	1	42396	2	Y	371	370	1			53
							408	9									

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
06	61329	X	38657	-0-	-22672	-0-	696	1	36047	2	N	1740	1864	1	10	8	125
							1914	9									
07	43276	X	38599	-0-	-4677	-0-	719	1	36624	2	N	1142	1195	1			72
							1256	9									
08	43276	X	38398	-0-	-4878	-0-	673	1	36788	2	N	852	856	1	8	8	60
							937	9									
09	41880	X	34733	-0-	-7147	-0-	673	1	33279	2	N	710	698	1	5	8	67
							781	9									
10	43276	X	33734	-0-	-9542	-0-	696	1	32430	2	N	553	527	1	2	8	91
							608	9									
11	38670	X	30893	-0-	-7777	-0-	673	1	29820	2	N	364	348	1			107
							400	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
06	T. A.		18777	-0-	18777	24196	701 2138	1 9	15938	2	N	1944	2199	1	11	8	53
07	T. A.		18717	-0-	18717	42913	725 959	1 9	17033	2	N	872	863	1			62
*08	59446	X	16533	-0-	-42913	-0-	725 587	1 9	15221	2	N	534	518	1	8	8	70
*09	20760	X	14226	-0-	-6534	-0-	701 432	1 9	13093	2	N	393	348	1	5	8	110
*10	21452	X	14659	-0-	-6793	-0-	725 536	1 9	13398	2	N	487	516	1	2	8	79
*11	12450	X	11624	-0-	-826	-0-	701 180	1 9	10743	2	N	164	177	1			66

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
*05	T. A.		932	-0-	932	932	351 14	1 9	567	2	N	13	13	8			-0-
*06	T. A.		16788	-0-	16788	17720	701 1184	1 9	14903	2	N	1076	1028	1	10	8	38
*07	T. A.		14946	-0-	14946	32666	725 609	1 9	13612	2	N	554	514	1			78
*08	47352	X	14686	-0-	-32666	-0-	725 366	1 9	13595	2	N	333	343	1	6	8	62
*09	16050	X	13491	-0-	-2559	-0-	701 447	1 9	12343	2	N	406	346	1	4	8	118
*10	16585	X	13208	-0-	-3377	-0-	725 344	1 9	12139	2	N	313	347	1	2	8	82
*11	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	701 180	1 9	11153	2	N	164	172	1			74

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
*04	T. A.		30879	-0-	30879	30879	514 1513	1 9	28852	2	N	1375	1277	1	7	8	91
*05	T. A.		36825	-0-	36825	67704	564 1801	1 9	34460	2	N	1637	1462	1	5	8	261
*06	96012	X	28308	-0-	-67704	-0-	632 975	1 9	26701	2	N	886	1072	1	3	8	72
*07	31899	X	24968	-0-	-6931	-0-	518 987	1 9	23463	2	N	897	745	1			224
*08	31899	X	22299	-0-	-9600	-0-	724 679	1 9	20896	2	N	617	735	1	2	8	104
*09	30870	X	20159	-0-	-10711	-0-	701 586	1 9	18872	2	N	533	536	1	1	8	100
10	31899	X	20445	-0-	-11454	-0-	725 622	1 9	19098	2	N	565	563	1	1	8	101
11	23160	X	18431	-0-	-4729	-0-	701 606	1 9	17124	2	N	551	565	1			87

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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 #: 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
06	29430	X	20503	-0-	-8927	-0-	696	1	19624	2	N	166	172	1	2	8	27
							183	9									
07	30411	X	18006	-0-	-12405	-0-	627	1	17379	2	N	-0-					27
08	30411	X	16852	-0-	-13559	-0-	719	1	15936	2	N	179	167	1	2	8	37
							197	9									
09	26340	X	14403	-0-	-11937	-0-	696	1	13547	2	N	145	1	8			181
							160	9									
10	22475	X	13949	-0-	-8526	-0-	719	1	13166	2	N	58	174	1	1	8	64
							64	9									
11	20490	X	12198	-0-	-8292	-0-	696	1	11399	2	N	94					158
							103	9									

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
06	56970	X	30600	-0-	-26370	-0-	236	1	30143	2	N	201	176	1	3	8	86
							221	9									
07	58869	X	28315	-0-	-30554	-0-	190	1	27906	2	N	199	176	1			109
							219	9									
08	58869	X	25609	-0-	-33260	-0-	489	1	24952	2	N	153	166	1	4	8	92
							168	9									
09	56970	X	23429	-0-	-33541	-0-	512	1	22707	2	N	191	175	1	3	8	105
							210	9									
10	37479	X	22624	-0-	-14855	-0-	719	1	21904	2	N	1	1	8			105
							1	9									
11	30600	X	20139	-0-	-10461	-0-	696	1	19267	2	N	160	177	1			88
							176	9									

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	84345	X	27002	-0-	-57343	-0-	632	1	25732	2	N	580	520	1	5	8	107
							638	9									
07	27652	X	23252	-0-	-4400	-0-	725	1	21992	2	N	486	541	1			52
							535	9									
08	27652	X	22333	-0-	-5319	-0-	725	1	21181	2	N	388	373	1	4	8	63
							427	9									
09	26760	X	17760	-0-	-9000	-0-	701	1	16661	2	N	362	368	1	4	8	53
							398	9									
10	27652	X	17009	-0-	-10643	-0-	725	1	15697	2	N	534	363	1	2	8	222
							587	9									
11	26760	X	14934	-0-	-11826	-0-	701	1	13903	2	N	300	364	1			158
							330	9									

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
*05	T. A.		35876	-0-	35876	35876	510	1	34867	2	N	454	363	1	18	8	73
							499	9									
*06	T. A.		36549	-0-	36549	72425	696	1	35271	2	N	529	526	1	13	8	63
							582	9									
*07	T. A.		34340	-0-	34340	106765	581	1	33213	2	N	496	506	1			53
							546	9									
*08	T. A.		27926	-0-	27926	134691	627	1	26732	2	N	515	498	1	17	8	53
							567	9									
*09	0	W	13814	-0-	13814	148505	696	1	12954	2	N	149	8	8			194
							164	9									
10	0	W	15318	-0-	15318	163823	719	1	14327	2	N	247	350	1	4	8	87
							272	9									
11	0	W	12961	-0-	12961	176784	696	1	12103	2	N	147	181	1			53
							162	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		35823	-0-	35823	74341	604 1157	1 9	34062	2	N	1052	1072	1	10	8	53
07	SHUT IN		23538	-0-	23538	97879	305 597	1 9	22636	2	N	543	525	1			71
08	SHUT IN		21705	-0-	21705	119584	719 592	1 9	20394	2	N	538	548	1	8	8	53
09	SHUT IN		17550	-0-	17550	137134	696 394	1 9	16460	2	N	358	352	1	5	8	54
10	SHUT IN		14180	-0-	14180	151314	719 217	1 9	13244	2	N	197	180	1	2	8	69
11	SHUT IN		15420	-0-	15420	166734	696 437	1 9	14287	2	N	397	362	1			104

WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	139752	X	42005	-0-	-97747	-0-	57 1003	1 9	40945	2	N	912	1090	1	4	8	69
07	46562	X	39208	-0-	-7354	-0-	610 776	1 9	37822	2	N	705	709	1			65
08	46562	X	36274	-0-	-10288	-0-	725 530	1 9	35019	2	N	482	356	1	7	8	184
09	45060	X	33532	-0-	-11528	-0-	701 466	1 9	32365	2	N	424	539	1	4	8	65
10	46562	X	29837	-0-	-16725	-0-	656 388	1 9	28793	2	N	353	363	1	3	8	52
11	42000	X	29964	-0-	-12036	-0-	195 408	1 9	29361	2	N	371	356	1			67

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		22797	-0-	22797	22797	22333	2	464	9	N	422	176	1	11	8	235
11	SHUT IN		12846	-0-	12846	35643	6 279	1 9	12561	2	N	254	343	1			146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		19043	-0-	19043	306189	690	1	18268	2	N	77	174	1			80
							85	9									
01	0		18027	-0-	18027	324216	495	1	17231	2	N	274	176	1			178
							301	9									
02	0		12743	-0-	12743	336959	138	1	12449	2	N	142	175	1			145
							156	9									
03	0		13528	-0-	13528	350487	13403	2	125	9	N	114	177	1			82
*04	362788	X	12301	-0-	-350487	-0-	12196	2	105	9	N	95					177
05	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	12660	2	81	9	N	74	85	1			84
06	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10884	2	1	9	N	1					85
07	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	9955	2	223	9	N	203	178	1			110
08	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	2			N	-0-					110
09	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	311	1	775	2	N	-0-					110
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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
*12	0		7565	-0-	7565	72805	802	1	6719	2	N	40					89
							44	9									
*01	0		6849	-0-	6849	79654	845	1	5973	2	N	28					117
							31	9									
*02	0		6671	-0-	6671	86325	683	1	5962	2	N	24					141
							26	9									
*03	0		6893	-0-	6893	93218	805	1	6066	2	N	20					161
							22	9									
*04	98535	X	5317	-0-	-93218	-0-	761	1	4550	2	N	5					166
							6	9									
*05	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	868	1	7010	2	N	74	167	1			73
							81	9									
*06	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	812	1	7981	2	N	1	1	8			73
							1	9									
*07	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	746	1	6846	2	N	-0-					73
*08	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	691	1	9811	2	N	-0-					73
*09	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	785	1	10547	2	N	68					141
							75	9									
*10	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	884	1	8800	2	N	-0-					141
11	10170	X	9676	-0-	-494	-0-	859	1	8817	2	N	-0-					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4051	-0-	4051	75299	575	1	3393	2	N	75	173	1			23
							83	9									
01	0		3313	-0-	3313	78612	561	1	2733	2	N	17					40
							19	9									
02	0		3163	-0-	3163	81775	474	1	2688	2	N	1					41
							1	9									
03	0		4121	-0-	4121	85896	585	1	3522	2	N	13					54
							14	9									
*04	89507	X	3611	-0-	-85896	-0-	581	1	3030	2	N	-0-					54
*05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	597	1	3552	2	N	26					80
							29	9									
*06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	612	1	4784	2	N	81					161
							89	9									
*07	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	635	1	5462	2	N	49	178	1			32
							54	9									
*08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	509	1	2222	2	N	-0-					32
*09	355	X	355	-0-	-0-	-0-	6	1	296	2	Y	48					80
							53	9									
*10	260	X	260	-0-	-0-	-0-	5	1	255	2	Y	-0-					80
*11	87	X	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					80

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT IN		7278	-0-	7278	7278	17	1	4580	2	Y	2437	1949	1	9	8	479
							2681	9									
*10	SHUT IN		37771	-0-	37771	45049	83	1	30485	2	Y	6548	6757	1	6	8	264
							7203	9									
11	SHUT IN		31370	-0-	31370	76419	270	1	26379	2	Y	4292	4503	1			53
							4721	9									

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 03/26/2013 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
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT IN		7272	-0-	7272	7272	17	1	4552	2	Y	2457	1950	1	11	8	496
							2703	9									
*10	SHUT IN		17223	-0-	17223	24495	479	1	9692	2	Y	6411	6589	1	5	8	313
							7052	9									
11	SHUT IN		32773	-0-	32773	57268	6	1	27868	2	Y	4454	4639	1			128
							4899	9									

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT IN		33	-0-	33	33	33	1			Y	-0-					-0-
*10	SHUT IN		24401	-0-	24401	24434	1023	1	22727	2	Y	592	357	1	10	8	225
							651	9									
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	24434					Y	NO RPT					225

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	378	1	2107	2	N	-0-					-0-
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	403	1	2247	2	N	-0-					-0-
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	402	1	2098	2	N	-0-					-0-
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	392	1	2108	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2443	-0-	-130	-0-	402	1	2041	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2304	-0-	-126	-0-	386	1	1918	2	N	-0-					-0-

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
06	2400	N	2054	-0-	-346	-0-	363	1	1691	2	N	-0-					-0-
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	401	1	2100	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	389	1	1806	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1626	-0-	-414	-0-	358	1	1268	2	N	-0-					-0-
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	402	1	2222	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	998	-0-	-1132	-0-	324	1	674	2	N	-0-					-0-

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
06	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	667	1	5528	2	N	-0-					-0-
07	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	641	1	6309	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	22	1	6085	2	N	-0-					-0-
09	1500	X	536	-0-	-964	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
*11	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	98	1	5331	2	N	-0-					-0-

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
06	1200	X	44	-0-	-1156	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	1124	1	7057	2	N	-0-					-0-
07	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	1222	1	7512	2	N	-0-					-0-
08	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	1176	1	6692	2	N	-0-					-0-
09	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	1121	1	6561	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	7295	-0-	-548	-0-	1115	1	6180	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	6461	-0-	-1129	-0-	964	1	5497	2	N	-0-					-0-

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
06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	292	1	2422	2	N	-0-					-0-
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	273	1	2686	2	N	-0-					-0-
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	12	1	3459	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	377	-0-	-2863	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	806	-0-	-2542	-0-	16	1	790	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	2966	-0-	-394	-0-	54	1	2912	2	N	-0-					-0-

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
06	20940	X	19752	-0-	-1188	-0-	1860	1	17892	2	N	-0-					-0-
07	21545	X	20136	-0-	-1409	-0-	1851	1	18285	2	N	-0-					-0-
08	21545	X	17751	-0-	-3794	-0-	1651	1	16100	2	N	-0-					-0-
09	20340	X	19749	-0-	-591	-0-	1901	1	17848	2	N	-0-					-0-
10	20801	X	17425	-0-	-3376	-0-	1677	1	15748	2	N	-0-					-0-
11	19740	X	18574	-0-	-1166	-0-	1853	1	16721	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15420	X	9463	-0-	-5957	-0-	816	1	8647	2	N	-0-					-0-
07	15934	X	12364	-0-	-3570	-0-	848	1	11516	2	N	-0-					-0-
08	14570	X	11670	-0-	-2900	-0-	166	1	11504	2	N	-0-					-0-
09	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	176	1	15073	2	N	-0-					-0-
10	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	249	1	15508	2	N	-0-					-0-
11	11970	X	10843	-0-	-1127	-0-	306	1	10537	2	N	-0-					-0-

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10050	X	8910	-0-	-1140	-0-	1225	1	7685	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	8897	-0-	-1953	-0-	1245	1	7652	2	N	-0-					-0-
08	10850	X	8776	-0-	-2074	-0-	1311	1	7465	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	8814	-0-	-1686	-0-	1287	1	7527	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	8419	-0-	-788	-0-	1286	1	7133	2	N	-0-					-0-
*11	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	1372	1	7829	2	N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11700	X	11084	-0-	-616	-0-	1044	1	10040	2	N	-0-					-0-
07	15035	X	13937	-0-	-1098	-0-	1281	1	12656	2	N	-0-					-0-
08	15035	X	14264	-0-	-771	-0-	1327	1	12937	2	N	-0-					-0-
09	14550	X	12154	-0-	-2396	-0-	1170	1	10984	2	N	-0-					-0-
10	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	1442	1	13544	2	N	-0-					-0-
*11	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	1396	1	12605	2	N	-0-					-0-

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
06	10950	X	10352	-0-	-598	-0-	975	1	9377	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	9593	-0-	-1722	-0-	882	1	8711	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	10167	-0-	-528	-0-	946	1	9221	2	N	-0-					-0-
09	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	1001	1	9400	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	10164	-0-	-531	-0-	978	1	9186	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	9604	-0-	-746	-0-	958	1	8646	2	N	-0-					-0-

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
06	19980	X	18133	-0-	-1847	-0-	1708	1	16425	2	N	-0-					-0-
07	19995	X	18625	-0-	-1370	-0-	1712	1	16913	2	N	-0-					-0-
08	19995	X	18406	-0-	-1589	-0-	1712	1	16694	2	N	-0-					-0-
09	18210	X	18085	-0-	-125	-0-	1741	1	16344	2	N	-0-					-0-
10	18817	X	17815	-0-	-1002	-0-	1715	1	16100	2	N	-0-					-0-
11	18120	X	17085	-0-	-1035	-0-	1704	1	15381	2	N	-0-					-0-

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
06	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	245	1	5842	2	N	-0-					-0-
07	10137	X	6963	-0-	-3174	-0-	226	1	6737	2	N	-0-					-0-
08	10137	X	7779	-0-	-2358	-0-	101	1	7678	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	7161	-0-	-2649	-0-	92	1	7069	2	N	-0-					-0-
10	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	111	1	8670	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	7276	-0-	-254	-0-	106	1	7170	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	8	-0-	-2602	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
07	1271	X	221	-0-	-1050	-0-	20	1	201	2	N	-0-					-0-
08	868	X	143	-0-	-725	-0-	1	1	142	2	N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	950	X	950	-0-	-0-	-0-	19	1	931	2	N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	469	1	11195	2	N	-0-					-0-
07	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	369	1	11000	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	10100	-0-	-1215	-0-	131	1	9969	2	N	-0-					-0-
09	10950	X	9144	-0-	-1806	-0-	118	1	9026	2	N	-0-					-0-
10	11315	X	8624	-0-	-2691	-0-	110	1	8514	2	N	-0-					-0-
11	10950	X	9450	-0-	-1500	-0-	138	1	9312	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

06	10260	X	7256	-0-	-3004	-0-	292	1	6964	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	6895	-0-	-3707	-0-	224	1	6671	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	8835	-0-	-186	-0-	115	1	8720	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	7335	-0-	-585	-0-	95	1	7240	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	7717	-0-	-467	-0-	98	1	7619	2	N	-0-					-0-
11	8550	X	6513	-0-	-2037	-0-	95	1	6418	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

06	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	494	1	11787	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	11149	-0-	-414	-0-	362	1	10787	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	10112	-0-	-1451	-0-	131	1	9981	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	10733	-0-	-457	-0-	138	1	10595	2	N	-0-					-0-
10	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	174	1	13496	2	N	-0-					-0-
*11	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	170	1	11457	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

06	17670	X	16065	-0-	-1605	-0-	646	1	15419	2	N	-0-					-0-
07	18259	X	15696	-0-	-2563	-0-	510	1	15186	2	N	-0-					-0-
08	18259	X	14337	-0-	-3922	-0-	186	1	14151	2	N	-0-					-0-
09	16680	X	14591	-0-	-2089	-0-	188	1	14403	2	N	-0-					-0-
10	19768	X	19768	-0-	-0-	-0-	251	1	19517	2	N	-0-					-0-
*11	19250	X	19250	-0-	-0-	-0-	281	1	18969	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

06	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	341	1	8149	2	N	-0-					-0-
07	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	345	1	10264	2	N	-0-					-0-
08	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	180	1	13688	2	N	-0-					-0-
09	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	142	1	10866	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE E WELL #: 1H RRCID -> 261046 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7312 - 9636

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MERCANTILE E WELL #: 2H RRCID -> 261423 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7334 - 9969

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

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
06	1650	N	1340	-0-	-310	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
*10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

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
06	1650	N	1341	-0-	-309	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
*10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1155	-0-	-165	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

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
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	3			N	-0-					-0-

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
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

CANAN OPERATING, INC. 128979

SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	442	-0-	-248	-0-	442	2			N	-0-					60
07	1550	N	1019	-0-	-531	-0-	1019	2			N	-0-					60
08	930	N	683	-0-	-247	-0-	683	2			N	-0-					60
09	450	N	308	-0-	-142	-0-	308	2			N	-0-					60
10	1023	N	241	-0-	-782	-0-	241	2			N	-0-					60
*11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					60

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
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					22
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					22
08	806	N	622	-0-	-184	-0-	616	2	6	9	N	5					27
09	780	N	573	-0-	-207	-0-	573	2			N	-0-					27
*10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					27
*11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	579	2	25	9	N	23					50

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
06	13380	X	10084	-0-	-3296	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	12354	-0-	-1782	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
08	24527	X	24527	-0-	-0-	-0-	24527	2			N	-0-					-0-
09	21362	X	21362	-0-	-0-	-0-	21362	2			N	-0-					-0-
*10	21745	X	21745	-0-	-0-	-0-	21745	2			N	-0-					-0-
*11	19438	X	19438	-0-	-0-	-0-	19438	2			N	-0-					-0-

CANYON OPERATING, LLC 129966

PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 226741 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8480 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	807	-0-	-63	-0-	804	3	3	9	N	3					270
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					270
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					270
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					270
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					270
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	3			N	-0-					160
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					160
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					160
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					160
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					160
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401

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
06	55980	X	50625	-0-	-5355	-0-	50625	2			N	-0-					-0-
07	56823	X	49913	-0-	-6910	-0-	49913	2			N	-0-					-0-
08	56823	X	47673	-0-	-9150	-0-	47673	2			N	-0-					-0-
09	53490	X	22513	-0-	-30977	-0-	22513	2			N	-0-					-0-
10	54994	X	13593	-0-	-41401	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
11	50640	X	NO RPT	-0-	-50640	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					73
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					73
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					73
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					73
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					73
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	2					75

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219192 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5760 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	973	-0-	-197	-0-	973	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	783	-0-	-395	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	649	-0-	-461	-0-	649	2			N	-0-					-0-

RUMMAGE "C" WELL #: 1 RRCID -> 226613 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5740 - 5905

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

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1785	-0-	-165	-0-	1785	2			N	-0-					26
07	1984	N	1287	-0-	-697	-0-	1287	2			N	-0-					26
08	2015	N	1088	-0-	-927	-0-	1088	2			N	-0-					26
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					26
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					26
*11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	2			N	-0-					9
07	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	2			N	-0-					9
08	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	2			N	-0-					9
09	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	2			N	-0-					9
10	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					9
11	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	2			N	-0-					9

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BELL WELL #: 1 RRCID -> 196745 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2013 - PLUGGED 07-31-2013

ELLISON WELL #: 2 RRCID -> 201056 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6402 - 6556

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

MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

06	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	620	N	440	-0-	-180	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	600	N	440	-0-	-160	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411

06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

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

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
06	6390	X	6032	-0-	-358	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
07	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
08	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
09	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6533	-0-	-70	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6387	-0-	-3	-0-	6387	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9300	X	9101	-0-	-199	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
07	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
08	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	7900	-0-	-1790	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	9251	-0-	-2126	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	8430	-0-	-2700	-0-	8430	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6999 - 7184

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	9030 X	8494	-0-	-536	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
07	9331 X	8828	-0-	-503	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
08	9145 X	8743	-0-	-402	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
09	8850 X	8331	-0-	-519	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
10	9021 X	8465	-0-	-556	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
11	8550 X	8306	-0-	-244	-0-	8306	2			N	-0-					-0-

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
06	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
07	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
08	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
09	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
10	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
11	4620 X	4461	-0-	-159	-0-	4461	2			N	-0-					-0-

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
06	7440 X	6042	-0-	-1398	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
07	7502 X	6647	-0-	-855	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
08	7316 X	6569	-0-	-747	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
09	7080 X	6445	-0-	-635	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
10	7254 X	6904	-0-	-350	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
*11	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-

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
06	4140 X	3628	-0-	-512	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
07	4526 X	4037	-0-	-489	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
08	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
09	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
10	4433 X	3858	-0-	-575	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
11	4590 X	3781	-0-	-809	-0-	3781	2			N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
07	6975 X	6241	-0-	-734	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
08	6975 X	6490	-0-	-485	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
09	6750 X	6149	-0-	-601	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
10	6820 X	5162	-0-	-1658	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
11	6450 X	6212	-0-	-238	-0-	6212	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	6422	-0-	-598	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6338	-0-	-916	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6405	-0-	-787	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6387	-0-	-573	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6592	-0-	-383	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6370	-0-	-50	-0-	6370	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
08	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
09	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
*11	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-

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
06	5520	X	4109	-0-	-1411	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	3452	-0-	-2283	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	3227	-0-	-2508	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	2963	-0-	-2587	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	3013	-0-	-2505	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3203	-0-	-907	-0-	3203	2			N	-0-					-0-

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
06	6420	X	5452	-0-	-968	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5154	-0-	-1356	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
08	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
09	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
10	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6366	-0-	-54	-0-	6366	2			N	-0-					-0-

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
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2507	-0-	-66	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	247	-0-	-2326	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2451	-0-	-69	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	1940	-0-	-571	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
*11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 9530

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

WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	610	-0-	-1777	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
10	3565	X	364	-0-	-3201	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	1822	-0-	-1628	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

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

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111

06	2730	X	2108	-0-	-622	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2248	-0-	-573	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	1993	-0-	-673	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1802	-0-	-298	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1697	-0-	-566	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1883	-0-	-307	-0-	1883	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

06	7230	X	6362	-0-	-868	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6416	-0-	-1055	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5951	-0-	-1272	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5814	-0-	-936	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6134	-0-	-841	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6128	-0-	-232	-0-	6128	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

06	T.	A.	59	-0-	59	59	59	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	108	-0-	108	167	108	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	167					N	-0-					-0-
09	167	X	-0-	-0-	-167	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	3270	X	2649	-0-	-621	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	484	-0-	-2523	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6600	X	5502	-0-	-1098	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5680	-0-	-365	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
09	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
10	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5622	-0-	-48	-0-	5622	2			N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3690	X	3325	-0-	-365	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3726	-0-	-87	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3060	-0-	-630	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3088	-0-	-632	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2810	-0-	-910	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

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
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4352	2	25	9	N	23					155
07	4495	X	4388	-0-	-107	-0-	4364	2	24	9	N	22					177
08	4557	X	4188	-0-	-369	-0-	4148	2	40	9	N	36	191	1			22
09	4410	X	3834	-0-	-576	-0-	3811	2	23	9	N	21					43
10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4590	2	50	9	N	45					88
*11	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	4960	2	57	9	N	52					140

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
06	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	4056	-0-	-2981	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7497	-0-	-191	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
09	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7281	-0-	-407	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	7052	-0-	-208	-0-	7052	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	6341	-0-	-409	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6428	-0-	-237	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6347	-0-	-70	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	6086	-0-	-244	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6264	-0-	-277	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
*11	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

06	9720	X	7689	-0-	-2031	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8877	-0-	-299	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8021	-0-	-1155	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7595	-0-	-835	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8084	-0-	-782	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8050	-0-	-530	-0-	8050	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

06	18810	X	18584	-0-	-226	-0-	18584	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	18685	-0-	-752	-0-	18685	2			N	-0-					-0-
08	18879	X	18024	-0-	-855	-0-	18024	2			N	-0-					-0-
09	18570	X	16510	-0-	-2060	-0-	16510	2			N	-0-					-0-
10	19189	X	16385	-0-	-2804	-0-	16385	2			N	-0-					-0-
11	18570	X	15973	-0-	-2597	-0-	15973	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

06	7890	X	4021	-0-	-3869	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	109	-0-	-7858	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7269	-0-	-698	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	18	-0-	-7422	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
11	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

06	7830	X	6364	-0-	-1466	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	6605	-0-	-1486	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6233	-0-	-277	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	3489	-0-	-2871	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5264	-0-	-1339	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	4974	-0-	-1416	-0-	4974	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

06	7380	X	6657	-0-	-723	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6401	-0-	-1225	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6711	-0-	-822	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6158	-0-	-1132	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7000	-0-	-533	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
*11	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 9815

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	6924	-0-	-1026	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	7025	-0-	-43	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	3911	-0-	-3343	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6667	-0-	-353	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	5808	-0-	-1446	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	4457	-0-	-2473	-0-	4457	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

06	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-					-0-
07	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

06	6420	X	4315	-0-	-2105	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
07	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
08	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5624	-0-	-1196	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5466	-0-	-1134	-0-	5466	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

06	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
07	7037	X	2575	-0-	-4462	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	1590	-0-	-2750	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
09	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
11	2490	X	945	-0-	-1545	-0-	945	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

06	11790	X	8262	-0-	-3528	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	1163	-0-	-10617	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	380	-0-	-11679	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	6536	-0-	-5134	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	8527	-0-	-3532	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
*11	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

06	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
07	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
08	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
09	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
10	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
*11	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6414	-0-	-499	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6789	-0-	-124	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
09	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
10	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
*11	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
06	6480	X	6005	-0-	-475	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6215	-0-	-450	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
08	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
09	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
10	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
*11	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-

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
06	3810	X	2777	-0-	-1033	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	2663	-0-	-1274	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2611	-0-	-1171	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3036	-0-	-624	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2861	-0-	-425	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	431	-0-	-2359	-0-	431	2			N	-0-					-0-

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
06	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6674	-0-	-642	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	4361	-0-	-2862	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	5624	-0-	-1696	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	4848	-0-	-2716	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	4952	-0-	-2368	-0-	4952	2			N	-0-					-0-

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
06	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
07	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
08	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6706	-0-	-584	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	5278	-0-	-2255	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	3446	-0-	-3844	-0-	3446	2			N	-0-					-0-

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
06	11160	X	9820	-0-	-1340	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10302	-0-	-1230	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	8876	-0-	-2656	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8197	-0-	-1613	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	8797	-0-	-1495	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9180	-0-	-780	-0-	9180	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	6180	-0-	-2190	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	5646	-0-	-3003	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
08	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
09	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
10	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7397	-0-	-853	-0-	7397	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13560	X	3725	-0-	-9835	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	4024	-0-	-8159	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
09	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
10	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
*11	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
07	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
08	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
09	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
10	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
*11	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10186	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

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

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
06	5202	X	308	-0-	-4894	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1495	-0-	-545	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	1308	-0-	-800	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	1182	-0-	-408	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

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
06	7650	X	6080	-0-	-1570	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	5400	-0-	-2505	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5078	-0-	-1835	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5029	-0-	-1061	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4833	-0-	-1460	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5013	-0-	-1077	-0-	5013	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

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

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3063	-0-	-627	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3016	-0-	-797	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3020	-0-	-545	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2868	-0-	-582	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3177	-0-	-388	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
*11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

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

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

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

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
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
07	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
08	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
09	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
*11	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

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
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
09	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
*11	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-

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
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
07	4526	X	300	-0-	-4226	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3295	-0-	-704	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3031	-0-	-839	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
10	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
*11	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

06	7680	X	6706	-0-	-974	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6528	-0-	-1067	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6111	-0-	-1763	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6397	-0-	-1223	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6516	-0-	-1358	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6226	-0-	-494	-0-	6226	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	589	N	330	-0-	-259	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	589	N	457	-0-	-132	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	570	N	405	-0-	-165	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	450	N	292	-0-	-158	-0-	292	2			N	-0-					-0-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5464	-0-	-426	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5046	-0-	-774	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5100	-0-	-945	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	4965	-0-	-885	-0-	4965	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

06	3900	X	89	-0-	-3811	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	1471	-0-	-2807	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	3073	-0-	-2352	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	3659	-0-	-1591	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	3271	-0-	-2154	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2331	-0-	-639	-0-	2331	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 10705

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

06	10350	X	9272	-0-	-1078	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	8427	-0-	-2206	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	8234	-0-	-2399	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8747	-0-	-643	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8253	-0-	-1326	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8890	-0-	-380	-0-	8890	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
07	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
08	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4623	-0-	-807	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4421	-0-	-1438	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5273	-0-	-397	-0-	5273	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

06	9660	X	7205	-0-	-2455	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	4579	-0-	-5403	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	390	-0-	-8879	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	1343	-0-	-7057	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	5958	-0-	-2660	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	5859	-0-	-1341	-0-	5859	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

06	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	9055	-0-	-3159	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	10266	-0-	-1948	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	9591	-0-	-2229	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	9037	-0-	-2898	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	9852	-0-	-1608	-0-	9852	2			N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

06	5700	X	5495	-0-	-205	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5229	-0-	-661	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5534	-0-	-201	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5082	-0-	-468	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5151	-0-	-522	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4361	-0-	-1129	-0-	4361	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

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

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
06	4290	X	1016	-0-	-3274	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
09	2970	X	1730	-0-	-1240	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	17	-0-	-3052	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

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
06	11040	X	8665	-0-	-2375	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
07	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
08	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8638	-0-	-32	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8864	-0-	-250	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	7623	-0-	-1587	-0-	7623	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
07	3286	X	899	-0-	-2387	-0-	899	2			N	-0-					-0-
08	1209	X	459	-0-	-750	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	3330	X	3181	-0-	-149	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3314	-0-	-3	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3280	-0-	-37	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2914	-0-	-296	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2942	-0-	-268	-0-	2942	2			N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	860	-0-	860	860	860	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	860					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	860					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	860					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	78	-0-	78	78	78	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

06	5880	X	5496	-0-	-384	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5402	-0-	-674	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5527	-0-	-177	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
09	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
10	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
*11	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

06	1860	X	1794	-0-	-66	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
07	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
08	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
09	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1714	-0-	-549	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	2020	-0-	-170	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
06	9750	X	7600	-0-	-2150	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8484	-0-	-1064	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7881	-0-	-954	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
09	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8062	-0-	-432	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7520	-0-	-700	-0-	7520	2			N	-0-					-0-

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
06	2610	X	805	-0-	-1805	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1174	-0-	-903	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	1029	-0-	-521	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	676	-0-	-824	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
*11	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

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

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	X	992	-0-	-418	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
*11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	954	-0-	-4967	-0-	954	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5788	-0-	-133	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
09	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
10	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5284	-0-	-326	-0-	5284	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	25290	X	17795	-0-	-7495	-0-	17795	2			N	-0-					-0-
07	25079	X	16267	-0-	-8812	-0-	16267	2			N	-0-					-0-
08	22909	X	15224	-0-	-7685	-0-	15224	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	14101	-0-	-6569	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	14048	-0-	-6629	-0-	14048	2			N	-0-					-0-
11	17790	X	13738	-0-	-4052	-0-	13738	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597

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

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11100	X	10277	-0-	-823	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10579	-0-	-891	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10472	-0-	-719	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	10127	-0-	-343	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	10409	-0-	-224	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9300	-0-	-990	-0-	9300	2			N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	1531	-0-	-1073	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	914	-0-	-1690	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	1203	-0-	-1317	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1412	-0-	-200	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	1408	-0-	-62	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

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

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5237	X	2492	-0-	-2745	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
10	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3060	X	1525	-0-	-1535	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	758	-0-	-2404	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2530	-0-	-632	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	1355	-0-	-1495	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	1832	-0-	-1113	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2213	-0-	-247	-0-	2213	2			N	-0-					-0-

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
06	6120	X	3809	-0-	-2311	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	3199	-0-	-3125	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	3012	-0-	-3312	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	3300	-0-	-2280	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	1571	-0-	-3296	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-

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
06	9930	X	8946	-0-	-984	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9227	-0-	-879	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8284	-0-	-1233	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	7596	-0-	-1344	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8916	-0-	-322	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7505	-0-	-1435	-0-	7505	2			N	-0-					-0-

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
06	7260	X	5243	-0-	-2017	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	5170	-0-	-2332	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	5917	-0-	-1585	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5671	-0-	-1289	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5789	-0-	-1403	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
*11	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2			N	-0-					-0-

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
06	14430	X	10364	-0-	-4066	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
07	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	13783	2			N	-0-					-0-
08	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	12945	2			N	-0-					-0-
09	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
10	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	14298	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	6783	-0-	-6567	-0-	6783	2			N	-0-					-0-

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
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3862	-0-	-278	-0-	3862	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	7610	-0-	-910	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7776	-0-	-1028	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	6894	-0-	-1569	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6087	-0-	-1533	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6689	-0-	-1185	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7346	-0-	-274	-0-	7346	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10350	X	7176	-0-	-3174	-0-	7176	2		N	-0-			-0-
07	11284	X	8586	-0-	-2698	-0-	8586	2		N	-0-			-0-
08	11284	X	8143	-0-	-3141	-0-	8143	2		N	-0-			-0-
09	10920	X	8276	-0-	-2644	-0-	8276	2		N	-0-			-0-
10	10664	X	9322	-0-	-1342	-0-	9322	2		N	-0-			-0-
*11	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	12266	2		N	-0-			-0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

06	4530	X	3957	-0-	-573	-0-	3957	2		N	-0-			-0-
07	4433	X	3722	-0-	-711	-0-	3722	2		N	-0-			-0-
08	4030	X	3808	-0-	-222	-0-	3808	2		N	-0-			-0-
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2		N	-0-			-0-
10	4092	X	4030	-0-	-62	-0-	4030	2		N	-0-			-0-
11	3960	X	3270	-0-	-690	-0-	3270	2		N	-0-			-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

06	10920	X	5139	-0-	-5781	-0-	5139	2		N	-0-			-0-
07	12152	X	10950	-0-	-1202	-0-	10950	2		N	-0-			-0-
08	12152	X	7918	-0-	-4234	-0-	7918	2		N	-0-			-0-
09	11760	X	10587	-0-	-1173	-0-	10587	2		N	-0-			-0-
10	11873	X	11086	-0-	-787	-0-	11086	2		N	-0-			-0-
11	10590	X	715	-0-	-9875	-0-	715	2		N	-0-			-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

06	4230	X	3635	-0-	-595	-0-	3635	2		N	-0-			-0-
07	4371	X	3675	-0-	-696	-0-	3675	2		N	-0-			-0-
08	4123	X	3403	-0-	-720	-0-	3403	2		N	-0-			-0-
09	3840	X	3487	-0-	-353	-0-	3487	2		N	-0-			-0-
10	3906	X	3462	-0-	-444	-0-	3462	2		N	-0-			-0-
11	3630	X	1424	-0-	-2206	-0-	1424	2		N	-0-			-0-

STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

06	7290	X	5266	-0-	-2024	-0-	5266	2		N	-0-			-0-
07	6944	X	4451	-0-	-2493	-0-	4451	2		N	-0-			-0-
08	6417	X	5427	-0-	-990	-0-	5427	2		N	-0-			-0-
09	5280	X	4857	-0-	-423	-0-	4857	2		N	-0-			-0-
10	5456	X	4864	-0-	-592	-0-	4864	2		N	-0-			-0-
11	5280	X	4788	-0-	-492	-0-	4788	2		N	-0-			-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

06	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2		N	-0-			-0-
07	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2		N	-0-			-0-
08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2		N	-0-			-0-
09	5490	X	3734	-0-	-1756	-0-	3734	2		N	-0-			-0-
10	5673	X	3642	-0-	-2031	-0-	3642	2		N	-0-			-0-
11	5490	X	4841	-0-	-649	-0-	4841	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
07	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
08	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
09	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
10	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
*11	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469

06	11670	X	10498	-0-	-1172	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	11251	-0-	-808	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	11606	-0-	-19	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
09	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	13300	2			N	-0-					-0-
10	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10880	-0-	-340	-0-	10880	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

06	6060	X	5929	-0-	-131	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
08	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5836	-0-	-333	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5537	-0-	-553	-0-	5537	2			N	-0-					-0-

BESSIE WELL #: 2H RRCID -> 222318 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 8157 - 9896

06	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
07	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
09	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	1876	-0-	-883	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1324	-0-	-1376	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

06	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3358	-0-	358	358	3358	2			N	-0-					-0-
10	3020	N	2662	-0-	-358	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
*11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

06	9900	X	8694	-0-	-1206	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9083	-0-	-2077	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	3864	-0-	-7296	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	7756	-0-	-3044	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
10	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	6141	-0-	-2649	-0-	6141	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	X	1448	-0-	-142	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3029	-0-	-391	-0-	3029	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
08	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
09	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
10	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
*11	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12300	X	10180	-0-	-2120	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	10880	-0-	-1830	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	9416	-0-	-3294	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	7323	-0-	-4827	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	7648	-0-	-3543	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
*11	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	12047	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12540	X	9208	-0-	-3332	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	7868	-0-	-5090	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	7930	-0-	-4501	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	9022	-0-	-2108	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	8964	-0-	-1917	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8397	-0-	-813	-0-	8397	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
10	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
*11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

06	19590	X	17922	-0-	-1668	-0-	17922	2			N	-0-					-0-
07	20243	X	18046	-0-	-2197	-0-	18046	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	17064	-0-	-2528	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
09	18630	X	16250	-0-	-2380	-0-	16250	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	16981	-0-	-2270	-0-	16981	2			N	-0-					-0-
11	17910	X	16309	-0-	-1601	-0-	16309	2			N	-0-					-0-

SOUTH CLEBURNE SWD WELL #: 1 RRCID -> 223849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10952 PERF.10422 - 10755

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

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

06	6390	X	5613	-0-	-777	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	4838	-0-	-2230	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	4730	-0-	-2338	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	3902	-0-	-2938	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	3119	-0-	-3918	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	3159	-0-	-2451	-0-	3159	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

06	4620	X	4462	-0-	-158	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4441	-0-	-333	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4307	-0-	-343	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4236	-0-	-569	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4058	-0-	-682	-0-	4058	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

06	15270	X	5234	-0-	-10036	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	405	-0-	-14537	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-					-0-
09	12840	X	1156	-0-	-11684	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	1241	-0-	-12027	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	1957	-0-	-3263	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	5636	-0-	-484	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5806	-0-	-270	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5698	-0-	-378	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5454	-0-	-336	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5490	-0-	-369	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5381	-0-	-259	-0-	5381	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		1052	-0-	1052	1052	1052	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		4132	-0-	4132	5184	4132	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		3270	-0-	3270	8454	3270	2			N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

06	4680	X	3695	-0-	-985	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4468	-0-	-337	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4346	-0-	-304	-0-	4346	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

06	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	12294	-0-	-323	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	11890	-0-	-727	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11325	-0-	-885	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	10983	-0-	-1634	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	11294	-0-	-916	-0-	11294	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

06	450	N	331	-0-	-119	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	372	N	124	-0-	-248	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

06	15360	X	15044	-0-	-316	-0-	15044	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	12785	-0-	-3149	-0-	12785	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	13268	-0-	-2821	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	13463	-0-	-2107	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
10	16089	X	14041	-0-	-2048	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	12937	-0-	-2093	-0-	12937	2			N	-0-					-0-

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
06	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
07	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
08	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
09	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
10	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6211	-0-	-689	-0-	6211	2			N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

06	6690	X	1811	-0-	-4879	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	770	-0-	-6143	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

06	8070	X	6372	-0-	-1698	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6593	-0-	-1343	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6944	-0-	-558	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6893	-0-	-367	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
10	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6700	-0-	-20	-0-	6700	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

06	15030	X	13367	-0-	-1663	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	13131	-0-	-1191	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
08	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	12927	-0-	-453	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	13794	-0-	-32	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	12561	-0-	-819	-0-	12561	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

06	10290	X	10250	-0-	-40	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	10499	-0-	-41	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
08	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9963	-0-	-297	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10029	-0-	-573	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	1920	-0-	-8370	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
08	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	17660	2			N	-0-					-0-
09	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	15520	2			N	-0-					-0-
10	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	16326	-0-	-774	-0-	16326	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

06	5910	X	5265	-0-	-645	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	4599	-0-	-1508	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5210	-0-	-897	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5146	-0-	-674	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4968	-0-	-488	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
*11	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

06	3030	X	2045	-0-	-985	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	1677	-0-	-1175	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2232	-0-	-341	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2064	-0-	-426	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	2231	-0-	-156	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	2133	-0-	-27	-0-	2133	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 10346

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

06	11670	X	9685	-0-	-1985	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	9221	-0-	-2342	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9503	-0-	-1502	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9245	-0-	-1195	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9544	-0-	-872	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	6598	-0-	-3092	-0-	6598	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

06	330	X	229	-0-	-101	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	341	X	129	-0-	-212	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	310	X	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	240	X	125	-0-	-115	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	248	X	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	240	X	143	-0-	-97	-0-	143	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

06	7380	X	6378	-0-	-1002	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6448	-0-	-961	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6285	-0-	-876	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5924	-0-	-796	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5991	-0-	-767	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5797	-0-	-593	-0-	5797	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

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

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

06	4920 X	4541	-0-	-379	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
07	5022 X	4483	-0-	-539	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
08	5084 X	4794	-0-	-290	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
09	4920 X	3401	-0-	-1519	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
10	5084 X	4701	-0-	-383	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
11	4650 X	4130	-0-	-520	-0-	4130	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

06	4200 X	3820	-0-	-380	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
07	4061 X	3691	-0-	-370	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
08	4061 X	3709	-0-	-352	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
09	3900 X	3662	-0-	-238	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
10	3937 X	3772	-0-	-165	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
11	3810 X	3526	-0-	-284	-0-	3526	2			N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

06	7320 X	6501	-0-	-819	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
07	7347 X	6502	-0-	-845	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
08	7161 X	6480	-0-	-681	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
09	6750 X	6329	-0-	-421	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
10	6727 X	6212	-0-	-515	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
11	6510 X	6048	-0-	-462	-0-	6048	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

06	7200 X	4763	-0-	-2437	-0-	4763	2			N	-0-					96
07	7440 X	5704	-0-	-1736	-0-	5702	2	2	9	N	2	82	1			16
08	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-					16
09	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	8820	2	9	9	N	8					24
10	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					24
11	8490 X	7859	-0-	-631	-0-	7853	2	6	9	N	5					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4740	X	4063	-0-	-677	-0-	4063	2			N	-0-					61
07	4526	X	3099	-0-	-1427	-0-	3097	2	2	9	N	2	51	1			12
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					12
09	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	4					16
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					16
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	1					17

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					52
07	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6448	2	1	9	N	1	42	1			11
08	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					11
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4842	2	6	9	N	5					16
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					16
*11	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2375	2	2	9	N	2					18

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10800	X	9402	-0-	-1398	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9766	-0-	-960	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
08	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9804	-0-	-426	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9519	-0-	-471	-0-	9519	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11700	X	7648	-0-	-4052	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	8345	-0-	-3745	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	8445	-0-	-2839	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	8602	-0-	-1568	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	6473	-0-	-4036	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	6610	-0-	-1550	-0-	6610	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	358					N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
11	720	N	594	-0-	-126	-0-	594	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

06	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7936	-0-	-1085	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	2976	-0-	-6045	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	5209	-0-	-3521	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	5678	-0-	-3343	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	5402	-0-	-2278	-0-	5402	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

06	9510	X	8387	-0-	-1123	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8338	-0-	-869	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	7778	-0-	-1429	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	6982	-0-	-1928	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	1960	-0-	-7185	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	5184	-0-	-3216	-0-	5184	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

06	4590	X	314	-0-	-4276	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3642	-0-	-760	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
09	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
10	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
*11	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2946	-0-	-836	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	1088	-0-	-3035	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	1718	-0-	-2272	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3821	-0-	-302	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3065	-0-	-265	-0-	3065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4852	-0-	-308	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
07	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4722	-0-	-486	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4570	-0-	-470	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4471	-0-	-768	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4193	-0-	-877	-0-	4193	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 9272

06	6000	X	4555	-0-	-1445	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	3618	-0-	-1900	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4471	-0-	-1047	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	3367	-0-	-1973	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	2686	-0-	-2181	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	2851	-0-	-1709	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

06	10568	X	3431	-0-	-7137	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
08	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3462	-0-	-198	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3387	-0-	-33	-0-	3387	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
06	2640	X	2477	-0-	-163	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2428	-0-	-300	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2367	-0-	-361	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
09	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2586	-0-	-49	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
*11	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

06	9750	X	6683	-0-	-3067	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	5969	-0-	-4106	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
08	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6117	-0-	-663	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6403	-0-	-603	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5672	-0-	-1318	-0-	5672	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

06	6750	X	4558	-0-	-2192	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6266	-0-	-709	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
08	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5736	-0-	-444	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5927	-0-	-335	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5790	-0-	-510	-0-	5790	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

06	3210	X	2135	-0-	-1075	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	1164	-0-	-2153	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
10	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
*11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

06	5670	X	5517	-0-	-153	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	3896	-0-	-1963	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	3309	-0-	-2364	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	3331	-0-	-2009	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	761	-0-	-4757	-0-	761	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	3004	-0-	-2336	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5370	X	3972	-0-	-1398	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	3713	-0-	-1247	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	3501	-0-	-1397	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	3250	-0-	-1490	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3318	-0-	-1580	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3352	-0-	-608	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	4154	-0-	-256	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4286	-0-	-209	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4259	-0-	-143	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4114	-0-	-56	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4185	-0-	-124	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4036	-0-	-104	-0-	4036	2			N	-0-					-0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

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

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7080 - 9600

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

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
06	4200	X	3064	-0-	-1136	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
08	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
09	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
10	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5152	-0-	-68	-0-	5152	2			N	-0-					-0-

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
06	3390	X	3076	-0-	-314	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3300	-0-	-110	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3228	-0-	-151	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3092	-0-	-148	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3223	-0-	-125	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3119	-0-	-61	-0-	3119	2			N	-0-					-0-

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
06	7140	X	4749	-0-	-2391	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	4406	-0-	-2972	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
08	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
09	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
10	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	7138	-0-	-212	-0-	7138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2777	-0-	-757	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	1172	-0-	-2428	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	2710	-0-	-2002	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3702	-0-	-858	-0-	3702	2			N	-0-					-0-

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
06	5610	X	5435	-0-	-175	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5550	-0-	-402	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5335	-0-	-617	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5208	-0-	-552	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5751	-0-	-77	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
*11	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15150	X	11185	-0-	-3965	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	6778	-0-	-8877	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	6135	-0-	-9520	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	8936	-0-	-6214	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	9287	-0-	-6368	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10051	-0-	-1139	-0-	10051	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
07	6541	X	1909	-0-	-4632	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
08	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
09	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
10	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
*11	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	5917	-0-	-413	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5171	-0-	-1370	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5486	-0-	-1055	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	3851	-0-	-2269	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	3731	-0-	-2593	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4038	-0-	-1872	-0-	4038	2			N	-0-					-0-

RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	1719	-0-	-801	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2048	-0-	-587	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2077	-0-	-558	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1942	-0-	-608	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1910	-0-	-136	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	1803	-0-	-207	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	5670	-0-	-720	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5545	-0-	-283	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5777	-0-	-20	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
09	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5209	-0-	-650	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4748	-0-	-922	-0-	4748	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9270	X	8570	-0-	-700	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	9335	-0-	-120	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
08	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
09	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8891	-0-	-440	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8551	-0-	-539	-0-	8551	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

06	5760	X	5458	-0-	-302	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	2897	-0-	-3055	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4946	-0-	-913	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4952	-0-	-658	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5158	-0-	-484	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5144	-0-	-946	-0-	5144	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

06	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
07	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4964	-0-	-226	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4491	-0-	-872	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	1135	-0-	-4055	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

06	4380	X	3938	-0-	-442	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4216	-0-	-310	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4080	-0-	-446	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3707	-0-	-673	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3479	-0-	-954	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3696	-0-	-384	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

06	12210	X	8905	-0-	-3305	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	8237	-0-	-5279	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	8047	-0-	-5469	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	7553	-0-	-5527	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	7517	-0-	-4077	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7045	-0-	-1865	-0-	7045	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

06	8250	X	6238	-0-	-2012	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	6632	-0-	-1893	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	6307	-0-	-2218	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	5886	-0-	-1494	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6357	-0-	-959	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
*11	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2			N	-0-					-0-

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
06	11010	X	10226	-0-	-784	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9334	-0-	-1144	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	8708	-0-	-2266	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	8827	-0-	-1793	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9001	-0-	-1973	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	8880	-0-	-1350	-0-	8880	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

06	2640	X	2159	-0-	-481	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2337	-0-	-391	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
08	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	2114	-0-	-46	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	2245	-0-	-80	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	2063	-0-	-217	-0-	2063	2			N	-0-					-0-

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 2 RRCID -> 226325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7188 - 8637

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

06	6510	X	6479	-0-	-31	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6406	-0-	-321	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6130	-0-	-597	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5777	-0-	-733	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5558	-0-	-1169	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5061	-0-	-1419	-0-	5061	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

06	2910	X	1745	-0-	-1165	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	1361	-0-	-1646	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	754	-0-	-2253	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2069	-0-	-331	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
10	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
*11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

06	10380	X	9070	-0-	-1310	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8842	-0-	-582	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7609	-0-	-823	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	7349	-0-	-1711	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8544	-0-	-818	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8030	-0-	-1030	-0-	8030	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3621	-0-	-549	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2821	-0-	-1426	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	1416	-0-	-2707	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2050	-0-	-1670	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3189	-0-	-655	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
*11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

06	7650	X	7319	-0-	-331	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7506	-0-	-399	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7656	-0-	-125	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	5855	-0-	-1585	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
10	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7186	-0-	-224	-0-	7186	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 1H RRCID -> 226695 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 8575 - 9105

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
09	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
10	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
*11	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

06	7530	X	6713	-0-	-817	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6664	-0-	-1117	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6721	-0-	-874	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6647	-0-	-703	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6890	-0-	-705	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6563	-0-	-157	-0-	6563	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

06	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
07	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
09	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
10	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	5967	-0-	-6243	-0-	5967	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	3810	-0-	-390	-0-	3810	2			N	-0-					12
07	4092	X	3450	-0-	-642	-0-	3450	2			N	-0-					12
08	4061	X	3634	-0-	-427	-0-	3634	2			N	-0-					12
09	3930	X	2832	-0-	-1098	-0-	2832	2			N	-0-					12
10	4061	X	2810	-0-	-1251	-0-	2808	2	2	9	N	2					14
11	3810	X	2888	-0-	-922	-0-	2880	2	8	9	N	7					21

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

06	3870	X	2173	-0-	-1697	-0-	2173	2			N	-0-					9
07	4371	X	2797	-0-	-1574	-0-	2797	2			N	-0-					9
08	4371	X	3038	-0-	-1333	-0-	3038	2			N	-0-					9
09	4230	X	2804	-0-	-1426	-0-	2804	2			N	-0-					9
10	3162	X	2728	-0-	-434	-0-	2728	2			N	-0-					9
11	2940	X	2437	-0-	-503	-0-	2431	2	6	9	N	5					14

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

06	2671	N	2651	-0-	-20	-0-	2637	2	14	9	N	13	8	1			10
07	2666	N	1483	-0-	-1183	-0-	1472	2	11	9	N	10	16	1			4
08	3069	X	238	-0-	-2831	-0-	227	2	11	9	N	10	8	1			6
09	2970	X	1244	-0-	-1726	-0-	1229	2	15	9	N	14	8	1			12
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	10	8	1			14
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	10	13	1			11

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

06	7500	X	5878	-0-	-1622	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6331	-0-	-1419	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	5074	-0-	-2335	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	2569	-0-	-4421	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
10	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5032	-0-	-1088	-0-	5032	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4194	2	1	9	N	1	1	8			3
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					3
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					3
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					3
10	3317	X	3224	-0-	-93	-0-	3221	2	3	9	N	3					6
*11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3286	2	9	9	N	8					14

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
06	7020	X	6393	-0-	-627	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	7029	-0-	-349	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
08	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6709	-0-	-431	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6838	-0-	-261	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7150	-0-	-1010	-0-	7150	2			N	-0-					-0-

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
06	13110	X	11081	-0-	-2029	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	11249	-0-	-1120	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	11286	-0-	-556	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10934	-0-	-316	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
10	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	11560	2			N	-0-					-0-
*11	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	11099	2			N	-0-					-0-

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
06	2220	N	1431	-0-	-789	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	1320	-0-	-1191	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2010	-0-	-501	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
*11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10080	X	7946	-0-	-2134	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	6308	-0-	-4108	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	2836	-0-	-5534	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	5203	-0-	-2897	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	3785	-0-	-4585	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	6966	-0-	-984	-0-	6966	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-	5	1			-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
09	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					-0-
10	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10350	X	7053	-0-	-3297	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
07	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	6623	-0-	-1592	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6216	-0-	-1404	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	6840	-0-	-2305	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	6589	-0-	-2261	-0-	6589	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	4273	-0-	-857	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4811	-0-	-490	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
08	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
09	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	3721	-0-	-1487	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	3404	-0-	-2566	-0-	3404	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	2787	-0-	-663	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2963	-0-	-602	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2626	-0-	-877	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2878	-0-	-452	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
10	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2376	-0-	-504	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	2700	2	2	9	N	2	6	1			2
07	2883	X	2746	-0-	-137	-0-	2744	2	2	9	N	2					4
08	2883	X	2761	-0-	-122	-0-	2759	2	2	9	N	2					6
09	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	2674	2	1	9	N	1					7
10	2852	X	2829	-0-	-23	-0-	2827	2	2	9	N	2					9
11	2700	X	1288	-0-	-1412	-0-	1287	2	1	9	N	1	4	1			6

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2860	-0-	-23	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	1642	-0-	-1208	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2221	-0-	-724	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	1566	-0-	-1284	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13140	X	11607	-0-	-1533	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	11195	-0-	-2383	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	11074	-0-	-2380	-0-	11074	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	10746	-0-	-2034	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	11171	-0-	-2035	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	10742	-0-	-868	-0-	10742	2			N	-0-					-0-

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
06	4500	X	4236	-0-	-264	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4562	-0-	-26	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4169	-0-	-121	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4232	-0-	-325	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4060	-0-	-350	-0-	4060	2			N	-0-					-0-

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
06	8010	X	4215	-0-	-3795	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	4543	-0-	-3734	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3881	-0-	-738	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4463	-0-	-7	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4435	-0-	-184	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4166	-0-	-244	-0-	4166	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
07	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
08	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
09	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
10	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
*11	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

06	5010	X	3207	-0-	-1803	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
08	4030	X	1737	-0-	-2293	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2302	-0-	-1598	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2087	-0-	-1230	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2417	-0-	-793	-0-	2417	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5013	-0-	-350	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5179	-0-	-184	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5157	-0-	-33	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
10	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	5058	-0-	-42	-0-	5058	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

06	15300	X	12404	-0-	-2896	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	12175	-0-	-3604	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
08	15779	X	13153	-0-	-2626	-0-	13153	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	12413	-0-	-1897	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	12073	-0-	-1536	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	11039	-0-	-1681	-0-	11039	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

06	10590	X	8298	-0-	-2292	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	8280	-0-	-2663	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8004	-0-	-924	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	5963	-0-	-2677	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	1502	-0-	-7023	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	3827	-0-	-4183	-0-	3827	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

06	6690	X	6497	-0-	-193	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
07	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
08	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
09	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6603	-0-	-651	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6309	-0-	-711	-0-	6309	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

06	8460	X	6707	-0-	-1753	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	6857	-0-	-1885	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7161	-0-	-837	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6316	-0-	-1064	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6863	-0-	-515	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
*11	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

06	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6909	2	3	9	N	3					14
07	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					14
08	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					14
09	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					14
10	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6277	2	3	9	N	3					17
*11	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-	9	1			8

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

06	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2439	2	1	9	N	1	1	8			9
07	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					9
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					9
09	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					9
10	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					9
11	900	N	460	-0-	-440	-0-	460	2			N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	1	1	8			8
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					8
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					8
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					8

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

06	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6647	-0-	-700	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6049	-0-	-1577	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	5555	-0-	-1825	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	5382	-0-	-2244	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	5618	-0-	-1762	-0-	5618	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4951	2	2	9	N	2					17
07	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					17
08	4960	X	4906	-0-	-54	-0-	4906	2			N	-0-					17
09	4800	X	4724	-0-	-76	-0-	4724	2			N	-0-					17
10	4960	X	4755	-0-	-205	-0-	4753	2	2	9	N	2					19
11	4800	X	4619	-0-	-181	-0-	4619	2			N	-0-	10	1			9

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4687	-0-	-1079	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4311	-0-	-1455	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	3959	-0-	-1621	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4918	-0-	-197	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4527	-0-	-423	-0-	4527	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 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
06	19800	X	6942	-0-	-12858	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	7427	-0-	-13033	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	9622	-0-	-7707	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	11810	-0-	-2740	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
10	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	14174	2			N	-0-					-0-
*11	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	11305	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

06	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6205	2	9	9	N	8					36
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	5					41
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	3					44
09	2580	X	160	-0-	-2420	-0-	148	2	12	9	N	11					55
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3599	2	12	9	N	11					66
*11	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9794	2	4	9	N	4					70

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

06	3420	X	2701	-0-	-719	-0-	2698	2	3	9	N	3					11
07	3379	X	2815	-0-	-564	-0-	2813	2	2	9	N	2					13
08	3379	X	3160	-0-	-219	-0-	3158	2	2	9	N	2					15
09	3120	X	3102	-0-	-18	-0-	3098	2	4	9	N	4					19
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3241	2	6	9	N	5					24
11	3060	X	3042	-0-	-18	-0-	3034	2	8	9	N	7					31

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

06	13050	X	11348	-0-	-1702	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	10500	-0-	-1993	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11107	-0-	-1138	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	10800	-0-	-660	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10798	-0-	-920	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	8321	-0-	-3019	-0-	8321	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

06	8340	X	7915	-0-	-425	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	8258	-0-	-112	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	8213	-0-	-126	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7871	-0-	-169	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	8076	-0-	-170	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7661	-0-	-319	-0-	7661	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

06	5970	X	5042	-0-	-928	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5252	-0-	-917	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	4317	-0-	-1852	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
10	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
*11	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-

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
06	6180	X	2508	-0-	-3672	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5622	-0-	-764	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	4972	-0-	-1321	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
09	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5287	-0-	-324	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5201	-0-	-229	-0-	5201	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

06	3780	X	2247	-0-	-1533	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3422	-0-	-391	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
09	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
10	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3387	-0-	-273	-0-	3387	2			N	-0-					-0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

06	13260	X	9996	-0-	-3264	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	10947	-0-	-2414	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	11180	-0-	-2057	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	10877	-0-	-1183	-0-	10877	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11634	-0-	-301	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
*11	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

06	4170	X	3649	-0-	-521	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4154	-0-	-155	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3825	-0-	-484	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3981	-0-	-189	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4017	-0-	-168	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	1958	-0-	-2062	-0-	1958	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7600 - 11567

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-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

06	6870	X	6110	-0-	-760	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6224	-0-	-565	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6126	-0-	-477	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5979	-0-	-411	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6099	-0-	-256	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5922	-0-	-198	-0-	5922	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

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

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

06	6660	X	6339	-0-	-321	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5848	-0-	-1034	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	3130	-0-	-3752	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	1739	-0-	-4591	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	3077	-0-	-3464	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	4040	-0-	-2290	-0-	4040	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

06	13770	X	10655	-0-	-3115	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	10641	-0-	-3588	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	10608	-0-	-2195	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	10259	-0-	-1501	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	10526	-0-	-1626	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10050	-0-	-600	-0-	10050	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

06	6210	X	5707	-0-	-503	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6071	-0-	-346	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5488	-0-	-929	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5016	-0-	-834	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5094	-0-	-982	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	4866	-0-	-1014	-0-	4866	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

06	18780	X	14531	-0-	-4249	-0-	14531	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	14557	-0-	-4725	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
08	18848	X	15034	-0-	-3814	-0-	15034	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	13914	-0-	-2526	-0-	13914	2			N	-0-					-0-
10	16988	X	14408	-0-	-2580	-0-	14408	2			N	-0-					-0-
11	14550	X	13948	-0-	-602	-0-	13948	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

06	3570	X	2038	-0-	-1532	-0-	2035	2	3	9	N	3					11
07	3069	X	1928	-0-	-1141	-0-	1927	2	1	9	N	1					12
08	2046	X	1861	-0-	-185	-0-	1860	2	1	9	N	1					13
09	2040	X	1967	-0-	-73	-0-	1963	2	4	9	N	4					17
10	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2231	2	4	9	N	4					21
*11	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2061	2	4	9	N	4					25

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

06	5850	X	5581	-0-	-269	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5092	-0-	-953	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4703	-0-	-1311	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4521	-0-	-1059	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4976	-0-	-790	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4700	-0-	-880	-0-	4700	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	7800	X	7343	-0-	-457	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7461	-0-	-10	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
08	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
09	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
*11	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025

06	7530	X	7267	-0-	-263	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7413	-0-	-368	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8101	-0-	-1013	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	3201	-0-	-5619	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	6854	-0-	-2260	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
*11	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
07	7564	X	3325	-0-	-4239	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
08	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
09	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
10	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9176	-0-	-1264	-0-	9176	2			N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

06	2580	X	1951	-0-	-629	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	2197	-0-	-35	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
08	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1909	-0-	-41	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	1972	-0-	-229	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	1735	-0-	-395	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

06	5640	X	3272	-0-	-2368	-0-	3258	2	14	9	N	13	2	8			60
07	5704	X	2646	-0-	-3058	-0-	2639	2	7	9	N	6					66
08	4805	X	1951	-0-	-2854	-0-	1948	2	3	9	N	3					69
09	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5499	2	3	9	N	3					72
10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4304	2	12	9	N	11	54	1			29
11	3270	X	3040	-0-	-230	-0-	3030	2	10	9	N	9					38

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

06	7890	X	7071	-0-	-819	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	5601	-0-	-2087	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	665	-0-	-6713	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
10	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
11	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					-0-

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
*03	12090	X	11081	-0-	-1009	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
*04	10260	X	7988	-0-	-2272	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
*05	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
*06	10950	X	9362	-0-	-1588	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
*07	11315	X	8606	-0-	-2709	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
*08	11315	X	6739	-0-	-4576	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
*09	10260	X	8370	-0-	-1890	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	8306	-0-	-2296	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	8134	-0-	-1586	-0-	8134	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

06	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
07	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
08	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5183	-0-	-307	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5374	-0-	-795	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5096	-0-	-874	-0-	5096	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

06	13560	X	11363	-0-	-2197	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	11386	-0-	-2626	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	11074	-0-	-2752	-0-	11074	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	10733	-0-	-2167	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	11054	-0-	-2276	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	10590	-0-	-780	-0-	10590	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

06	4320	X	2857	-0-	-1463	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	2594	-0-	-1374	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3892	-0-	-355	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
09	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
10	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
*11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

06	7290	X	6091	-0-	-1199	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6001	-0-	-943	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	5621	-0-	-1323	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5757	-0-	-843	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5737	-0-	-711	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5430	-0-	-660	-0-	5430	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 PERF. 11930 - 12920

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-

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
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
07	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
09	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4599	-0-	-361	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4549	-0-	-251	-0-	4549	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

06	5370	X	4644	-0-	-726	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5348	-0-	-201	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4738	-0-	-470	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4813	-0-	-167	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
10	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4161	-0-	-1029	-0-	4161	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

06	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	17702	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	15117	-0-	-1344	-0-	15117	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	15056	-0-	-2180	-0-	15056	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	14276	-0-	-3424	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	14534	-0-	-3756	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	13852	-0-	-3848	-0-	13852	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

06	14580	X	11087	-0-	-3493	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	12756	-0-	-2310	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	12571	-0-	-2247	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	12271	-0-	-1079	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	11992	-0-	-1803	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	11788	-0-	-542	-0-	11788	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

06	13890	X	4432	-0-	-9458	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	6561	-0-	-5901	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	3107	-0-	-9355	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	2499	-0-	-9561	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	3145	-0-	-8015	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	3172	-0-	-3188	-0-	3172	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 4 H RRCID -> 231555 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6736 - 9273

06	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
07	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					-0-
08	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
*11	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

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

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

06	7320	X	6411	-0-	-909	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6119	-0-	-1445	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	5774	-0-	-1790	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	5329	-0-	-1751	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	5737	-0-	-1548	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5818	-0-	-602	-0-	5818	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
08	4061	X	2432	-0-	-1629	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4349	-0-	-421	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
10	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
*11	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

06	6360	X	6215	-0-	-145	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6186	-0-	-386	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5935	-0-	-544	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5912	-0-	-358	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5850	-0-	-629	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5770	-0-	-440	-0-	5770	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

06	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
07	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	16085	2			N	-0-					-0-
08	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
09	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
10	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
*11	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	5961	-0-	-609	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5520	-0-	-1269	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	3759	-0-	-2286	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	4880	-0-	-1090	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	4706	-0-	-1463	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4446	-0-	-1524	-0-	4446	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

06	5490	X	1921	-0-	-3569	-0-	1901	2	20	9	N	18	25	1			11
07	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	9					20
08	6045	X	2374	-0-	-3671	-0-	2350	2	24	9	N	22	20	1			22
09	5850	X	2572	-0-	-3278	-0-	2550	2	22	9	N	20	22	1			20
10	5859	X	2642	-0-	-3217	-0-	2610	2	32	9	N	29	24	1			25
*11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2803	2	15	9	N	14	18	1			21

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

06	17910	X	17815	-0-	-95	-0-	17815	2			N	-0-					-0-
07	18662	X	18067	-0-	-595	-0-	18067	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	16888	-0-	-1774	-0-	16888	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	16379	-0-	-1681	-0-	16379	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	12414	-0-	-6000	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
*11	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	18079	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

06	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	12527	2	61	9	N	55	72	1			43
07	13082	X	12492	-0-	-590	-0-	12408	2	84	9	N	76					119
08	13082	X	11837	-0-	-1245	-0-	11767	2	70	9	N	64	80	1			103
09	12660	X	10374	-0-	-2286	-0-	10312	2	62	9	N	56	78	1			81
10	13020	X	12232	-0-	-788	-0-	12140	2	92	9	N	84	77	1			88
*11	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	13097	2	103	9	N	94	80	1			102

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

06	13560	X	12878	-0-	-682	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	11098	-0-	-2914	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	11068	-0-	-2820	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	10800	-0-	-2640	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	8149	-0-	-5646	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
*11	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	16806	2			N	-0-					-0-

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

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

06	9930	X	6839	-0-	-3091	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	7345	-0-	-2575	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
08	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
09	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	2			N	-0-					-0-
10	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
*11	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	11770	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

06	11280	X	9389	-0-	-1891	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	10784	-0-	-1802	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	10463	-0-	-2774	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	10507	-0-	-2303	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	10598	-0-	-2639	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9288	-0-	-1152	-0-	9288	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

06	12690	X	10882	-0-	-1808	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	3791	-0-	-9322	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	9767	-0-	-3284	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
09	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
10	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	13576	2			N	-0-					-0-
*11	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12804	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

06	1950	X	1683	-0-	-267	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
07	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
08	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
09	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
10	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
*11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

06	21780	X	13720	-0-	-8060	-0-	13720	2			N	-0-					-0-
07	22506	X	14698	-0-	-7808	-0-	14698	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	18975	-0-	-3531	-0-	18975	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	18114	-0-	-606	-0-	18114	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	13551	-0-	-1236	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
11	18360	X	14405	-0-	-3955	-0-	14405	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	4555	-0-	-995	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	3373	-0-	-2238	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	2836	-0-	-2775	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4154	-0-	-406	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
*11	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-

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
06	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5877	-0-	-75	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
08	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
09	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
10	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
*11	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	5568	-0-	-1242	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6616	-0-	-421	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6087	-0-	-950	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	5975	-0-	-835	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5903	-0-	-700	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5893	-0-	-497	-0-	5893	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10200	X	7638	-0-	-2562	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	7525	-0-	-3015	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7298	-0-	-1134	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7604	-0-	-106	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7916	-0-	-51	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
*11	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6183	2	2	9	N	2					12
07	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					12
08	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					12
09	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					12
10	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5966	2	2	9	N	2					14
11	5670	X	5580	-0-	-90	-0-	5580	2			N	-0-	10	1			4

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	5355	-0-	-315	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5529	-0-	-299	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5410	-0-	-201	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5124	-0-	-246	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5220	-0-	-329	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5183	-0-	-187	-0-	5183	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

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

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 9299

06	4800	X	4042	-0-	-758	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4174	-0-	-786	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3978	-0-	-486	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
09	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
10	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
*11	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

06	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
07	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
08	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
09	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
10	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
*11	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

06	9570	X	7401	-0-	-2169	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	6874	-0-	-3015	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7131	-0-	-1084	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	5950	-0-	-1700	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	3123	-0-	-4782	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
*11	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

06	9240	X	8785	-0-	-455	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8161	-0-	-1325	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	7923	-0-	-1563	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8067	-0-	-723	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8260	-0-	-823	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7946	-0-	-844	-0-	7946	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

06	390	X	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	403	X	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
*11	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15210	X	11698	-0-	-3512	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	11539	-0-	-4178	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	11923	-0-	-3205	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	12003	-0-	-2247	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	7646	-0-	-6242	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	9702	-0-	-1998	-0-	9702	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	17801	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	18544	-0-	-2691	-0-	18544	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	18031	-0-	-3204	-0-	18031	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	17701	-0-	-2849	-0-	17701	2			N	-0-					-0-
10	20150	X	12310	-0-	-7840	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
11	17940	X	14264	-0-	-3676	-0-	14264	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

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

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

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

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
06	16650	X	7540	-0-	-9110	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	77	-0-	-17128	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	183	-0-	-17022	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	2986	-0-	-11204	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	8253	-0-	-2969	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
*11	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	12511	2			N	-0-					-0-

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
06	8250	X	7671	-0-	-579	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	5407	-0-	-3056	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	6987	-0-	-1631	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	7056	-0-	-1284	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	5227	-0-	-3391	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7275	-0-	-405	-0-	7275	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7560	X	7100	-0-	-460	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	4185	-0-	-3627	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
09	7560	X	4937	-0-	-2623	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7673	-0-	-139	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6060	-0-	-1050	-0-	6060	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	599	-0-	-4771	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
09	4860	X	1016	-0-	-3844	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
10	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
*11	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

06	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	4654	-0-	-1453	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	1712	-0-	-7340	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	2709	-0-	-6081	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	2365	-0-	-6718	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	3072	-0-	-5718	-0-	3072	2			N	-0-					-0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

06	22410	X	20430	-0-	-1980	-0-	20430	2			N	-0-					-0-
07	22940	X	18603	-0-	-4337	-0-	18603	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	15093	-0-	-7599	-0-	15093	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	9776	-0-	-10924	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	11827	-0-	-9563	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
11	20430	X	13218	-0-	-7212	-0-	13218	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

06	7530	X	5290	-0-	-2240	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7228	-0-	-553	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4805	-0-	-992	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
09	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	5630	-0-	-1593	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6402	-0-	-588	-0-	6402	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

06	6750	X	6201	-0-	-549	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	4780	-0-	-1978	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	4749	-0-	-2009	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4405	-0-	-1805	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	4466	-0-	-1951	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	4146	-0-	-2064	-0-	4146	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

06	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
07	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
08	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
09	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
10	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
*11	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
06	4170	X	88	-0-	-4082	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1813	-0-	-481	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
08	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
09	180	X	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	1126	-0-	-672	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	2656	-0-	-4244	-0-	2656	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	1754	-0-	-2026	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	684	-0-	-3222	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
*11	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
07	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4835	-0-	-373	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4743	-0-	-567	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5060	-0-	-427	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4597	-0-	-713	-0-	4597	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

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

TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	7090	-0-	-2000	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	4904	-0-	-3652	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	4552	-0-	-3756	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	3261	-0-	-4779	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7308	-0-	-1000	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
*11	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

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

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 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
06	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
07	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
08	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	6000	-0-	-2670	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	6509	-0-	-2450	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	6438	-0-	-2232	-0-	6438	2			N	-0-					-0-

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
06	5370	X	5303	-0-	-67	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
08	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
09	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4644	-0-	-967	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4642	-0-	-968	-0-	4642	2			N	-0-					-0-

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
06	10200	X	8337	-0-	-1863	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	7670	-0-	-3211	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	7438	-0-	-3443	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
09	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
10	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
*11	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	10919	2			N	-0-					-0-

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
06	11040	X	9713	-0-	-1327	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10004	-0-	-1404	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	9843	-0-	-1441	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9706	-0-	-74	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
10	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
*11	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	5875	-0-	-245	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6282	-0-	-42	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
08	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
09	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6242	-0-	-51	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6193	-0-	-257	-0-	6193	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
07	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
08	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
09	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
10	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
*11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	29490	X	28562	-0-	-928	-0-	5079	1	23483	2	N	-0-					-0-
07	30473	X	29051	-0-	-1422	-0-	5143	1	23908	2	N	-0-					-0-
08	30473	X	29095	-0-	-1378	-0-	5249	1	23846	2	N	-0-					-0-
09	29400	X	26869	-0-	-2531	-0-	4782	1	22087	2	N	-0-					-0-
10	30380	X	27522	-0-	-2858	-0-	4829	1	22693	2	N	-0-					-0-
11	28560	X	26340	-0-	-2220	-0-	4592	1	21748	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

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

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

06	16320	X	13968	-0-	-2352	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	13808	-0-	-3056	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	11428	-0-	-4444	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	12539	-0-	-2671	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	15035	-0-	-465	-0-	15035	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	13920	-0-	-60	-0-	13920	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

06	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7487	-0-	-1069	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	7011	-0-	-2351	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	6444	-0-	-2616	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	7015	-0-	-2347	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	6754	-0-	-1706	-0-	6754	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

06	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
07	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
08	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
09	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
10	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
*11	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	10271	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

06	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
07	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
08	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5640	-0-	-180	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6052	-0-	-1357	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	5314	-0-	-1856	-0-	5314	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 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
06	8850	X	3171	-0-	-5679	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	5536	-0-	-3516	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7996	-0-	-1056	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	5299	-0-	-3461	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	2069	-0-	-5619	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6487	-0-	-1253	-0-	6487	2			N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 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
06	9930	X	9644	-0-	-286	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9532	-0-	-729	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9280	-0-	-1229	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9081	-0-	-1089	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9523	-0-	-986	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	8915	-0-	-715	-0-	8915	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 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
06	630	X	127	-0-	-503	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
07	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
08	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
09	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
*11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-

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
06	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
08	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					-0-
09	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					-0-
10	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					-0-
11	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					-0-

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
06	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7660	2	14	9	N	13					26
07	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7575	2	9	9	N	8	22	1			12
08	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7446	2	9	9	N	8					20
09	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7184	2	7	9	N	6					26
10	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7023	2	21	9	N	19	23	1			22
*11	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7077	2	14	9	N	13	17	1			18

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2013 - PLUGGED 06-05-2013

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
06	8400	X	7686	-0-	-714	-0-	7680	2	6	9	N	5					114
07	8680	X	7595	-0-	-1085	-0-	7574	2	21	9	N	19					133
08	8618	X	7326	-0-	-1292	-0-	7297	2	29	9	N	26	111	1			48
09	7830	X	6174	-0-	-1656	-0-	6174	2			N	-0-					48
10	8091	X	3102	-0-	-4989	-0-	3102	2			N	-0-					48
11	7680	X	5127	-0-	-2553	-0-	5097	2	30	9	N	27	1	8			74

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
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
07	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	1364	-0-	-4278	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	347	-0-	-5113	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	893	-0-	-4749	-0-	893	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	553	-0-	-4907	-0-	553	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1 H RRCID -> 233945 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7444 - 9552

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

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
06	5040	X	3333	-0-	-1707	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3353	-0-	-1669	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	2653	-0-	-1470	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2832	-0-	-678	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3028	-0-	-506	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2824	-0-	-506	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10110	X	4007	-0-	-6103	-0-	3990	2	17	9	N	15	1	8			25
07	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	10	26	1			9
08	12462	X	2539	-0-	-9923	-0-	2528	2	11	9	N	10					19
09	12060	X	3032	-0-	-9028	-0-	3024	2	8	9	N	7					26
10	10478	X	1749	-0-	-8729	-0-	1725	2	24	9	N	22	27	1			21
11	4020	X	2776	-0-	-1244	-0-	2772	2	4	9	N	4	14	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

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

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

06	12210	X	11399	-0-	-811	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11543	-0-	-1074	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	11310	-0-	-1121	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	10923	-0-	-777	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	11324	-0-	-580	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	9700	-0-	-1700	-0-	9700	2			N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

06	24210	X	13265	-0-	-10945	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
07	25017	X	138	-0-	-24879	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	25599	X	25599	-0-	-0-	-0-	25599	2			N	-0-					-0-
09	28305	X	28305	-0-	-0-	-0-	28305	2			N	-0-					-0-
10	31385	X	31385	-0-	-0-	-0-	31385	2			N	-0-					-0-
*11	31568	X	31568	-0-	-0-	-0-	31568	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 10568

06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

06	6120	X	5247	-0-	-873	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	5600	-0-	-1158	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	4986	-0-	-1772	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	4761	-0-	-1779	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	4965	-0-	-1700	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
*11	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

06	6300	X	5829	-0-	-471	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5429	-0-	-957	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	1778	-0-	-4267	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	3388	-0-	-2462	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5191	-0-	-823	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5802	-0-	-18	-0-	5802	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4319	-0-	-661	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4646	-0-	-500	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	778	-0-	-4926	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6780	X	6065	-0-	-715	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7062	-0-	-1277	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	6268	-0-	-2474	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	4950	-0-	-3510	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	5104	-0-	-3638	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
*11	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			N	-0-					-0-

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
06	4200	X	1952	-0-	-2248	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1926	-0-	-616	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	2400	X	85	-0-	-2315	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
*11	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11940	X	10931	-0-	-1009	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
07	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	17507	2			N	-0-					-0-
08	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	15862	2			N	-0-					-0-
09	18292	X	18292	-0-	-0-	-0-	18292	2			N	-0-					-0-
10	20691	X	20691	-0-	-0-	-0-	20691	2			N	-0-					-0-
*11	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	13500	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	5397	-0-	-33	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5025	-0-	-648	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5232	-0-	-565	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4849	-0-	-761	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4960	-0-	-837	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4882	-0-	-518	-0-	4882	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
07	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
08	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
09	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
10	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
*11	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			N	-0-					-0-

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
06	19110	X	386	-0-	-18724	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	19189	X	5706	-0-	-13483	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	4887	-0-	-8195	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6808	-0-	-482	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
10	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4289	-0-	-1231	-0-	4289	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

06	20520	X	19078	-0-	-1442	-0-	19078	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	19659	-0-	-1545	-0-	19659	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	19886	-0-	-1318	-0-	19886	2			N	-0-					-0-
09	20070	X	19106	-0-	-964	-0-	19106	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	19363	-0-	-911	-0-	19363	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	18499	-0-	-731	-0-	18499	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

06	9420	X	7271	-0-	-2149	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8020	-0-	-1714	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	8045	-0-	-1689	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7640	-0-	-1780	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7991	-0-	-782	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7770	-0-	-30	-0-	7770	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

06	3810	X	3124	-0-	-686	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2111	-0-	-1733	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
10	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
*11	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

06	10650	X	9950	-0-	-700	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9904	-0-	-698	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9655	-0-	-947	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9592	-0-	-668	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9536	-0-	-756	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9236	-0-	-724	-0-	9236	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
06	6030	X	876	-0-	-5154	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	361	-0-	-5870	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	1108	-0-	-3170	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3216	-0-	-204	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
10	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
*11	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

06	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
08	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
09	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	11	-0-	-4732	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

06	3030	X	2539	-0-	-491	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2214	-0-	-917	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2607	-0-	-121	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2421	-0-	-219	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2619	-0-	-47	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2521	-0-	-29	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 10459

06	12480	X	9995	-0-	-2485	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	11244	-0-	-1652	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	7641	-0-	-4697	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	6763	-0-	-5177	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	8002	-0-	-4336	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	5710	-0-	-5180	-0-	5710	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

06	7890	X	7702	-0-	-188	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7773	-0-	-287	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7594	-0-	-342	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7230	-0-	-480	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7483	-0-	-484	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7074	-0-	-636	-0-	7074	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

06	8700	X	8255	-0-	-445	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8723	-0-	-174	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8630	-0-	-825	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8043	-0-	-1107	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8289	-0-	-1166	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7652	-0-	-778	-0-	7652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8820	X	2994	-0-	-5826	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
08	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
09	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					-0-
10	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

06	15120	X	14293	-0-	-827	-0-	14293	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	14482	-0-	-1018	-0-	14482	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	14508	-0-	-899	-0-	14508	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	13330	-0-	-950	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	14041	-0-	-715	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	13247	-0-	-1033	-0-	13247	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

06	13440	X	9399	-0-	-4041	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	11521	-0-	-2367	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	12705	-0-	-1183	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	9075	-0-	-3615	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
10	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	12157	-0-	-143	-0-	12157	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

06	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
07	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	6373	-0-	-2927	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7542	-0-	-1458	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8010	-0-	-1290	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7592	-0-	-778	-0-	7592	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
07	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
08	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
09	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
10	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
*11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

06	10950	X	9426	-0-	-1524	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	8286	-0-	-3029	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	9520	-0-	-1516	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9598	-0-	-752	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	7978	-0-	-2283	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
*11	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9796	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

06	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7332	-0-	-263	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6933	-0-	-662	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6255	-0-	-1095	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6055	-0-	-1540	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	5721	-0-	-1629	-0-	5721	2			N	-0-					-0-

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
06	23040	X	16398	-0-	-6642	-0-	16398	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	16534	-0-	-2531	-0-	16534	2			N	-0-					-0-
08	18011	X	15229	-0-	-2782	-0-	15229	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	15173	-0-	-2077	-0-	15173	2			N	-0-					-0-
10	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	17682	2			N	-0-					-0-
11	16410	X	16382	-0-	-28	-0-	16382	2			N	-0-					-0-

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
06	1560	N	548	-0-	-1012	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	635	-0-	-667	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					-0-
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
*11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	16110	X	15077	-0-	-1033	-0-	15077	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	15317	-0-	-1113	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	14965	-0-	-1155	-0-	14965	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	14277	-0-	-933	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	15312	-0-	-405	-0-	15312	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	14255	-0-	-835	-0-	14255	2			N	-0-					-0-

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
06	9060	X	7633	-0-	-1427	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7725	-0-	-924	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7621	-0-	-594	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7323	-0-	-507	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7492	-0-	-506	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7142	-0-	-478	-0-	7142	2			N	-0-					-0-

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
06	14970	X	12391	-0-	-2579	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	11141	-0-	-4328	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	11272	-0-	-4197	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	9361	-0-	-4079	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	8542	-0-	-5346	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	8922	-0-	-4908	-0-	8922	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
08	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
09	810	X	37	-0-	-773	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	837	X	10	-0-	-827	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

06	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	12141	-0-	-1468	-0-	12141	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	5691	-0-	-6399	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	6504	-0-	-7086	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	12973	-0-	-1070	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	9852	-0-	-3738	-0-	9852	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

06	13590	X	12399	-0-	-1191	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	12934	-0-	-1047	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13035	-0-	-946	-0-	13035	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	13072	-0-	-68	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12456	-0-	-812	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	12018	-0-	-582	-0-	12018	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

06	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
07	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	10099	-0-	-348	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
09	21358	X	21358	-0-	-0-	-0-	21358	2			N	-0-					-0-
10	22364	X	22364	-0-	-0-	-0-	22364	2			N	-0-					-0-
*11	20960	X	20960	-0-	-0-	-0-	20960	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

06	14520	X	7354	-0-	-7166	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	5818	-0-	-9186	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	903	-0-	-10133	-0-	903	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-					-0-
10	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-
11	7350	X	49	-0-	-7301	-0-	49	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	4918	-0-	-512	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5178	-0-	-433	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
08	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	3822	-0-	-1188	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5	-0-	-5172	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*11	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			N	-0-					-0-

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
06	8010	X	5587	-0-	-2423	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
07	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	2715	-0-	-3826	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	970	-0-	-4610	-0-	970	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	2388	-0-	-5889	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	1266	-0-	-6744	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*03	16796	X	16796	-0-	-0-	-0-	16796	2			N	-0-					-0-
*04	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
*05	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
*06	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
*07	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
*08	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
*09	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
10	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
*11	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-

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
06	17010	X	15884	-0-	-1126	-0-	15884	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	11476	-0-	-6101	-0-	11476	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	12700	-0-	-3978	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	14747	-0-	-1243	-0-	14747	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	10099	-0-	-6424	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	12682	-0-	-3188	-0-	12682	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8850	X	8603	-0-	-247	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8729	-0-	-292	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8624	-0-	-397	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8537	-0-	-193	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8825	-0-	-72	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8415	-0-	-195	-0-	8415	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15720	X	2567	-0-	-13153	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	12108	-0-	-4136	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
08	18011	X	13679	-0-	-4332	-0-	13679	2			N	-0-					-0-
09	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	18019	2			N	-0-					-0-
10	18011	X	16177	-0-	-1834	-0-	16177	2			N	-0-					-0-
*11	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13380	X	9730	-0-	-3650	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	8708	-0-	-6141	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	8422	-0-	-6427	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	7891	-0-	-6479	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	7765	-0-	-7084	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	7571	-0-	-2149	-0-	7571	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

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

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045

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

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
09	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3320	-0-	-190	-0-	3320	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9720	X	9442	-0-	-278	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	8258	-0-	-2096	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	7941	-0-	-2413	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	7702	-0-	-2318	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	7614	-0-	-2151	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	7376	-0-	-2074	-0-	7376	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13110	X	11663	-0-	-1447	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	12247	-0-	-1796	-0-	12247	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12734	-0-	-1309	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
09	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	10238	-0-	-2751	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	8888	-0-	-3442	-0-	8888	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15810	X	14266	-0-	-1544	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	14798	-0-	-1539	-0-	14798	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	14365	-0-	-856	-0-	14365	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	13922	-0-	-808	-0-	13922	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	13782	-0-	-1191	-0-	13782	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	12926	-0-	-1384	-0-	12926	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400

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

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	7757	-0-	-733	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7922	-0-	-851	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7943	-0-	-830	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7660	-0-	-560	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7872	-0-	-374	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7353	-0-	-417	-0-	7353	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	124	-0-	-2036	-0-	115	2	9	9	N	8	10	1			6
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	5					11
08	2325	X	102	-0-	-2223	-0-	91	2	11	9	N	10	9	1			12
09	2250	X	386	-0-	-1864	-0-	376	2	10	9	N	9	10	1			11
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	12	11	1			12
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	1	6	1			7

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11220	X	10915	-0-	-305	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	10925	-0-	-669	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	10822	-0-	-648	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	10337	-0-	-763	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10574	-0-	-896	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	10111	-0-	-809	-0-	10111	2			N	-0-					-0-

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
06	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
07	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
08	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8553	-0-	-477	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
10	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9256	-0-	-1424	-0-	9256	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
06	13860	X	9100	-0-	-4760	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	7494	-0-	-6456	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	8975	-0-	-4727	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	10408	-0-	-2432	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	11772	-0-	-225	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
*11	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	11890	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4940	2	1	9	N	1					19
07	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					19
08	4898	X	4432	-0-	-466	-0-	4432	2			N	-0-					19
09	4950	X	4040	-0-	-910	-0-	4040	2			N	-0-					19
10	5115	X	4253	-0-	-862	-0-	4251	2	2	9	N	2					21
11	4950	X	2200	-0-	-2750	-0-	2197	2	3	9	N	3	14	1			10

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

06	7320	X	7108	-0-	-212	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	5681	-0-	-1883	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6125	-0-	-1408	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5792	-0-	-1348	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6047	-0-	-1300	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	5666	-0-	-1444	-0-	5666	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	4322	-0-	-3718	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	3474	-0-	-4834	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	3764	-0-	-4544	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	4028	-0-	-3862	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	3368	-0-	-3979	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
*11	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
07	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
08	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
09	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
10	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	3637	-0-	-2093	-0-	3637	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

06	7560	X	6557	-0-	-1003	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	5988	-0-	-1948	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	5923	-0-	-2106	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	5758	-0-	-2012	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	5906	-0-	-2123	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5479	-0-	-1091	-0-	5479	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2796	-0-	-211	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
09	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2541	-0-	-776	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2943	-0-	-267	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

06	15000	X	13661	-0-	-1339	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	12693	-0-	-4450	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	12819	-0-	-4448	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	4130	-0-	-12580	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	11892	-0-	-5375	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	12173	-0-	-1477	-0-	12173	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

06	5220	X	3884	-0-	-1336	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	2022	-0-	-3279	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	993	-0-	-3595	-0-	993	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	145	-0-	-4085	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

06	5880	X	1229	-0-	-4651	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	4745	-0-	-1331	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	4842	-0-	-1234	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5038	-0-	-752	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4216	-0-	-1302	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
*11	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285

06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5716	-0-	-174	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5669	-0-	-97	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5234	-0-	-616	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	1911	-0-	-4134	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	4632	-0-	-1218	-0-	4632	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

06	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
07	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
08	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
09	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
10	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
*11	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

06	7410	X	7103	-0-	-307	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
07	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
08	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
09	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	3305	-0-	-4352	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	1873	-0-	-5537	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

06	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5518	-0-	-558	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	4461	-0-	-2049	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	4481	-0-	-2029	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5161	-0-	-1566	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	4549	-0-	-1961	-0-	4549	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

06	8700	X	7449	-0-	-1251	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7548	-0-	-1442	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	6778	-0-	-2212	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7505	-0-	-1195	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6571	-0-	-1365	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6006	-0-	-1434	-0-	6006	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	12540	X	12448	-0-	-92	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12199	-0-	-759	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	11898	-0-	-1060	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	10896	-0-	-1554	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
10	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	11516	-0-	-934	-0-	11516	2			N	-0-					-0-

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
06	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
07	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
08	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
09	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
10	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
*11	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			N	-0-					-0-

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
06	4890	X	4353	-0-	-537	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4605	-0-	-200	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4695	-0-	-110	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
09	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
10	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
*11	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					-0-

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
06	13230	X	8190	-0-	-5040	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	3282	-0-	-9924	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	3710	-0-	-8597	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	3046	-0-	-8864	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	191	-0-	-10845	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	2508	-0-	-5682	-0-	2508	2			N	-0-					-0-

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
06	4590	X	4022	-0-	-568	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3691	-0-	-1052	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3901	-0-	-811	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3768	-0-	-792	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3673	-0-	-884	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3742	-0-	-278	-0-	3742	2			N	-0-					-0-

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
06	5730	X	4472	-0-	-1258	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4502	-0-	-1419	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4460	-0-	-1461	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
09	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
10	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
*11	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-

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
06	65037	X	17317	-0-	-47720	-0-	17317	2			N	-0-					-0-
07	18947	X	18947	-0-	-0-	-0-	18947	2			N	-0-					-0-
08	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	17952	2			N	-0-					-0-
09	27990	X	16110	-0-	-11880	-0-	16110	2			N	-0-					-0-
10	28923	X	16455	-0-	-12468	-0-	16455	2			N	-0-					-0-
*11	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	18464	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23880	X	18813	-0-	-5067	-0-	18670	2	143	9	N	130	120	1	3	8	158
07	22010	X	19109	-0-	-2901	-0-	18964	2	145	9	N	132	119	1			171
08	22010	X	17740	-0-	-4270	-0-	17558	2	182	9	N	165	247	1			89
09	20040	X	17189	-0-	-2851	-0-	17082	2	107	9	N	97	124	1			62
10	20708	X	13661	-0-	-7047	-0-	13533	2	128	9	N	116	122	1			56
11	18810	X	11920	-0-	-6890	-0-	11788	2	132	9	N	120	119	1			57

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 11162 - 12154

06	12090	X	9945	-0-	-2145	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	8482	-0-	-2244	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	7578	-0-	-1598	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	7552	-0-	-2408	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	5569	-0-	-4723	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	875	-0-	-9085	-0-	875	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 11850 - 12670

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

06	13326	X	6553	-0-	-6773	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
07	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	673	-0-	-2892	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	475	-0-	-6065	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	1100	-0-	-5658	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	2150	-0-	-4390	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
09	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	410	-0-	-730	-0-	410	2			N	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	9720	X	9151	-0-	-569	-0-	9144	2	7	9	N	6					36
07	9951	X	9384	-0-	-567	-0-	9384	2			N	-0-					36
08	9610	X	9165	-0-	-445	-0-	9165	2			N	-0-					36
09	9150	X	8898	-0-	-252	-0-	8898	2			N	-0-					36
10	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9554	2	7	9	N	6					42
*11	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9170	2	1	9	N	1	21	1			22

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
06	4320	X	3634	-0-	-686	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4141	-0-	-323	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3210	-0-	-1006	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3419	-0-	-241	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3536	-0-	-618	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3631	-0-	-389	-0-	3631	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

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

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
09	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	6940	-0-	-1010	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7174	-0-	-917	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6905	-0-	-876	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6559	-0-	-821	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6814	-0-	-688	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
*11	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11430	X	11138	-0-	-292	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10882	-0-	-929	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	10604	-0-	-928	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	10101	-0-	-1059	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10210	-0-	-1291	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	10011	-0-	-1119	-0-	10011	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

06	3570	X	3428	-0-	-142	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3856	-0-	-50	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3841	-0-	-209	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

06	15870	X	12853	-0-	-3017	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	12576	-0-	-2087	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	12404	-0-	-2259	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	12047	-0-	-1213	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12795	-0-	-907	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	12641	-0-	-199	-0-	12641	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

06	13140	X	11791	-0-	-1349	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	11123	-0-	-2455	-0-	11123	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	11155	-0-	-1524	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	10431	-0-	-1839	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	8177	-0-	-4006	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	9539	-0-	-2251	-0-	9539	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

06	10260	X	9744	-0-	-516	-0-	9737	2	7	9	N	6					36
07	10447	X	9876	-0-	-571	-0-	9876	2			N	-0-					36
08	10385	X	9549	-0-	-836	-0-	9549	2			N	-0-					36
09	10050	X	9255	-0-	-795	-0-	9255	2			N	-0-					36
10	10230	X	9609	-0-	-621	-0-	9602	2	7	9	N	6					42
11	9750	X	9352	-0-	-398	-0-	9351	2	1	9	N	1	21	1			22

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

06	5430	X	5077	-0-	-353	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3340	-0-	-2333	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	4984	-0-	-689	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
09	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
10	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4729	-0-	-341	-0-	4729	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: C 1DE RRCID -> 238165 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13724 PERF.10252 - 13729

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

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 10830

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-

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

06	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9532	2	2	9	N	2	2	8			85
07	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	2			N	-0-					85
08	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	2			N	-0-					85
09	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2			N	-0-					85
10	8556	X	8011	-0-	-545	-0-	8011	2			N	-0-					85
11	8280	X	7371	-0-	-909	-0-	7371	2			N	-0-					85

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

06	5220	X	4753	-0-	-467	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5006	-0-	-264	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4991	-0-	-124	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4751	-0-	-139	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4902	-0-	-89	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4764	-0-	-66	-0-	4764	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 4H RRCID -> 238283 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7514 - 10139

06	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

06	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
07	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
08	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
09	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
10	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
*11	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			N	-0-					-0-

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
06	4020	X	3622	-0-	-398	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3495	-0-	-349	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
08	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
09	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
*11	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-

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
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
07	2945	X	970	-0-	-1975	-0-	970	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2476	-0-	-469	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
10	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	419	-0-	-1981	-0-	419	2			N	-0-					-0-

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
06	7830	X	6841	-0-	-989	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
07	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6798	-0-	-42	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	5649	-0-	-2628	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	6114	-0-	-1896	-0-	6114	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12990	X	8797	-0-	-4193	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12383	-0-	-1040	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	12588	-0-	-1052	-0-	12588	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	12362	-0-	-838	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	12151	-0-	-1489	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
*11	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	13149	2			N	-0-					-0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
07	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
08	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
09	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
10	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
*11	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

06	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
07	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
08	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
09	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
10	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

06	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
07	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
08	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	6639	-0-	-3891	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10234	-0-	-864	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	8934	-0-	-1806	-0-	8934	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

06	15660	X	13482	-0-	-2178	-0-	13482	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	13187	-0-	-2995	-0-	13187	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	13423	-0-	-2511	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	10124	-0-	-4216	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	8564	-0-	-5913	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	10987	-0-	-2483	-0-	10987	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

06	13020	X	10578	-0-	-2442	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	10542	-0-	-2571	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	10637	-0-	-27	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	9306	-0-	-1284	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	9347	-0-	-1596	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	8403	-0-	-2187	-0-	8403	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 5H RRCID -> 238350 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7153 - 9645

06	4050	X	3427	-0-	-623	-0-	3427	2			N	-0-					28
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					28
08	3999	X	2779	-0-	-1220	-0-	2779	2			N	-0-					28
09	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					28
10	4774	X	1422	-0-	-3352	-0-	1422	2			N	-0-					28
11	4620	X	2473	-0-	-2147	-0-	2473	2			N	-0-					28

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
07	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
09	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
10	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
*11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8190	X	7542	-0-	-648	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8032	-0-	-617	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	7925	-0-	-724	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7612	-0-	-758	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7993	-0-	-501	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7594	-0-	-176	-0-	7594	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 3H RRCID -> 238364 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6700 - 8688

06	11850	X	10498	-0-	-1352	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	8075	-0-	-3674	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
08	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
09	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10258	-0-	-592	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	8830	-0-	-4100	-0-	8830	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

06	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
07	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7351	-0-	-389	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7433	-0-	-565	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7096	-0-	-644	-0-	7096	2			N	-0-					-0-

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
*11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

06	8310	X	6903	-0-	-1407	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6061	-0-	-2123	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7372	-0-	-750	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
09	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
10	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
*11	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

06	6540	X	1595	-0-	-4945	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

YOUNG WELL #: 3H RRCID -> 238377 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7547 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	800	N	-0-	-0-	-800	595					N	-0-					-0-
07	595	N	-0-	-0-	-595	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

06	11970	X	11809	-0-	-161	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
07	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	11707	-0-	-445	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	11017	-0-	-803	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	9887	-0-	-2513	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	8191	-0-	-3809	-0-	8191	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

06	13230	X	11394	-0-	-1836	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11303	-0-	-2368	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	10953	-0-	-2036	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	10148	-0-	-2392	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	10083	-0-	-1852	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	9268	-0-	-2132	-0-	9268	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

06	15810	X	13556	-0-	-2254	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	14229	-0-	-2108	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	13949	-0-	-2388	-0-	13949	2			N	-0-					-0-
09	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	14206	2			N	-0-					-0-
10	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	15918	2			N	-0-					-0-
*11	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	15044	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

06	7950	X	26	-0-	-7924	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	239	-0-	-7418	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	4641	-0-	-3016	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	3	-0-	-5697	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2836	-0-	-822	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4117	-0-	-383	-0-	4117	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

06	14580	X	8092	-0-	-6488	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	7401	-0-	-7665	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	9902	-0-	-2901	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
09	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	14606	2			N	-0-					-0-
10	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	14475	2			N	-0-					-0-
*11	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	13823	2			N	-0-					-0-

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
06	12420	X	11395	-0-	-1025	-0-	11395	2			N	-0-					-0-
07	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	10208	-0-	-2626	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	10813	-0-	-797	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	11435	-0-	-1399	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	5808	-0-	-6612	-0-	5808	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HP RRCID -> 238539 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8600 - 9717

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

06	5430	X	2678	-0-	-2752	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	1803	-0-	-3343	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	7	-0-	-4829	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

06	5430	X	4424	-0-	-1006	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4091	-0-	-1024	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4257	-0-	-858	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4502	-0-	-298	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
10	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
*11	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

06	3930	X	2601	-0-	-1329	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2527	-0-	-1534	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2660	-0-	-1401	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	1622	-0-	-988	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2058	-0-	-639	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1788	-0-	-822	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 1H RRCID -> 238683 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6773 - 8968

06	9180	X	391	-0-	-8789	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
08	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
09	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					-0-
10	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
*11	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LAH WELL #: 3H RRCID -> 238686 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6910 - 8523

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212

06	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3517	2	6	9	N	5					23
07	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1688	2	3	9	N	3	18	1			8
08	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4935	2	3	9	N	3					11
09	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6082	2	6	9	N	5					16
10	3627 X	2730	-0-	-897	-0-	2730	2			N	-0-					16
11	4770 X	360	-0-	-4410	-0-	340	2	20	9	N	18	24	1			10

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

06	4620 X	1340	-0-	-3280	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
08	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
09	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
10	1395 X	21	-0-	-1374	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	1350 X	516	-0-	-834	-0-	516	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

06	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4400	2	14	9	N	13	1	8			48
07	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5530	2	10	9	N	9	39	1			18
08	4123 X	3318	-0-	-805	-0-	3309	2	9	9	N	8					26
09	4410 X	2937	-0-	-1473	-0-	2924	2	13	9	N	12					38
10	5549 X	2617	-0-	-2932	-0-	2617	2			N	-0-					38
11	5370 X	1271	-0-	-4099	-0-	1252	2	19	9	N	17	38	1			17

DFW WELL #: B 6HG RRCID -> 238704 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8200 - 12709

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	4103	-0-	-2857	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	4843	-0-	-2349	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	1168	-0-	-6024	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	3	-0-	-6507	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
*11	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

06	13170	X	10645	-0-	-2525	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	8383	-0-	-4017	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	10404	-0-	-1593	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	10011	-0-	-1119	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	8364	-0-	-2827	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10436	-0-	-214	-0-	10436	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HG RRCID -> 238712 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 8133 PERF. N/A

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

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

06	9990	X	8633	-0-	-1357	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	9202	-0-	-129	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8817	-0-	-328	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8190	-0-	-660	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8625	-0-	-582	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7781	-0-	-1129	-0-	7781	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

06	9360	X	8515	-0-	-845	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	9088	-0-	-584	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8255	-0-	-1324	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8149	-0-	-431	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8312	-0-	-771	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7953	-0-	-837	-0-	7953	2			N	-0-					-0-

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
06	8160	X	2932	-0-	-5228	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	2096	-0-	-6336	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-
09	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-

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
06	7110	X	6157	-0-	-953	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6444	-0-	-903	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6085	-0-	-1200	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5808	-0-	-942	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6390	-0-	-244	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5479	-0-	-761	-0-	5479	2			N	-0-					-0-

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
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
07	6355	X	2363	-0-	-3992	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	1142	-0-	-3849	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

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

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14340	X	13455	-0-	-885	-0-	13437	2	18	9	N	16	1	8			79
07	14818	X	14146	-0-	-672	-0-	14144	2	2	9	N	2	71	1			10
08	14663	X	13996	-0-	-667	-0-	13996	2			N	-0-					10
09	14190	X	12671	-0-	-1519	-0-	12671	2			N	-0-					10
10	14198	X	12903	-0-	-1295	-0-	12897	2	6	9	N	5					15
11	13680	X	12170	-0-	-1510	-0-	12163	2	7	9	N	6					21

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14130	X	3894	-0-	-10236	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	4532	-0-	-10069	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	3400	-0-	-11201	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	3643	-0-	-2567	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	4007	-0-	-2410	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3891	-0-	-489	-0-	3891	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	5012	-0-	-1528	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
07	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
08	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
09	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
10	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
*11	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11370	X	8058	-0-	-3312	-0-	8057	2	1	9	N	1			13
07	14229	X	9369	-0-	-4860	-0-	9367	2	2	9	N	2			15
08	14911	X	7841	-0-	-7070	-0-	7840	2	1	9	N	1			16
09	14430	X	4987	-0-	-9443	-0-	4987	2			N	-0-			16
10	14911	X	10122	-0-	-4789	-0-	10116	2	6	9	N	5			21
*11	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	14740	2	20	9	N	18			39

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

06	8520	X	2434	-0-	-6086	-0-	2434	2			N	-0-			-0-
07	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-			-0-
08	1922	X	461	-0-	-1461	-0-	461	2			N	-0-			-0-
09	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-			-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

06	6630	X	5988	-0-	-642	-0-	5988	2			N	-0-			-0-
07	6851	X	5916	-0-	-935	-0-	5916	2			N	-0-			-0-
08	6789	X	5836	-0-	-953	-0-	5836	2			N	-0-			-0-
09	6540	X	5769	-0-	-771	-0-	5769	2			N	-0-			-0-
10	6200	X	5914	-0-	-286	-0-	5914	2			N	-0-			-0-
11	6000	X	5752	-0-	-248	-0-	5752	2			N	-0-			-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

06	5460	X	4403	-0-	-1057	-0-	4403	2			N	-0-			-0-
07	5642	X	4994	-0-	-648	-0-	4994	2			N	-0-			-0-
08	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-			-0-
09	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-			-0-
10	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-			-0-
*11	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-			-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

06	17010	X	11922	-0-	-5088	-0-	11922	2			N	-0-			-0-
07	17577	X	12442	-0-	-5135	-0-	12442	2			N	-0-			-0-
08	16089	X	12914	-0-	-3175	-0-	12914	2			N	-0-			-0-
09	15270	X	12753	-0-	-2517	-0-	12753	2			N	-0-			-0-
10	15779	X	13395	-0-	-2384	-0-	13395	2			N	-0-			-0-
*11	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2			N	-0-			-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

06	13590	X	9999	-0-	-3591	-0-	9999	2			N	-0-			-0-
07	14043	X	10311	-0-	-3732	-0-	10311	2			N	-0-			-0-
08	13733	X	9967	-0-	-3766	-0-	9967	2			N	-0-			-0-
09	12660	X	9259	-0-	-3401	-0-	9259	2			N	-0-			-0-
10	11718	X	9807	-0-	-1911	-0-	9807	2			N	-0-			-0-
*11	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	12428	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19810	X	19810	-0-	-0-	-0-	19810	2			N	-0-					-0-
07	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	15816	2			N	-0-					-0-
08	16694	X	16694	-0-	-0-	-0-	16694	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	14828	-0-	-52	-0-	14828	2			N	-0-					-0-
10	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	15849	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	13230	-0-	-1650	-0-	13230	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

06	8160	X	6015	-0-	-2145	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6656	-0-	-505	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
08	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
09	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
10	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	4982	-0-	-1558	-0-	4982	2			N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

06	18260	X	18260	-0-	-0-	-0-	18260	2			N	-0-					-0-
07	17430	X	17430	-0-	-0-	-0-	17430	2			N	-0-					-0-
08	21066	X	21066	-0-	-0-	-0-	21066	2			N	-0-					-0-
09	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	16422	-0-	-2457	-0-	16422	2			N	-0-					-0-
11	20400	X	13232	-0-	-7168	-0-	13232	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

06	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	16315	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	13370	-0-	-1634	-0-	13370	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	12408	-0-	-3154	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	11324	-0-	-4996	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	12822	-0-	-4042	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	8759	-0-	-7561	-0-	8759	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

06	23849	X	23849	-0-	-0-	-0-	23849	2			N	-0-					-0-
07	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	24366	2			N	-0-					-0-
08	22435	X	22435	-0-	-0-	-0-	22435	2			N	-0-					-0-
09	23850	X	12290	-0-	-11560	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
10	24645	X	16834	-0-	-7811	-0-	16834	2			N	-0-					-0-
11	23850	X	19387	-0-	-4463	-0-	19387	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

06	9990	X	6227	-0-	-3763	-0-	6168	2	59	9	N	54	51	1	1 8		65
07	7998	X	6617	-0-	-1381	-0-	6556	2	61	9	N	55	50	1			70
08	7471	X	6759	-0-	-712	-0-	6683	2	76	9	N	69	104	1			35
09	7140	X	6308	-0-	-832	-0-	6264	2	44	9	N	40	52	1			23
10	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7043	2	54	9	N	49	51	1			21
*11	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6835	2	51	9	N	46	47	1			20

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

06	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	496	N	14	-0-	-482	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	372	N	70	-0-	-302	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
*11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14400	X	9310	-0-	-5090	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	14045	-0-	-1951	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	12347	-0-	-3649	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
09	15480	X	12653	-0-	-2827	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	10423	-0-	-3620	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	9865	-0-	-3725	-0-	9865	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	2179	-0-	-2201	-0-	2179	2			N	-0-					1
07	4278	X	491	-0-	-3787	-0-	491	2			N	-0-					1
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					1
09	4140	X	229	-0-	-3911	-0-	229	2			N	-0-					1
10	4185	X	97	-0-	-4088	-0-	97	2			N	-0-					1
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					1

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2569	-0-	-611	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2322	-0-	-964	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2406	-0-	-694	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2532	-0-	-196	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	1957	-0-	-623	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2794	-0-	-236	-0-	2788	2	6	9	N	5					39
07	3069	X	2615	-0-	-454	-0-	2592	2	23	9	N	21					60
08	3069	X	2640	-0-	-429	-0-	2631	2	9	9	N	8					68
09	2970	X	2589	-0-	-381	-0-	2572	2	17	9	N	15					83
10	2914	X	2455	-0-	-459	-0-	2445	2	10	9	N	9	65	1			27
11	2790	X	2698	-0-	-92	-0-	2685	2	13	9	N	12					39

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13800	X	13036	-0-	-764	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	13430	-0-	-830	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	14130	-0-	-99	-0-	14130	2			N	-0-					-0-
09	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	14088	2			N	-0-					-0-
10	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
*11	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	13714	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2636	-0-	-4	-0-	2630	2	6	9	N	5					38
07	2728	X	2504	-0-	-224	-0-	2484	2	20	9	N	18					56
08	2759	X	2549	-0-	-210	-0-	2542	2	7	9	N	6					62
09	2670	X	2436	-0-	-234	-0-	2422	2	14	9	N	13					75
10	2759	X	2489	-0-	-270	-0-	2480	2	9	9	N	8	58	1			25
11	2640	X	2484	-0-	-156	-0-	2472	2	12	9	N	11					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4277	-0-	-763	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	5338	-0-	-2505	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	4646	-0-	-2944	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	5861	-0-	-1982	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4612	-0-	-968	-0-	4612	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	1232	-0-	-3778	-0-	1201	2	31	9	N	28					103
07	5177	X	1971	-0-	-3206	-0-	1929	2	42	9	N	38	92	1			49
08	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3925	2	15	9	N	14					63
09	2760	X	1975	-0-	-785	-0-	1957	2	18	9	N	16					79
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3081	2	53	9	N	48					127
*11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4538	2	33	9	N	30	71	1			86

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
06	20100	X	16222	-0-	-3878	-0-	16222	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	15117	-0-	-5653	-0-	15117	2			N	-0-					-0-
08	20770	X	14377	-0-	-6393	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	13772	-0-	-4168	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
10	18352	X	10823	-0-	-7529	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	13048	-0-	-3182	-0-	13048	2			N	-0-					-0-

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
06	7560	X	6532	-0-	-1028	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7668	-0-	-144	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
08	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6889	-0-	-671	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6829	-0-	-983	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	4174	-0-	-3386	-0-	4174	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

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

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
06	1140	X	786	-0-	-354	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	135	-0-	-1043	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	29	-0-	-1149	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

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

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	5170	-0-	-110	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5331	-0-	-94	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5433	-0-	-178	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5234	-0-	-196	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5189	-0-	-422	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4965	-0-	-285	-0-	4965	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9570	X	6968	-0-	-2602	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	5651	-0-	-3432	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	6045	-0-	-2139	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	2575	-0-	-4685	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
11	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9540	X	8483	-0-	-1057	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8082	-0-	-1776	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8073	-0-	-1072	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7799	-0-	-1021	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	7999	-0-	-929	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7584	-0-	-906	-0-	7584	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9690	X	3566	-0-	-6124	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	15	-0-	-8603	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	73	-0-	-8545	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	1374	-0-	-5946	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	648	-0-	-4250	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	6	-0-	-3564	-0-	6	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	2638	-0-	-3283	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	1632	-0-	-4098	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	3388	-0-	-2533	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	182	-0-	-2758	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10140	X	8389	-0-	-1751	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	8958	-0-	-1520	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9741	-0-	-737	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
09	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
10	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8735	-0-	-685	-0-	8735	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2614	2	17	9	N	15	1	8			49
07	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2860	2	12	9	N	11	42	1			18
08	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2695	2	10	9	N	9					27
09	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2633	2	15	9	N	14					41
10	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					41
*11	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2475	2	13	9	N	12	38	1			15

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
06	1980 X	1040	-0-	-940	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
07	2046 X	1622	-0-	-424	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
08	2046 X	1357	-0-	-689	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
09	1920 X	1203	-0-	-717	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
10	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
*11	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-

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
06	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
07	5115 X	4040	-0-	-1075	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
08	5115 X	3152	-0-	-1963	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
09	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
10	4619 X	1742	-0-	-2877	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
11	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-

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
06	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
07	8153 X	1232	-0-	-6921	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
08	8153 X	6224	-0-	-1929	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
09	10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
10	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
11	7890 X	2765	-0-	-5125	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

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
06	13500 X	11514	-0-	-1986	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
07	13795 X	12206	-0-	-1589	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
08	13361 X	11879	-0-	-1482	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
09	12930 X	12085	-0-	-845	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
10	13361 X	12390	-0-	-971	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
*11	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	11950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

06	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	458	-0-	-2549	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2190	-0-	-720	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1772	-0-	-1235	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	140	-0-	-2770	-0-	140	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

06	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	15404	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	14707	-0-	-514	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	11954	-0-	-694	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	8362	-0-	-6368	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	7109	-0-	-8112	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	9877	-0-	-4853	-0-	9877	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

06	12000	X	5385	-0-	-6615	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	7253	-0-	-5147	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	5300	-0-	-2481	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4558	-0-	-842	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6678	-0-	-576	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
*11	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

06	15120	X	13075	-0-	-2045	-0-	13075	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	12428	-0-	-3196	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	12094	-0-	-3530	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	12655	-0-	-1535	-0-	12655	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	12700	-0-	-1963	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	12126	-0-	-954	-0-	12126	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

06	5040	X	4500	-0-	-540	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4659	-0-	-549	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4776	-0-	-1176	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4348	-0-	-1412	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5197	-0-	-755	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
*11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	449	-0-	-4081	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	737	-0-	-3851	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
09	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
*11	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239685 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 9528

06	3870	X	3219	-0-	-651	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3061	-0-	-938	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2936	-0-	-319	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3228	-0-	-89	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
*11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

06	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-
07	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
08	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
10	7626	X	3824	-0-	-3802	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8175	-0-	-1275	-0-	8175	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

06	7980	X	7638	-0-	-342	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
07	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7686	-0-	-498	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7492	-0-	-368	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	8222	-0-	-55	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
*11	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

06	8790	X	3959	-0-	-4831	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1448	-0-	-939	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
08	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
09	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5132	-0-	-1626	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
*11	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	9505	2			N	-0-					-0-

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
06	5610	X	2390	-0-	-3220	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4985	-0-	-812	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4634	-0-	-1163	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5220	-0-	-390	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
10	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4780	-0-	-50	-0-	4780	2			N	-0-					-0-

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
06	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	16460	2			N	-0-					-0-
07	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	17465	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	17143	-0-	-899	-0-	17143	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	15984	-0-	-1476	-0-	15984	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	16104	-0-	-1938	-0-	5	1	16099	2	N	-0-					-0-
11	16890	X	14714	-0-	-2176	-0-	50	1	14664	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
07	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
08	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	3375	-0-	-5445	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
10	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8925	-0-	-615	-0-	8925	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

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

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22710	X	19807	-0-	-2903	-0-	19807	2			N	-0-					-0-
07	20584	X	20584	-0-	-0-	-0-	20584	2			N	-0-					-0-
08	23622	X	20409	-0-	-3213	-0-	20409	2			N	-0-					-0-
09	22860	X	20310	-0-	-2550	-0-	20310	2			N	-0-					-0-
10	23622	X	21300	-0-	-2322	-0-	21300	2			N	-0-					-0-
*11	20313	X	20313	-0-	-0-	-0-	20313	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26760	X	23285	-0-	-3475	-0-	23285	2			N	-0-					-0-
07	27187	X	20900	-0-	-6287	-0-	20900	2			N	-0-					-0-
08	26722	X	20350	-0-	-6372	-0-	20350	2			N	-0-					-0-
09	25860	X	23096	-0-	-2764	-0-	23096	2			N	-0-					-0-
10	26722	X	22530	-0-	-4192	-0-	22530	2			N	-0-					-0-
11	23280	X	17966	-0-	-5314	-0-	17966	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23490	X	19882	-0-	-3608	-0-	19882	2			N	-0-					-0-
07	22382	X	19022	-0-	-3360	-0-	19022	2			N	-0-					-0-
08	22971	X	17990	-0-	-4981	-0-	17990	2			N	-0-					-0-
09	22230	X	19654	-0-	-2576	-0-	19654	2			N	-0-					-0-
10	22971	X	20805	-0-	-2166	-0-	20805	2			N	-0-					-0-
*11	20651	X	20651	-0-	-0-	-0-	20651	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

06	9180	X	6981	-0-	-2199	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	6951	-0-	-2535	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	6876	-0-	-1866	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	6815	-0-	-1495	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6538	-0-	-1305	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6629	-0-	-361	-0-	6629	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

06	19470	X	15693	-0-	-3777	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	15922	-0-	-4197	-0-	15922	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	15051	-0-	-4200	-0-	15051	2			N	-0-					-0-
09	16590	X	14677	-0-	-1913	-0-	14677	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	14043	-0-	-3100	-0-	14043	2			N	-0-					-0-
*11	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	16566	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

06	4920	X	2640	-0-	-2280	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	3713	-0-	-1371	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 10218

06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3216	2	3	9	N	3	1	8			31
07	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4760	2	1	9	N	1					32
08	5301	X	3863	-0-	-1438	-0-	3863	2			N	-0-					32
09	5130	X	1655	-0-	-3475	-0-	1655	2			N	-0-					32
10	5301	X	2888	-0-	-2413	-0-	2886	2	2	9	N	2	25	1			9
*11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4626	2	10	9	N	9					18

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

06	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	14316	2			N	-0-					-0-
07	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	15274	2			N	-0-					-0-
08	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
09	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	12698	-0-	-1190	-0-	12698	2			N	-0-					-0-
*11	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	13735	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
08	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
09	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
10	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
*11	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21360	X	21012	-0-	-348	-0-	21012	2			N	-0-					-0-
07	23322	X	23322	-0-	-0-	-0-	23322	2			N	-0-					-0-
08	21855	X	18306	-0-	-3549	-0-	18306	2			N	-0-					-0-
09	21150	X	18367	-0-	-2783	-0-	18367	2			N	-0-					-0-
10	22072	X	16881	-0-	-5191	-0-	16881	2			N	-0-					-0-
11	21360	X	14400	-0-	-6960	-0-	14400	2			N	-0-					-0-

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
06	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	16739	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	6659	-0-	-6981	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-					-0-
09	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-					-0-
10	17298	X	5127	-0-	-12171	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	4857	-0-	-11883	-0-	4857	2			N	-0-					-0-

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
06	8340	X	5129	-0-	-3211	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	4925	-0-	-3693	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	4747	-0-	-3871	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	4761	-0-	-1989	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
10	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
*11	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	8910	X	5438	-0-	-3472	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6697	-0-	-867	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	5286	-0-	-2278	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	4443	-0-	-2187	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5534	-0-	-1162	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	4645	-0-	-1835	-0-	4645	2			N	-0-					-0-

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
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
09	3060	X	352	-0-	-2708	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
*11	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

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
06	4860	X	4401	-0-	-459	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
07	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4624	-0-	-398	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
09	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
11	4950	X	3036	-0-	-1914	-0-	3036	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

06	21720	X	20452	-0-	-1268	-0-	20452	2			N	-0-					-0-
07	22444	X	20442	-0-	-2002	-0-	20442	2			N	-0-					-0-
08	22444	X	20679	-0-	-1765	-0-	20679	2			N	-0-					-0-
09	21120	X	20467	-0-	-653	-0-	20467	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	20458	-0-	-1211	-0-	20458	2			N	-0-					-0-
11	20460	X	19497	-0-	-963	-0-	19497	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 9990

06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
*11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

06	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6031	2	4	9	N	4	10	1			9
07	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8485	2	4	9	N	4					13
08	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7671	2	3	9	N	3					16
09	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7471	2	2	9	N	2					18
10	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7577	2	4	9	N	4					22
*11	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	2			N	-0-	8	1			14

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

06	9420	X	3979	-0-	-5441	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	6151	-0-	-3583	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	5561	-0-	-4173	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	550	-0-	-6650	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

06	44553	X	11670	-0-	-32883	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
*11	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 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
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

06	13620	X	12137	-0-	-1483	-0-	12117	2	20	9	N	18					143
07	13485	X	12905	-0-	-580	-0-	12888	2	17	9	N	15					158
08	12989	X	12626	-0-	-363	-0-	12596	2	30	9	N	27	126	1			59
09	12570	X	11998	-0-	-572	-0-	11984	2	14	9	N	13					72
10	12989	X	12910	-0-	-79	-0-	12845	2	65	9	N	59					131
11	12480	X	11607	-0-	-873	-0-	11593	2	14	9	N	13	105	1			39

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAH WELL #: 5H RRCID -> 239949 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6751 - 11495

06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
08	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

06	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
07	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3504	-0-	-898	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3417	-0-	-1503	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	3367	-0-	-1717	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3622	-0-	-1298	-0-	3622	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

06	6090	X	5898	-0-	-192	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5929	-0-	-333	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5999	-0-	-263	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5797	-0-	-263	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5824	-0-	-283	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5772	-0-	-138	-0-	5772	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

06	18720	X	10873	-0-	-7847	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	14305	-0-	-5039	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	13122	-0-	-6222	-0-	13122	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	14304	-0-	-4416	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	17366	-0-	-1978	-0-	17366	2			N	-0-					-0-
*11	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

WINSCOTT WELL #: A 2H RRCID -> 239956 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7300 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

06	34140	X	26435	-0-	-7705	-0-	59	1	26376	2	N	-0-					-0-
07	34069	X	26956	-0-	-7113	-0-	26956	2			N	-0-					-0-
08	34069	X	22046	-0-	-12023	-0-	22046	2			N	-0-					-0-
09	26430	X	19762	-0-	-6668	-0-	19762	2			N	-0-					-0-
10	27311	X	25706	-0-	-1605	-0-	25706	2			N	-0-					-0-
11	26430	X	17641	-0-	-8789	-0-	17641	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 1H RRCID -> 239959 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7180 - 9801

06	3450	X	2676	-0-	-774	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2539	-0-	-685	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	1955	-0-	-1021	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2781	-0-	-99	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2867	-0-	-109	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
*11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

06	9060	X	8667	-0-	-393	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8374	-0-	-1081	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8431	-0-	-1024	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8122	-0-	-1028	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8320	-0-	-1135	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7849	-0-	-821	-0-	7849	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

06	52230	X	44549	-0-	-7681	-0-	44549	2			N	-0-					-0-
07	50964	X	45940	-0-	-5024	-0-	45940	2			N	-0-					-0-
08	48794	X	44312	-0-	-4482	-0-	44312	2			N	-0-					-0-
09	47220	X	40278	-0-	-6942	-0-	40278	2			N	-0-					-0-
10	47988	X	41564	-0-	-6424	-0-	41564	2			N	-0-					-0-
11	44550	X	40206	-0-	-4344	-0-	40206	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

06	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	2138	-0-	-5302	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
09	7200	X	1543	-0-	-5657	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	3101	-0-	-4339	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7740	X	2519	-0-	-5221	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	4636	-0-	-3362	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	3414	-0-	-4150	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	2376	-0-	-3144	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10650	X	8315	-0-	-2335	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	8266	-0-	-2739	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	7318	-0-	-3315	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8019	-0-	-1251	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	7181	-0-	-1933	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
*11	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10747	-0-	-1002	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	2102	-0-	-13336	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	685	-0-	-14255	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	675	-0-	-14763	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	-0-	-0-	-12480	-0-					N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 239980 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7466 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8730	X	4854	-0-	-3876	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	5323	-0-	-5434	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
08	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	12957	2			N	-0-					-0-
09	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	16131	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	12772	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	11338	-0-	-1202	-0-	11338	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23966	X	23966	-0-	-0-	-0-	23966	2			N	-0-					-0-
07	21917	X	12478	-0-	-9439	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
08	34541	X	34541	-0-	-0-	-0-	34541	2			N	-0-					-0-
09	28685	X	28685	-0-	-0-	-0-	28685	2			N	-0-					-0-
10	24769	X	17038	-0-	-7731	-0-	17038	2			N	-0-					-0-
11	33420	X	15604	-0-	-17816	-0-	15604	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	5824	-0-	-686	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	2321	-0-	-4623	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	2233	-0-	-4711	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6142	-0-	-578	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6538	-0-	-65	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
*11	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18030	X	9309	-0-	-8721	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	13163	-0-	-5034	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
08	17141	X	17141	-0-	-0-	-0-	17141	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8861	-0-	-439	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	6736	-0-	-6439	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	13174	-0-	-3416	-0-	13174	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16710	X	-0-	-0-	-16710	-0-					N	-0-					-0-
07	23550	X	23550	-0-	-0-	-0-	23550	2			N	-0-					-0-
08	23528	X	23528	-0-	-0-	-0-	23528	2			N	-0-					-0-
09	22493	X	22493	-0-	-0-	-0-	22493	2			N	-0-					-0-
10	20873	X	20873	-0-	-0-	-0-	20873	2			N	-0-					-0-
*11	20738	X	20738	-0-	-0-	-0-	20738	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
07	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	9800	-0-	-1360	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	8698	-0-	-2102	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	9180	-0-	-1980	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	7653	-0-	-2487	-0-	7653	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17700	X	12557	-0-	-5143	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	12432	-0-	-5858	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	11833	-0-	-5496	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	12436	-0-	-3524	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
10	16492	X	13535	-0-	-2957	-0-	13535	2			N	-0-					-0-
*11	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	13160	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11670	X	8554	-0-	-3116	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	2894	-0-	-9041	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					N	-0-					-0-
09	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					N	-0-					-0-
10	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
11	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					-0-

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
06	10410	X	8945	-0-	-1465	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9059	-0-	-2287	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	8485	-0-	-2861	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	9086	-0-	-1894	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8858	-0-	-566	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8015	-0-	-925	-0-	8015	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 7HY RRCID -> 240149 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8410 - 12792

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14220	X	3417	-0-	-10803	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	1915	-0-	-12779	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
08	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	15170	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	11387	-0-	-2863	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
10	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	15751	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	13391	-0-	-1279	-0-	13391	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	16	32	1	3	8	14
07	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	4					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					24
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			-0-

STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748

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

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

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

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
06	3330	X	509	-0-	-2821	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	552	-0-	-2889	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	545	-0-	-2896	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	1468	-0-	-212	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	993	-0-	-743	-0-	993	2			N	-0-					-0-
*11	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

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
06	2130	X	964	-0-	-1166	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	569	-0-	-1632	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	294	-0-	-1907	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	154	-0-	-1976	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
*11	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-

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
06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5793	-0-	-903	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5398	-0-	-1670	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	2887	-0-	-3953	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	4766	-0-	-2302	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5914	-0-	-476	-0-	5914	2			N	-0-					-0-

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
06	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7541	-0-	-1449	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8138	-0-	-883	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	605	-0-	-8125	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	4335	-0-	-4686	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	3053	-0-	-5617	-0-	3053	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

06	11880	X	9092	-0-	-2788	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	9674	-0-	-1982	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	8300	-0-	-3046	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	8270	-0-	-2710	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	9350	-0-	-1903	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	9029	-0-	-331	-0-	9029	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

06	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-
07	6045	X	5173	-0-	-872	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
08	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
09	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4564	-0-	-613	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	3014	-0-	-5926	-0-	3014	2			N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 240401 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7857 - 9789

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
07	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
08	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
09	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
10	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
*11	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
06	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	11190	X	6929	-0-	-4261	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	10364	-0-	-1199	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
08	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
09	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
10	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
*11	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-					-0-

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
06	3690	X	2572	-0-	-1118	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	710	-0-	-5397	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	1321	-0-	-4786	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	2539	-0-	-3371	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3451	-0-	-889	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
*11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6180	X	2884	-0-	-3296	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	602	-0-	-4606	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	603	-0-	-4605	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	712	-0-	-4328	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	742	-0-	-3815	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	929	-0-	-1951	-0-	929	2			N	-0-					-0-

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
06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
07	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5065	-0-	-395	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
*11	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-

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
06	10350	X	3297	-0-	-7053	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	227	-0-	-10406	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	2732	-0-	-7901	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	4749	-0-	-5541	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	4632	-0-	-5660	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2471	-0-	-829	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12300	X	10822	-0-	-1478	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	10163	-0-	-2547	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	10255	-0-	-1215	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	8327	-0-	-2503	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	6430	-0-	-4761	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	7084	-0-	-3746	-0-	7084	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

06	8430	X	6468	-0-	-1962	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6749	-0-	-722	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	3900	-0-	-3168	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
09	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
10	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
*11	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

06	11370	X	10412	-0-	-958	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	9245	-0-	-2504	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	10348	-0-	-1401	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	8238	-0-	-3042	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	7716	-0-	-3041	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	6694	-0-	-3716	-0-	6694	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

06	24750	X	11964	-0-	-12786	-0-	11964	2			N	-0-					-0-
07	25575	X	16160	-0-	-9415	-0-	16160	2			N	-0-					-0-
08	25575	X	19261	-0-	-6314	-0-	19261	2			N	-0-					-0-
09	22990	X	22990	-0-	-0-	-0-	22990	2			N	-0-					-0-
10	19912	X	19912	-0-	-0-	-0-	19912	2			N	-0-					-0-
*11	20903	X	20903	-0-	-0-	-0-	20903	2			N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

06	19830	X	15403	-0-	-4427	-0-	15403	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	16342	-0-	-4087	-0-	16342	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	15488	-0-	-1500	-0-	15488	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	14782	-0-	-968	-0-	14782	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	15110	-0-	-1227	-0-	15110	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	14488	-0-	-1322	-0-	14488	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

06	11850	X	5875	-0-	-5975	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	7786	-0-	-4459	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
08	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
09	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	13752	2			N	-0-					-0-
10	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	11768	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	11681	-0-	-169	-0-	11681	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

06	8610	X	7834	-0-	-776	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8066	-0-	-521	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8443	-0-	-82	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
09	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7589	-0-	-936	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	6580	-0-	-1580	-0-	6580	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 11HY RRCID -> 240461 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8389 - 11886

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

CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
*11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-

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
06	17040	X	10661	-0-	-6379	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	10909	-0-	-6699	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	11264	-0-	-5910	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	10833	-0-	-867	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
10	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
*11	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	11111	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	15750	X	9550	-0-	-6200	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	7603	-0-	-8517	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	9766	-0-	-4897	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	6229	-0-	-5861	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	8735	-0-	-3014	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
*11	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11610	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
*11	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

06	2940	X	636	-0-	-2304	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2693	-0-	-345	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
*11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

06	9180	X	5460	-0-	-3720	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	6687	-0-	-1807	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6787	-0-	-467	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6188	-0-	-442	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	3349	-0-	-3347	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	4802	-0-	-1768	-0-	4802	2			N	-0-					-0-

LOCKWOOD WELL #: 6H RRCID -> 240517 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8652 - 13963

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

06	27775	X	3662	-0-	-24113	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
07	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	2844	-0-	-9636	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	10917	-0-	-708	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
*11	17043	X	17043	-0-	-0-	-0-	17043	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	3585	-0-	3585	3585	3585	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	14328	-0-	14328	17913	14328	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		10785	-0-	10785	28698	10785	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	11696	-0-	11696	40394	11693	2	3	9	N	3					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
07	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
08	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
09	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
*11	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

06	9150	X	4996	-0-	-4154	-0-	1573	1	3423	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	7935	-0-	-1520	-0-	1744	1	6191	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	8736	-0-	-719	-0-	1928	1	6808	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	7678	-0-	-1472	-0-	1609	1	6069	2	N	-0-					-0-
10	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	1761	1	6962	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	7990	-0-	-470	-0-	1629	1	6361	2	N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

06	20640	X	19084	-0-	-1556	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	18874	-0-	-1028	-0-	18874	2			N	-0-					-0-
08	20801	X	13184	-0-	-7617	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
09	20130	X	112	-0-	-20018	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	20801	X	-0-	-0-	-20801	-0-					N	-0-					-0-
11	19080	X	1193	-0-	-17887	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

06	9120	X	5976	-0-	-3144	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	6174	-0-	-3250	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6614	-0-	-981	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
09	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
10	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
*11	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
*11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

06	5970	X	5604	-0-	-366	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5316	-0-	-853	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
09	5790	X	3645	-0-	-2145	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	838	-0-	-4959	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	11400	X	10602	-0-	-798	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	10728	-0-	-928	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10269	-0-	-798	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10089	-0-	-621	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10385	-0-	-682	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9798	-0-	-792	-0-	9798	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

06	9870	X	7683	-0-	-2187	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9663	-0-	-536	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9869	-0-	-330	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8892	-0-	-948	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	7902	-0-	-2142	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	6343	-0-	-3197	-0-	6343	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090

06	7920	X	7147	-0-	-773	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7167	-0-	-1141	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	6322	-0-	-1986	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6805	-0-	-1235	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
10	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6776	-0-	-364	-0-	6776	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

06	7710	X	6807	-0-	-903	-0-	6775	2	32	9	N	29	1	8			101
07	7967	X	6684	-0-	-1283	-0-	6662	2	22	9	N	20	84	1			37
08	7967	X	7297	-0-	-670	-0-	7277	2	20	9	N	18					55
09	6810	X	4878	-0-	-1932	-0-	4848	2	30	9	N	27					82
10	7037	X	3843	-0-	-3194	-0-	3843	2			N	-0-					82
11	7050	X	2680	-0-	-4370	-0-	2650	2	30	9	N	27	77	1			32

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3344	2	6	9	N	5					16
07	3813	X	3551	-0-	-262	-0-	3548	2	3	9	N	3	13	1			6
08	3813	X	3329	-0-	-484	-0-	3326	2	3	9	N	3					9
09	3690	X	3334	-0-	-356	-0-	3330	2	4	9	N	4					13
10	3596	X	3494	-0-	-102	-0-	3494	2			N	-0-					13
*11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3727	2	18	9	N	16	20	1			9

MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 9791

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 2H RRCID -> 240603 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7489 - 9860

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
07	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	7549	-0-	-3115	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	5317	-0-	-5303	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	4700	-0-	-6274	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	8117	-0-	-2503	-0-	8117	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 11823

06	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	16596	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	10241	-0-	-2004	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	9858	-0-	-2542	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
09	16590	X	5563	-0-	-11027	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	11054	-0-	-6089	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	8062	-0-	-8528	-0-	8062	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

06	5730	X	5205	-0-	-525	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
07	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5291	-0-	-630	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
09	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5033	-0-	-888	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
*11	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

06	7830	X	5790	-0-	-2040	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6812	-0-	-1186	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7563	-0-	-187	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	3151	-0-	-4349	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	5155	-0-	-2285	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	5129	-0-	-2191	-0-	5129	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

06	6180	X	4329	-0-	-1851	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4263	-0-	-1286	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4930	-0-	-61	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
09	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
10	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
*11	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

06	7320	X	5539	-0-	-1781	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	5432	-0-	-2132	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5542	-0-	-1681	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	4961	-0-	-1189	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5278	-0-	-860	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5485	-0-	-65	-0-	5485	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

06	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5418	-0-	-255	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5312	-0-	-361	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4648	-0-	-842	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4657	-0-	-923	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	3617	-0-	-1633	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	4552	-0-	-848	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5089	-0-	-460	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
09	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
10	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
*11	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

06	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
07	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
08	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7201	-0-	-329	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
10	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
*11	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

06	7470	X	4312	-0-	-3158	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7542	-0-	-146	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	7230	-0-	-334	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6783	-0-	-537	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6696	-0-	-837	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
*11	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

06	8370	X	7361	-0-	-1009	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
07	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
08	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
09	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
10	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6948	-0-	-432	-0-	6948	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5431	2	18	9	N	16	20	1			11
07	5704	X	5440	-0-	-264	-0-	5416	2	24	9	N	22					33
08	5704	X	4283	-0-	-1421	-0-	4263	2	20	9	N	18	23	1			28
09	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5505	2	18	9	N	16	23	1			21
10	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6316	2	26	9	N	24	22	1			23
*11	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6379	2	47	9	N	43	30	1			36

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

06	14190	X	425	-0-	-13765	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					N	-0-					-0-
08	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					N	-0-					-0-
09	9930	X	6838	-0-	-3092	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	966	-0-	-9295	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*11	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HX RRCID -> 241070 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8429 - 11202

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

06	18210	X	17999	-0-	-211	-0-	17999	2			N	-0-					-0-
07	21607	X	19703	-0-	-1904	-0-	19703	2			N	-0-					-0-
08	21607	X	11636	-0-	-9971	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
09	20910	X	3756	-0-	-17154	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
10	20212	X	15177	-0-	-5035	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	13119	-0-	-5961	-0-	13119	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

06	5460	X	3501	-0-	-1959	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	3252	-0-	-2204	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	1917	-0-	-2950	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	2833	-0-	-947	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
10	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2758	-0-	-752	-0-	2758	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491

06	6840	X	3748	-0-	-3092	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	3448	-0-	-4271	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	2444	-0-	-5275	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	1363	-0-	-6107	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	2404	-0-	-2866	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
*11	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

06	2910	X	2662	-0-	-248	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
09	2670	X	129	-0-	-2541	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	500	-0-	-2259	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

06	10620	X	10211	-0-	-409	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
07	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9900	-0-	-702	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9314	-0-	-886	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	8197	-0-	-2560	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9133	-0-	-1277	-0-	9133	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
06	12000	X	9548	-0-	-2452	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	9476	-0-	-1622	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9385	-0-	-1186	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	8925	-0-	-1095	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9212	-0-	-894	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	9060	-0-	-480	-0-	9060	2			N	-0-					-0-

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
06	12600	X	7815	-0-	-4785	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	7450	-0-	-4795	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	4712	-0-	-7316	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	-0-					-0-
10	11098	X	3913	-0-	-7185	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	3604	-0-	-4226	-0-	3604	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5063	-0-	5063	5063	5063	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		11596	-0-	11596	16659	11596	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		14602	-0-	14602	31261	14602	2			N	-0-					-0-
10	37886	X	6625	-0-	-31261	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
*11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
07	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
08	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
09	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
10	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
*11	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16350	X	12380	-0-	-3970	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	15630	-0-	-3590	-0-	15630	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	16960	-0-	-2260	-0-	16960	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	18720	-0-	-0-	-0-	18720	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	13729	-0-	-1895	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
11	16410	X	12181	-0-	-4229	-0-	12181	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
09	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
10	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
*11	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

06	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
07	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	7542	-0-	-3711	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	5874	-0-	-5016	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	6379	-0-	-4874	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	5025	-0-	-5445	-0-	5025	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

06	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
07	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	4597	-0-	-2564	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	5112	-0-	-2928	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	5811	-0-	-2497	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	4861	-0-	-3179	-0-	4861	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 4H RRCID -> 241439 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7348 - 9102

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

06	10920	X	8038	-0-	-2882	-0-	8035	2	3	9	N	3					22
07	11625	X	9967	-0-	-1658	-0-	9966	2	1	9	N	1					23
08	11625	X	10445	-0-	-1180	-0-	10443	2	2	9	N	2	22	1			3
09	11250	X	10382	-0-	-868	-0-	10382	2			N	-0-					3
10	10664	X	7416	-0-	-3248	-0-	7415	2	1	9	N	1					4
*11	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	11283	2	4	9	N	4					8

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

06	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
07	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
08	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
09	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
10	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	1432	-0-	-728	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

06	13920	X	11999	-0-	-1921	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	12403	-0-	-1392	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	12079	-0-	-1716	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	11762	-0-	-808	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
10	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
*11	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	12137	2			N	-0-					-0-

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
06	7140	X	6290	-0-	-850	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6497	-0-	-881	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6418	-0-	-960	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6356	-0-	-304	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6544	-0-	-90	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6265	-0-	-35	-0-	6265	2			N	-0-					-0-

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
06	11160	X	8126	-0-	-3034	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
07	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	12746	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9727	-0-	-193	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	6355	-0-	-2285	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	2011	-0-	-10730	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	207	-0-	-12123	-0-	207	2			N	-0-					-0-

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
*03	13609	X	6047	-0-	-7562	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
*04	13170	X	8169	-0-	-5001	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
*05	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
*06	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	13879	2			N	-0-					-0-
*07	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
*08	6510	X	6200	-0-	-310	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
*09	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8308	-0-	-527	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	6847	-0-	-1703	-0-	6847	2			N	-0-					-0-

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
06	11130	X	10498	-0-	-632	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10775	-0-	-726	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	9544	-0-	-1957	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	9896	-0-	-994	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	9834	-0-	-1419	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9520	-0-	-980	-0-	9520	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	4140	X	4136	-0-	-4	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
07	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
08	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
09	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4591	-0-	-741	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4410	-0-	-750	-0-	4410	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

06	3450	X	3324	-0-	-126	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2219	-0-	-1191	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1961	-0-	-1449	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2285	-0-	-1045	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
10	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2889	-0-	-441	-0-	2889	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

06	20550	X	18698	-0-	-1852	-0-	18698	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	19586	-0-	-1649	-0-	19586	2			N	-0-					-0-
08	21080	X	19625	-0-	-1455	-0-	19625	2			N	-0-					-0-
09	18690	X	16611	-0-	-2079	-0-	16611	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	19570	-0-	-22	-0-	19570	2			N	-0-					-0-
*11	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	19164	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROKKAS WELL #: 1H RRCID -> 242673 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7400 - 9901

06	15420	X	9204	-0-	-6216	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	8922	-0-	-7012	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	1071	-0-	-14026	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	12396	-0-	-1554	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	7508	-0-	-5760	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
*11	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	12582	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		12524	-0-	12524	12524	12524	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		13989	-0-	13989	26513	13989	2			N	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

06	32112	X	32112	-0-	-0-	-0-	32112	2			N	-0-					-0-
07	34210	X	34210	-0-	-0-	-0-	34210	2			N	-0-					-0-
08	35477	X	35477	-0-	-0-	-0-	35477	2			N	-0-					-0-
09	32677	X	32677	-0-	-0-	-0-	32677	2			N	-0-					-0-
10	34814	X	34814	-0-	-0-	-0-	34814	2			N	-0-					-0-
*11	31005	X	31005	-0-	-0-	-0-	31005	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

06	8640	X	3869	-0-	-4771	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	4579	-0-	-4349	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	3349	-0-	-5579	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	4268	-0-	-1702	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
10	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3011	-0-	-1429	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

06	8580	X	7829	-0-	-751	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8111	-0-	-755	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8433	-0-	-247	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	8197	-0-	-53	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
10	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	15702	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7364	-0-	-796	-0-	7364	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

06	7020	X	2770	-0-	-4250	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2691	-0-	-69	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	2866	-0-	-1970	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	937	-0-	-3743	-0-	937	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

06	21030	X	20361	-0-	-669	-0-	20361	2			N	-0-					-0-
07	21731	X	20233	-0-	-1498	-0-	20233	2			N	-0-					-0-
08	19189	X	19117	-0-	-72	-0-	19117	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	18427	-0-	-1943	-0-	18427	2			N	-0-					-0-
10	21049	X	18434	-0-	-2615	-0-	18434	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	17541	-0-	-2829	-0-	17541	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

06	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10170	2	3	9	N	3	1	8			56
07	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10060	2	4	9	N	4					60
08	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9654	2	11	9	N	10	54	1			16
09	10170	X	9580	-0-	-590	-0-	9570	2	10	9	N	9					25
10	10509	X	6135	-0-	-4374	-0-	6127	2	8	9	N	7					32
11	10170	X	2362	-0-	-7808	-0-	2361	2	1	9	N	1					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5483	2	2	9	N	2	1	8			33
07	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5646	2	3	9	N	3					36
08	6200	X	5378	-0-	-822	-0-	5371	2	7	9	N	6	31	1			11
09	6000	X	3911	-0-	-2089	-0-	3904	2	7	9	N	6					17
10	6200	X	4477	-0-	-1723	-0-	4473	2	4	9	N	4					21
11	5490	X	3781	-0-	-1709	-0-	3781	2			N	-0-					21

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

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

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398

06	10830	X	10245	-0-	-585	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10391	-0-	-800	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10131	-0-	-1060	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	8747	-0-	-2083	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-					-0-
11	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

06	11880	X	8084	-0-	-3796	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	872	-0-	-11404	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
09	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					N	-0-					-0-
10	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-					-0-
11	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

06	7230	X	6448	-0-	-782	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
07	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
08	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
09	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8135	-0-	-452	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7610	-0-	-700	-0-	7610	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

06	6750	X	6223	-0-	-527	-0-	6223	2			N	-0-					66
07	6975	X	6405	-0-	-570	-0-	6405	2			N	-0-					66
08	6665	X	6282	-0-	-383	-0-	6274	2	8	9	N	7					73
09	6450	X	6020	-0-	-430	-0-	6012	2	8	9	N	7					80
10	6634	X	6186	-0-	-448	-0-	6186	2			N	-0-					80
11	6210	X	6008	-0-	-202	-0-	5990	2	18	9	N	16					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12720	X	10025	-0-	-2695	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
07	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	2217	-0-	-10152	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	11260	-0-	-710	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
10	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	14204	2			N	-0-					-0-
*11	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	15724	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

06	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7330	2	4	9	N	4	1	8			42
07	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7311	2	6	9	N	5					47
08	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7231	2	12	9	N	11	45	1			13
09	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6925	2	12	9	N	11					24
10	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7400	2	8	9	N	7					31
*11	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7200	2	1	9	N	1					32

MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

06	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-
07	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
08	7719	X	4045	-0-	-3674	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
09	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
10	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
*11	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

06	11220	X	8878	-0-	-2342	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	9445	-0-	-2149	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	9170	-0-	-68	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	6885	-0-	-1995	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					-0-
11	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

06	20335	X	20335	-0-	-0-	-0-	20335	2			N	-0-					-0-
07	20243	X	16515	-0-	-3728	-0-	16515	2			N	-0-					-0-
08	20646	X	16531	-0-	-4115	-0-	16531	2			N	-0-					-0-
09	20340	X	16172	-0-	-4168	-0-	16172	2			N	-0-					-0-
10	21018	X	17016	-0-	-4002	-0-	17016	2			N	-0-					-0-
11	20340	X	16260	-0-	-4080	-0-	16260	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

06	6870	X	4748	-0-	-2122	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	5359	-0-	-1740	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	5429	-0-	-1918	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	5288	-0-	-1822	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	5239	-0-	-2108	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4736	-0-	-514	-0-	4736	2			N	-0-					-0-

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
06	10380	X	1946	-0-	-8434	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	389	-0-	-10337	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
09	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
10	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	6152	-0-	-4498	-0-	6152	2			N	-0-					-0-

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
06	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7490	2	28	9	N	25	2	8			71
07	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7056	2	13	9	N	12					83
08	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5205	2	4	9	N	4					87
09	4650	X	3161	-0-	-1489	-0-	3157	2	4	9	N	4					91
10	4805	X	3309	-0-	-1496	-0-	3285	2	24	9	N	22	83	1			30
11	4650	X	1217	-0-	-3433	-0-	1200	2	17	9	N	15					45

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
06	8580	X	5362	-0-	-3218	-0-	5293	2	69	9	N	63	49	1			89
07	8587	X	6489	-0-	-2098	-0-	6395	2	94	9	N	85	98	1			76
08	8587	X	6555	-0-	-2032	-0-	6468	2	87	9	N	79	96	1			59
09	8190	X	6222	-0-	-1968	-0-	6117	2	105	9	N	95	50	1			104
10	7161	X	6548	-0-	-613	-0-	6450	2	98	9	N	89	150	1			43
11	6330	X	6235	-0-	-95	-0-	6119	2	116	9	N	105	84	1			64

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
06	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1974	2	4	9	N	4	3	1			9
07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2666	2	4	9	N	4	6	1			7
08	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2862	2	4	9	N	4	6	1			5
09	2520	X	2185	-0-	-335	-0-	2179	2	6	9	N	5	3	1			7
10	2666	X	1890	-0-	-776	-0-	1884	2	6	9	N	5	8	1			4
*11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3198	2	42	9	N	38	23	1			19

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	16848	2			N	-0-					-0-
09	22630	X	22630	-0-	-0-	-0-	22630	2			N	-0-					-0-
10	17510	X	17510	-0-	-0-	-0-	17510	2			N	-0-					-0-
*11	17790	X	17790	-0-	-0-	-0-	17790	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	6546	-0-	-504	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6858	-0-	-427	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6592	-0-	-507	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6339	-0-	-531	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6224	-0-	-751	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6273	-0-	-357	-0-	6273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	4524	-0-	-2668	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	3624	-0-	-3568	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	4179	-0-	-2781	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	3589	-0-	-3603	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	4537	-0-	-1613	-0-	4537	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

06	12870	X	9334	-0-	-3536	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	9537	-0-	-3390	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	9128	-0-	-2466	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	8839	-0-	-1931	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	8823	-0-	-1717	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	9107	-0-	-223	-0-	9107	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

06	17040	X	11498	-0-	-5542	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	11015	-0-	-6407	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	15985	-0-	-1437	-0-	15985	2			N	-0-					-0-
09	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
10	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	10514	-0-	-4966	-0-	10514	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

06	10200	X	7994	-0-	-2206	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	7683	-0-	-2857	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	1651	-0-	-8548	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	4385	-0-	-5485	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7590	-0-	-656	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	4761	-0-	-3219	-0-	4761	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

06	8010	X	7713	-0-	-297	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7951	-0-	-233	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
08	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
09	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
10	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	8054	-0-	-16	-0-	8054	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9060	X	7845	-0-	-1215	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7907	-0-	-618	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7942	-0-	-583	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	6996	-0-	-864	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7525	-0-	-597	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
*11	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

06	6030	X	5690	-0-	-340	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5770	-0-	-461	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5781	-0-	-171	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5610	-0-	-150	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5567	-0-	-385	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5062	-0-	-638	-0-	5062	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

06	16860	X	15008	-0-	-1852	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	15275	-0-	-1961	-0-	15275	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	15154	-0-	-1710	-0-	15154	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	14471	-0-	-949	-0-	14471	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	14924	-0-	-1010	-0-	14924	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	14176	-0-	-824	-0-	14176	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

06	25013	X	25013	-0-	-0-	-0-	25013	2			N	-0-					-0-
07	25814	X	25814	-0-	-0-	-0-	25814	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	22503	-0-	-189	-0-	22503	2			N	-0-					-0-
09	25020	X	21077	-0-	-3943	-0-	21077	2			N	-0-					-0-
10	25854	X	17414	-0-	-8440	-0-	17414	2			N	-0-					-0-
11	25020	X	17414	-0-	-7606	-0-	17414	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

06	31890	X	-0-	-0-	-31890	-0-					N	-0-					-0-
07	32023	X	-0-	-0-	-32023	-0-					N	-0-					-0-
08	23963	X	-0-	-0-	-23963	-0-					N	-0-					-0-
09	18210	X	-0-	-0-	-18210	-0-					N	-0-					-0-
10	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					N	-0-					-0-
*11	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

06	4500	X	4038	-0-	-462	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3823	-0-	-796	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4244	-0-	-282	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4206	-0-	-84	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4285	-0-	-117	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	4091	-0-	-19	-0-	4091	2			N	-0-					-0-

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
06	8580	X	6066	-0-	-2514	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6348	-0-	-2363	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6351	-0-	-1368	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
09	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
10	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
*11	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

06	11130	X	5547	-0-	-5583	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	4416	-0-	-6465	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	6571	-0-	-4217	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	6675	-0-	-3165	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7162	-0-	-929	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
*11	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

06	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
07	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13762	2			N	-0-					-0-
08	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
09	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
10	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	13129	2			N	-0-					-0-
*11	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	12630	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

06	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
07	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	6539	-0-	-2048	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	5976	-0-	-2334	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
10	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7996	-0-	-314	-0-	7996	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683

06	7110	X	2225	-0-	-4885	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	5863	-0-	-3499	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	7087	-0-	-2275	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	6456	-0-	-2604	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

06	13800	X	9662	-0-	-4138	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
07	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
08	17166	X	17166	-0-	-0-	-0-	17166	2			N	-0-					-0-
09	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	15191	2			N	-0-					-0-
10	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	17915	2			N	-0-					-0-
*11	17931	X	17931	-0-	-0-	-0-	17931	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
07	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
08	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
10	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	5129	-0-	-571	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4141	-0-	-1408	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4123	-0-	-1333	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
09	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
10	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
*11	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-

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
06	105120	X	31890	-0-	-73230	-0-	31890	2			N	-0-					-0-
07	108624	X	30676	-0-	-77948	-0-	30676	2			N	-0-					-0-
08	108624	X	28945	-0-	-79679	-0-	28945	2			N	-0-					-0-
09	105120	X	26285	-0-	-78835	-0-	26285	2			N	-0-					-0-
10	35247	X	25958	-0-	-9289	-0-	25958	2			N	-0-					-0-
11	31890	X	23589	-0-	-8301	-0-	23589	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31230	X	-0-	-0-	-31230	-0-					N	-0-					-0-
07	25358	X	15541	-0-	-9817	-0-	15541	2			N	-0-					-0-
08	37420	X	37420	-0-	-0-	-0-	37420	2			N	-0-					-0-
09	34271	X	34271	-0-	-0-	-0-	34271	2			N	-0-					-0-
10	31212	X	31212	-0-	-0-	-0-	31212	2			N	-0-					-0-
11	36210	X	27781	-0-	-8429	-0-	27781	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

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

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42360	X	35411	-0-	-6949	-0-	35411	2			N	-0-					-0-
07	40145	X	35656	-0-	-4489	-0-	35656	2			N	-0-					-0-
08	40145	X	33926	-0-	-6219	-0-	33926	2			N	-0-					-0-
09	38100	X	30859	-0-	-7241	-0-	30859	2			N	-0-					-0-
10	36890	X	33101	-0-	-3789	-0-	33101	2			N	-0-					-0-
11	35400	X	28962	-0-	-6438	-0-	28962	2			N	-0-					-0-

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
06	11070	X	8417	-0-	-2653	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	8960	-0-	-1518	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	8601	-0-	-1877	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8423	-0-	-667	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7941	-0-	-1018	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
*11	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8550	X	8437	-0-	-113	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8578	-0-	-257	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
08	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7854	-0-	-576	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7252	-0-	-1459	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	7939	-0-	-1031	-0-	7939	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

06	5160	X	894	-0-	-4266	-0-	894	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	78	-0-	-3983	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2223	-0-	-1001	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	X	1608	-0-	-407	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	1780	-0-	-380	-0-	1780	2			N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

06	10020	X	9450	-0-	-570	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8382	-0-	-1879	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8680	-0-	-1209	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8671	-0-	-899	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9253	-0-	-636	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8639	-0-	-811	-0-	8639	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

06	25950	X	21197	-0-	-4753	-0-	21197	2			N	-0-					-0-
07	25792	X	21599	-0-	-4193	-0-	21599	2			N	-0-					-0-
08	25792	X	20384	-0-	-5408	-0-	20384	2			N	-0-					-0-
09	23460	X	17804	-0-	-5656	-0-	17804	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	20267	-0-	-2952	-0-	20267	2			N	-0-					-0-
11	21210	X	16587	-0-	-4623	-0-	16587	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

06	29910	X	27208	-0-	-2702	-0-	663	1	26545	2	N	-0-					-0-
07	30907	X	27337	-0-	-3570	-0-	257	1	27080	2	N	-0-					-0-
08	30721	X	26904	-0-	-3817	-0-	313	1	26591	2	N	-0-					-0-
09	28170	X	24082	-0-	-4088	-0-	210	1	23872	2	N	-0-					-0-
10	28117	X	24709	-0-	-3408	-0-	902	1	23807	2	N	-0-					-0-
11	27210	X	23337	-0-	-3873	-0-	23337	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

06	45420	X	34860	-0-	-10560	-0-	34860	2			N	-0-					-0-
07	43462	X	34462	-0-	-9000	-0-	34462	2			N	-0-					-0-
08	41075	X	32752	-0-	-8323	-0-	32752	2			N	-0-					-0-
09	37800	X	29843	-0-	-7957	-0-	29843	2			N	-0-					-0-
10	37417	X	30710	-0-	-6707	-0-	30710	2			N	-0-					-0-
11	34860	X	32193	-0-	-2667	-0-	32193	2			N	-0-					-0-

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
06	27150	X	26639	-0-	-511	-0-	26639	2			N	-0-					-0-
07	27745	X	22564	-0-	-5181	-0-	22564	2			N	-0-					-0-
08	27838	X	889	-0-	-26949	-0-	889	2			N	-0-					-0-
09	26940	X	-0-	-0-	-26940	-0-					N	-0-					-0-
10	27838	X	-0-	-0-	-27838	-0-					N	-0-					-0-
11	26640	X	-0-	-0-	-26640	-0-					N	-0-					-0-

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
06	9270	X	7493	-0-	-1777	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	6555	-0-	-3024	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	6402	-0-	-2929	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	7442	-0-	-1588	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	7674	-0-	-1657	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7200	-0-	-300	-0-	7200	2			N	-0-					-0-

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
06	12660	X	2791	-0-	-9869	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	2044	-0-	-10046	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	350	-0-	-7524	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	373	-0-	-3467	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	587	-0-	-2296	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	693	-0-	-2097	-0-	693	2			N	-0-					-0-

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
06	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
08	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
09	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	14267	2			N	-0-					-0-
10	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
*11	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	1235	-0-	-1772	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	3161	-0-	-3659	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6231	-0-	-369	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5149	-0-	-1671	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	3191	-0-	-2389	-0-	3191	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
07	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	15240	2			N	-0-					-0-
08	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	18751	2			N	-0-					-0-
09	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
10	20685	X	20685	-0-	-0-	-0-	20685	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	-0-	-0-	-18150	-0-					N	-0-					-0-

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676

06	6150	X	4511	-0-	-1639	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	2885	-0-	-2137	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
10	4650	X	3611	-0-	-1039	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4342	-0-	-158	-0-	4342	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

06	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5904	2	9	9	N	8					53
07	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6103	2	8	9	N	7					60
08	6045	X	4791	-0-	-1254	-0-	4778	2	13	9	N	12	54	1			18
09	5880	X	3958	-0-	-1922	-0-	3952	2	6	9	N	5					23
10	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6342	2	28	9	N	25					48
11	5880	X	5741	-0-	-139	-0-	5734	2	7	9	N	6	45	1			9

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HE RRCID -> 245102 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9921 - 12236

06	1650	X	216	-0-	-1434	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	38	-0-	-1574	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24120	X	22246	-0-	-1874	-0-	22246	2			N	-0-					-0-
07	26567	X	20782	-0-	-5785	-0-	20782	2			N	-0-					-0-
08	26567	X	20737	-0-	-5830	-0-	20737	2			N	-0-					-0-
09	25710	X	5268	-0-	-20442	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
10	24955	X	2586	-0-	-22369	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
11	22260	X	5621	-0-	-16639	-0-	5621	2			N	-0-					-0-

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
06	12240	X	1239	-0-	-11001	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	4392	-0-	-7419	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	5878	-0-	-5933	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					-0-
10	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
*11	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	14175	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

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

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13470	X	9916	-0-	-3554	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	10499	-0-	-3420	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10838	-0-	-1004	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	8499	-0-	-1431	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9896	-0-	-613	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9541	-0-	-959	-0-	9541	2			N	-0-					-0-

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
06	36420	X	22973	-0-	-13447	-0-	22973	2			N	-0-					-0-
07	34906	X	24554	-0-	-10352	-0-	24554	2			N	-0-					-0-
08	34348	X	27991	-0-	-6357	-0-	27991	2			N	-0-					-0-
09	33240	X	24168	-0-	-9072	-0-	24168	2			N	-0-					-0-
10	34348	X	23993	-0-	-10355	-0-	23993	2			N	-0-					-0-
11	27090	X	24725	-0-	-2365	-0-	24725	2			N	-0-					-0-

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
06	15180	X	12080	-0-	-3100	-0-	12080	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	11294	-0-	-4144	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	9607	-0-	-4715	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	8621	-0-	-4669	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	7717	-0-	-5179	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	8299	-0-	-3791	-0-	8299	2			N	-0-					-0-

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
06	12690	X	530	-0-	-12160	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	295	-0-	-11950	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					N	-0-					-0-
09	4320	X	1751	-0-	-2569	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	623	-0-	-3841	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*11	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-

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
06	3000	N	3415	-0-	415	415	83	1	3332	2	N	-0-			-0-
07	415	N	-0-	-0-	-415	-0-					N	-0-			-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			-0-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. N/A

06	39720	X	32381	-0-	-7339	-0-	32381	2			N	-0-			-0-
07	40703	X	34007	-0-	-6696	-0-	34007	2			N	-0-			-0-
08	39928	X	32884	-0-	-7044	-0-	32884	2			N	-0-			-0-
09	36360	X	26769	-0-	-9591	-0-	26769	2			N	-0-			-0-
10	34689	X	30781	-0-	-3908	-0-	30781	2			N	-0-			-0-
11	32910	X	28477	-0-	-4433	-0-	28477	2			N	-0-			-0-

PRUETT WELL #: 1H RRCID -> 245269 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8466 - 11200

06	14B2 EXT		36619	-0-	36619	53456	36619	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		31417	-0-	31417	84873	31417	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		26050	-0-	26050	110923	26050	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		9177	-0-	9177	120100	9177	2			N	-0-			-0-
10	136382	X	16282	-0-	-120100	-0-	16282	2			N	-0-			-0-
*11	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	12787	2			N	-0-			-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

06	11910	X	10244	-0-	-1666	-0-	10244	2			N	-0-			-0-
07	12307	X	10160	-0-	-2147	-0-	10160	2			N	-0-			-0-
08	11873	X	9269	-0-	-2604	-0-	9269	2			N	-0-			-0-
09	11490	X	10076	-0-	-1414	-0-	10076	2			N	-0-			-0-
10	11222	X	9857	-0-	-1365	-0-	9857	2			N	-0-			-0-
11	10230	X	9675	-0-	-555	-0-	9675	2			N	-0-			-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-			-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

06	8220	X	7296	-0-	-924	-0-	7296	2			N	-0-			-0-
07	8308	X	7525	-0-	-783	-0-	7525	2			N	-0-			-0-
08	8122	X	2747	-0-	-5375	-0-	2747	2			N	-0-			-0-
09	7680	X	5454	-0-	-2226	-0-	5454	2			N	-0-			-0-
10	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-			-0-
11	7290	X	7270	-0-	-20	-0-	7270	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
07	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
08	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
09	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
10	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
*11	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

06	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
07	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9142	-0-	-437	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8726	-0-	-544	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8759	-0-	-975	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8357	-0-	-1063	-0-	8357	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

06	16050	X	14948	-0-	-1102	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	15113	-0-	-1472	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	14806	-0-	-942	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	13837	-0-	-1253	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	14210	-0-	-1228	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	13575	-0-	-1365	-0-	13575	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

06	10560	X	6984	-0-	-3576	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	6871	-0-	-4041	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	7425	-0-	-2929	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	8068	-0-	-182	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	7284	-0-	-1	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6860	-0-	-340	-0-	6860	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

06	5850	X	5040	-0-	-810	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5815	-0-	-230	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5512	-0-	-533	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4991	-0-	-859	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4796	-0-	-1032	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4371	-0-	-1269	-0-	4371	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

06	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	12563	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	-0-					-0-
08	12462	X	4437	-0-	-8025	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	3717	-0-	-8853	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
10	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	1276	-0-	-11294	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

06	9780	X	8763	-0-	-1017	-0-	8756	2	7	9	N	6					36
07	10106	X	9101	-0-	-1005	-0-	9092	2	9	9	N	8					44
08	10106	X	7977	-0-	-2129	-0-	7968	2	9	9	N	8	37	1			15
09	9300	X	7613	-0-	-1687	-0-	7613	2			N	-0-					15
10	9610	X	9136	-0-	-474	-0-	9136	2			N	-0-					15
*11	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	11695	2	42	9	N	38					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10380	X	9813	-0-	-567	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9084	-0-	-1642	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	8461	-0-	-2265	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9268	-0-	-1112	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	9779	-0-	-358	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	9574	-0-	-236	-0-	9574	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

06	3180	X	3085	-0-	-95	-0-	3078	2	7	9	N	6					36
07	3317	X	3133	-0-	-184	-0-	3107	2	26	9	N	24					60
08	3317	X	2899	-0-	-418	-0-	2890	2	9	9	N	8					68
09	3210	X	2462	-0-	-748	-0-	2444	2	18	9	N	16					84
10	3317	X	2847	-0-	-470	-0-	2836	2	11	9	N	10	74	1			20
11	3090	X	2803	-0-	-287	-0-	2789	2	14	9	N	13					33

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

06	14B2 EXT		16583	-0-	16583	19839	16583	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		16748	-0-	16748	36587	16748	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		16666	-0-	16666	53253	16666	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		15465	-0-	15465	68718	15465	2			N	-0-					-0-
10	84526	X	15808	-0-	-68718	-0-	15808	2			N	-0-					-0-
*11	15870	X	15870	-0-	-0-	-0-	15870	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

06	12690	X	8777	-0-	-3913	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	7700	-0-	-5413	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	4126	-0-	-7902	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	7274	-0-	-3316	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	6914	-0-	-3099	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	6856	-0-	-1934	-0-	6856	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

06	6600	X	6535	-0-	-65	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6682	-0-	-138	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6261	-0-	-559	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5775	-0-	-765	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5180	-0-	-1578	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	4779	-0-	-1761	-0-	4779	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

06	11190	X	6481	-0-	-4709	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	3579	-0-	-7984	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	8242	-0-	-2794	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9328	-0-	-1202	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
10	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
*11	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		7142	-0-	7142	7142	7142	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5062	-0-	5062	12204	5062	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		1404	-0-	1404	13608	1404	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13608					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1158	2	13	9	N	12					22
07	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1936	2	9	9	N	8	20	1			10
08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3859	2	9	9	N	8					18
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3323	2	6	9	N	5					23
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3296	2	19	9	N	17	21	1			19
*11	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11268	2	6	9	N	5	11	1			13

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

06	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
08	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4185	-0-	-2025	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	4239	-0-	-2178	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	4453	-0-	-1757	-0-	4453	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

06	13740	X	11792	-0-	-1948	-0-	11792	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	1557	-0-	-12641	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	3255	-0-	-13206	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	-0-	-0-	-15930	-0-					N	-0-					-0-
10	16461	X	-0-	-0-	-16461	-0-					N	-0-					-0-
11	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

06	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7073	-0-	-522	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6906	-0-	-534	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	6698	-0-	-1852	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	6718	-0-	-2117	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	6454	-0-	-2096	-0-	6454	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

06	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	12050	2	17	9	N	15					27
07	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	12558	2	11	9	N	10	26	1			11
08	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	12009	2	11	9	N	10					21
09	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11985	2	8	9	N	7					28
10	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	11822	2	24	9	N	22	27	1			23
*11	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10331	2	23	9	N	21	22	1			22

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	14640	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	9164	-0-	-5499	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	3993	-0-	-8531	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	3299	-0-	-11341	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	13676	-0-	-1452	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	12864	-0-	-1776	-0-	12864	2			N	-0-					-0-

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
06	10140	X	7934	-0-	-2206	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	7659	-0-	-2819	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	7759	-0-	-2719	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	8251	-0-	-1709	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8049	-0-	-538	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7501	-0-	-419	-0-	7501	2			N	-0-					-0-

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
06	14670	X	3262	-0-	-11408	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	4586	-0-	-10573	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	1472	-0-	-13687	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	55	-0-	-8675	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3376	-0-	-1212	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	2980	-0-	-1460	-0-	2980	2			N	-0-					-0-

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
06	10500	X	8688	-0-	-1812	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	9071	-0-	-260	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8824	-0-	-1065	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8240	-0-	-1330	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	8479	-0-	-1410	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7770	-0-	-1020	-0-	7770	2			N	-0-					-0-

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
06	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	14616	2			N	-0-					-0-
07	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	14914	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	1431	-0-	-13108	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	-0-	-0-	-14610	-0-					N	-0-					-0-
10	15097	X	8	-0-	-15089	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	-0-	-0-	-14610	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	7578	-0-	-432	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
07	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7825	-0-	-452	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
09	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
10	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	17093	2			N	-0-					-0-
*11	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	16843	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

06	8640	X	7961	-0-	-679	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	8542	-0-	-76	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	8380	-0-	-238	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7079	-0-	-871	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7215	-0-	-1341	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7010	-0-	-1270	-0-	7010	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HJ RRCID -> 245766 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8490 - 13432

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2013 - PLUGGED 06-17-2013

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

06	16560	X	12716	-0-	-3844	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
07	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	17192	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	15523	-0-	-1589	-0-	15523	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	14489	-0-	-2071	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	17360	-0-	-0-	-0-	17360	2			N	-0-					-0-
11	16560	X	16479	-0-	-81	-0-	16479	2			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

06	5130	X	2538	-0-	-2592	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	2977	-0-	-2324	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
08	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
09	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2982	-0-	-893	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	2587	-0-	-2633	-0-	2587	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

06	6660	X	2952	-0-	-3708	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	2965	-0-	-4258	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	1391	-0-	-5832	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	2516	-0-	-4474	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
10	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
*11	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-

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
06	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
07	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
08	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
09	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
10	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
*11	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9972	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

06	7440	X	994	-0-	-6446	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	137	-0-	-7551	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					-0-
09	6870	X	3676	-0-	-3194	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	978	-0-	-4199	-0-	978	2			N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

06	7320	X	3246	-0-	-4074	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	2501	-0-	-4350	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	976	-0-	-5875	-0-	976	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	1907	-0-	-2563	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	643	-0-	-3294	-0-	643	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	1470	-0-	-1770	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

06	3870	X	3060	-0-	-810	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3528	-0-	-440	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3544	-0-	-362	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3396	-0-	-384	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3622	-0-	-284	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3293	-0-	-127	-0-	3293	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

06	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
07	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
08	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7677	-0-	-1203	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	5828	-0-	-3348	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8278	-0-	-602	-0-	8278	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

06	11130	X	10995	-0-	-135	-0-	10897	2	98	9	N	89	65	1			118
07	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11429	2	121	9	N	110	129	1			99
08	11749	X	11116	-0-	-633	-0-	11003	2	113	9	N	103	126	1			76
09	11370	X	10612	-0-	-758	-0-	10476	2	136	9	N	124	64	1			136
10	11749	X	10714	-0-	-1035	-0-	10586	2	128	9	N	116	195	1			57
11	11190	X	10207	-0-	-983	-0-	10003	2	204	9	N	185	137	1			105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8940	X	3859	-0-	-5081	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
07	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
08	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
09	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
10	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
*11	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

06	23781	X	23781	-0-	-0-	-0-	23781	2			N	-0-					-0-
07	25254	X	25254	-0-	-0-	-0-	25254	2			N	-0-					-0-
08	25258	X	25258	-0-	-0-	-0-	25258	2			N	-0-					-0-
09	23342	X	23342	-0-	-0-	-0-	23342	2			N	-0-					-0-
10	22964	X	22964	-0-	-0-	-0-	22964	2			N	-0-					-0-
*11	19377	X	19377	-0-	-0-	-0-	19377	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

06	12780	X	1560	-0-	-11220	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	X	281	-0-	-990	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	326	-0-	-1234	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	97	-0-	-1515	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	64	-0-	-1496	-0-	64	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 12152

06	3000	X	1775	-0-	-1225	-0-	347	1	1428	2	N	-0-					-0-
07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	513	1	3970	2	N	-0-					-0-
08	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	251	1	8752	2	N	-0-					-0-
09	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	329	1	9239	2	N	-0-					-0-
10	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	59	1	4604	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	6227	-0-	-2473	-0-	338	1	5889	2	N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

06	6390	X	6256	-0-	-134	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6342	-0-	-106	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6078	-0-	-370	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5792	-0-	-478	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5604	-0-	-875	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	6186	-0-	-84	-0-	6186	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3930	X	2126	-0-	-1804	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	2845	-0-	-3448	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	3584	-0-	-2709	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4063	-0-	-2027	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3562	-0-	-933	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2997	-0-	-483	-0-	2997	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	18412	2			N	-0-					-0-
07	18350	X	18350	-0-	-0-	-0-	18350	2			N	-0-					-0-
08	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	8993	-0-	-6427	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	9685	-0-	-6249	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	10799	-0-	-4621	-0-	10799	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3004	-0-	-476	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
08	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
09	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
10	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
*11	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	8843	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	230	-0-	-6310	-0-	213	2	17	9	N	15	3	8			12
07	6665	X	1842	-0-	-4823	-0-	1842	2			N	-0-					12
08	6727	X	2324	-0-	-4403	-0-	2324	2			N	-0-					12
09	6510	X	6069	-0-	-441	-0-	6069	2			N	-0-					12
10	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-					12
*11	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					12

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15330	X	15118	-0-	-212	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	12364	-0-	-2981	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	13553	-0-	-1606	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	11740	-0-	-3380	-0-	11740	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	7200	-0-	-8424	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	-0-	-0-	-15120	-0-					N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					-0-
07	9238	X	1346	-0-	-7892	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	1729	-0-	-7199	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	6241	-0-	-2189	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
10	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
*11	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	5033	-0-	-1027	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	2255	-0-	-3697	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4367	-0-	-1585	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	3340	-0-	-2390	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	3626	-0-	-2109	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	3964	-0-	-1076	-0-	3964	2			N	-0-					-0-

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
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8248	2	40	9	N	36	1	8			103
07	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	11643	2	55	9	N	50	104	1			49
08	10664	X	9864	-0-	-800	-0-	9843	2	21	9	N	19					68
09	10320	X	9664	-0-	-656	-0-	9642	2	22	9	N	20					88
10	10664	X	9993	-0-	-671	-0-	9926	2	67	9	N	61					149
*11	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	11937	2	135	9	N	123	126	1			146

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

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

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	5526	-0-	-294	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	3911	-0-	-2103	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
10	5704	X	2932	-0-	-2772	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5047	-0-	-473	-0-	5047	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	4839	-0-	-2781	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	5512	-0-	-2362	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	3718	-0-	-4125	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5044	-0-	-1436	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
10	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
*11	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

06	12540	X	8375	-0-	-4165	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	6674	-0-	-6222	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	10373	-0-	-2430	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
09	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
10	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
*11	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905

06	10020	X	8989	-0-	-1031	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	8694	-0-	-1660	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	8228	-0-	-2126	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	6848	-0-	-2152	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8025	-0-	-1275	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7099	-0-	-1901	-0-	7099	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

06	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
07	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
*11	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

06	5610	X	5149	-0-	-461	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
07	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
08	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5360	-0-	-100	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5596	-0-	-139	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5373	-0-	-207	-0-	5373	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

06	11100	X	10433	-0-	-667	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10477	-0-	-1334	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	9635	-0-	-2176	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	10319	-0-	-1111	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	9298	-0-	-2141	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	8669	-0-	-1771	-0-	8669	2			N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	6810	X	876	-0-	-5934	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	2795	-0-	-4149	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	2371	-0-	-4325	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	3364	-0-	-2996	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
10	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
*11	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

06	16650	X	13881	-0-	-2769	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	13664	-0-	-3541	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	13664	-0-	-2239	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
09	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	14872	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13232	-0-	-1121	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	12765	-0-	-1125	-0-	12765	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

06	15690	X	12642	-0-	-3048	-0-	12634	2	8	9	N	7	2	8			115
07	16213	X	12140	-0-	-4073	-0-	12139	2	1	9	N	1					116
08	15407	X	-0-	-0-	-15407	-0-					N	2	92	1			26
09	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					N	-0-					26
10	15407	X	-0-	-0-	-15407	-0-					N	1					27
11	12630	X	6579	-0-	-6051	-0-	6565	2	14	9	N	13					40

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

06	6930	X	6315	-0-	-615	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5094	-0-	-2346	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6073	-0-	-1367	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6351	-0-	-849	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	5605	-0-	-1184	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5552	-0-	-778	-0-	5552	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

06	7920	X	3240	-0-	-4680	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	325	-0-	-3953	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	304	-0-	-3881	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

06	17730	X	14754	-0-	-2976	-0-	14754	2			N	-0-					-0-
07	18321	X	14212	-0-	-4109	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	13481	-0-	-4840	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	13406	-0-	-3574	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	14364	-0-	-1942	-0-	14364	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	11908	-0-	-2852	-0-	11908	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8910	X	8627	-0-	-283	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8553	-0-	-1088	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8671	-0-	-970	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8565	-0-	-765	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8919	-0-	-443	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7983	-0-	-657	-0-	7983	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

06	4140	X	3872	-0-	-268	-0-	3872	2			N	-0-					40
07	4278	X	3925	-0-	-353	-0-	3925	2			N	-0-					40
08	3968	X	3828	-0-	-140	-0-	3824	2	4	9	N	4					44
09	3870	X	3640	-0-	-230	-0-	3636	2	4	9	N	4					48
10	3999	X	3749	-0-	-250	-0-	3749	2			N	-0-					48
11	3870	X	3643	-0-	-227	-0-	3633	2	10	9	N	9					57

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

06	5250	X	4331	-0-	-919	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	2220	-0-	-3205	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	98	-0-	-4583	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
10	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	2343	-0-	-1977	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
07	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
08	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4919	-0-	-181	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5242	-0-	-28	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4269	-0-	-831	-0-	4269	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HE RRCID -> 246012 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9477 PERF. 10113 - 11778

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 10452

06	11610	X	658	-0-	-10952	-0-	630	2	28	9	N	25	49	1	4	8	23
07	8308	X	46	-0-	-8262	-0-	37	2	9	9	N	8					31
08	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10673	2	12	9	N	11					42
09	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	11802	2	11	9	N	10					52
10	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	12542	2	13	9	N	12					64
*11	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	14740	2	42	9	N	38	47	1			55

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

06	8550	X	841	-0-	-7709	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	670	-0-	-8103	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
09	7920	X	595	-0-	-7325	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	4356	-0-	-1968	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
*11	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	7218	-0-	-942	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7820	-0-	-612	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7696	-0-	-736	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7367	-0-	-673	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7427	-0-	-850	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7128	-0-	-432	-0-	7128	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

06	12600	X	12443	-0-	-157	-0-	12443	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	11322	-0-	-1698	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	10624	-0-	-3450	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	8544	-0-	-5076	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	7680	-0-	-6394	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	9292	-0-	-3158	-0-	9292	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

06	10080	X	9125	-0-	-955	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9498	-0-	-918	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	2404	-0-	-8012	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	3513	-0-	-6387	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	6354	-0-	-3535	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	7792	-0-	-1388	-0-	7792	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

06	8190	X	5309	-0-	-2881	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	6203	-0-	-2167	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6222	-0-	-1652	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6986	-0-	-514	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7118	-0-	-632	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
*11	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 9220

06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

06	3030	X	2595	-0-	-435	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2866	-0-	-265	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2773	-0-	-358	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2468	-0-	-352	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
10	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
*11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

06	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

06	4530	X	3920	-0-	-610	-0-	3846	2	74	9	N	67	1	8			198
07	4278	X	4056	-0-	-222	-0-	4027	2	29	9	N	26	140	1			84
08	4681	X	3340	-0-	-1341	-0-	3296	2	44	9	N	40					124
09	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5034	2	45	9	N	41					165
10	4681	X	3851	-0-	-830	-0-	3787	2	64	9	N	58	133	1			90
11	3930	X	3752	-0-	-178	-0-	3741	2	11	9	N	10					100

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

06	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1418	2	46	9	N	42	129	1	2	8	79
07	512	X	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	N	2					81
08	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					81
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					81
10	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6056	2	70	9	N	64					145
*11	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-	145	1			-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

06	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	9802	2	10	9	N	9	24	1	1	8	13
07	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9908	2	11	9	N	10					23
08	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9796	2	7	9	N	6					29
09	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9781	2	4	9	N	4					33
10	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10154	2	11	9	N	10					43
*11	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	10446	2			N	-0-	19	1			24

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

06	12510	X	10985	-0-	-1525	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10550	-0-	-331	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
08	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	4935	-0-	-6045	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	1845	-0-	-9501	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	3702	-0-	-7608	-0-	3702	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

06	19710	X	16830	-0-	-2880	-0-	16830	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	17466	-0-	-2901	-0-	17466	2			N	-0-					-0-
08	20367	X	17598	-0-	-2769	-0-	17598	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	7018	-0-	-12602	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
10	19189	X	16990	-0-	-2199	-0-	16990	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	15581	-0-	-1459	-0-	15581	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11070	X	6063	-0-	-5007	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	7710	-0-	-3729	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10139	-0-	-1300	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	3420	-0-	-7050	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	3197	-0-	-4522	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	7068	-0-	-2742	-0-	7068	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

06	9570	X	7902	-0-	-1668	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	7865	-0-	-2024	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	7223	-0-	-2542	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	6297	-0-	-2403	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7366	-0-	-1624	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6767	-0-	-1123	-0-	6767	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

06	9210	X	8418	-0-	-792	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8449	-0-	-1068	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	8142	-0-	-1468	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8042	-0-	-1258	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8451	-0-	-1159	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	8071	-0-	-359	-0-	8071	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

06	9660	X	3020	-0-	-6640	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	4302	-0-	-5680	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	6979	-0-	-3003	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
10	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
11	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

06	21450	X	16627	-0-	-4823	-0-	16612	2	15	9	N	14	68	1	2	8	25
07	19840	X	18613	-0-	-1227	-0-	18604	2	9	9	N	8					33
08	19375	X	16804	-0-	-2571	-0-	16793	2	11	9	N	10					43
09	18750	X	15333	-0-	-3417	-0-	15330	2	3	9	N	3					46
10	18631	X	16449	-0-	-2182	-0-	16447	2	2	9	N	2					48
11	18000	X	15771	-0-	-2229	-0-	15725	2	46	9	N	42					90

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

06	6900	X	3708	-0-	-3192	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	2182	-0-	-4948	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	5516	-0-	-1614	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4911	-0-	-1179	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4135	-0-	-546	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	2628	-0-	-1092	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2919	-0-	-894	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2901	-0-	-633	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2884	-0-	-116	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
10	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2585	-0-	-235	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

06	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	15517	2			N	-0-					-0-
07	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	15635	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	14158	-0-	-1714	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	15200	-0-	-310	-0-	15200	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	14883	-0-	-1144	-0-	14883	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	12196	-0-	-3314	-0-	12196	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578

06	14460	X	11416	-0-	-3044	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	8730	-0-	-4259	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	8531	-0-	-4055	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	8419	-0-	-3641	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	8710	-0-	-3380	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	8404	-0-	-3026	-0-	8404	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

06	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
07	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7058	-0-	-537	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6663	-0-	-687	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
10	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
*11	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

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-

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

06	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					-0-
07	6262	X	3903	-0-	-2359	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
08	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
09	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
10	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	3076	-0-	-5834	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20940	X	19150	-0-	-1790	-0-	19150	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	18943	-0-	-2695	-0-	18943	2			N	-0-					-0-
08	21638	X	18532	-0-	-3106	-0-	18532	2			N	-0-					-0-
09	19140	X	18074	-0-	-1066	-0-	18074	2			N	-0-					-0-
10	19778	X	19265	-0-	-513	-0-	19265	2			N	-0-					-0-
11	19140	X	18704	-0-	-436	-0-	18704	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

06	9330	X	7981	-0-	-1349	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	7735	-0-	-1906	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	7346	-0-	-1923	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	6481	-0-	-1979	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	6748	-0-	-1746	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6181	-0-	-1799	-0-	6181	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

06	13650	X	12623	-0-	-1027	-0-	12621	2	2	9	N	2	1	8			25
07	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	13055	2			N	-0-					25
08	12989	X	12885	-0-	-104	-0-	12885	2			N	-0-					25
09	12630	X	12093	-0-	-537	-0-	12093	2			N	-0-					25
10	13051	X	12317	-0-	-734	-0-	12317	2			N	-0-					25
11	12630	X	11083	-0-	-1547	-0-	11083	2			N	-0-					25

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

06	4800	X	2979	-0-	-1821	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4768	-0-	-192	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
11	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

06	19050	X	16065	-0-	-2985	-0-	16065	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	17586	-0-	-704	-0-	17586	2			N	-0-					-0-
08	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-	17266	2			N	-0-					-0-
09	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	16709	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	16854	-0-	-723	-0-	16854	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	16035	-0-	-975	-0-	16035	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

06	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	10426	-0-	-2129	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	7197	-0-	-5358	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	9437	-0-	-2713	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	10657	-0-	-286	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
*11	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
07	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	9831	-0-	-2786	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	7758	-0-	-4452	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	3895	-0-	-8722	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	5674	-0-	-4556	-0-	5674	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

06	11400	X	9482	-0-	-1918	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11209	-0-	-571	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
08	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
09	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	13558	2			N	-0-					-0-
10	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	12261	-0-	-969	-0-	12261	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

06	8760	X	6480	-0-	-2280	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	2953	-0-	-6099	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	5856	-0-	-2638	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
09	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	5757	-0-	-1125	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6361	-0-	-119	-0-	6361	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

06	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	4523	-0-	-3599	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	1538	-0-	-7607	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	427	-0-	-8423	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	5186	-0-	-3959	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	6796	-0-	-2024	-0-	6796	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

06	23760	X	18867	-0-	-4893	-0-	18867	2			N	-0-					-0-
07	22072	X	19874	-0-	-2198	-0-	19874	2			N	-0-					-0-
08	22072	X	20094	-0-	-1978	-0-	20094	2			N	-0-					-0-
09	21360	X	19712	-0-	-1648	-0-	19712	2			N	-0-					-0-
10	21762	X	18033	-0-	-3729	-0-	18033	2			N	-0-					-0-
11	19440	X	17291	-0-	-2149	-0-	17291	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	19290	X	6591	-0-	-12699	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	7424	-0-	-8882	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	6953	-0-	-8299	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	6712	-0-	-7298	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	3534	-0-	-8742	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	2215	-0-	-4955	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

06	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-	18453	2			N	-0-					-0-
07	19025	X	19025	-0-	-0-	-0-	19025	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	15145	-0-	-1037	-0-	15145	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	5989	-0-	-9671	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
10	24672	X	24672	-0-	-0-	-0-	24672	2			N	-0-					-0-
11	15660	X	11319	-0-	-4341	-0-	11319	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

06	14970	X	10687	-0-	-4283	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	11102	-0-	-4367	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	10009	-0-	-5460	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	10641	-0-	-2079	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	11186	-0-	-1958	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	10344	-0-	-396	-0-	10344	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

06	5070	X	4040	-0-	-1030	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
07	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	3091	-0-	-1962	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	3025	-0-	-1865	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	3480	-0-	-3712	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	3110	-0-	-3850	-0-	3110	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

06	34740	X	30078	-0-	-4662	-0-	30078	2			N	-0-					-0-
07	35464	X	30884	-0-	-4580	-0-	30884	2			N	-0-					-0-
08	34410	X	31338	-0-	-3072	-0-	31338	2			N	-0-					-0-
09	31860	X	29330	-0-	-2530	-0-	29330	2			N	-0-					-0-
10	32922	X	29507	-0-	-3415	-0-	29507	2			N	-0-					-0-
11	30330	X	28500	-0-	-1830	-0-	28500	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

06	11820	X	7300	-0-	-4520	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	7324	-0-	-2720	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	7455	-0-	-2589	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	7113	-0-	-2607	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7363	-0-	-170	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
*11	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

06	3630	X	3399	-0-	-231	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	1921	-0-	-1830	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2601	-0-	-1181	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	1749	-0-	-1911	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2596	-0-	-1186	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	616	-0-	-2774	-0-	616	2			N	-0-					-0-

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
06	10680	X	10442	-0-	-238	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10105	-0-	-869	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
08	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9340	-0-	-1100	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	7159	-0-	-3629	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	8614	-0-	-2486	-0-	8614	2			N	-0-					-0-

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
06	26760	X	21318	-0-	-5442	-0-	21318	2			N	-0-					-0-
07	27652	X	385	-0-	-27267	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	28489	X	28489	-0-	-0-	-0-	28489	2			N	-0-					-0-
09	30529	X	30529	-0-	-0-	-0-	30529	2			N	-0-					-0-
10	30305	X	30305	-0-	-0-	-0-	30305	2			N	-0-					-0-
11	27570	X	27113	-0-	-457	-0-	27113	2			N	-0-					-0-

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
06	12180	X	9968	-0-	-2212	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	10745	-0-	-1841	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
08	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
09	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
*10	10757	X	10044	-0-	-713	-0-	9882	2	162	9	N	147					147
*11	13590	X	10208	-0-	-3382	-0-	10197	2	11	9	N	10					157

DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9787 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		11169	-0-	11169	11169	11169	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		11120	-0-	11120	22289	11120	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		12833	-0-	12833	35122	12833	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8580	X	7124	-0-	-1456	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7194	-0-	-773	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7674	-0-	-293	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6809	-0-	-421	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6600	-0-	-747	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6204	-0-	-1236	-0-	6204	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8280	X	7563	-0-	-717	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7469	-0-	-1087	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7596	-0-	-681	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7274	-0-	-736	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7787	-0-	-490	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7242	-0-	-318	-0-	7242	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	5912	-0-	-568	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	5795	-0-	-2916	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	6952	-0-	-1759	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	6569	-0-	-1861	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	5686	-0-	-2219	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6054	-0-	-666	-0-	6054	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

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

LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637

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

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
06	6090	X	4941	-0-	-1149	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
07	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
08	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5850	-0-	-720	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	5461	-0-	-2227	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
*11	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2			N	-0-					-0-

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
06	23580	X	1251	-0-	-22329	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	23033	X	-0-	-0-	-23033	-0-					N	-0-					-0-
08	21793	X	-0-	-0-	-21793	-0-					N	-0-					-0-
09	20370	X	8276	-0-	-12094	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	13214	-0-	-7339	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
*11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
06	16950	X	15088	-0-	-1862	-0-	15088	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	16278	-0-	-1237	-0-	16278	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	16384	-0-	-1131	-0-	16384	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	15577	-0-	-1133	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	15789	-0-	-1044	-0-	15789	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	14619	-0-	-1251	-0-	14619	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

06	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	12944	-0-	-1285	-0-	12944	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	12640	-0-	-1589	-0-	12640	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	12090	-0-	-1680	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	12498	-0-	-1421	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	11442	-0-	-1698	-0-	11442	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

06	44580	X	33424	-0-	-11156	-0-	74	1	33350	2	N	-0-					-0-
07	46066	X	32647	-0-	-13419	-0-	32647	2			N	-0-					-0-
08	42532	X	30976	-0-	-11556	-0-	30976	2			N	-0-					-0-
09	38040	X	27111	-0-	-10929	-0-	27111	2			N	-0-					-0-
10	37045	X	29045	-0-	-8000	-0-	29045	2			N	-0-					-0-
11	33420	X	26417	-0-	-7003	-0-	26417	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

06	5610	X	4284	-0-	-1326	-0-	4242	2	42	9	N	38	22	1			30
07	5797	X	4563	-0-	-1234	-0-	4529	2	34	9	N	31	46	1			15
08	4898	X	4781	-0-	-117	-0-	4750	2	31	9	N	28	23	1			20
09	4290	X	3783	-0-	-507	-0-	3737	2	46	9	N	42	23	1			39
10	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5236	2	39	9	N	35	25	1			49
11	4620	X	4095	-0-	-525	-0-	4050	2	45	9	N	41	48	1			42

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

06	18510	X	14675	-0-	-3835	-0-	14675	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	12239	-0-	-5586	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	1026	-0-	-16117	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	11211	-0-	-5079	-0-	11211	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	16230	-0-	-169	-0-	16230	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	4101	-0-	-10569	-0-	4101	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14190	X	12536	-0-	-1654	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	12518	-0-	-2145	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	8423	-0-	-6240	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	9861	-0-	-3549	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	9746	-0-	-3615	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	9758	-0-	-2782	-0-	9758	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
09	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5394	-0-	-248	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4872	-0-	-588	-0-	4872	2			N	-0-					-0-

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
06	8130	X	7078	-0-	-1052	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	6888	-0-	-1141	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	6691	-0-	-1338	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7419	-0-	-351	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
10	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
*11	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	2			N	-0-					-0-

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
06	9570	X	7291	-0-	-2279	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	7355	-0-	-2534	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6793	-0-	-1112	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7036	-0-	-614	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7227	-0-	-337	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	3990	-0-	-3300	-0-	3990	2			N	-0-					-0-

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
06	3360	X	2707	-0-	-653	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	1722	-0-	-1750	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2152	-0-	-979	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	1389	-0-	-1311	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2064	-0-	-726	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2149	-0-	-551	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

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
06	8850	X	7390	-0-	-1460	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7805	-0-	-1185	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7818	-0-	-1172	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7530	-0-	-450	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7730	-0-	-516	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7237	-0-	-323	-0-	7237	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	7059	-0-	-111	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
07	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
08	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
09	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6767	-0-	-642	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	6570	-0-	-1650	-0-	6570	2			N	-0-					-0-

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
06	6930	X	1306	-0-	-5624	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
*11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7680	X	6910	-0-	-770	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6134	-0-	-1616	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6790	-0-	-960	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6361	-0-	-1139	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6120	-0-	-1010	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	5679	-0-	-1221	-0-	5679	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13410	X	13097	-0-	-313	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
07	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	14386	2			N	-0-					-0-
08	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	12582	-0-	-528	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	12693	-0-	-1691	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	12174	-0-	-1746	-0-	12174	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4456	-0-	-524	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
07	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
08	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
09	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
10	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	4776	-0-	-1104	-0-	4776	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15810	X	13570	-0-	-2240	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	14264	-0-	-2042	-0-	14264	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	13142	-0-	-3319	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	13937	-0-	-1993	-0-	13937	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	14440	-0-	-2021	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	13752	-0-	-48	-0-	13752	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9990	X	9352	-0-	-638	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8790	-0-	-1750	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	8150	-0-	-2390	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	8277	-0-	-1923	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	7568	-0-	-2104	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	7685	-0-	-1675	-0-	7685	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	4704	-0-	-2085	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6335	-0-	-454	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5517	-0-	-1053	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	3276	-0-	-2707	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	3305	-0-	-2815	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

06	6960	X	6951	-0-	-9	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
07	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6895	-0-	-855	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6265	-0-	-1235	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6480	-0-	-1270	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6142	-0-	-818	-0-	6142	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

06	12210	X	11581	-0-	-629	-0-	11569	2	12	9	N	11					27
07	12617	X	12006	-0-	-611	-0-	11993	2	13	9	N	12	27	1			12
08	12617	X	12177	-0-	-440	-0-	12164	2	13	9	N	12					24
09	12210	X	11670	-0-	-540	-0-	11658	2	12	9	N	11					35
10	11997	X	11820	-0-	-177	-0-	11807	2	13	9	N	12					47
11	11790	X	10673	-0-	-1117	-0-	10642	2	31	9	N	28	33	1			42

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

06	16890	X	16610	-0-	-280	-0-	16591	2	19	9	N	17					37
07	17453	X	16834	-0-	-619	-0-	16815	2	19	9	N	17	39	1			15
08	17453	X	16639	-0-	-814	-0-	16620	2	19	9	N	17					32
09	16890	X	15183	-0-	-1707	-0-	15164	2	19	9	N	17					49
10	17453	X	13139	-0-	-4314	-0-	13120	2	19	9	N	17					66
11	16620	X	11658	-0-	-4962	-0-	11621	2	37	9	N	34	47	1			53

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4096	-0-	-585	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4081	-0-	-600	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3421	-0-	-1109	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	1108	-0-	-3263	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
07	589	X	337	-0-	-252	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
09	570	X	411	-0-	-159	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
11	570	X	184	-0-	-386	-0-	184	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

06	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
08	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
09	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
10	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
*11	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	10676	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

06	14940	X	9373	-0-	-5567	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	8799	-0-	-6639	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	8890	-0-	-2270	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	8477	-0-	-1633	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8448	-0-	-1224	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8015	-0-	-1345	-0-	8015	2			N	-0-					-0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

06	8250	X	7817	-0-	-433	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8813	-0-	-22	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7590	-0-	-1245	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	8065	-0-	-485	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8213	-0-	-591	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	6628	-0-	-1892	-0-	6628	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

06	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4552	2	1	9	N	1	1	8			6
07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					6
08	4650	X	2802	-0-	-1848	-0-	2802	2			N	-0-					6
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					6
10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					6
*11	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	X	88	-0-	-122	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	16	-0-	-356	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	360	X	3	-0-	-357	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	248	X	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*11	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

06	3960	X	3662	-0-	-298	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	2978	-0-	-1300	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	1389	-0-	-2889	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	2627	-0-	-1513	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	2934	-0-	-1344	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3196	-0-	-464	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

06	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
07	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	109	-0-	-6881	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	927	-0-	-6296	-0-	927	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	4356	-0-	-2634	-0-	4356	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

06	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
07	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
08	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
09	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
*11	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9579	2			N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

06	10530	X	7685	-0-	-2845	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	7300	-0-	-5131	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	8780	-0-	-3651	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	5170	-0-	-6860	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
10	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	4980	-0-	-3510	-0-	4980	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	12150	X	11634	-0-	-516	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
07	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	12393	-0-	-1712	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	12479	-0-	-1171	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	13307	-0-	-798	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	11826	-0-	-1344	-0-	11826	2			N	-0-					-0-

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
06	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	17734	2			N	-0-					-0-
07	19832	X	19832	-0-	-0-	-0-	19832	2			N	-0-					-0-
08	18610	X	18610	-0-	-0-	-0-	18610	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	8977	-0-	-8753	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	-0-	-0-	-19840	-0-					N	-0-					-0-
11	19200	X	-0-	-0-	-19200	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	4890	X	4798	-0-	-92	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4549	-0-	-504	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4655	-0-	-212	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4474	-0-	-326	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4594	-0-	-366	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4413	-0-	-387	-0-	4413	2			N	-0-					-0-

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
06	9540	X	9322	-0-	-218	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
07	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9300	-0-	-558	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8269	-0-	-1271	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	8482	-0-	-1376	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	7974	-0-	-1566	-0-	7974	2			N	-0-					-0-

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
06	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
07	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
08	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6308	-0-	-322	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
10	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	7029	-0-	-411	-0-	7029	2			N	-0-					-0-

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
06	2070	X	1949	-0-	-121	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1031	-0-	-1108	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	423	-0-	-1716	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
10	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
*11	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	343	-0-	-1548	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1467	-0-	-153	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	988	-0-	-662	-0-	988	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	5537	-0-	-13	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6113	-0-	-87	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5918	-0-	-375	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5362	-0-	-728	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4933	-0-	-1360	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
*11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15300	X	10936	-0-	-4364	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	6573	-0-	-9237	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	10323	-0-	-5270	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	13692	-0-	-1398	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	7104	-0-	-8489	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14880	X	11821	-0-	-3059	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	11454	-0-	-3922	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
08	15376	X	10873	-0-	-4503	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	10138	-0-	-4742	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	10132	-0-	-5244	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	9892	-0-	-1928	-0-	9892	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

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

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	2308	-0-	-3644	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	8126	-0-	-1918	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-					-0-
10	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
11	10710	X	2065	-0-	-8645	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	3796	-0-	-944	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4845	-0-	-53	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4030	-0-	-868	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4292	-0-	-358	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4245	-0-	-591	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
*11	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	4424	-0-	-1246	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	3165	-0-	-2601	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
09	5220	X	4513	-0-	-707	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4633	-0-	-358	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4206	-0-	-204	-0-	4206	2			N	-0-					-0-

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
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-

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
06	9090	X	5002	-0-	-4088	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
07	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8610	-0-	-1372	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8869	-0-	-791	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	6933	-0-	-3297	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	6657	-0-	-3243	-0-	6657	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

06	9270	X	9242	-0-	-28	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	9714	-0-	-3027	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	10293	-0-	-2448	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	8626	-0-	-3704	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9302	-0-	-401	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	8337	-0-	-1623	-0-	8337	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

06	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
07	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	5823	-0-	-2268	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	5815	-0-	-2015	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	5813	-0-	-2278	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	5616	-0-	-1854	-0-	5616	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

06	7230	X	5742	-0-	-1488	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	5907	-0-	-1564	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6655	-0-	-661	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
09	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
10	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6368	-0-	-82	-0-	6368	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

06	8820	X	7632	-0-	-1188	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	7531	-0-	-1583	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	7109	-0-	-1974	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7593	-0-	-477	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
10	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6372	-0-	-1008	-0-	6372	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

06	17640	X	15131	-0-	-2509	-0-	15131	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	15255	-0-	-2973	-0-	15255	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	14430	-0-	-3798	-0-	14430	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	14260	-0-	-2030	-0-	14260	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	14551	-0-	-2282	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	13678	-0-	-1442	-0-	13678	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2965	-0-	-445	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2683	-0-	-76	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2490	-0-	-840	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2597	-0-	-844	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2218	-0-	-1112	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

06	15630	X	-0-	-0-	-15630	-0-					N	-0-					-0-
07	16151	X	1264	-0-	-14887	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	1965	-0-	-12450	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	5755	-0-	-5915	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
10	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
*11	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

06	13830	X	11061	-0-	-2769	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	11213	-0-	-3078	-0-	11213	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	10726	-0-	-3565	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	10607	-0-	-1813	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	10856	-0-	-1110	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10146	-0-	-924	-0-	10146	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

06	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	213	-0-	-5956	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
09	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	3173	-0-	-3182	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	803	-0-	-6697	-0-	803	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

06	14400	X	13371	-0-	-1029	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	13659	-0-	-1097	-0-	13659	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	13444	-0-	-1312	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	12849	-0-	-921	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	13091	-0-	-766	-0-	13091	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	12464	-0-	-916	-0-	12464	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

06	2580	X	2052	-0-	-528	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2169	-0-	-497	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1897	-0-	-645	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	406	-0-	-2054	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	1726	-0-	-816	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
*11	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

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

S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

06	3780	X	3137	-0-	-643	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3113	-0-	-793	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3217	-0-	-503	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3324	-0-	-276	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
*11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
07	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4429	-0-	-159	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4638	-0-	-72	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4781	-0-	-86	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4532	-0-	-178	-0-	4532	2			N	-0-					-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

06	4290	X	2901	-0-	-1389	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	2331	-0-	-2102	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	2106	-0-	-2327	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2195	-0-	-1705	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2607	-0-	-400	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
*11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

06	13890	X	6506	-0-	-7384	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	6904	-0-	-7139	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	6970	-0-	-6515	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	7342	-0-	-4628	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	7955	-0-	-4414	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
*11	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

06	9480	X	8761	-0-	-719	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	8387	-0-	-2556	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	8189	-0-	-2754	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	7206	-0-	-3384	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	7181	-0-	-2801	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	8339	-0-	-421	-0-	8339	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

06	630	X	556	-0-	-74	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	589	X	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	589	X	495	-0-	-94	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
10	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*11	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	11970	X	11099	-0-	-871	-0-	11099	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11411	-0-	-896	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	11134	-0-	-615	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10892	-0-	-478	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	11030	-0-	-533	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10437	-0-	-663	-0-	10437	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

06	23190	X	18383	-0-	-4807	-0-	18383	2			N	-0-					-0-
07	23963	X	17209	-0-	-6754	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
08	22816	X	17109	-0-	-5707	-0-	17109	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	14289	-0-	-6081	-0-	14289	2			N	-0-					-0-
10	20522	X	15093	-0-	-5429	-0-	15093	2			N	-0-					-0-
11	18390	X	11741	-0-	-6649	-0-	11741	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

06	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	8235	-0-	-42	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	3989	-0-	-4288	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	4614	-0-	-4866	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	2728	-0-	-7068	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	1907	-0-	-7573	-0-	1907	2			N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

06	11040	X	8711	-0-	-2329	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	7021	-0-	-4387	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	6069	-0-	-3324	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	1030	-0-	-8060	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	4202	-0-	-5191	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	6589	-0-	-2111	-0-	6589	2			N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

06	4470	X	3835	-0-	-635	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3646	-0-	-942	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3054	-0-	-1007	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2772	-0-	-1068	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	2499	-0-	-1469	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2006	-0-	-1834	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

06	11850	X	11145	-0-	-705	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11499	-0-	-746	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	11039	-0-	-1113	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10491	-0-	-1029	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10860	-0-	-672	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	10241	-0-	-919	-0-	10241	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

06	7860	X	6620	-0-	-1240	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
07	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7833	-0-	-475	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
09	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
10	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
*11	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-

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
06	15600	X	14343	-0-	-1257	-0-	14343	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	8061	-0-	-8059	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
08	21165	X	21165	-0-	-0-	-0-	21165	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	6542	-0-	-8638	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	2465	-0-	-12818	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	14743	-0-	-5747	-0-	14743	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

06	21810	X	20159	-0-	-1651	-0-	20159	2			N	-0-					-0-
07	22537	X	20902	-0-	-1635	-0-	20902	2			N	-0-					-0-
08	22542	X	22542	-0-	-0-	-0-	22542	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	17170	-0-	-4280	-0-	17170	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	16642	-0-	-4841	-0-	16642	2			N	-0-					-0-
11	21810	X	15375	-0-	-6435	-0-	15375	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

06	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	4371	-0-	-2976	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
09	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
10	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
11	7410	X	5119	-0-	-2291	-0-	5119	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

06	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1362	-0-	-963	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	2084	-0-	-166	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	1882	-0-	-412	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
*11	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

06	21090	X	2379	-0-	-18711	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	18196	-0-	-2140	-0-	18196	2			N	-0-					-0-
08	20336	X	15187	-0-	-5149	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	16208	-0-	-1042	-0-	16208	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	7677	-0-	-10520	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
11	17610	X	14800	-0-	-2810	-0-	14800	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

06	6060	X	2308	-0-	-3752	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	336	-0-	-5306	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

06	9540	X	4198	-0-	-5342	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	3760	-0-	-6098	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
09	7020	X	328	-0-	-6692	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
*11	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	16758	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22470	X	19932	-0-	-2538	-0-	19932	2			N	-0-					-0-
07	23188	X	19516	-0-	-3672	-0-	19516	2			N	-0-					-0-
08	22010	X	19359	-0-	-2651	-0-	19359	2			N	-0-					-0-
09	21210	X	18119	-0-	-3091	-0-	18119	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	18487	-0-	-2345	-0-	18487	2			N	-0-					-0-
11	19920	X	17411	-0-	-2509	-0-	17411	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1668	-0-	-372	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	880	-0-	-920	-0-	880	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

06	5160	X	1520	-0-	-3640	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	233	-0-	-5223	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	138	-0-	-5318	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4828	-0-	-452	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
10	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
*11	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

06	19859	X	19859	-0-	-0-	-0-	19859	2			N	-0-					-0-
07	25828	X	25828	-0-	-0-	-0-	25828	2			N	-0-					-0-
08	23409	X	23409	-0-	-0-	-0-	23409	2			N	-0-					-0-
09	19660	X	19660	-0-	-0-	-0-	19660	2			N	-0-					-0-
10	19571	X	19571	-0-	-0-	-0-	19571	2			N	-0-					-0-
*11	20490	X	20490	-0-	-0-	-0-	20490	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

06	16470	X	13771	-0-	-2699	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	14262	-0-	-1083	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	12105	-0-	-2310	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	13156	-0-	-794	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
10	14658	X	14658	-0-	-0-	-0-	14658	2			N	-0-					-0-
*11	17457	X	17457	-0-	-0-	-0-	17457	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	4495	X	1113	-0-	-3382	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
09	6180	X	1798	-0-	-4382	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	3532	-0-	-2854	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
11	1080	X	50	-0-	-1030	-0-	50	2			N	-0-					-0-

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
06	16980	X	7860	-0-	-9120	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
07	17546	X	1742	-0-	-15804	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	11312	-0-	-6079	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	11903	-0-	-4927	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
10	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	9237	-0-	-1713	-0-	9237	2			N	-0-					-0-

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
06	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
07	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
08	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	6233	-0-	-3067	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	6791	-0-	-2819	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	5525	-0-	-3775	-0-	5525	2			N	-0-					-0-

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
06	20010	X	12613	-0-	-7397	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
07	20677	X	9649	-0-	-11028	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	7137	-0-	-6255	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	4146	-0-	-8454	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	3722	-0-	-9298	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	4849	-0-	-7751	-0-	4849	2			N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14310	X	3903	-0-	-10407	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	2926	-0-	-11861	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
08	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
09	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	14307	2			N	-0-					-0-
10	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	8561	-0-	-6319	-0-	8561	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 3H RRCID -> 248381 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7340 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11940	X	5296	-0-	-6644	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	3592	-0-	-6297	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	3992	-0-	-3014	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	3141	-0-	-3639	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	5549	-0-	-1457	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
*11	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 2H RRCID -> 248383 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7250 - 10626

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	12068	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	4478	-0-	-7674	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	7620	-0-	-4532	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	5760	-0-	-6300	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	10272	-0-	-2190	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	3158	-0-	-8902	-0-	3158	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 1H RRCID -> 248386 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7815 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	236	-0-	-4264	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	3384	-0-	-3876	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
07	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
08	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
09	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
10	14004	X	14004	-0-	-0-	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
*11	18321	X	18321	-0-	-0-	-0-	18321	2			N	-0-					-0-

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
06	5490	X	4293	-0-	-1197	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
08	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
09	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
10	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5130	-0-	-570	-0-	5130	2			N	-0-					-0-

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
06	9450	X	7598	-0-	-1852	-0-	1487	1	6111	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	6308	-0-	-1256	-0-	721	1	5587	2	N	-0-					-0-
08	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	222	1	7759	2	N	-0-					-0-
09	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	265	1	7438	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	4840	-0-	-3003	-0-	61	1	4779	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	7060	-0-	-650	-0-	384	1	6676	2	N	-0-					-0-

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
06	16020	X	14192	-0-	-1828	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	14632	-0-	-1922	-0-	14632	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	14554	-0-	-1256	-0-	14554	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	13813	-0-	-887	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	13959	-0-	-983	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	13245	-0-	-945	-0-	13245	2			N	-0-					-0-

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
06	15270	X	10684	-0-	-4586	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	9708	-0-	-2258	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	7288	-0-	-4771	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	4205	-0-	-7465	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	2827	-0-	-9232	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9239	-0-	-1441	-0-	9239	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-					-0-
07	8494	X	3063	-0-	-5431	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4422	-0-	-445	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
09	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
10	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3551	-0-	-739	-0-	3551	2			N	-0-					-0-

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
06	12390	X	10709	-0-	-1681	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10675	-0-	-392	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10486	-0-	-953	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10481	-0-	-589	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	11134	-0-	-305	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10069	-0-	-641	-0-	10069	2			N	-0-					-0-

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
06	21323	X	21323	-0-	-0-	-0-	21323	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	14231	-0-	-1486	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
08	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	21314	2			N	-0-					-0-
09	22545	X	22545	-0-	-0-	-0-	22545	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	5375	-0-	-16294	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
11	20970	X	13307	-0-	-7663	-0-	13307	2			N	-0-					-0-

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
06	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
07	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
08	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	8943	-0-	-1137	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
10	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10139	-0-	-721	-0-	10139	2			N	-0-					-0-

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
06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	447	-0-	-4668	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
09	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
10	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-

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
06	13650	X	11985	-0-	-1665	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	11994	-0-	-1770	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	11525	-0-	-1402	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	11303	-0-	-1207	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	11589	-0-	-1338	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	10535	-0-	-1465	-0-	10535	2			N	-0-					-0-

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
06	24420	X	19408	-0-	-5012	-0-	19408	2			N	-0-					-0-
07	25234	X	19514	-0-	-5720	-0-	19514	2			N	-0-					-0-
08	24552	X	19358	-0-	-5194	-0-	19358	2			N	-0-					-0-
09	23340	X	16859	-0-	-6481	-0-	16859	2			N	-0-					-0-
10	24118	X	21122	-0-	-2996	-0-	21122	2			N	-0-					-0-
11	19410	X	18784	-0-	-626	-0-	18784	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	22410	X	21038	-0-	-1372	-0-	21038	2			N	-0-					-0-
07	23157	X	21067	-0-	-2090	-0-	21067	2			N	-0-					-0-
08	23157	X	21084	-0-	-2073	-0-	21084	2			N	-0-					-0-
09	21600	X	20299	-0-	-1301	-0-	20299	2			N	-0-					-0-
10	21886	X	17842	-0-	-4044	-0-	17842	2			N	-0-					-0-
11	21030	X	19018	-0-	-2012	-0-	19018	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

06	12060	X	2927	-0-	-9133	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	4907	-0-	-4052	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
08	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	723	-0-	-8847	-0-	723	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
11	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					N	-0-					-0-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT, BILLY WELL #: 9H RRCID -> 248586 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7565 - 9616

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HF RRCID -> 248587 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF.12127 - 14123

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

06	14700	X	9813	-0-	-4887	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	9176	-0-	-6014	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	10934	-0-	-2954	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
09	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	14923	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	7184	-0-	-4255	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	7912	-0-	-2678	-0-	7912	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

06	8790	X	7199	-0-	-1591	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	5502	-0-	-3581	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	6347	-0-	-3046	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	4428	-0-	-4662	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	4573	-0-	-4820	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	4940	-0-	-2260	-0-	4940	2			N	-0-					-0-

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
06	7080	X	5964	-0-	-1116	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
07	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5652	-0-	-455	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5336	-0-	-634	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	4092	-0-	-2480	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	3873	-0-	-2487	-0-	3873	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
08	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 3H RRCID -> 248592 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

06	5910	X	3028	-0-	-2882	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
07	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
08	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
09	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
10	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7713	-0-	-297	-0-	7713	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
08	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	2			N	-0-					-0-
09	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
10	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
*11	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	12826	2			N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

06	69060	X	52866	-0-	-16194	-0-	52866	2			N	-0-					-0-
07	68293	X	52221	-0-	-16072	-0-	52221	2			N	-0-					-0-
08	63767	X	50140	-0-	-13627	-0-	50140	2			N	-0-					-0-
09	58290	X	47089	-0-	-11201	-0-	47089	2			N	-0-					-0-
10	56575	X	48446	-0-	-8129	-0-	48446	2			N	-0-					-0-
11	52860	X	22054	-0-	-30806	-0-	22054	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

06	7920	X	4771	-0-	-3149	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	8150	-0-	-34	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	2381	-0-	-8624	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	-0-	-0-	-10650	-0-					N	-0-					-0-
10	11005	X	2791	-0-	-8214	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	4011	-0-	-3879	-0-	4011	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	9420	X	2289	-0-	-7131	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	5849	-0-	-3885	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4223	-0-	-1481	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	2	-0-	-4828	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	399	-0-	-5460	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-

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
06	18497	X	18497	-0-	-0-	-0-	18497	2			N	-0-					-0-
07	18892	X	18892	-0-	-0-	-0-	18892	2			N	-0-					-0-
08	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-	16582	2			N	-0-					-0-
09	15308	X	15308	-0-	-0-	-0-	15308	2			N	-0-					-0-
10	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
*11	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9631	2			N	-0-					-0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

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

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	3557	-0-	-943	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
08	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4724	-0-	-639	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	3905	-0-	-1585	-0-	3905	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12450	X	2929	-0-	-9521	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	257	-0-	-2130	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30450	X	731	-0-	-29719	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	31465	X	874	-0-	-30591	-0-	874	2			N	-0-					-0-
08	31465	X	720	-0-	-30745	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	1507	-0-	-13343	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	653	-0-	-14506	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*11	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14340	X	10653	-0-	-3687	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	9960	-0-	-3339	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	10694	-0-	-1737	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	9321	-0-	-2019	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	9226	-0-	-2492	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	6811	-0-	-3839	-0-	6811	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

06	13350	X	9799	-0-	-3551	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	9940	-0-	-3855	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	10060	-0-	-1720	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	8352	-0-	-2898	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	8372	-0-	-3253	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	8271	-0-	-1539	-0-	8271	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

06	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	18015	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	2559	-0-	-17777	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
08	20336	X	11763	-0-	-8573	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	11766	-0-	-7914	-0-	11766	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	16300	-0-	-2734	-0-	16300	2			N	-0-					-0-
11	18030	X	15563	-0-	-2467	-0-	15563	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

06	40511	X	40511	-0-	-0-	-0-	40511	2			N	-0-					-0-
07	49968	X	49968	-0-	-0-	-0-	49968	2			N	-0-					-0-
08	46709	X	46709	-0-	-0-	-0-	46709	2			N	-0-					-0-
09	41878	X	41878	-0-	-0-	-0-	41878	2			N	-0-					-0-
10	43235	X	43235	-0-	-0-	-0-	43235	2			N	-0-					-0-
*11	41050	X	41050	-0-	-0-	-0-	41050	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

06	6000	X	5228	-0-	-772	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5642	-0-	-558	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5588	-0-	-457	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5269	-0-	-581	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	3990	-0-	-2055	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5255	-0-	-205	-0-	5255	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

06	7920	X	7827	-0-	-93	-0-	7827	2			N	-0-					48
07	8184	X	6882	-0-	-1302	-0-	6882	2			N	-0-					48
08	8184	X	7004	-0-	-1180	-0-	7004	2			N	-0-					48
09	7920	X	7030	-0-	-890	-0-	6999	2	31	9	N	28					76
10	8184	X	7316	-0-	-868	-0-	7310	2	6	9	N	5					81
11	7830	X	6511	-0-	-1319	-0-	6502	2	9	9	N	8					89

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
10	22046	X	22046	-0-	-0-	-0-	22046	2			N	-0-					-0-
*11	20543	X	20543	-0-	-0-	-0-	20543	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

06	20310	X	13037	-0-	-7273	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
07	20863	X	7796	-0-	-13067	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
08	20863	X	15782	-0-	-5081	-0-	15782	2			N	-0-					-0-
09	18810	X	16638	-0-	-2172	-0-	16638	2			N	-0-					-0-
10	19437	X	18810	-0-	-627	-0-	18810	2			N	-0-					-0-
*11	17634	X	17634	-0-	-0-	-0-	17634	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

06	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	10012	-0-	-3039	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	10521	-0-	-3243	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	10943	-0-	-2377	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	11379	-0-	-2385	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	10877	-0-	-913	-0-	10877	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

06	9060	X	2704	-0-	-6356	-0-	2681	2	23	9	N	21					60
07	8463	X	7679	-0-	-784	-0-	7665	2	14	9	N	13	37	1			36
08	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8143	2	35	9	N	32					68
09	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7798	2	15	9	N	14					82
10	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8215	2	12	9	N	11					93
11	7920	X	6795	-0-	-1125	-0-	6777	2	18	9	N	16					109

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

06	14700	X	8877	-0-	-5823	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	8784	-0-	-4360	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	12136	-0-	-1194	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	11908	-0-	-992	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	12678	-0-	-652	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
*11	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

06	36930	X	12103	-0-	-24827	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
07	38161	X	-0-	-0-	-38161	-0-					N	-0-					-0-
08	34999	X	309	-0-	-34690	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	32760	X	27937	-0-	-4823	-0-	27937	2			N	-0-					-0-
10	35358	X	35358	-0-	-0-	-0-	35358	2			N	-0-					-0-
*11	33540	X	33540	-0-	-0-	-0-	33540	2			N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 248650 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7530 - 9825

06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LOCKWOOD WELL #: 4H RRCID -> 248651 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 9026 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	-0-					-0-
07	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	-0-					-0-
08	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	-0-					-0-
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

06	15600	X	15165	-0-	-435	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	15451	-0-	-669	-0-	15451	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	14628	-0-	-1492	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	14136	-0-	-1164	-0-	14136	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	14866	-0-	-820	-0-	14866	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	14017	-0-	-1163	-0-	14017	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

06	18300	X	18300	-0-	-0-	-0-	18300	2			N	-0-					-0-
07	18210	X	18210	-0-	-0-	-0-	18210	2			N	-0-					-0-
08	18197	X	17283	-0-	-914	-0-	17283	2			N	-0-					-0-
09	18300	X	15564	-0-	-2736	-0-	15564	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	2261	-0-	-16649	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
11	18300	X	-0-	-0-	-18300	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

06	23130	X	15998	-0-	-7132	-0-	15998	2			N	-0-					-0-
07	23901	X	16270	-0-	-7631	-0-	16270	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	18165	-0-	-4310	-0-	18165	2			N	-0-					-0-
09	20910	X	17642	-0-	-3268	-0-	17642	2			N	-0-					-0-
10	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	19871	2			N	-0-					-0-
*11	19632	X	19632	-0-	-0-	-0-	19632	2			N	-0-					-0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

06	14070	X	9843	-0-	-4227	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
07	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15273	2			N	-0-					-0-
08	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	14845	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	8211	-0-	-2259	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	6900	-0-	-8383	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	9022	-0-	-5768	-0-	9022	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

06	5790	X	5095	-0-	-695	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
07	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5223	-0-	-760	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4688	-0-	-772	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	3559	-0-	-2486	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	1406	-0-	-4444	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	6914	-0-	-556	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7423	-0-	-296	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7328	-0-	-391	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
09	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
10	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
*11	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	2			N	-0-					-0-

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
06	17670	X	12445	-0-	-5225	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	14184	-0-	-3796	-0-	14184	2			N	-0-					-0-
08	17639	X	14288	-0-	-3351	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	14188	-0-	-2492	-0-	14188	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	14942	-0-	-1767	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
*11	14723	X	14723	-0-	-0-	-0-	14723	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	59040	X	42105	-0-	-16935	-0-	42105	2			N	-0-					-0-
07	54839	X	40037	-0-	-14802	-0-	40037	2			N	-0-					-0-
08	48546	X	38623	-0-	-9923	-0-	38623	2			N	-0-					-0-
09	46980	X	38833	-0-	-8147	-0-	38833	2			N	-0-					-0-
10	48546	X	39021	-0-	-9525	-0-	39021	2			N	-0-					-0-
11	42120	X	37443	-0-	-4677	-0-	37443	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14970	X	12918	-0-	-2052	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	13036	-0-	-2433	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	9579	-0-	-4092	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	9856	-0-	-3374	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	11390	-0-	-2281	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	10741	-0-	-2189	-0-	10741	2			N	-0-					-0-

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
06	14280	X	8841	-0-	-5439	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11991	-0-	-316	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	10047	-0-	-1485	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8757	-0-	-453	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	7837	-0-	-4160	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	8422	-0-	-3188	-0-	8422	2			N	-0-					-0-

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
06	12540	X	6705	-0-	-5835	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	11601	-0-	-1202	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	9580	-0-	-3223	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10504	-0-	-1226	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10341	-0-	-1253	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	3770	-0-	-7450	-0-	3770	2			N	-0-					-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
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	8520	X	2884	-0-	-5636	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	2211	-0-	-2625	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-

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
06	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
07	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
08	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	12588	2			N	-0-					-0-
09	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
10	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
*11	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13860	X	12889	-0-	-971	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11524	-0-	-2147	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	1157	-0-	-12514	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	32	-0-	-12868	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
11	12900	X	-0-	-0-	-12900	-0-					N	-0-					-0-

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
06	12180	X	10699	-0-	-1481	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
07	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
08	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
09	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10756	-0-	-311	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	8908	-0-	-2672	-0-	8908	2			N	-0-					-0-

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
06	21930	X	19209	-0-	-2721	-0-	19209	2			N	-0-					-0-
07	23281	X	20628	-0-	-2653	-0-	20628	2			N	-0-					-0-
08	23281	X	16856	-0-	-6425	-0-	16856	2			N	-0-					-0-
09	22530	X	19280	-0-	-3250	-0-	19280	2			N	-0-					-0-
10	21886	X	19638	-0-	-2248	-0-	19638	2			N	-0-					-0-
11	19950	X	17677	-0-	-2273	-0-	17677	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

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

LAH WEST WELL #: 11H RRCID -> 249054 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7050 - 11931

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

06	19560	X	6074	-0-	-13486	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
07	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	17197	2			N	-0-					-0-
08	17067	X	17067	-0-	-0-	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
09	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	2129	-0-	-15076	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	6239	-0-	-10411	-0-	6239	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

06	5160	X	45	-0-	-5115	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	572	-0-	-7457	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	1290	-0-	-6739	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	21526	X	21526	-0-	-0-	-0-	21526	2			N	-0-					-0-
10	27282	X	27282	-0-	-0-	-0-	27282	2			N	-0-					-0-
*11	24987	X	24987	-0-	-0-	-0-	24987	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

06	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
07	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
08	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9297	-0-	-633	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	8987	-0-	-1274	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	7985	-0-	-1945	-0-	7985	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

06	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6353	-0-	-1831	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	6156	-0-	-2028	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7523	-0-	-397	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
10	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7756	-0-	-164	-0-	7756	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	22620	X	20000	-0-	-2620	-0-	20000	2			N	-0-					-0-
07	23901	X	21610	-0-	-2291	-0-	21610	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	19089	-0-	-4812	-0-	19089	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	16395	-0-	-6735	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
10	23188	X	19235	-0-	-3953	-0-	19235	2			N	-0-					-0-
11	20910	X	16219	-0-	-4691	-0-	16219	2			N	-0-					-0-

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
06	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	2838	-0-	-7764	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	7481	-0-	-3121	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9361	-0-	-899	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
10	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
*11	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	2			N	-0-					-0-

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
06	7620	X	3309	-0-	-4311	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
07	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
08	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
09	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
10	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	12562	2			N	-0-					-0-
*11	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	12697	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	7373	-0-	-637	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7245	-0-	-877	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7553	-0-	-476	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7204	-0-	-566	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7395	-0-	-603	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6974	-0-	-406	-0-	6974	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13800	X	11720	-0-	-2080	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	9872	-0-	-4388	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	52	-0-	-14208	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
10	23517	X	23517	-0-	-0-	-0-	23517	2			N	-0-					-0-
*11	24425	X	24425	-0-	-0-	-0-	24425	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17580	X	10249	-0-	-7331	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	12011	-0-	-6155	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	12282	-0-	-5884	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	10789	-0-	-4811	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	10872	-0-	-5248	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	11328	-0-	-552	-0-	11328	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14610	X	14359	-0-	-251	-0-	14359	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	12683	-0-	-2290	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	8720	-0-	-5633	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	6527	-0-	-7843	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	6000	-0-	-8849	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	4786	-0-	-9584	-0-	4786	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

06	18060	X	14995	-0-	-3065	-0-	14995	2			N	-0-					-0-
07	18662	X	13909	-0-	-4753	-0-	13909	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	13403	-0-	-5259	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	13595	-0-	-3415	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	13642	-0-	-2385	-0-	13642	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	13393	-0-	-1607	-0-	13393	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HV RRCID -> 249096 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8350 - 12861

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

06	13920	X	11941	-0-	-1979	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	11817	-0-	-2536	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	11246	-0-	-2239	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	10464	-0-	-1896	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	7866	-0-	-4472	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	10711	-0-	-1229	-0-	10711	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

06	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
07	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
09	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
10	16746	X	16746	-0-	-0-	-0-	16746	2			N	-0-					-0-
*11	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

06	30180	X	26088	-0-	-4092	-0-	26088	2			N	-0-					-0-
07	31186	X	24972	-0-	-6214	-0-	24972	2			N	-0-					-0-
08	31186	X	25938	-0-	-5248	-0-	25938	2			N	-0-					-0-
09	28980	X	24353	-0-	-4627	-0-	24353	2			N	-0-					-0-
10	29202	X	23972	-0-	-5230	-0-	23972	2			N	-0-					-0-
11	26100	X	23202	-0-	-2898	-0-	23202	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

06	8520	X	7667	-0-	-853	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	1761	-0-	-7043	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	7655	-0-	-994	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	6347	-0-	-1813	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	6228	-0-	-1894	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6383	-0-	-1297	-0-	6383	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10590	X	10006	-0-	-584	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	4103	-0-	-5879	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
08	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9833	-0-	-187	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9792	-0-	-562	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	8766	-0-	-3144	-0-	8766	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

06	7230	X	6682	-0-	-548	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6915	-0-	-556	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6858	-0-	-396	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6589	-0-	-221	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6732	-0-	-212	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6603	-0-	-87	-0-	6603	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

06	9450	X	7998	-0-	-1452	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8721	-0-	-1044	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
08	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
09	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
10	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
*11	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

06	8130	X	7407	-0-	-723	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
07	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
08	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7384	-0-	-446	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	7730	-0-	-1198	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7519	-0-	-1421	-0-	7519	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

06	5430	X	1858	-0-	-3572	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5105	-0-	-506	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4835	-0-	-156	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
09	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	1985	-0-	-3130	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	3201	-0-	-1749	-0-	3201	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: A 2H RRCID -> 249129 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7632 - 10489

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19740	X	17943	-0-	-1797	-0-	17943	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	16406	-0-	-2535	-0-	16406	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	17250	-0-	-1970	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	16284	-0-	-2316	-0-	16284	2			N	-0-					-0-
10	19220	X	16842	-0-	-2378	-0-	16842	2			N	-0-					-0-
11	17940	X	13344	-0-	-4596	-0-	13344	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

06	13800	X	12227	-0-	-1573	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	12376	-0-	-2132	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	10616	-0-	-3892	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	11485	-0-	-2555	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	11313	-0-	-2017	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	10828	-0-	-1412	-0-	10828	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

06	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

06	27780	X	22453	-0-	-5327	-0-	22453	2			N	-0-					-0-
07	28706	X	17687	-0-	-11019	-0-	17687	2			N	-0-					-0-
08	28706	X	11852	-0-	-16854	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	10182	-0-	-15378	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
10	26412	X	72	-0-	-26340	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	22440	X	10002	-0-	-12438	-0-	10002	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

06	25800	X	1355	-0-	-24445	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
07	26660	X	-0-	-0-	-26660	-0-					N	-0-					-0-
08	24211	X	-0-	-0-	-24211	-0-					N	-0-					-0-
09	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
10	18916	X	18916	-0-	-0-	-0-	18916	2			N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

06	16200	X	13761	-0-	-2439	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	13697	-0-	-3043	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
08	15530	X	15530	-0-	-0-	-0-	15530	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	10854	-0-	-3096	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	10407	-0-	-4008	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	12952	-0-	-2078	-0-	12952	2			N	-0-					-0-

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
06	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
07	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
08	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7061	-0-	-559	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	6618	-0-	-1721	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	5109	-0-	-2961	-0-	5109	2			N	-0-					-0-

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
06	15420	X	11955	-0-	-3465	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	10931	-0-	-6646	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	10749	-0-	-6828	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	10261	-0-	-6749	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	10577	-0-	-3125	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	10485	-0-	-1485	-0-	10485	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					-0-
08	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					-0-
09	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
07	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
08	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	32160	X	28446	-0-	-3714	-0-	63	1	28383	2	N	-0-					-0-
07	33232	X	28774	-0-	-4458	-0-	28774	2			N	-0-					-0-
08	31341	X	28818	-0-	-2523	-0-	28818	2			N	-0-					-0-
09	29100	X	22429	-0-	-6671	-0-	22429	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	28361	-0-	-1585	-0-	28361	2			N	-0-					-0-
11	28440	X	26725	-0-	-1715	-0-	26725	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49380	X	37639	-0-	-11741	-0-	37639	2			N	-0-					-0-
07	47647	X	37118	-0-	-10529	-0-	37118	2			N	-0-					-0-
08	45539	X	27743	-0-	-17796	-0-	27743	2			N	-0-					-0-
09	39840	X	33272	-0-	-6568	-0-	33272	2			N	-0-					-0-
10	40579	X	36177	-0-	-4402	-0-	36177	2			N	-0-					-0-
11	37650	X	32626	-0-	-5024	-0-	32626	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

06	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	-0-					-0-
07	11501	X	2527	-0-	-8974	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	1495	-0-	-9355	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
09	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
10	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
*11	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	11861	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

06	33750	X	30762	-0-	-2988	-0-	30762	2			N	-0-					-0-
07	34038	X	29476	-0-	-4562	-0-	29476	2			N	-0-					-0-
08	34596	X	27839	-0-	-6757	-0-	27839	2			N	-0-					-0-
09	33480	X	29587	-0-	-3893	-0-	29587	2			N	-0-					-0-
10	34596	X	28839	-0-	-5757	-0-	28839	2			N	-0-					-0-
11	30750	X	27281	-0-	-3469	-0-	27281	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

06	46350	X	40845	-0-	-5505	-0-	40845	2			N	-0-					-0-
07	46655	X	40380	-0-	-6275	-0-	40380	2			N	-0-					-0-
08	46345	X	38016	-0-	-8329	-0-	38016	2			N	-0-					-0-
09	42810	X	35176	-0-	-7634	-0-	35176	2			N	-0-					-0-
10	42222	X	37216	-0-	-5006	-0-	37216	2			N	-0-					-0-
11	40860	X	33108	-0-	-7752	-0-	33108	2			N	-0-					-0-

LAH B WELL #: 8H RRCID -> 249174 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6670 - 11545

06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
07	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
08	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
09	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3911	-0-	-1235	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5210	-0-	-250	-0-	5210	2			N	-0-					-0-

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
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	1905	-0-	-1443	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	3563	-0-	-2048	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	3452	-0-	-1978	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	2241	-0-	-3370	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3049	-0-	-581	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

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
06	11100	X	7311	-0-	-3789	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
07	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	10062	-0-	-75	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
09	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
10	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
*11	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	11202	2			N	-0-					-0-

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
06	4260	X	2572	-0-	-1688	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	2098	-0-	-2304	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3124	-0-	-1278	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9120	X	5818	-0-	-3302	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	4005	-0-	-6039	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	6380	-0-	-3664	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	5221	-0-	-4499	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	2483	-0-	-3531	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	3027	-0-	-3153	-0-	3027	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 11375

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

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23100	X	21497	-0-	-1603	-0-	21497	2			N	-0-					-0-
07	23870	X	21033	-0-	-2837	-0-	21033	2			N	-0-					-0-
08	23126	X	20175	-0-	-2951	-0-	20175	2			N	-0-					-0-
09	21660	X	19860	-0-	-1800	-0-	19860	2			N	-0-					-0-
10	22320	X	19840	-0-	-2480	-0-	19840	2			N	-0-					-0-
11	21510	X	19059	-0-	-2451	-0-	19059	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19740	X	16390	-0-	-3350	-0-	16390	2			N	-0-					-0-
07	20398	X	16951	-0-	-3447	-0-	16951	2			N	-0-					-0-
08	20398	X	13831	-0-	-6567	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
09	18330	X	11930	-0-	-6400	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	15440	-0-	-2354	-0-	15440	2			N	-0-					-0-
11	16410	X	14339	-0-	-2071	-0-	14339	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20700	X	16852	-0-	-3848	-0-	16852	2			N	-0-					-0-
07	21390	X	8774	-0-	-12616	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	7113	-0-	-14277	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	9952	-0-	-9218	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
10	18083	X	18083	-0-	-0-	-0-	18083	2			N	-0-					-0-
*11	17812	X	17812	-0-	-0-	-0-	17812	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

06	12330	X	11466	-0-	-864	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	1478	-0-	-11263	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					-0-
09	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-					-0-
10	11842	X	8780	-0-	-3062	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	670	-0-	-10790	-0-	670	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

06	27120	X	18455	-0-	-8665	-0-	18455	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	20487	-0-	-655	-0-	20487	2			N	-0-					-0-
08	22041	X	14967	-0-	-7074	-0-	14967	2			N	-0-					-0-
09	21330	X	15100	-0-	-6230	-0-	15100	2			N	-0-					-0-
10	22041	X	19115	-0-	-2926	-0-	19115	2			N	-0-					-0-
11	19830	X	14082	-0-	-5748	-0-	14082	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

06	34680	X	29882	-0-	-4798	-0-	29882	2			N	-0-					-0-
07	34875	X	30031	-0-	-4844	-0-	30031	2			N	-0-					-0-
08	33635	X	28998	-0-	-4637	-0-	28998	2			N	-0-					-0-
09	31710	X	27199	-0-	-4511	-0-	27199	2			N	-0-					-0-
10	31682	X	27690	-0-	-3992	-0-	27690	2			N	-0-					-0-
11	29880	X	26123	-0-	-3757	-0-	26123	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

06	24480	X	17211	-0-	-7269	-0-	17211	2			N	-0-					-0-
07	25296	X	10720	-0-	-14576	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
08	23436	X	7199	-0-	-16237	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	16374	-0-	-846	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	9577	-0-	-8217	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
11	17220	X	8748	-0-	-8472	-0-	8748	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

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

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

06	8280	X	6721	-0-	-1559	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	6733	-0-	-1637	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	6462	-0-	-1908	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	5978	-0-	-1852	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6155	-0-	-1223	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5793	-0-	-927	-0-	5793	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

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

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

06	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
07	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	15953	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	11063	-0-	-2019	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					N	-0-					-0-
10	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-
11	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

06	8970	X	7172	-0-	-1798	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	6143	-0-	-3064	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7177	-0-	-1255	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	2359	-0-	-5651	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7281	-0-	-996	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6729	-0-	-441	-0-	6729	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

06	12420	X	1324	-0-	-11096	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	4598	-0-	-6500	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
08	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3286	-0-	-1302	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HH RRCID -> 250231 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9700 - 15876

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

06	22560	X	19538	-0-	-3022	-0-	19538	2			N	-0-					-0-
07	23312	X	17210	-0-	-6102	-0-	17210	2			N	-0-					-0-
08	23312	X	14642	-0-	-8670	-0-	14642	2			N	-0-					-0-
09	21150	X	11898	-0-	-9252	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
10	21297	X	8308	-0-	-12989	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	18664	-0-	-866	-0-	18664	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

06	17550	X	16079	-0-	-1471	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
07	16656	X	16656	-0-	-0-	-0-	16656	2			N	-0-					-0-
08	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	16024	2			N	-0-					-0-
09	16080	X	14279	-0-	-1801	-0-	14279	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	13640	-0-	-3007	-0-	13640	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	13299	-0-	-2811	-0-	13299	2			N	-0-					-0-

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
06	12000	X	10060	-0-	-1940	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10940	-0-	-747	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	10037	-0-	-1216	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
09	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	10086	-0-	-504	-0-	10086	2			N	-0-					-0-

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
06	28590	X	27638	-0-	-952	-0-	673	1	26965	2	N	-0-					-0-
07	29688	X	29688	-0-	-0-	-0-	280	1	29408	2	N	-0-					-0-
08	29636	X	29487	-0-	-149	-0-	344	1	29143	2	N	-0-					-0-
09	28680	X	26689	-0-	-1991	-0-	232	1	26457	2	N	-0-					-0-
10	29698	X	27757	-0-	-1941	-0-	1013	1	26744	2	N	-0-					-0-
11	28740	X	24165	-0-	-4575	-0-	24165	2			N	-0-					-0-

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
06	26790	X	14949	-0-	-11841	-0-	14949	2			N	-0-					-0-
07	27683	X	23379	-0-	-4304	-0-	23379	2			N	-0-					-0-
08	25049	X	25049	-0-	-0-	-0-	25049	2			N	-0-					-0-
09	22066	X	22066	-0-	-0-	-0-	22066	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	17909	-0-	-5465	-0-	17909	2			N	-0-					-0-
11	24240	X	16908	-0-	-7332	-0-	16908	2			N	-0-					-0-

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
06	8700	X	6665	-0-	-2035	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8642	-0-	-348	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	8426	-0-	-1866	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	8749	-0-	-1211	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	8914	-0-	-1378	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7817	-0-	-553	-0-	7817	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	38550	X	26748	-0-	-11802	-0-	26748	2			N	-0-					-0-
07	39835	X	34793	-0-	-5042	-0-	34793	2			N	-0-					-0-
08	38996	X	38996	-0-	-0-	-0-	38996	2			N	-0-					-0-
09	37591	X	37591	-0-	-0-	-0-	37591	2			N	-0-					-0-
10	38595	X	33856	-0-	-4739	-0-	33856	2			N	-0-					-0-
11	37740	X	33689	-0-	-4051	-0-	33689	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
07	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
08	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	7025	-0-	-2425	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8400	-0-	-1365	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	7085	-0-	-2365	-0-	7085	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37980	X	30493	-0-	-7487	-0-	30493	2			N	-0-					-0-
07	37634	X	31386	-0-	-6248	-0-	31386	2			N	-0-					-0-
08	36239	X	29243	-0-	-6996	-0-	29243	2			N	-0-					-0-
09	33810	X	26620	-0-	-7190	-0-	26620	2			N	-0-					-0-
10	33511	X	29787	-0-	-3724	-0-	29787	2			N	-0-					-0-
11	30480	X	26859	-0-	-3621	-0-	26859	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

06	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
07	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	10641	-0-	-1511	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	6679	-0-	-5081	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	6965	-0-	-5187	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	4766	-0-	-6784	-0-	4766	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

06	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6350	-0-	-625	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6548	-0-	-427	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5824	-0-	-926	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5369	-0-	-1606	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	4069	-0-	-2681	-0-	4069	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

06	8340	X	6370	-0-	-1970	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	781	-0-	-5605	-0-	781	2			N	-0-					-0-
08	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
09	21096	X	21096	-0-	-0-	-0-	21096	2			N	-0-					-0-
10	18373	X	18373	-0-	-0-	-0-	18373	2			N	-0-					-0-
*11	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	14654	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
07	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	2312	-0-	-3175	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
10	6014	X	2018	-0-	-3996	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	199	-0-	-5621	-0-	199	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

06	8550	X	7292	-0-	-1258	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7316	-0-	-1116	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	6727	-0-	-1705	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6574	-0-	-716	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6466	-0-	-1067	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6325	-0-	-965	-0-	6325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14730	X	11631	-0-	-3099	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	11813	-0-	-3005	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	6668	-0-	-7561	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	1163	-0-	-12037	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
10	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	12237	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	6019	-0-	-5621	-0-	6019	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

06	35820	X	28816	-0-	-7004	-0-	28816	2			N	-0-					-0-
07	34906	X	28581	-0-	-6325	-0-	28581	2			N	-0-					-0-
08	31589	X	26697	-0-	-4892	-0-	26697	2			N	-0-					-0-
09	30570	X	25335	-0-	-5235	-0-	25335	2			N	-0-					-0-
10	30597	X	25326	-0-	-5271	-0-	25326	2			N	-0-					-0-
11	28830	X	23670	-0-	-5160	-0-	23670	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

06	26370	X	22228	-0-	-4142	-0-	22228	2			N	-0-					-0-
07	27249	X	16530	-0-	-10719	-0-	16530	2			N	-0-					-0-
08	27249	X	5608	-0-	-21641	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
09	22230	X	13757	-0-	-8473	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
10	22971	X	16850	-0-	-6121	-0-	16850	2			N	-0-					-0-
11	22230	X	13573	-0-	-8657	-0-	13573	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

06	25710	X	22413	-0-	-3297	-0-	22413	2			N	-0-					-0-
07	26381	X	22064	-0-	-4317	-0-	22064	2			N	-0-					-0-
08	26381	X	21565	-0-	-4816	-0-	21565	2			N	-0-					-0-
09	23340	X	22165	-0-	-1175	-0-	22165	2			N	-0-					-0-
10	24118	X	23238	-0-	-880	-0-	23238	2			N	-0-					-0-
*11	23227	X	23227	-0-	-0-	-0-	23227	2			N	-0-					-0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	16238	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
11	15720	X	-0-	-0-	-15720	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

06	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	3905	-0-	-3504	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	1333	-0-	-6076	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
09	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
10	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	3320	-0-	3320	3320	3320	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3320				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	3320				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3320				N	-0-			-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

06	27000 X	20594	-0-	-6406	-0-	20594	2		N	-0-			-0-
07	26319 X	20240	-0-	-6079	-0-	20240	2		N	-0-			-0-
08	24800 X	13907	-0-	-10893	-0-	13907	2		N	-0-			-0-
09	21120 X	16798	-0-	-4322	-0-	16798	2		N	-0-			-0-
10	21731 X	19241	-0-	-2490	-0-	19241	2		N	-0-			-0-
11	20580 X	17120	-0-	-3460	-0-	17120	2		N	-0-			-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

06	24300 X	16932	-0-	-7368	-0-	16932	2		N	-0-			-0-
07	25110 X	14449	-0-	-10661	-0-	14449	2		N	-0-			-0-
08	25110 X	16992	-0-	-8118	-0-	16992	2		N	-0-			-0-
09	19740 X	11732	-0-	-8008	-0-	11732	2		N	-0-			-0-
10	20398 X	12971	-0-	-7427	-0-	12971	2		N	-0-			-0-
11	16920 X	12017	-0-	-4903	-0-	12017	2		N	-0-			-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
07	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2		N	-0-			-0-
08	22751 X	22751	-0-	-0-	-0-	22751	2		N	-0-			-0-
09	25245 X	25245	-0-	-0-	-0-	25245	2		N	-0-			-0-
10	25201 X	25201	-0-	-0-	-0-	25201	2		N	-0-			-0-
*11	24500 X	24500	-0-	-0-	-0-	24500	2		N	-0-			-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

06	31380 X	23535	-0-	-7845	-0-	23535	2		N	-0-			-0-
07	30876 X	23630	-0-	-7246	-0-	23630	2		N	-0-			-0-
08	29078 X	22181	-0-	-6897	-0-	22181	2		N	-0-			-0-
09	26940 X	20091	-0-	-6849	-0-	20091	2		N	-0-			-0-
10	26319 X	18466	-0-	-7853	-0-	18466	2		N	-0-			-0-
11	23550 X	19161	-0-	-4389	-0-	19161	2		N	-0-			-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

06	38130 X	30760	-0-	-7370	-0-	30760	2		N	-0-			-0-
07	38409 X	30537	-0-	-7872	-0-	30537	2		N	-0-			-0-
08	35991 X	28735	-0-	-7256	-0-	28735	2		N	-0-			-0-
09	33330 X	26681	-0-	-6649	-0-	26681	2		N	-0-			-0-
10	33139 X	24619	-0-	-8520	-0-	24619	2		N	-0-			-0-
11	30750 X	16344	-0-	-14406	-0-	16344	2		N	-0-			-0-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

06	20670 X	13307	-0-	-7363	-0-	13307	2		N	-0-			-0-
07	18600 X	14408	-0-	-4192	-0-	14408	2		N	-0-			-0-
08	19251 X	16593	-0-	-2658	-0-	16593	2		N	-0-			-0-
09	18630 X	16288	-0-	-2342	-0-	16288	2		N	-0-			-0-
10	19251 X	14554	-0-	-4697	-0-	14554	2		N	-0-			-0-
11	16050 X	14161	-0-	-1889	-0-	14161	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	43890	X	28557	-0-	-15333	-0-	28557	2			N	-0-					-0-
07	45926	X	45926	-0-	-0-	-0-	45926	2			N	-0-					-0-
08	40486	X	40416	-0-	-70	-0-	40416	2			N	-0-					-0-
09	36360	X	35124	-0-	-1236	-0-	35124	2			N	-0-					-0-
10	45911	X	30679	-0-	-15232	-0-	30679	2			N	-0-					-0-
11	44430	X	31940	-0-	-12490	-0-	31940	2			N	-0-					-0-

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
06	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	4648	-0-	-3195	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
08	17639	X	3426	-0-	-14213	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
09	17070	X	2926	-0-	-14144	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
10	17639	X	13693	-0-	-3946	-0-	13693	2			N	-0-					-0-
*11	19276	X	19276	-0-	-0-	-0-	19276	2			N	-0-					-0-

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
06	45690	X	36701	-0-	-8989	-0-	36701	2			N	-0-					-0-
07	47213	X	35532	-0-	-11681	-0-	35532	2			N	-0-					-0-
08	46531	X	33857	-0-	-12674	-0-	33857	2			N	-0-					-0-
09	41160	X	31081	-0-	-10079	-0-	31081	2			N	-0-					-0-
10	37913	X	27895	-0-	-10018	-0-	27895	2			N	-0-					-0-
11	36690	X	26622	-0-	-10068	-0-	26622	2			N	-0-					-0-

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
06	5610	X	4541	-0-	-1069	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6511	-0-	-123	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
08	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
09	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5959	-0-	-551	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6442	-0-	-248	-0-	6442	2			N	-0-					-0-

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
06	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
08	21590	X	21590	-0-	-0-	-0-	21590	2			N	-0-					-0-
09	53247	X	53247	-0-	-0-	-0-	53247	2			N	-0-					-0-
10	49427	X	49427	-0-	-0-	-0-	49427	2			N	-0-					-0-
*11	42888	X	42888	-0-	-0-	-0-	42888	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	69051	X	69051	-0-	-0-	-0-	69051	2			N	-0-					-0-
07	64088	X	64088	-0-	-0-	-0-	64088	2			N	-0-					-0-
08	58993	X	58604	-0-	-389	-0-	58604	2			N	-0-					-0-
09	69060	X	53350	-0-	-15710	-0-	53350	2			N	-0-					-0-
10	71362	X	52973	-0-	-18389	-0-	52973	2			N	-0-					-0-
11	69060	X	49470	-0-	-19590	-0-	49470	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	15499	2			N	-0-					-0-
07	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	9268	-0-	-5395	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	6348	-0-	-9162	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	7101	-0-	-8926	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	6678	-0-	-8832	-0-	6678	2			N	-0-					-0-

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
06	9960	X	8873	-0-	-1087	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	7738	-0-	-2523	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	6900	-0-	-3361	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	7923	-0-	-2007	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
10	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
*11	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			N	-0-					-0-

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
06	7620	X	6845	-0-	-775	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6971	-0-	-903	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6810	-0-	-1064	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6499	-0-	-1121	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6774	-0-	-387	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6400	-0-	-440	-0-	6400	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		85	-0-	85	85	85	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	85					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	85					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	85					N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

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

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	3942	-0-	-948	-0-	9	1	3933	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	3901	-0-	-1369	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4722	-0-	-1230	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	3827	-0-	-1933	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	3877	-0-	-2075	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	2716	-0-	-1844	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6570	X	4283	-0-	-2287	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	4453	-0-	-2336	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	4481	-0-	-2029	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5123	-0-	-817	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4518	-0-	-597	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3347	-0-	-1003	-0-	3347	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	14709	2			N	-0-					-0-
07	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
08	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
09	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
10	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
*11	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	7039	-0-	-1001	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7621	-0-	-687	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	5655	-0-	-3676	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	7012	-0-	-2018	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8144	-0-	-1187	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	5372	-0-	-2008	-0-	5372	2			N	-0-					-0-

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
06	24120	X	21753	-0-	-2367	-0-	21753	2			N	-0-					-0-
07	24211	X	21018	-0-	-3193	-0-	21018	2			N	-0-					-0-
08	22630	X	19931	-0-	-2699	-0-	19931	2			N	-0-					-0-
09	21750	X	18121	-0-	-3629	-0-	18121	2			N	-0-					-0-
10	22475	X	17968	-0-	-4507	-0-	17968	2			N	-0-					-0-
11	21750	X	19890	-0-	-1860	-0-	19890	2			N	-0-					-0-

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
06	36450	X	31688	-0-	-4762	-0-	31688	2			N	-0-					-0-
07	36518	X	31587	-0-	-4931	-0-	31587	2			N	-0-					-0-
08	37696	X	33881	-0-	-3815	-0-	33881	2			N	-0-					-0-
09	36480	X	29438	-0-	-7042	-0-	29438	2			N	-0-					-0-
10	37696	X	29358	-0-	-8338	-0-	29358	2			N	-0-					-0-
11	32790	X	27695	-0-	-5095	-0-	27695	2			N	-0-					-0-

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
06	13380	X	7048	-0-	-6332	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
07	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	12688	2			N	-0-					-0-
08	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	12658	2			N	-0-					-0-
09	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	12138	-0-	-541	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
*11	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	17497	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
07	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
08	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	17521	2			N	-0-					-0-
09	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
10	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19980	X	8102	-0-	-11878	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
07	20646	X	14483	-0-	-6163	-0-	14483	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	3964	-0-	-11722	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	11329	-0-	-3851	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	9131	-0-	-5346	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	11990	-0-	-2020	-0-	11990	2			N	-0-					-0-

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
06	701	X	-0-	-0-	-701	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*11	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

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
06	32070	X	24529	-0-	-7541	-0-	24529	2			N	-0-					-0-
07	32075	X	32075	-0-	-0-	-0-	32075	2			N	-0-					-0-
08	33697	X	33236	-0-	-461	-0-	33236	2			N	-0-					-0-
09	32610	X	31224	-0-	-1386	-0-	31224	2			N	-0-					-0-
10	33697	X	29951	-0-	-3746	-0-	29951	2			N	-0-					-0-
11	32160	X	30321	-0-	-1839	-0-	30321	2			N	-0-					-0-

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
06	11640	X	6879	-0-	-4761	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	6748	-0-	-5280	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					N	-0-					-0-
09	7080	X	478	-0-	-6602	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
*11	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	2			N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26230	X	26230	-0-	-0-	-0-	26230	2			N	-0-					-0-
07	21384	X	21384	-0-	-0-	-0-	21384	2			N	-0-					-0-
08	24490	X	23511	-0-	-979	-0-	23511	2			N	-0-					-0-
09	23700	X	19731	-0-	-3969	-0-	19731	2			N	-0-					-0-
10	24490	X	13736	-0-	-10754	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	700	-0-	-23000	-0-	700	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					N	-0-					-0-
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18720	X	10683	-0-	-8037	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
07	17794	X	10633	-0-	-7161	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	7106	-0-	-4984	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	8369	-0-	-2311	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
10	16982	X	16982	-0-	-0-	-0-	16982	2			N	-0-					-0-
*11	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	16084	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

06	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
07	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
08	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
09	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
10	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
*11	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					-0-

LAH WEST WELL #: 10H RRCID -> 250953 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6910 - 11685

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAH WEST WELL #: 9H RRCID -> 250954 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6752 - 11563

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

06	66137	X	66137	-0-	-0-	-0-	66137	2			N	-0-					-0-
07	63540	X	63540	-0-	-0-	-0-	63540	2			N	-0-					-0-
08	62809	X	62809	-0-	-0-	-0-	62809	2			N	-0-					-0-
09	55255	X	55255	-0-	-0-	-0-	55255	2			N	-0-					-0-
10	56458	X	56458	-0-	-0-	-0-	56458	2			N	-0-					-0-
*11	53605	X	53605	-0-	-0-	-0-	53605	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

06	44340	X	33079	-0-	-11261	-0-	33079	2			N	-0-					-0-
07	42842	X	33100	-0-	-9742	-0-	33100	2			N	-0-					-0-
08	40021	X	13578	-0-	-26443	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
09	35850	X	22808	-0-	-13042	-0-	22808	2			N	-0-					-0-
10	35433	X	32082	-0-	-3351	-0-	32082	2			N	-0-					-0-
11	33090	X	29839	-0-	-3251	-0-	29839	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	21780	X	14744	-0-	-7036	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
07	25141	X	25141	-0-	-0-	-0-	25141	2			N	-0-					-0-
08	27554	X	27554	-0-	-0-	-0-	27554	2			N	-0-					-0-
09	19410	X	18799	-0-	-611	-0-	18799	2			N	-0-					-0-
10	26322	X	26322	-0-	-0-	-0-	26322	2			N	-0-					-0-
11	26670	X	23440	-0-	-3230	-0-	23440	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

06	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	14756	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	14773	-0-	-1285	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	14329	-0-	-3279	-0-	14329	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	13944	-0-	-3096	-0-	13944	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	14370	-0-	-3238	-0-	14370	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	13651	-0-	-1109	-0-	13651	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

06	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
07	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6608	-0-	-1514	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	3152	-0-	-4708	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7364	-0-	-758	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	4874	-0-	-2986	-0-	4874	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

06	13560	X	10605	-0-	-2955	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10631	-0-	-560	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
08	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
09	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
10	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	9987	-0-	-1563	-0-	9987	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	18510	X	16164	-0-	-2346	-0-	16164	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	16331	-0-	-2765	-0-	16331	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	16770	-0-	-2326	-0-	16770	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	14161	-0-	-3089	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	13752	-0-	-3825	-0-	13752	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	12626	-0-	-3604	-0-	12626	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

06	7380	X	7258	-0-	-122	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6449	-0-	-1673	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	5313	-0-	-2809	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	6828	-0-	-1032	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	5030	-0-	-2472	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	4920	-0-	-2340	-0-	4920	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
07	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
08	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
09	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
10	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
*11	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	X	34	-0-	-1144	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

06	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	6137	-0-	-5767	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	3639	-0-	-11768	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	1516	-0-	-13394	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	1065	-0-	-14342	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	669	-0-	-11331	-0-	669	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

06	11160	X	9042	-0-	-2118	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	9287	-0-	-1811	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9235	-0-	-1243	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8603	-0-	-667	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8878	-0-	-701	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	5393	-0-	-3637	-0-	5393	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

06	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	17741	2			N	-0-					-0-
07	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	13597	2			N	-0-					-0-
08	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	16352	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	785	-0-	-2245	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
*11	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

06	9240	X	5894	-0-	-3346	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6846	-0-	-1059	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
08	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	2050	-0-	-3830	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	4910	-0-	-1941	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	1288	-0-	-5342	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

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
06	11310	X	7171	-0-	-4139	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	7228	-0-	-3591	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	6952	-0-	-3526	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	7021	-0-	-3089	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	4600	-0-	-4824	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	2930	-0-	-4240	-0-	2930	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

06	5130	X	4257	-0-	-873	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4817	-0-	-267	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4561	-0-	-492	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4642	-0-	-128	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4770	-0-	-66	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
*11	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

06	11640	X	8907	-0-	-2733	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9583	-0-	-1112	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9105	-0-	-1435	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8636	-0-	-994	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	6989	-0-	-2900	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	6901	-0-	-2369	-0-	6901	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

06	10440	X	7169	-0-	-3271	-0-	7169	2			N	-0-					8
07	10416	X	7661	-0-	-2755	-0-	7661	2			N	-0-					8
08	9486	X	7646	-0-	-1840	-0-	7646	2			N	-0-					8
09	8970	X	6831	-0-	-2139	-0-	6831	2			N	-0-					8
10	7657	X	7321	-0-	-336	-0-	7321	2			N	-0-					8
11	7410	X	7239	-0-	-171	-0-	7239	2			N	-0-					8

LAH WELL #: 4H RRCID -> 251194 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6950 - 10829

06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

06	17460	X	15196	-0-	-2264	-0-	15196	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	14873	-0-	-2828	-0-	14873	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	14274	-0-	-3272	-0-	14274	2			N	-0-					-0-
09	16110	X	7710	-0-	-8400	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	14881	-0-	-1766	-0-	14881	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	11963	-0-	-3247	-0-	11963	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
07	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8375	-0-	-987	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	7823	-0-	-1237	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	7752	-0-	-1610	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7315	-0-	-1475	-0-	7315	2			N	-0-					-0-

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
06	8310	X	7703	-0-	-607	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7612	-0-	-789	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7596	-0-	-805	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7273	-0-	-797	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7445	-0-	-770	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7141	-0-	-569	-0-	7141	2			N	-0-					-0-

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
06	4980	X	4224	-0-	-756	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3452	-0-	-1570	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4368	-0-	-654	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	3943	-0-	-827	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4314	-0-	-615	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3868	-0-	-362	-0-	3868	2			N	-0-					-0-

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
06	7980	X	6503	-0-	-1477	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	3864	-0-	-5095	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	6842	-0-	-2117	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8317	-0-	-353	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8472	-0-	-456	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
*11	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	2			N	-0-					-0-

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
06	6390	X	5531	-0-	-859	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
07	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4816	-0-	-144	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	3657	-0-	-1863	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5102	-0-	-602	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5068	-0-	-452	-0-	5068	2			N	-0-					-0-

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
06	13590	X	12438	-0-	-1152	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	10865	-0-	-3178	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12323	-0-	-1720	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	11763	-0-	-927	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	9857	-0-	-3008	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	9883	-0-	-2567	-0-	9883	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	14117	2			N	-0-					-0-
07	16620	X	16620	-0-	-0-	-0-	16620	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	12119	-0-	-1242	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	13833	-0-	-267	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	11034	-0-	-3536	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	2676	-0-	-11424	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

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
06	20670	X	16316	-0-	-4354	-0-	16316	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	11096	-0-	-7969	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	5211	-0-	-13854	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	15399	-0-	-921	-0-	15399	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	11543	-0-	-5321	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	13776	-0-	-2544	-0-	13776	2			N	-0-					-0-

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
06	16170	X	13671	-0-	-2499	-0-	13671	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	14323	-0-	-1735	-0-	14323	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	15639	-0-	-357	-0-	15639	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	9042	-0-	-5268	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	6153	-0-	-8448	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	6590	-0-	-8530	-0-	6590	2			N	-0-					-0-

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
06	12420	X	8347	-0-	-4073	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	5500	-0-	-5939	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9227	-0-	-1251	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	1529	-0-	-8101	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
10	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
*11	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	2			N	-0-					-0-

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
06	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
07	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
08	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
09	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5525	-0-	-799	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
*11	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-

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
06	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
07	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
08	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
09	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
10	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
*11	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-

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
06	3240	X	2441	-0-	-799	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2413	-0-	-935	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	1939	-0-	-1409	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
*11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-

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
06	12120	X	10711	-0-	-1409	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	10702	-0-	-1822	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	10622	-0-	-1592	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10371	-0-	-999	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10632	-0-	-745	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10054	-0-	-656	-0-	10054	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-					-0-
07	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
08	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
*11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

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

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
06	25800	X	21670	-0-	-4130	-0-	21670	2			N	-0-					-0-
07	25668	X	20578	-0-	-5090	-0-	20578	2			N	-0-					-0-
08	25048	X	20960	-0-	-4088	-0-	20960	2			N	-0-					-0-
09	24240	X	20499	-0-	-3741	-0-	20499	2			N	-0-					-0-
10	25048	X	20478	-0-	-4570	-0-	20478	2			N	-0-					-0-
11	21660	X	20064	-0-	-1596	-0-	20064	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	7387	-0-	-473	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7848	-0-	-553	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7683	-0-	-718	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7177	-0-	-953	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7353	-0-	-490	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	6920	-0-	-670	-0-	6920	2			N	-0-					-0-

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
06	12990	X	12621	-0-	-369	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
07	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
08	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	14675	2			N	-0-					-0-
09	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	14429	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	13737	-0-	-337	-0-	13737	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	9816	-0-	-4374	-0-	9816	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
06	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					N	-0-					-0-
07	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					N	-0-					-0-
08	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					N	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3751	-0-	3751	3751	3751	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		2265	-0-	2265	6016	2265	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		511	-0-	511	6527	511	2			N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

06	3630	X	2079	-0-	-1551	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2487	-0-	-1264	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	2787	-0-	-964	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2004	-0-	-1056	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
*11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

06	10740	X	7505	-0-	-3235	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	8264	-0-	-2958	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	7394	-0-	-3828	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	5494	-0-	-5366	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	6134	-0-	-3104	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	4333	-0-	-3677	-0-	4333	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

06	1680	X	484	-0-	-1196	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
09	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
10	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
*11	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

06	3270	X	994	-0-	-2276	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1971	-0-	-850	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
*11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	5709	-0-	-951	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6201	-0-	-464	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6034	-0-	-569	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6008	-0-	-262	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5539	-0-	-661	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5992	-0-	-8	-0-	5992	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	4002	-0-	-2268	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	3332	-0-	-3147	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	4514	-0-	-1965	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5144	-0-	-526	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4436	-0-	-245	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
*11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11670	X	10045	-0-	-1625	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	10299	-0-	-1760	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	10037	-0-	-596	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9459	-0-	-801	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	9480	-0-	-1122	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9123	-0-	-927	-0-	9123	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33420	X	13989	-0-	-19431	-0-	13989	2			N	-0-					-0-
07	34534	X	17949	-0-	-16585	-0-	17949	2			N	-0-					-0-
08	29729	X	12596	-0-	-17133	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
09	24690	X	13229	-0-	-11461	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
10	24800	X	20345	-0-	-4455	-0-	20345	2			N	-0-					-0-
11	17370	X	16937	-0-	-433	-0-	16937	2			N	-0-					-0-

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
06	6390	X	1154	-0-	-5236	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
08	6603	X	4365	-0-	-2238	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	1106	-0-	-2284	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	414	-0-	-1973	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	96	-0-	-4134	-0-	96	2			N	-0-					-0-

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
06	18780	X	16526	-0-	-2254	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	14974	-0-	-3409	-0-	14974	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	12892	-0-	-5491	-0-	12892	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	14924	-0-	-2866	-0-	14924	2			N	-0-					-0-
*10	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	17629	2	146	9	N	133					133
*11	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	17344	2	21	9	N	19					152

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
06	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-
07	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
08	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

06	24210	X	18251	-0-	-5959	-0-	18251	2			N	-0-					-0-
07	25017	X	20160	-0-	-4857	-0-	20160	2			N	-0-					-0-
08	25017	X	18262	-0-	-6755	-0-	18262	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	16707	-0-	-5763	-0-	16707	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	17101	-0-	-5033	-0-	17101	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	15063	-0-	-4437	-0-	15063	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

06	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
07	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	12529	-0-	-119	-0-	12529	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	11135	-0-	-1105	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	11336	-0-	-1312	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	10677	-0-	-1563	-0-	10677	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

06	7800	X	6933	-0-	-867	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	5819	-0-	-2241	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	4824	-0-	-2182	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	3964	-0-	-2966	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
10	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
*11	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
08	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5115	X	690	-0-	-4425	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*11	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

06	9270	X	8752	-0-	-518	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
07	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	13745	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	1768	-0-	-9795	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					N	-0-					-0-
10	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					N	-0-					-0-
11	13290	X	-0-	-0-	-13290	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19890	X	18161	-0-	-1729	-0-	18161	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	19199	-0-	-1757	-0-	19199	2			N	-0-					-0-
08	21135	X	21135	-0-	-0-	-0-	21135	2			N	-0-					-0-
09	21049	X	21049	-0-	-0-	-0-	21049	2			N	-0-					-0-
10	21049	X	20886	-0-	-163	-0-	20886	2			N	-0-					-0-
11	20460	X	20438	-0-	-22	-0-	20438	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

06	9540	X	8345	-0-	-1195	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
07	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
08	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
09	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
10	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	8538	-0-	-132	-0-	8538	2			N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

06	6660	X	3218	-0-	-3442	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
07	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
08	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	1326	-0-	-2844	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5467	-0-	-1136	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5216	-0-	-1174	-0-	5216	2			N	-0-					-0-

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

06	13230	X	11288	-0-	-1942	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11131	-0-	-2106	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11075	-0-	-1511	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	10246	-0-	-1934	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	10246	-0-	-1968	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	9522	-0-	-1758	-0-	9522	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

06	3360	X	2857	-0-	-503	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	1715	-0-	-1943	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	1903	-0-	-1755	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3130	-0-	-410	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2902	-0-	-415	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	1044	-0-	-1806	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

06	13170	X	11	-0-	-13159	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					N	-0-					-0-
08	13609	X	2543	-0-	-11066	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	8422	-0-	-4028	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5576	-0-	-438	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
*11	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

06	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	15160	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9594	-0-	-822	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	4380	-0-	-6253	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	5158	-0-	-5132	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	6168	-0-	-4465	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	6953	-0-	-3337	-0-	6953	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20700	X	19929	-0-	-771	-0-	19929	2			N	-0-					-0-
07	24924	X	20260	-0-	-4664	-0-	20260	2			N	-0-					-0-
08	24924	X	24074	-0-	-850	-0-	24074	2			N	-0-					-0-
09	25133	X	25133	-0-	-0-	-0-	25133	2			N	-0-					-0-
10	25085	X	25085	-0-	-0-	-0-	25085	2			N	-0-					-0-
11	23310	X	22170	-0-	-1140	-0-	22170	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

06	6300	X	5126	-0-	-1174	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
07	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5521	-0-	-462	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4904	-0-	-886	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5071	-0-	-912	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4978	-0-	-752	-0-	4978	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

06	22290	X	19853	-0-	-2437	-0-	19853	2			N	-0-					-0-
07	22878	X	19823	-0-	-3055	-0-	19823	2			N	-0-					-0-
08	22103	X	19613	-0-	-2490	-0-	19613	2			N	-0-					-0-
09	20610	X	18274	-0-	-2336	-0-	18274	2			N	-0-					-0-
10	20956	X	18297	-0-	-2659	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	17509	-0-	-2351	-0-	17509	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

06	18090	X	16789	-0-	-1301	-0-	16789	2			N	-0-					-0-
07	17763	X	16889	-0-	-874	-0-	16889	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	16860	-0-	-531	-0-	16860	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	16167	-0-	-663	-0-	16167	2			N	-0-					-0-
10	17391	X	16518	-0-	-873	-0-	16518	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	15942	-0-	-858	-0-	15942	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

06	12930	X	7914	-0-	-5016	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	10749	-0-	-2612	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	10659	-0-	-1276	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10795	-0-	-455	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
10	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
*11	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

06	25100	X	25100	-0-	-0-	-0-	25100	2			N	-0-					-0-
07	28613	X	23664	-0-	-4949	-0-	23664	2			N	-0-					-0-
08	28613	X	21726	-0-	-6887	-0-	21726	2			N	-0-					-0-
09	27690	X	4221	-0-	-23469	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
10	27869	X	7940	-0-	-19929	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
11	25110	X	17412	-0-	-7698	-0-	17412	2			N	-0-					-0-

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
06	11850	X	10439	-0-	-1411	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	10255	-0-	-1990	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	9762	-0-	-2483	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	9544	-0-	-1286	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	9139	-0-	-2052	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9022	-0-	-1418	-0-	9022	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-
07	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
08	19300	X	19300	-0-	-0-	-0-	19300	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6033	-0-	-2097	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
10	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	14887	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	11970	-0-	-6720	-0-	11970	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

06	34380	X	17070	-0-	-17310	-0-	17070	2			N	-0-					-0-
07	35526	X	21966	-0-	-13560	-0-	21966	2			N	-0-					-0-
08	35371	X	25088	-0-	-10283	-0-	25088	2			N	-0-					-0-
09	31560	X	10439	-0-	-21121	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
10	21979	X	9673	-0-	-12306	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
11	24270	X	6717	-0-	-17553	-0-	6717	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

06	28320	X	25683	-0-	-2637	-0-	25683	2			N	-0-					-0-
07	29140	X	25184	-0-	-3956	-0-	25184	2			N	-0-					-0-
08	28799	X	23037	-0-	-5762	-0-	23037	2			N	-0-					-0-
09	25680	X	22578	-0-	-3102	-0-	22578	2			N	-0-					-0-
10	26536	X	22973	-0-	-3563	-0-	22973	2			N	-0-					-0-
11	25680	X	22384	-0-	-3296	-0-	22384	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

06	19650	X	638	-0-	-19012	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	10684	-0-	-9032	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	6286	-0-	-11477	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	912	-0-	-9258	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	139	-0-	-10556	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

06	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6722	-0-	-67	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	2745	-0-	-4044	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	1334	-0-	-5236	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	3960	-0-	-2829	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	1946	-0-	-4624	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

06	8190	X	5454	-0-	-2736	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	5089	-0-	-3374	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	5979	-0-	-1337	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	3814	-0-	-3266	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
10	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	3520	-0-	-2270	-0-	3520	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 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
06	6930	X	4989	-0-	-1941	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5914	-0-	-1030	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6450	-0-	-370	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5952	-0-	-438	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6377	-0-	-71	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6199	-0-	-41	-0-	6199	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 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
06	10410	X	7437	-0-	-2973	-0-	7412	2	25	9	N	23					81
07	10292	X	7631	-0-	-2661	-0-	7631	2			N	-0-					81
08	8525	X	7494	-0-	-1031	-0-	7494	2			N	-0-					81
09	7860	X	7248	-0-	-612	-0-	7248	2			N	-0-					81
10	7812	X	5066	-0-	-2746	-0-	5051	2	15	9	N	14					95
11	7440	X	5896	-0-	-1544	-0-	5896	2			N	-0-	95	1			-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11310	X	3869	-0-	-7441	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10623	-0-	-909	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
08	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
09	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	3210	-0-	-7423	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	2906	-0-	-7384	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

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
06	7170	X	4492	-0-	-2678	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	3284	-0-	-4125	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	4679	-0-	-1552	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3440	-0-	-1060	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	2343	-0-	-2307	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	1904	-0-	-2626	-0-	1904	2			N	-0-					-0-

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
06	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-					-0-
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
08	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
09	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15060	X	13155	-0-	-1905	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	13178	-0-	-2043	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	13506	-0-	-1157	-0-	13506	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	13506	-0-	-54	-0-	13506	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	13382	-0-	-630	-0-	13382	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	12861	-0-	-309	-0-	12861	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

06	11700	X	9434	-0-	-2266	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	9553	-0-	-2413	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	9505	-0-	-2461	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	9197	-0-	-403	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9397	-0-	-523	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	7932	-0-	-1488	-0-	7932	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

06	12750	X	12723	-0-	-27	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	12677	-0-	-1986	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	11309	-0-	-3354	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	11804	-0-	-2386	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	9630	-0-	-3545	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	9477	-0-	-3243	-0-	9477	2			N	-0-					-0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

06	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
08	3255	X	861	-0-	-2394	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
*11	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	39153	X	39153	-0-	-0-	-0-	39153	2			N	-0-					-0-
08	33326	X	33326	-0-	-0-	-0-	33326	2			N	-0-					-0-
09	22413	X	22413	-0-	-0-	-0-	22413	2			N	-0-					-0-
10	39153	X	20852	-0-	-18301	-0-	20852	2			N	-0-					-0-
11	37890	X	21139	-0-	-16751	-0-	21139	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

06	16470	X	15008	-0-	-1462	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	15791	-0-	-1228	-0-	15791	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	15573	-0-	-981	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	14116	-0-	-1844	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
10	16492	X	13362	-0-	-3130	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	12939	-0-	-2331	-0-	12939	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

06	6270	X	4797	-0-	-1473	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	4569	-0-	-1910	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	3940	-0-	-1671	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	2541	-0-	-2499	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	3638	-0-	-1570	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3001	-0-	-1799	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

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
06	15300	X	10581	-0-	-4719	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	10445	-0-	-5365	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	10709	-0-	-4760	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	10014	-0-	-2976	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	10129	-0-	-2054	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9922	-0-	-668	-0-	9922	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	3177	-0-	-3633	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
08	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
09	6180	X	4022	-0-	-2158	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	4270	-0-	-2116	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3024	-0-	-156	-0-	3024	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

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

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14250	X	11883	-0-	-2367	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	8907	-0-	-5818	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
08	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	15839	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	9880	-0-	-2570	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	10635	-0-	-1641	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	8794	-0-	-6536	-0-	8794	2			N	-0-					-0-

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
06	4980	X	3838	-0-	-1142	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	2768	-0-	-2378	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4430	-0-	-1119	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
10	5549	X	4099	-0-	-1450	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
*11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-

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
06	20439	X	20439	-0-	-0-	-0-	20439	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	12284	-0-	-7463	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	11205	-0-	-8542	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
09	20430	X	7913	-0-	-12517	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
10	21111	X	5050	-0-	-16061	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
11	20430	X	17904	-0-	-2526	-0-	17904	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

06	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
07	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8156	-0-	-772	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	3795	-0-	-5505	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	3740	-0-	-5870	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	3377	-0-	-5923	-0-	3377	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

06	14700	X	14142	-0-	-558	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
07	15937	X	15937	-0-	-0-	-0-	15937	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	14735	-0-	-455	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	14423	-0-	-277	-0-	14423	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	11518	-0-	-3672	-0-	11518	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	12866	-0-	-1834	-0-	12866	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

06	10860	X	8047	-0-	-2813	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	7063	-0-	-4159	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	6487	-0-	-3929	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7401	-0-	-819	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7694	-0-	-800	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
*11	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

06	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	11610	-0-	-945	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	7648	-0-	-4907	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
09	16018	X	16018	-0-	-0-	-0-	16018	2			N	-0-					-0-
10	18845	X	18845	-0-	-0-	-0-	18845	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	10761	-0-	-489	-0-	10761	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

06	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	18096	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	17825	-0-	-558	-0-	17825	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	16775	-0-	-2910	-0-	16775	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	13290	-0-	-5760	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	8356	-0-	-11329	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
11	18090	X	8384	-0-	-9706	-0-	8384	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
07	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6131	-0-	-379	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	4508	-0-	-1792	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	3362	-0-	-3303	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	2825	-0-	-3625	-0-	2825	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15660	X	13971	-0-	-1689	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	14650	-0-	-1532	-0-	14650	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	9771	-0-	-6411	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	14394	-0-	-1266	-0-	14394	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	14227	-0-	-622	-0-	14227	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	8869	-0-	-5321	-0-	8869	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

06	6990	X	335	-0-	-6655	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6046	-0-	-743	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	3011	-0-	-3003	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
10	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
11	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

06	8700	X	7350	-0-	-1350	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	6747	-0-	-2243	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8817	-0-	-173	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8191	-0-	-299	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8526	-0-	-185	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7923	-0-	-597	-0-	7923	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

06	11430	X	8359	-0-	-3071	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	11325	-0-	-486	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	7874	-0-	-2077	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7045	-0-	-1325	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	7884	-0-	-3431	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	8581	-0-	-2369	-0-	8581	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

06	6900	X	344	-0-	-6556	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
08	837	X	228	-0-	-609	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	810	X	334	-0-	-476	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	837	X	70	-0-	-767	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

06	9570	X	8681	-0-	-889	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	8036	-0-	-1853	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9366	-0-	-523	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
09	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
10	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	13218	2			N	-0-					-0-
*11	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	10239	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

06	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
08	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	5622	-0-	-2148	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
11	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8040	X	6384	-0-	-1656	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6418	-0-	-1890	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	5974	-0-	-2303	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
09	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5378	-0-	-1012	-0-	5378	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

06	15120	X	6898	-0-	-8222	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	14590	-0-	-445	-0-	14590	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	5097	-0-	-9628	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	12156	-0-	-2094	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
10	17268	X	17268	-0-	-0-	-0-	17268	2			N	-0-					-0-
*11	18870	X	18870	-0-	-0-	-0-	18870	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

06	12840	X	11623	-0-	-1217	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	12877	-0-	-391	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	11028	-0-	-2240	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	10386	-0-	-1704	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	10336	-0-	-2529	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	9827	-0-	-2623	-0-	9827	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

06	11610	X	10061	-0-	-1549	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	9611	-0-	-2386	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	8736	-0-	-3013	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	7478	-0-	-3472	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	9792	-0-	-1523	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
*11	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10154	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

06	3150	X	490	-0-	-2660	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	461	-0-	-872	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	311	-0-	-867	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17219	X	17219	-0-	-0-	-0-	17219	2			N	-0-					-0-
07	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	9610	-0-	-1147	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9906	-0-	-504	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	8015	-0-	-2742	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	7743	-0-	-2667	-0-	7743	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7650	X	6527	-0-	-1123	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	5623	-0-	-1476	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6054	-0-	-1014	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	4332	-0-	-2508	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6032	-0-	-1036	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	3609	-0-	-2931	-0-	3609	2			N	-0-					-0-

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
06	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					-0-
07	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
08	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
09	2880	X	540	-0-	-2340	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	8910	X	7100	-0-	-1810	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7733	-0-	-1474	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	7372	-0-	-1835	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7360	-0-	-1520	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8683	-0-	-245	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7443	-0-	-27	-0-	7443	2			N	-0-					-0-

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
06	26160	X	26104	-0-	-56	-0-	26104	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	26766	-0-	-266	-0-	26766	2			N	-0-					-0-
08	28613	X	26373	-0-	-2240	-0-	26373	2			N	-0-					-0-
09	27690	X	25637	-0-	-2053	-0-	25637	2			N	-0-					-0-
10	28613	X	26447	-0-	-2166	-0-	26447	2			N	-0-					-0-
11	26100	X	25307	-0-	-793	-0-	25307	2			N	-0-					-0-

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
06	28290	X	22497	-0-	-5793	-0-	22497	2			N	-0-					-0-
07	26877	X	21793	-0-	-5084	-0-	21793	2			N	-0-					-0-
08	26319	X	21388	-0-	-4931	-0-	21388	2			N	-0-					-0-
09	23730	X	19998	-0-	-3732	-0-	19998	2			N	-0-					-0-
10	23622	X	20051	-0-	-3571	-0-	20051	2			N	-0-					-0-
11	22500	X	19483	-0-	-3017	-0-	19483	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					N	-0-					-0-
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

06	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9899	2	25	9	N	23					64
07	9083	X	5498	-0-	-3585	-0-	5481	2	17	9	N	15	40	1			39
*08	9083	X	2582	-0-	-6501	-0-	2567	2	15	9	N	14					53
*09	9930	X	2966	-0-	-6964	-0-	2966	2			N	-0-					53
*10	10261	X	2619	-0-	-7642	-0-	2618	2	1	9	N	1					54
*11	9930	X	2966	-0-	-6964	-0-	2952	2	14	9	N	13					67

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

06	26550	X	21861	-0-	-4689	-0-	21861	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	22507	-0-	-216	-0-	22507	2			N	-0-					-0-
08	21738	X	21738	-0-	-0-	-0-	21738	2			N	-0-					-0-
09	20910	X	17582	-0-	-3328	-0-	17582	2			N	-0-					-0-
10	21607	X	20136	-0-	-1471	-0-	20136	2			N	-0-					-0-
11	20910	X	18748	-0-	-2162	-0-	18748	2			N	-0-					-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

06	25200	X	21545	-0-	-3655	-0-	21545	2			N	-0-					-0-
07	25575	X	21045	-0-	-4530	-0-	21045	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	19677	-0-	-4317	-0-	19677	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	15153	-0-	-7977	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	18331	-0-	-4733	-0-	18331	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	16627	-0-	-4913	-0-	16627	2			N	-0-					-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

06	34620	X	32801	-0-	-1819	-0-	32801	2			N	-0-					-0-
07	35774	X	34325	-0-	-1449	-0-	34325	2			N	-0-					-0-
08	34813	X	33827	-0-	-986	-0-	33827	2			N	-0-					-0-
09	33690	X	31727	-0-	-1963	-0-	31727	2			N	-0-					-0-
10	34813	X	32638	-0-	-2175	-0-	32638	2			N	-0-					-0-
11	33210	X	32119	-0-	-1091	-0-	32119	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

06	10710	X	8707	-0-	-2003	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	7907	-0-	-3222	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	7803	-0-	-3326	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	7291	-0-	-3479	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
10	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
*11	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	11240	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

06	18840	X	7122	-0-	-11718	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	-0-	-0-	-18259	-0-					N	-0-					-0-
08	15252	X	4566	-0-	-10686	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	11594	-0-	-2026	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
10	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	14290	2			N	-0-					-0-
*11	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13762	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12120	X	11629	-0-	-491	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	11984	-0-	-1594	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	10250	-0-	-3328	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	10629	-0-	-2511	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	10302	-0-	-2284	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
*11	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	13898	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

06	12420	X	5716	-0-	-6704	-0-	5699	2	17	9	N	15	1	8			62
07	13392	X	9130	-0-	-4262	-0-	9126	2	4	9	N	4					66
08	13392	X	11777	-0-	-1615	-0-	11770	2	7	9	N	6					72
09	12960	X	10402	-0-	-2558	-0-	10390	2	12	9	N	11					83
10	10571	X	10182	-0-	-389	-0-	10115	2	67	9	N	61					144
11	11400	X	10368	-0-	-1032	-0-	10367	2	1	9	N	1	91	1			54

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

06	9960	X	8524	-0-	-1436	-0-	8517	2	7	9	N	6					36
07	9889	X	8706	-0-	-1183	-0-	8706	2			N	-0-					36
08	9424	X	8558	-0-	-866	-0-	8558	2			N	-0-					36
09	8520	X	8169	-0-	-351	-0-	8169	2			N	-0-					36
10	8804	X	8199	-0-	-605	-0-	8192	2	7	9	N	6					42
11	8520	X	7880	-0-	-640	-0-	7879	2	1	9	N	1	22	1			21

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

06	42299	X	13719	-0-	-28580	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
07	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
08	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	9988	-0-	-4952	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	2197	-0-	-13241	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	11956	-0-	-2324	-0-	11956	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

06	13440	X	12947	-0-	-493	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
07	17684	X	17684	-0-	-0-	-0-	17684	2			N	-0-					-0-
08	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
09	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	14491	-0-	-2125	-0-	14491	2			N	-0-					-0-
11	16080	X	13911	-0-	-2169	-0-	13911	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

06	5850	X	2466	-0-	-3384	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	2393	-0-	-5264	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	2534	-0-	-5123	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	1637	-0-	-5773	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
10	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
*11	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	26670	X	24708	-0-	-1962	-0-	24708	2			N	-0-					-0-
07	27404	X	22951	-0-	-4453	-0-	22951	2			N	-0-					-0-
08	25730	X	19320	-0-	-6410	-0-	19320	2			N	-0-					-0-
09	24900	X	15096	-0-	-9804	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
10	25544	X	16956	-0-	-8588	-0-	16956	2			N	-0-					-0-
11	24720	X	14859	-0-	-9861	-0-	14859	2			N	-0-					-0-

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
06	27270	X	8313	-0-	-18957	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
07	27683	X	5849	-0-	-21834	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
08	23963	X	11805	-0-	-12158	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	15246	-0-	-3294	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
10	16521	X	16521	-0-	-0-	-0-	16521	2			N	-0-					-0-
*11	15195	X	15195	-0-	-0-	-0-	15195	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8910	X	2302	-0-	-6608	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	87	-0-	-9120	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	27	-0-	-7041	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4784	-0-	-76	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	1290	-0-	-3732	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
*11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14340	X	10417	-0-	-3923	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	3098	-0-	-12154	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	10394	-0-	-4858	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	9951	-0-	-4809	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	13050	-0-	-1489	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9838	-0-	-572	-0-	9838	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	-0-					-0-
08	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	-0-					-0-
09	13830	X	-0-	-0-	-13830	-0-					N	-0-					-0-
10	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	27300	X	24561	-0-	-2739	-0-	24561	2			N	-0-					-0-
07	25607	X	25607	-0-	-0-	-0-	25607	2			N	-0-					-0-
08	25007	X	25007	-0-	-0-	-0-	25007	2			N	-0-					-0-
09	24570	X	21297	-0-	-3273	-0-	21297	2			N	-0-					-0-
10	25606	X	20026	-0-	-5580	-0-	20026	2			N	-0-					-0-
11	24780	X	22536	-0-	-2244	-0-	22536	2			N	-0-					-0-

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
06	30390	X	8566	-0-	-21824	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
07	31403	X	-0-	-0-	-31403	-0-					N	-0-					-0-
08	31403	X	-0-	-0-	-31403	-0-					N	-0-					-0-
09	29310	X	8674	-0-	-20636	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
10	21049	X	3022	-0-	-18027	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
*11	23093	X	23093	-0-	-0-	-0-	23093	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
07	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					-0-
08	18881	X	18881	-0-	-0-	-0-	18881	2			N	-0-					-0-
09	25442	X	25442	-0-	-0-	-0-	25442	2			N	-0-					-0-
10	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
*11	22994	X	22994	-0-	-0-	-0-	22994	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

06	13380	X	11155	-0-	-2225	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	12410	-0-	-1416	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	12389	-0-	-1003	-0-	12389	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	11806	-0-	-1154	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	11667	-0-	-1229	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	10790	-0-	-1210	-0-	10790	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

06	10560	X	6214	-0-	-4346	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9032	-0-	-1601	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
08	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
09	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
10	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
*11	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	11506	2			N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

06	33150	X	26141	-0-	-7009	-0-	26141	2			N	-0-					-0-
07	34255	X	7952	-0-	-26303	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
08	34255	X	9678	-0-	-24577	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
09	31650	X	9268	-0-	-22382	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
10	32705	X	14503	-0-	-18202	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
11	26130	X	7662	-0-	-18468	-0-	7662	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

06	25140	X	23869	-0-	-1271	-0-	23869	2			N	-0-					-0-
07	25978	X	23891	-0-	-2087	-0-	23891	2			N	-0-					-0-
08	25978	X	23049	-0-	-2929	-0-	23049	2			N	-0-					-0-
09	24000	X	21948	-0-	-2052	-0-	21948	2			N	-0-					-0-
10	24676	X	22554	-0-	-2122	-0-	22554	2			N	-0-					-0-
11	23880	X	21278	-0-	-2602	-0-	21278	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

06	28784	X	28784	-0-	-0-	-0-	28784	2			N	-0-					-0-
07	28338	X	28338	-0-	-0-	-0-	28338	2			N	-0-					-0-
08	30442	X	27238	-0-	-3204	-0-	27238	2			N	-0-					-0-
09	29460	X	24184	-0-	-5276	-0-	24184	2			N	-0-					-0-
10	30442	X	27385	-0-	-3057	-0-	27385	2			N	-0-					-0-
11	28770	X	26225	-0-	-2545	-0-	26225	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

06	41400	X	34315	-0-	-7085	-0-	34315	2			N	-0-					-0-
07	41230	X	33945	-0-	-7285	-0-	33945	2			N	-0-					-0-
08	40300	X	30874	-0-	-9426	-0-	30874	2			N	-0-					-0-
09	37200	X	29544	-0-	-7656	-0-	29544	2			N	-0-					-0-
10	36797	X	29407	-0-	-7390	-0-	29407	2			N	-0-					-0-
11	34320	X	30510	-0-	-3810	-0-	30510	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33770	X	33770	-0-	-0-	-0-	33770	2			N	-0-					-0-
07	31493	X	31493	-0-	-0-	-0-	31493	2			N	-0-					-0-
08	35960	X	30254	-0-	-5706	-0-	30254	2			N	-0-					-0-
09	34800	X	31091	-0-	-3709	-0-	31091	2			N	-0-					-0-
10	35960	X	31078	-0-	-4882	-0-	31078	2			N	-0-					-0-
11	33780	X	17654	-0-	-16126	-0-	17654	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28519	X	28519	-0-	-0-	-0-	28519	2			N	-0-					-0-
07	28081	X	28081	-0-	-0-	-0-	28081	2			N	-0-					-0-
08	25544	X	24464	-0-	-1080	-0-	24464	2			N	-0-					-0-
09	28530	X	21336	-0-	-7194	-0-	21336	2			N	-0-					-0-
10	29481	X	20611	-0-	-8870	-0-	20611	2			N	-0-					-0-
11	28530	X	14784	-0-	-13746	-0-	14784	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10500	X	8945	-0-	-1555	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9728	-0-	-1091	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	8398	-0-	-2204	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9868	-0-	-392	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
10	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8687	-0-	-733	-0-	8687	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17460	X	11343	-0-	-6117	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	10557	-0-	-4354	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	13069	-0-	-1842	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	11065	-0-	-3365	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10759	-0-	-959	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	10665	-0-	-1995	-0-	10665	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37590	X	29995	-0-	-7595	-0-	29995	2			N	-0-					-0-
07	38843	X	17865	-0-	-20978	-0-	17865	2			N	-0-					-0-
08	38595	X	26864	-0-	-11731	-0-	26864	2			N	-0-					-0-
09	32700	X	18288	-0-	-14412	-0-	18288	2			N	-0-					-0-
10	33573	X	27333	-0-	-6240	-0-	27333	2			N	-0-					-0-
11	30000	X	29346	-0-	-654	-0-	29346	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23010	X	20949	-0-	-2061	-0-	20949	2			N	-0-					-0-
07	19406	X	10553	-0-	-8853	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
08	24583	X	22550	-0-	-2033	-0-	22550	2			N	-0-					-0-
09	23790	X	19046	-0-	-4744	-0-	19046	2			N	-0-					-0-
10	24583	X	23793	-0-	-790	-0-	23793	2			N	-0-					-0-
*11	23036	X	23036	-0-	-0-	-0-	23036	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13890	X	8042	-0-	-5848	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	5905	-0-	-4449	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
08	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	5793	-0-	-2907	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7590	-0-	-718	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9705	-0-	-135	-0-	9705	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	X	400	-0-	-170	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	651	X	207	-0-	-444	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	339	-0-	-801	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
*11	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	10449	-0-	-1641	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	6891	-0-	-4362	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	3830	-0-	-8980	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	7578	-0-	-5659	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	-0-	-0-	-12810	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
07	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
08	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6746	-0-	-364	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
10	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
*11	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	12288	2			N	-0-					-0-

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
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
07	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	286	-0-	-3344	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	162	-0-	-3589	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	109	-0-	-3521	-0-	109	2			N	-0-					-0-

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
06	29460	X	28961	-0-	-499	-0-	28961	2			N	-0-					-0-
07	29822	X	29718	-0-	-104	-0-	29718	2			N	-0-					-0-
08	31961	X	29448	-0-	-2513	-0-	29448	2			N	-0-					-0-
09	30930	X	29253	-0-	-1677	-0-	29253	2			N	-0-					-0-
10	31961	X	30764	-0-	-1197	-0-	30764	2			N	-0-					-0-
11	28950	X	27494	-0-	-1456	-0-	27494	2			N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
08	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*11	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

06	18720	X	17178	-0-	-1542	-0-	17178	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	17608	-0-	-1736	-0-	17608	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	16976	-0-	-539	-0-	16976	2			N	-0-					-0-
09	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	17522	2			N	-0-					-0-
10	17763	X	13661	-0-	-4102	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	15601	-0-	-1589	-0-	15601	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

06	30907	X	30907	-0-	-0-	-0-	30907	2			N	-0-					-0-
07	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	17940	2			N	-0-					-0-
08	30010	X	30010	-0-	-0-	-0-	30010	2			N	-0-					-0-
09	29020	X	29020	-0-	-0-	-0-	29020	2			N	-0-					-0-
10	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
*11	25829	X	25829	-0-	-0-	-0-	25829	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

06	11550	X	3810	-0-	-7740	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	2166	-0-	-9738	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	996	-0-	-8304	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2402	-0-	-1498	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3077	-0-	-922	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
*11	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

06	6000	X	5881	-0-	-119	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5401	-0-	-489	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
08	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
09	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
10	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	4899	-0-	-1281	-0-	4899	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

06	11310	X	6815	-0-	-4495	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	6812	-0-	-2550	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7052	-0-	-326	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6535	-0-	-605	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6824	-0-	-461	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6017	-0-	-793	-0-	6017	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

06	10320	X	9432	-0-	-888	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8976	-0-	-1192	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8308	-0-	-1550	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	6359	-0-	-3181	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9001	-0-	-857	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	2229	-0-	-7191	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	4764	-0-	-846	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4374	-0-	-1330	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4579	-0-	-939	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4281	-0-	-909	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4430	-0-	-654	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4487	-0-	-283	-0-	4487	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

06	11520	X	8949	-0-	-2571	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	8996	-0-	-1575	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	8945	-0-	-1626	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8695	-0-	-755	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9049	-0-	-623	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8847	-0-	-93	-0-	8847	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
08	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11413	2			N	-0-					-0-
09	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	12129	2			N	-0-					-0-
10	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	7080	-0-	-3960	-0-	7080	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

06	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	7008	-0-	-3067	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	3317	-0-	-6758	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
09	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	13898	2			N	-0-					-0-
10	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
*11	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

06	960	X	661	-0-	-299	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	1754	-0-	-1160	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
09	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
10	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

06	25260	X	21044	-0-	-4216	-0-	21044	2			N	-0-					-0-
07	25544	X	20792	-0-	-4752	-0-	20792	2			N	-0-					-0-
08	24521	X	18124	-0-	-6397	-0-	18124	2			N	-0-					-0-
09	22980	X	15534	-0-	-7446	-0-	15534	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	7344	-0-	-15503	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
*11	22183	X	22183	-0-	-0-	-0-	22183	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

06	26130	X	23923	-0-	-2207	-0-	23923	2			N	-0-					-0-
07	27001	X	19467	-0-	-7534	-0-	19467	2			N	-0-					-0-
08	26846	X	18215	-0-	-8631	-0-	18215	2			N	-0-					-0-
09	24930	X	18965	-0-	-5965	-0-	18965	2			N	-0-					-0-
10	25761	X	18921	-0-	-6840	-0-	18921	2			N	-0-					-0-
11	23910	X	14060	-0-	-9850	-0-	14060	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

06	16080	X	12685	-0-	-3395	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	12010	-0-	-4606	-0-	12010	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	14777	-0-	-1839	-0-	14777	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	12263	-0-	-2077	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	10707	-0-	-4111	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	13687	-0-	-623	-0-	13687	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

06	7830	X	2095	-0-	-5735	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	3084	-0-	-5007	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	3455	-0-	-4636	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	3492	-0-	-2868	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
10	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	1992	-0-	-1338	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

06	20400	X	12603	-0-	-7797	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
07	21080	X	8311	-0-	-12769	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
08	21080	X	14578	-0-	-6502	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	8597	-0-	-8413	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
11	14100	X	-0-	-0-	-14100	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

06	15120	X	13453	-0-	-1667	-0-	13453	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	13470	-0-	-759	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	12792	-0-	-1282	-0-	12792	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	11920	-0-	-1520	-0-	11920	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	6885	-0-	-7003	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	5313	-0-	-8127	-0-	5313	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

06	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6	-0-	-7589	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	1042	-0-	-7731	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	5442	-0-	-3048	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

06	2400	X	2208	-0-	-192	-0-	2206	2	2	9	N	2	6	1			2
07	2480	X	1963	-0-	-517	-0-	1961	2	2	9	N	2					4
08	2480	X	1874	-0-	-606	-0-	1873	2	1	9	N	1					5
09	2340	X	1752	-0-	-588	-0-	1751	2	1	9	N	1					6
10	2418	X	1249	-0-	-1169	-0-	1247	2	2	9	N	2					8
11	2220	X	40	-0-	-2180	-0-	39	2	1	9	N	1	4	1			5

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
06	13890	X	12013	-0-	-1877	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	11988	-0-	-2241	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	11756	-0-	-2225	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	11428	-0-	-2102	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12211	-0-	-1057	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	11684	-0-	-316	-0-	11684	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

06	44670	X	40822	-0-	-3848	-0-	40822	2			N	-0-					-0-
07	46159	X	39040	-0-	-7119	-0-	39040	2			N	-0-					-0-
08	45074	X	40717	-0-	-4357	-0-	40717	2			N	-0-					-0-
09	41790	X	33433	-0-	-8357	-0-	33433	2			N	-0-					-0-
10	43183	X	40560	-0-	-2623	-0-	40560	2			N	-0-					-0-
11	40830	X	37646	-0-	-3184	-0-	37646	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

06	26910	X	26708	-0-	-202	-0-	26708	2			N	-0-					-0-
07	26740	X	26740	-0-	-0-	-0-	26740	2			N	-0-					-0-
08	27807	X	25660	-0-	-2147	-0-	25660	2			N	-0-					-0-
09	26910	X	22311	-0-	-4599	-0-	22311	2			N	-0-					-0-
10	27807	X	24486	-0-	-3321	-0-	24486	2			N	-0-					-0-
11	26700	X	23728	-0-	-2972	-0-	23728	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

06	18540	X	9338	-0-	-9202	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
07	18662	X	14879	-0-	-3783	-0-	14879	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	12279	-0-	-6383	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	12293	-0-	-5437	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	12677	-0-	-4683	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	12113	-0-	-2287	-0-	12113	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

06	32559	X	32559	-0-	-0-	-0-	7606	1	24953	2	N	-0-					-0-
07	32559	X	32559	-0-	-0-	-0-	7606	1	24953	2	N	-0-					-0-
08	31429	X	31429	-0-	-0-	-0-	7397	1	24032	2	N	-0-					-0-
09	27510	X	24213	-0-	-3297	-0-	1347	1	22866	2	N	-0-					-0-
10	28427	X	25371	-0-	-3056	-0-	1526	1	23845	2	N	-0-					-0-
*11	27510	X	23554	-0-	-3956	-0-	1362	1	22192	2	N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

06	39096	X	39096	-0-	-0-	-0-	9133	1	29963	2	N	-0-					-0-
07	39096	X	39096	-0-	-0-	-0-	9133	1	29963	2	N	-0-					-0-
08	38732	X	38732	-0-	-0-	-0-	9115	1	29617	2	N	-0-					-0-
09	34320	X	29164	-0-	-5156	-0-	1622	1	27542	2	N	-0-					-0-
10	35464	X	30395	-0-	-5069	-0-	1828	1	28567	2	N	-0-					-0-
*11	34320	X	28950	-0-	-5370	-0-	1674	1	27276	2	N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

06	3150	X	2182	-0-	-968	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2160	-0-	-1095	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	1566	-0-	-1689	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	642	-0-	-1548	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1627	-0-	-636	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	18900	X	8797	-0-	-10103	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	3689	-0-	-15841	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	18431	-0-	-1099	-0-	18431	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	16378	-0-	-92	-0-	16378	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	15514	-0-	-1505	-0-	15514	2			N	-0-					-0-
11	17850	X	13253	-0-	-4597	-0-	13253	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

06	21720	X	17644	-0-	-4076	-0-	17644	2			N	-0-					-0-
07	22444	X	14286	-0-	-8158	-0-	14286	2			N	-0-					-0-
08	20491	X	14787	-0-	-5704	-0-	14787	2			N	-0-					-0-
09	19830	X	14206	-0-	-5624	-0-	14206	2			N	-0-					-0-
10	19995	X	17589	-0-	-2406	-0-	17589	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	15873	-0-	-1767	-0-	15873	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

06	20910	X	18812	-0-	-2098	-0-	18812	2			N	-0-					-0-
07	23095	X	20309	-0-	-2786	-0-	20309	2			N	-0-					-0-
08	23095	X	19993	-0-	-3102	-0-	19993	2			N	-0-					-0-
09	22350	X	13709	-0-	-8641	-0-	13709	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	13933	-0-	-7643	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
11	19650	X	9712	-0-	-9938	-0-	9712	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	3348	X	84	-0-	-3264	-0-	1	1	83	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

06	26760	X	23474	-0-	-3286	-0-	23474	2			N	-0-					-0-
07	27652	X	23327	-0-	-4325	-0-	23327	2			N	-0-					-0-
08	27652	X	23798	-0-	-3854	-0-	23798	2			N	-0-					-0-
09	25950	X	22160	-0-	-3790	-0-	22160	2			N	-0-					-0-
10	24614	X	21395	-0-	-3219	-0-	21395	2			N	-0-					-0-
11	23460	X	22291	-0-	-1169	-0-	22291	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

06	33270	X	26310	-0-	-6960	-0-	26310	2			N	-0-					-0-
07	34379	X	23945	-0-	-10434	-0-	23945	2			N	-0-					-0-
08	32395	X	20495	-0-	-11900	-0-	20495	2			N	-0-					-0-
09	31350	X	21698	-0-	-9652	-0-	21698	2			N	-0-					-0-
10	32395	X	26577	-0-	-5818	-0-	26577	2			N	-0-					-0-
11	26310	X	23271	-0-	-3039	-0-	23271	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
06	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	15763	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	15904	-0-	-526	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	15562	-0-	-868	-0-	15562	2			N	-0-					-0-
09	17034	X	17034	-0-	-0-	-0-	17034	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	15113	-0-	-1162	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	9493	-0-	-6257	-0-	9493	2			N	-0-					-0-

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
06	14010	X	13028	-0-	-982	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	6863	-0-	-7614	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	3483	-0-	-8390	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	7539	-0-	-5481	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	7948	-0-	-5506	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	3246	-0-	-9774	-0-	3246	2			N	-0-					-0-

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
06	9030	X	8298	-0-	-732	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	7877	-0-	-1454	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	7572	-0-	-1759	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	6966	-0-	-1884	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	7635	-0-	-1510	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7318	-0-	-992	-0-	7318	2			N	-0-					-0-

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
06	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
07	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
08	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
09	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
10	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	13648	2			N	-0-					-0-
*11	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	13577	2			N	-0-					-0-

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
06	21667	X	21667	-0-	-0-	-0-	21667	2			N	-0-					-0-
07	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
08	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	20698	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	8540	-0-	-8110	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
10	27517	X	27517	-0-	-0-	-0-	27517	2			N	-0-					-0-
*11	24048	X	24048	-0-	-0-	-0-	24048	2			N	-0-					-0-

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
06	18210	X	-0-	-0-	-18210	-0-					N	-0-					-0-
07	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					N	-0-					-0-
08	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-					N	-0-					-0-
09	16830	X	-0-	-0-	-16830	-0-					N	-0-					-0-
10	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		25985	-0-	25985	25985	25985	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		32430	-0-	32430	58415	32430	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		28166	-0-	28166	86581	28166	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		22886	-0-	22886	109467	22886	2			N	-0-					-0-

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
06	27180	X	22417	-0-	-4763	-0-	22417	2			N	-0-					-0-
07	27807	X	22571	-0-	-5236	-0-	22571	2			N	-0-					-0-
08	26908	X	22350	-0-	-4558	-0-	22350	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	21051	-0-	-4509	-0-	21051	2			N	-0-					-0-
10	26412	X	21230	-0-	-5182	-0-	21230	2			N	-0-					-0-
11	22410	X	20114	-0-	-2296	-0-	20114	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

06	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	13893	2			N	-0-					-0-
07	18198	X	18198	-0-	-0-	-0-	18198	2			N	-0-					-0-
08	17106	X	17106	-0-	-0-	-0-	17106	2			N	-0-					-0-
09	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	16584	-0-	-1613	-0-	16584	2			N	-0-					-0-
11	17610	X	13513	-0-	-4097	-0-	13513	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

06	17580	X	15710	-0-	-1870	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	14307	-0-	-3859	-0-	14307	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	15055	-0-	-3111	-0-	15055	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	14213	-0-	-2707	-0-	14213	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	13736	-0-	-3376	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	8318	-0-	-7402	-0-	8318	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

06	24216	X	24216	-0-	-0-	-0-	24216	2			N	-0-					-0-
07	23936	X	23936	-0-	-0-	-0-	23936	2			N	-0-					-0-
08	24590	X	24590	-0-	-0-	-0-	24590	2			N	-0-					-0-
09	24210	X	23238	-0-	-972	-0-	23238	2			N	-0-					-0-
10	25017	X	16121	-0-	-8896	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
11	24210	X	17279	-0-	-6931	-0-	17279	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

06	29520	X	5684	-0-	-23836	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
07	30504	X	407	-0-	-30097	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	30070	X	572	-0-	-29498	-0-	572	2			N	-0-					-0-
09	22170	X	13150	-0-	-9020	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
10	22909	X	3772	-0-	-19137	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
*11	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10473	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

06	36330	X	14637	-0-	-21693	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
07	37541	X	16221	-0-	-21320	-0-	16221	2			N	-0-					-0-
08	29326	X	23137	-0-	-6189	-0-	23137	2			N	-0-					-0-
09	24120	X	18539	-0-	-5581	-0-	18539	2			N	-0-					-0-
10	24924	X	19925	-0-	-4999	-0-	19925	2			N	-0-					-0-
11	22380	X	13404	-0-	-8976	-0-	13404	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

06	72750	X	33938	-0-	-38812	-0-	33938	2			N	-0-					-0-
07	71889	X	9937	-0-	-61952	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
08	64124	X	64124	-0-	-0-	-0-	64124	2			N	-0-					-0-
09	65147	X	65147	-0-	-0-	-0-	65147	2			N	-0-					-0-
10	63505	X	63505	-0-	-0-	-0-	63505	2			N	-0-					-0-
11	62070	X	59647	-0-	-2423	-0-	59647	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21720	X	17747	-0-	-3973	-0-	17747	2			N	-0-					-0-
07	22444	X	18678	-0-	-3766	-0-	18678	2			N	-0-					-0-
08	20584	X	20505	-0-	-79	-0-	20505	2			N	-0-					-0-
09	18990	X	17680	-0-	-1310	-0-	17680	2			N	-0-					-0-
10	19220	X	12593	-0-	-6627	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
11	19830	X	17129	-0-	-2701	-0-	17129	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

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

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
06	12840	X	8965	-0-	-3875	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	9815	-0-	-3577	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	8789	-0-	-4603	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	8983	-0-	-3977	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	9131	-0-	-2866	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8849	-0-	-661	-0-	8849	2			N	-0-					-0-

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
06	12720	X	8422	-0-	-4298	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	5275	-0-	-7652	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	3605	-0-	-7989	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	4235	-0-	-6325	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	3511	-0-	-7401	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	2902	-0-	-5528	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

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
06	7830	X	6045	-0-	-1785	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	1537	-0-	-6554	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7213	-0-	-878	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	5718	-0-	-1662	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	232	-0-	-6712	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16620	X	12906	-0-	-3714	-0-	12906	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	4140	-0-	-12011	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	6131	-0-	-9741	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	9616	-0-	-5294	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	12625	-0-	-2100	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	12634	-0-	-266	-0-	12634	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
07	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
08	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	3503	-0-	-2407	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	3883	-0-	-2441	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	3316	-0-	-2804	-0-	3316	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HQ RRCID -> 253742 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10551 - 16233

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

06	52170	X	40847	-0-	-11323	-0-	40847	2			N	-0-					-0-
07	51026	X	40526	-0-	-10500	-0-	40526	2			N	-0-					-0-
08	48639	X	38225	-0-	-10414	-0-	38225	2			N	-0-					-0-
09	44670	X	35619	-0-	-9051	-0-	35619	2			N	-0-					-0-
10	44237	X	34662	-0-	-9575	-0-	34662	2			N	-0-					-0-
11	40860	X	33524	-0-	-7336	-0-	33524	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

06	29610	X	26917	-0-	-2693	-0-	26917	2			N	-0-					-0-
07	30597	X	26979	-0-	-3618	-0-	26979	2			N	-0-					-0-
08	29574	X	26008	-0-	-3566	-0-	26008	2			N	-0-					-0-
09	28620	X	25477	-0-	-3143	-0-	25477	2			N	-0-					-0-
10	29574	X	26430	-0-	-3144	-0-	26430	2			N	-0-					-0-
11	26910	X	24375	-0-	-2535	-0-	24375	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

06	47970	X	29852	-0-	-18118	-0-	29852	2			N	-0-					-0-
07	46035	X	28743	-0-	-17292	-0-	28743	2			N	-0-					-0-
08	42160	X	32659	-0-	-9501	-0-	32659	2			N	-0-					-0-
09	39630	X	30121	-0-	-9509	-0-	30121	2			N	-0-					-0-
10	39246	X	29970	-0-	-9276	-0-	29970	2			N	-0-					-0-
11	31620	X	28634	-0-	-2986	-0-	28634	2			N	-0-					-0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

06	39300	X	20613	-0-	-18687	-0-	20613	2			N	-0-					-0-
07	36549	X	33108	-0-	-3441	-0-	33108	2			N	-0-					-0-
08	36549	X	27086	-0-	-9463	-0-	27086	2			N	-0-					-0-
09	34080	X	5562	-0-	-28518	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
10	33108	X	21517	-0-	-11591	-0-	21517	2			N	-0-					-0-
11	32040	X	-0-	-0-	-32040	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		9360	-0-	9360	9360	9360	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		15072	-0-	15072	24432	15072	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		14959	-0-	14959	39391	14959	2			N	-0-					-0-

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
06	20730	X	18102	-0-	-2628	-0-	18102	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	17349	-0-	-4072	-0-	17349	2			N	-0-					-0-
08	21328	X	24	-0-	-21304	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	-0-	-0-	-20640	-0-					N	-0-					-0-
10	21328	X	13820	-0-	-7508	-0-	13820	2			N	-0-					-0-
11	18090	X	1686	-0-	-16404	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

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
06	5550	X	4128	-0-	-1422	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4293	-0-	-1442	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4184	-0-	-900	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4276	-0-	-524	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3126	-0-	-1834	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3493	-0-	-647	-0-	3493	2			N	-0-					-0-

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
06	24390	X	20916	-0-	-3474	-0-	20916	2			N	-0-					-0-
07	25079	X	24347	-0-	-732	-0-	24347	2			N	-0-					-0-
08	27292	X	27292	-0-	-0-	-0-	27292	2			N	-0-					-0-
09	26478	X	26478	-0-	-0-	-0-	26478	2			N	-0-					-0-
10	24514	X	24514	-0-	-0-	-0-	24514	2			N	-0-					-0-
11	26400	X	22238	-0-	-4162	-0-	22238	2			N	-0-					-0-

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
06	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8530	2	1	9	N	1	1	8			14
07	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-					14
08	11191	X	7594	-0-	-3597	-0-	7594	2			N	-0-					14
09	10830	X	7700	-0-	-3130	-0-	7700	2			N	-0-					14
10	11191	X	8061	-0-	-3130	-0-	8061	2			N	-0-					14
11	8520	X	6015	-0-	-2505	-0-	6015	2			N	-0-					14

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	3955	-0-	-1985	-0-	3949	2	6	9	N	5					35
07	6789	X	2428	-0-	-4361	-0-	2427	2	1	9	N	1	26	1			10
08	6789	X	188	-0-	-6601	-0-	188	2			N	-0-					10
09	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					10
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	2					12
11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	1					13

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

06	16620	X	15720	-0-	-900	-0-	15720	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	16393	-0-	-440	-0-	16393	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	12524	-0-	-4185	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	11596	-0-	-4454	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	12307	-0-	-4092	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	11653	-0-	-4217	-0-	11653	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 3H RRCID -> 253854 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8626 - 11385

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

06	12360	X	12272	-0-	-88	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	12760	-0-	-12	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
08	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
09	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
10	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	11955	-0-	-405	-0-	11955	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

06	39600	X	31497	-0-	-8103	-0-	31497	2			N	-0-					-0-
07	40424	X	32571	-0-	-7853	-0-	32571	2			N	-0-					-0-
08	39866	X	31868	-0-	-7998	-0-	31868	2			N	-0-					-0-
09	36780	X	25821	-0-	-10959	-0-	25821	2			N	-0-					-0-
10	33728	X	29845	-0-	-3883	-0-	29845	2			N	-0-					-0-
11	31530	X	27370	-0-	-4160	-0-	27370	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

06	39480	X	33120	-0-	-6360	-0-	33120	2			N	-0-					-0-
07	40703	X	33529	-0-	-7174	-0-	33529	2			N	-0-					-0-
08	38440	X	32175	-0-	-6265	-0-	32175	2			N	-0-					-0-
09	35790	X	28231	-0-	-7559	-0-	28231	2			N	-0-					-0-
10	36146	X	31132	-0-	-5014	-0-	31132	2			N	-0-					-0-
11	33120	X	28017	-0-	-5103	-0-	28017	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

06	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
07	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
08	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	5140	-0-	-5000	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	1141	-0-	-9337	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	2585	-0-	-7555	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	7380	X	7238	-0-	-142	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7329	-0-	-297	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7256	-0-	-215	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	5682	-0-	-1548	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
10	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
*11	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7456 - 11396

06	358	X	134	-0-	-224	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
08	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	17377	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	15790	-0-	12790	12790	15790	2			N	-0-					-0-
10	12790	X	-0-	-0-	-12790	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5405	-0-	5405	5405	5405	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		17910	-0-	17910	23315	17910	2			N	-0-					-0-
09	40034	X	16719	-0-	-23315	-0-	16719	2			N	-0-					-0-
10	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	18752	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	13149	-0-	-4191	-0-	13149	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

06	19890	X	10668	-0-	-9222	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	5342	-0-	-14250	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
08	16771	X	14159	-0-	-2612	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	11422	-0-	-3248	-0-	11422	2			N	-0-					-0-
10	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	15063	2			N	-0-					-0-
*11	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	15199	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

06	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
07	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
08	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	10264	-0-	-656	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	9378	-0-	-3921	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	7789	-0-	-5081	-0-	7789	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

06	11820	X	8884	-0-	-2936	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	5803	-0-	-6411	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	5354	-0-	-5248	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	6947	-0-	-3163	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	7694	-0-	-2753	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	6225	-0-	-2655	-0-	6225	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

06	24810	X	21657	-0-	-3153	-0-	21657	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	18435	-0-	-5838	-0-	18435	2			N	-0-					-0-
08	24273	X	21252	-0-	-3021	-0-	21252	2			N	-0-					-0-
09	22629	X	22629	-0-	-0-	-0-	22629	2			N	-0-					-0-
10	24001	X	24001	-0-	-0-	-0-	24001	2			N	-0-					-0-
11	21660	X	18496	-0-	-3164	-0-	18496	2			N	-0-					-0-

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
06	10860	X	10796	-0-	-64	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	8307	-0-	-7224	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
08	15531	X	10712	-0-	-4819	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	8301	-0-	-6729	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	9056	-0-	-5359	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
*11	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11456	2			N	-0-					-0-

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
06	10560	X	10132	-0-	-428	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10801	-0-	-111	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10032	-0-	-1066	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9152	-0-	-1588	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	9621	-0-	-1477	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	8933	-0-	-1507	-0-	8933	2			N	-0-					-0-

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
06	24990	X	20978	-0-	-4012	-0-	20978	2			N	-0-					-0-
07	25327	X	18934	-0-	-6393	-0-	18934	2			N	-0-					-0-
08	24025	X	19506	-0-	-4519	-0-	19506	2			N	-0-					-0-
09	22200	X	18212	-0-	-3988	-0-	18212	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	16113	-0-	-5556	-0-	16113	2			N	-0-					-0-
11	20970	X	15668	-0-	-5302	-0-	15668	2			N	-0-					-0-

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
06	5760	X	5737	-0-	-23	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	3246	-0-	-2706	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
08	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
09	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
10	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
*11	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	17317	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	17115	-0-	-989	-0-	17115	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	16711	-0-	-1455	-0-	16711	2			N	-0-					-0-
09	17580	X	14779	-0-	-2801	-0-	14779	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	15288	-0-	-2878	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	14292	-0-	-3018	-0-	14292	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25800	X	19379	-0-	-6421	-0-	19379	2			N	-0-					-0-
07	26381	X	15072	-0-	-11309	-0-	15072	2			N	-0-					-0-
08	25637	X	20004	-0-	-5633	-0-	20004	2			N	-0-					-0-
09	23820	X	20267	-0-	-3553	-0-	20267	2			N	-0-					-0-
10	24614	X	21346	-0-	-3268	-0-	21346	2			N	-0-					-0-
*11	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	20698	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11880	X	7434	-0-	-4446	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	3830	-0-	-8446	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	5266	-0-	-6886	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	6766	-0-	-4994	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	6784	-0-	-5368	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6601	-0-	-839	-0-	6601	2			N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19290	X	3721	-0-	-15569	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
07	19933	X	-0-	-0-	-19933	-0-					N	-0-					-0-
08	17577	X	-0-	-0-	-17577	-0-					N	-0-					-0-
09	15060	X	-0-	-0-	-15060	-0-					N	-0-					-0-
10	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					N	-0-					-0-
*11	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-

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
06	36900	X	32250	-0-	-4650	-0-	32250	2			N	-0-					-0-
07	37448	X	29779	-0-	-7669	-0-	29779	2			N	-0-					-0-
08	37448	X	20002	-0-	-17446	-0-	20002	2			N	-0-					-0-
09	36240	X	31910	-0-	-4330	-0-	31910	2			N	-0-					-0-
10	35774	X	28307	-0-	-7467	-0-	28307	2			N	-0-					-0-
11	32250	X	30808	-0-	-1442	-0-	30808	2			N	-0-					-0-

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
06	10680	X	82	-0-	-10598	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					-0-
08	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-
09	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					N	-0-					-0-
10	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

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
06	30932	X	30932	-0-	-0-	-0-	30932	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	31089	-0-	-2732	-0-	31089	2			N	-0-					-0-
08	34720	X	29430	-0-	-5290	-0-	29430	2			N	-0-					-0-
09	33600	X	25849	-0-	-7751	-0-	25849	2			N	-0-					-0-
10	34720	X	27213	-0-	-7507	-0-	27213	2			N	-0-					-0-
11	30930	X	26516	-0-	-4414	-0-	26516	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	13890	X	11688	-0-	-2202	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	12445	-0-	-1908	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	10274	-0-	-4079	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	9040	-0-	-3680	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	12069	-0-	-951	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	8697	-0-	-3333	-0-	8697	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	14130	X	8762	-0-	-5368	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	9625	-0-	-4976	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	8278	-0-	-6323	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	6682	-0-	-4148	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
10	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
*11	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	10467	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

06	32205	X	32205	-0-	-0-	-0-	32205	2			N	-0-					-0-
07	30543	X	30543	-0-	-0-	-0-	30543	2			N	-0-					-0-
08	34193	X	31402	-0-	-2791	-0-	31402	2			N	-0-					-0-
09	33090	X	30146	-0-	-2944	-0-	30146	2			N	-0-					-0-
10	34193	X	31112	-0-	-3081	-0-	31112	2			N	-0-					-0-
11	32220	X	29874	-0-	-2346	-0-	29874	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

06	49470	X	36179	-0-	-13291	-0-	36179	2			N	-0-					-0-
07	49166	X	37232	-0-	-11934	-0-	37232	2			N	-0-					-0-
08	43834	X	36925	-0-	-6909	-0-	36925	2			N	-0-					-0-
09	42420	X	36102	-0-	-6318	-0-	36102	2			N	-0-					-0-
10	43834	X	37826	-0-	-6008	-0-	37826	2			N	-0-					-0-
11	36180	X	36136	-0-	-44	-0-	36136	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

06	17880	X	15687	-0-	-2193	-0-	15687	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	15655	-0-	-2263	-0-	15655	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	14755	-0-	-2357	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	13131	-0-	-3009	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	10283	-0-	-6116	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	12320	-0-	-3370	-0-	12320	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

06	10980	X	6298	-0-	-4682	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	5476	-0-	-5374	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	2521	-0-	-6624	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	1309	-0-	-7151	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
10	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
*11	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

06	14940	X	13837	-0-	-1103	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	13291	-0-	-2147	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	12574	-0-	-2864	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	11682	-0-	-2838	-0-	11682	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	11886	-0-	-2405	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	11583	-0-	-2247	-0-	11583	2			N	-0-					-0-

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
06	23700	X	17086	-0-	-6614	-0-	17086	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	17298	-0-	-3410	-0-	17298	2			N	-0-					-0-
08	20708	X	16709	-0-	-3999	-0-	16709	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	17939	-0-	-1381	-0-	17939	2			N	-0-					-0-
10	18771	X	18771	-0-	-0-	-0-	18771	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	15397	-0-	-1703	-0-	15397	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

06	13170	X	9175	-0-	-3995	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	7129	-0-	-4713	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	7869	-0-	-3973	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	7351	-0-	-3119	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	10066	-0-	-195	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8566	-0-	-614	-0-	8566	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

06	27810	X	-0-	-0-	-27810	-0-					N	-0-					-0-
07	28737	X	13700	-0-	-15037	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
08	28737	X	17716	-0-	-11021	-0-	17716	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	481	-0-	-25079	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	11367	-0-	-2335	-0-	11367	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	1109	-0-	-16021	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

06	29310	X	28202	-0-	-1108	-0-	28202	2			N	-0-					-0-
07	30287	X	27950	-0-	-2337	-0-	27950	2			N	-0-					-0-
08	29667	X	27694	-0-	-1973	-0-	27694	2			N	-0-					-0-
09	28200	X	26503	-0-	-1697	-0-	26503	2			N	-0-					-0-
10	29140	X	25825	-0-	-3315	-0-	25825	2			N	-0-					-0-
11	28200	X	23677	-0-	-4523	-0-	23677	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279

06	8130	X	4808	-0-	-3322	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	4485	-0-	-3916	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	2975	-0-	-5426	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	1036	-0-	-4754	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	1735	-0-	-3225	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4185	-0-	-615	-0-	4185	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099

06	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
08	10571	X	4430	-0-	-6141	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	8506	-0-	-1724	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	5437	-0-	-5134	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
*11	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

06	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
07	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	7130	-0-	-62	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
09	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
10	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5282	-0-	-1678	-0-	5282	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	11280	X	7965	-0-	-3315	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	7783	-0-	-3656	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	7769	-0-	-3670	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	7693	-0-	-3377	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	5770	-0-	-3778	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6459	-0-	-1521	-0-	6459	2			N	-0-					-0-

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
06	7140	X	777	-0-	-6363	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
08	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
09	2820	X	2041	-0-	-779	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
10	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
*11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-

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
06	18780	X	17709	-0-	-1071	-0-	17709	2			N	-0-					-0-
07	19406	X	17160	-0-	-2246	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	17075	-0-	-1184	-0-	17075	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	13748	-0-	-3952	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	14943	-0-	-3347	-0-	14943	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	17243	-0-	-457	-0-	17243	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41250	X	29650	-0-	-11600	-0-	29650	2			N	-0-					-0-
07	41323	X	27318	-0-	-14005	-0-	27318	2			N	-0-					-0-
08	41323	X	10170	-0-	-31153	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
09	39990	X	-0-	-0-	-39990	-0-					N	-0-					-0-
10	35588	X	3382	-0-	-32206	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
11	29640	X	12198	-0-	-17442	-0-	12198	2			N	-0-					-0-

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
06	5160	X	4415	-0-	-745	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4325	-0-	-1007	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4354	-0-	-978	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	3963	-0-	-1137	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4128	-0-	-987	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3960	-0-	-450	-0-	3960	2			N	-0-					-0-

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
06	71700	X	14251	-0-	-57449	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
07	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
08	21111	X	9802	-0-	-11309	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
09	20430	X	10382	-0-	-10048	-0-	10382	2			N	-0-					-0-
10	22072	X	22072	-0-	-0-	-0-	22072	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	13917	-0-	-1173	-0-	13917	2			N	-0-					-0-

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
06	13920	X	13283	-0-	-637	-0-	13283	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	12153	-0-	-2138	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	12391	-0-	-1900	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	7399	-0-	-6431	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	4105	-0-	-9690	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	8470	-0-	-4820	-0-	8470	2			N	-0-					-0-

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
06	4770	X	1778	-0-	-2992	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	1095	-0-	-3090	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	475	-0-	-2780	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
*11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

06	15780	X	13129	-0-	-2651	-0-	13129	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	14200	-0-	-1951	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
08	16306	X	12341	-0-	-3965	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	11349	-0-	-4431	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	12237	-0-	-4069	-0-	12237	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	10065	-0-	-3675	-0-	10065	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

06	33600	X	25619	-0-	-7981	-0-	25619	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	23668	-0-	-10153	-0-	23668	2			N	-0-					-0-
08	30907	X	19759	-0-	-11148	-0-	19759	2			N	-0-					-0-
09	27360	X	18262	-0-	-9098	-0-	18262	2			N	-0-					-0-
10	28272	X	16725	-0-	-11547	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
11	25620	X	17055	-0-	-8565	-0-	17055	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

06	57960	X	42915	-0-	-15045	-0-	42915	2			N	-0-					-0-
07	56885	X	45659	-0-	-11226	-0-	45659	2			N	-0-					-0-
08	53537	X	43867	-0-	-9670	-0-	43867	2			N	-0-					-0-
09	49110	X	36019	-0-	-13091	-0-	36019	2			N	-0-					-0-
10	47616	X	26938	-0-	-20678	-0-	26938	2			N	-0-					-0-
11	44190	X	-0-	-0-	-44190	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

06	16800	X	15478	-0-	-1322	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	14324	-0-	-3036	-0-	14324	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	13607	-0-	-3133	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	14704	-0-	-1346	-0-	14704	2			N	-0-					-0-
10	15996	X	14696	-0-	-1300	-0-	14696	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	13291	-0-	-2189	-0-	13291	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

06	8760	X	4585	-0-	-4175	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
10	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
11	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29310	X	17364	-0-	-11946	-0-	17364	2			N	-0-					-0-
07	30287	X	16491	-0-	-13796	-0-	16491	2			N	-0-					-0-
08	25533	X	25533	-0-	-0-	-0-	25533	2			N	-0-					-0-
09	23205	X	23205	-0-	-0-	-0-	23205	2			N	-0-					-0-
10	23257	X	23257	-0-	-0-	-0-	23257	2			N	-0-					-0-
11	24720	X	20843	-0-	-3877	-0-	20843	2			N	-0-					-0-

CAMP FIRE WELL #: 1H RRCID -> 254350 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6935 - 9189

06	8340	X	204	-0-	-8136	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	528	-0-	-8090	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
09	6360	X	286	-0-	-6074	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

06	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
07	26211	X	26211	-0-	-0-	-0-	26211	2			N	-0-					-0-
08	22899	X	22899	-0-	-0-	-0-	22899	2			N	-0-					-0-
09	18660	X	7991	-0-	-10669	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
10	26226	X	14284	-0-	-11942	-0-	14284	2			N	-0-					-0-
11	25380	X	17426	-0-	-7954	-0-	17426	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

06	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
08	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
09	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					N	-0-					-0-
10	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
11	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

06	15330	X	13368	-0-	-1962	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	13620	-0-	-2221	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	12871	-0-	-2970	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	8007	-0-	-6783	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	12351	-0-	-1475	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	8217	-0-	-5163	-0-	8217	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

06	13020	X	12063	-0-	-957	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10862	-0-	-267	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10533	-0-	-596	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	8583	-0-	-3477	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	6677	-0-	-5785	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	6117	-0-	-5943	-0-	6117	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	36060	X	27520	-0-	-8540	-0-	27520	2			N	-0-					-0-
07	35371	X	28068	-0-	-7303	-0-	28068	2			N	-0-					-0-
08	33387	X	26068	-0-	-7319	-0-	26068	2			N	-0-					-0-
09	31110	X	23931	-0-	-7179	-0-	23931	2			N	-0-					-0-
10	30287	X	23323	-0-	-6964	-0-	23323	2			N	-0-					-0-
11	27510	X	22858	-0-	-4652	-0-	22858	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

06	17250	X	13568	-0-	-3682	-0-	13568	2			N	-0-					-0-
07	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	17903	2			N	-0-					-0-
08	18763	X	18763	-0-	-0-	-0-	18763	2			N	-0-					-0-
09	17904	X	17904	-0-	-0-	-0-	17904	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	17866	-0-	-52	-0-	17866	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	16917	-0-	-1233	-0-	16917	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

06	37260	X	34578	-0-	-2682	-0-	34578	2			N	-0-					-0-
07	38502	X	33037	-0-	-5465	-0-	33037	2			N	-0-					-0-
08	32116	X	29848	-0-	-2268	-0-	29848	2			N	-0-					-0-
09	34590	X	16294	-0-	-18296	-0-	16294	2			N	-0-					-0-
10	35743	X	20048	-0-	-15695	-0-	20048	2			N	-0-					-0-
11	34590	X	26959	-0-	-7631	-0-	26959	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

06	13020	X	11255	-0-	-1765	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	12327	-0-	-1654	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	12228	-0-	-1753	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	11314	-0-	-2216	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	8722	-0-	-3833	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	10596	-0-	-1344	-0-	10596	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

06	19350	X	14907	-0-	-4443	-0-	14907	2			N	-0-					-0-
07	19995	X	11821	-0-	-8174	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
08	18507	X	12178	-0-	-6329	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	12023	-0-	-4597	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	13132	-0-	-2275	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	12122	-0-	-2788	-0-	12122	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

06	3660	X	237	-0-	-3423	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	1722	-0-	-2091	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	2082	-0-	-1731	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
*11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

06	11670	X	8118	-0-	-3552	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	6625	-0-	-5434	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	6589	-0-	-5470	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	6013	-0-	-4457	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	7933	-0-	-2080	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7738	-0-	-392	-0-	7738	2			N	-0-					-0-

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
06	6180	X	2974	-0-	-3206	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7039	-0-	-742	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6972	-0-	-809	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
09	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	2570	-0-	-4839	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

06	68400	X	32103	-0-	-36297	-0-	32103	2			N	-0-					-0-
07	68758	X	9936	-0-	-58822	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
08	62239	X	62239	-0-	-0-	-0-	62239	2			N	-0-					-0-
09	61430	X	61430	-0-	-0-	-0-	61430	2			N	-0-					-0-
10	62580	X	62580	-0-	-0-	-0-	62580	2			N	-0-					-0-
11	60240	X	55849	-0-	-4391	-0-	55849	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

06	26640	X	22013	-0-	-4627	-0-	22013	2			N	-0-					-0-
07	28551	X	4127	-0-	-24424	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
08	28551	X	6887	-0-	-21664	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
09	27630	X	10906	-0-	-16724	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
10	28179	X	19231	-0-	-8948	-0-	19231	2			N	-0-					-0-
11	22020	X	17653	-0-	-4367	-0-	17653	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

06	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

06	22830	X	16524	-0-	-6306	-0-	16524	2			N	-0-					-0-
07	26598	X	24726	-0-	-1872	-0-	24726	2			N	-0-					-0-
08	26598	X	5111	-0-	-21487	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
09	25740	X	1764	-0-	-23976	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
10	25544	X	19805	-0-	-5739	-0-	19805	2			N	-0-					-0-
11	23940	X	19384	-0-	-4556	-0-	19384	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

06	34830	X	26196	-0-	-8634	-0-	26196	2			N	-0-					-0-
07	33015	X	28726	-0-	-4289	-0-	28726	2			N	-0-					-0-
08	28985	X	24676	-0-	-4309	-0-	24676	2			N	-0-					-0-
09	27252	X	27252	-0-	-0-	-0-	27252	2			N	-0-					-0-
10	28737	X	26471	-0-	-2266	-0-	26471	2			N	-0-					-0-
*11	28417	X	28417	-0-	-0-	-0-	28417	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	3880	-0-	-2630	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5618	-0-	-1109	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	4273	-0-	-2454	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
10	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
*11	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

06	12270	X	12251	-0-	-19	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
07	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	15422	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	48	-0-	-11980	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	7163	-0-	-5077	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	12608	-0-	-2799	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	6567	-0-	-8343	-0-	6567	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

06	47880	X	37128	-0-	-10752	-0-	37128	2			N	-0-					-0-
07	48608	X	37163	-0-	-11445	-0-	37163	2			N	-0-					-0-
08	44640	X	35018	-0-	-9622	-0-	35018	2			N	-0-					-0-
09	40830	X	32697	-0-	-8133	-0-	32697	2			N	-0-					-0-
10	40114	X	31939	-0-	-8175	-0-	31939	2			N	-0-					-0-
11	37140	X	31506	-0-	-5634	-0-	31506	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

06	27000	X	20853	-0-	-6147	-0-	20853	2			N	-0-					-0-
07	26846	X	20413	-0-	-6433	-0-	20413	2			N	-0-					-0-
08	25699	X	18435	-0-	-7264	-0-	18435	2			N	-0-					-0-
09	21720	X	16335	-0-	-5385	-0-	16335	2			N	-0-					-0-
10	22444	X	22297	-0-	-147	-0-	22297	2			N	-0-					-0-
11	20850	X	14453	-0-	-6397	-0-	14453	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

06	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	16492	2			N	-0-					-0-
07	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	17901	2			N	-0-					-0-
08	20677	X	17575	-0-	-3102	-0-	17575	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	13930	-0-	-6080	-0-	13930	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	17133	-0-	-3544	-0-	17133	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	17113	-0-	-197	-0-	17113	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

06	38730	X	33295	-0-	-5435	-0-	33295	2			N	-0-					-0-
07	38936	X	33608	-0-	-5328	-0-	33608	2			N	-0-					-0-
08	38936	X	32276	-0-	-6660	-0-	32276	2			N	-0-					-0-
09	36600	X	28930	-0-	-7670	-0-	28930	2			N	-0-					-0-
10	35123	X	30836	-0-	-4287	-0-	30836	2			N	-0-					-0-
11	33300	X	28514	-0-	-4786	-0-	28514	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
06	46260	X	36544	-0-	-9716	-0-	36544	2			N	-0-					-0-
07	47802	X	36400	-0-	-11402	-0-	36400	2			N	-0-					-0-
08	47802	X	33402	-0-	-14400	-0-	33402	2			N	-0-					-0-
09	43350	X	32116	-0-	-11234	-0-	32116	2			N	-0-					-0-
10	40300	X	34315	-0-	-5985	-0-	34315	2			N	-0-					-0-
11	36540	X	31390	-0-	-5150	-0-	31390	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

06	66210	X	52666	-0-	-13544	-0-	52666	2			N	-0-					-0-
07	68417	X	29623	-0-	-38794	-0-	29623	2			N	-0-					-0-
08	63581	X	25655	-0-	-37926	-0-	25655	2			N	-0-					-0-
09	59070	X	50537	-0-	-8533	-0-	50537	2			N	-0-					-0-
10	56141	X	53586	-0-	-2555	-0-	53586	2			N	-0-					-0-
11	52680	X	50599	-0-	-2081	-0-	50599	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

06	29910	X	26295	-0-	-3615	-0-	26295	2			N	-0-					-0-
07	30783	X	27083	-0-	-3700	-0-	27083	2			N	-0-					-0-
08	30163	X	26288	-0-	-3875	-0-	26288	2			N	-0-					-0-
09	28050	X	25202	-0-	-2848	-0-	25202	2			N	-0-					-0-
10	28799	X	25939	-0-	-2860	-0-	25939	2			N	-0-					-0-
11	26310	X	25057	-0-	-1253	-0-	25057	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

06	20850	X	18876	-0-	-1974	-0-	18876	2			N	-0-					-0-
07	21545	X	19593	-0-	-1952	-0-	19593	2			N	-0-					-0-
08	22552	X	22552	-0-	-0-	-0-	22552	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	16485	-0-	-2385	-0-	16485	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	16508	-0-	-3084	-0-	16508	2			N	-0-					-0-
11	21810	X	16461	-0-	-5349	-0-	16461	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

06	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	5297	-0-	-2329	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7419	-0-	-207	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
09	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
10	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	3549	-0-	-3831	-0-	3549	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

06	15750	X	14644	-0-	-1106	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	10806	-0-	-3702	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	9321	-0-	-5187	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	12587	-0-	-2053	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	11472	-0-	-3656	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	6267	-0-	-8373	-0-	6267	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5880	X	5357	-0-	-523	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5271	-0-	-805	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5415	-0-	-661	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
09	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
10	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
*11	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

06	68130	X	52569	-0-	-15561	-0-	52569	2			N	-0-					-0-
07	66216	X	52544	-0-	-13672	-0-	52544	2			N	-0-					-0-
08	61039	X	50542	-0-	-10497	-0-	50542	2			N	-0-					-0-
09	56340	X	47513	-0-	-8827	-0-	47513	2			N	-0-					-0-
10	55862	X	47827	-0-	-8035	-0-	47827	2			N	-0-					-0-
11	52560	X	45351	-0-	-7209	-0-	45351	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 1H RRCID -> 254968 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7791 - 11002

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

06	11610	X	3454	-0-	-8156	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	4130	-0-	-6162	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	7204	-0-	-3088	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
09	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
10	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
*11	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	11130	2			N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 2H RRCID -> 254971 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7690 - 10925

06	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					N	-0-					-0-
08	20088	X	9015	-0-	-11073	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
09	19440	X	1273	-0-	-18167	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
10	20088	X	-0-	-0-	-20088	-0-					N	-0-					-0-
11	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

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

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

06	25500	X	22801	-0-	-2699	-0-	22801	2			N	-0-					-0-
07	26520	X	26520	-0-	-0-	-0-	26520	2			N	-0-					-0-
08	25513	X	21003	-0-	-4510	-0-	21003	2			N	-0-					-0-
09	24390	X	22305	-0-	-2085	-0-	22305	2			N	-0-					-0-
10	26505	X	20307	-0-	-6198	-0-	20307	2			N	-0-					-0-
11	25650	X	14908	-0-	-10742	-0-	14908	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

06	7680	X	3133	-0-	-4547	-0-	76	1	3057	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	3919	-0-	-3800	-0-	37	1	3882	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	3788	-0-	-3559	-0-	44	1	3744	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	3423	-0-	-2667	-0-	30	1	3393	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3574	-0-	-332	-0-	130	1	3444	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	2934	-0-	-846	-0-	2934	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

06	55552	X	55552	-0-	-0-	-0-	55552	2			N	-0-					-0-
07	53946	X	53946	-0-	-0-	-0-	53946	2			N	-0-					-0-
08	52062	X	52062	-0-	-0-	-0-	52062	2			N	-0-					-0-
09	55560	X	48823	-0-	-6737	-0-	48823	2			N	-0-					-0-
10	57412	X	48974	-0-	-8438	-0-	48974	2			N	-0-					-0-
11	55560	X	46054	-0-	-9506	-0-	46054	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 10075 - 13770

06	67440	X	43018	-0-	-24422	-0-	43018	2			N	-0-					-0-
07	69688	X	50551	-0-	-19137	-0-	50551	2			N	-0-					-0-
08	68634	X	31241	-0-	-37393	-0-	31241	2			N	-0-					-0-
09	66420	X	46503	-0-	-19917	-0-	46503	2			N	-0-					-0-
10	65224	X	55008	-0-	-10216	-0-	55008	2			N	-0-					-0-
*11	54486	X	54486	-0-	-0-	-0-	54486	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	40860	X	36994	-0-	-3866	-0-	36994	2			N	-0-					-0-
07	40579	X	30897	-0-	-9682	-0-	30897	2			N	-0-					-0-
08	38223	X	33787	-0-	-4436	-0-	33787	2			N	-0-					-0-
09	36990	X	29404	-0-	-7586	-0-	29404	2			N	-0-					-0-
10	38223	X	31168	-0-	-7055	-0-	31168	2			N	-0-					-0-
11	36990	X	29224	-0-	-7766	-0-	29224	2			N	-0-					-0-

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
06	105540	X	87174	-0-	-18366	-0-	87174	2			N	-0-					-0-
07	109058	X	89426	-0-	-19632	-0-	89426	2			N	-0-					-0-
08	109058	X	85699	-0-	-23359	-0-	85699	2			N	-0-					-0-
09	93840	X	79988	-0-	-13852	-0-	79988	2			N	-0-					-0-
10	91171	X	79331	-0-	-11840	-0-	79331	2			N	-0-					-0-
11	87180	X	75160	-0-	-12020	-0-	75160	2			N	-0-					-0-

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
06	43140	X	34993	-0-	-8147	-0-	34993	2			N	-0-					-0-
07	42532	X	34071	-0-	-8461	-0-	34071	2			N	-0-					-0-
08	39804	X	34348	-0-	-5456	-0-	34348	2			N	-0-					-0-
09	38040	X	30597	-0-	-7443	-0-	30597	2			N	-0-					-0-
10	37789	X	31721	-0-	-6068	-0-	31721	2			N	-0-					-0-
11	34980	X	28361	-0-	-6619	-0-	28361	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29384	X	29384	-0-	-0-	-0-	29384	2			N	-0-					-0-
07	29109	X	26062	-0-	-3047	-0-	26062	2			N	-0-					-0-
08	29620	X	29620	-0-	-0-	-0-	29620	2			N	-0-					-0-
09	29370	X	21121	-0-	-8249	-0-	21121	2			N	-0-					-0-
10	30349	X	12505	-0-	-17844	-0-	12505	2			N	-0-					-0-
11	29370	X	20419	-0-	-8951	-0-	20419	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	58170	X	46455	-0-	-11715	-0-	46455	2			N	-0-					-0-
07	60109	X	48879	-0-	-11230	-0-	48879	2			N	-0-					-0-
08	58869	X	47387	-0-	-11482	-0-	47387	2			N	-0-					-0-
09	53850	X	38497	-0-	-15353	-0-	38497	2			N	-0-					-0-
10	49073	X	44847	-0-	-4226	-0-	44847	2			N	-0-					-0-
11	47310	X	40960	-0-	-6350	-0-	40960	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44790	X	34530	-0-	-10260	-0-	34530	2			N	-0-					-0-
07	46283	X	35578	-0-	-10705	-0-	35578	2			N	-0-					-0-
08	46283	X	36395	-0-	-9888	-0-	36395	2			N	-0-					-0-
09	42150	X	30091	-0-	-12059	-0-	30091	2			N	-0-					-0-
10	39060	X	33792	-0-	-5268	-0-	33792	2			N	-0-					-0-
11	35220	X	31805	-0-	-3415	-0-	31805	2			N	-0-					-0-

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
06	124770	X	97084	-0-	-27686	-0-	97084	2			N	-0-					-0-
07	122915	X	94316	-0-	-28599	-0-	94316	2			N	-0-					-0-
08	116622	X	93132	-0-	-23490	-0-	93132	2			N	-0-					-0-
09	103620	X	81330	-0-	-22290	-0-	81330	2			N	-0-					-0-
10	106857	X	86151	-0-	-20706	-0-	86151	2			N	-0-					-0-
11	97080	X	77528	-0-	-19552	-0-	77528	2			N	-0-					-0-

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
06	40386	X	40386	-0-	-0-	-0-	40386	2			N	-0-					-0-
07	43106	X	43106	-0-	-0-	-0-	43106	2			N	-0-					-0-
08	39624	X	39624	-0-	-0-	-0-	39624	2			N	-0-					-0-
09	40380	X	32904	-0-	-7476	-0-	32904	2			N	-0-					-0-
10	43121	X	33568	-0-	-9553	-0-	33568	2			N	-0-					-0-
11	41730	X	32455	-0-	-9275	-0-	32455	2			N	-0-					-0-

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
06	46440	X	24506	-0-	-21934	-0-	24506	2			N	-0-					-0-
07	47988	X	27040	-0-	-20948	-0-	27040	2			N	-0-					-0-
08	47988	X	434	-0-	-47554	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	42270	X	82	-0-	-42188	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	37603	X	-0-	-0-	-37603	-0-					N	-0-					-0-
*11	36488	X	36488	-0-	-0-	-0-	36488	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33660	X	21377	-0-	-12283	-0-	21377	2			N	-0-					-0-
07	34007	X	24694	-0-	-9313	-0-	24694	2			N	-0-					-0-
08	31930	X	25363	-0-	-6567	-0-	25363	2			N	-0-					-0-
09	28680	X	24510	-0-	-4170	-0-	24510	2			N	-0-					-0-
10	25296	X	23957	-0-	-1339	-0-	23957	2			N	-0-					-0-
11	24540	X	10175	-0-	-14365	-0-	10175	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9030	X	5992	-0-	-3038	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6279	-0-	-1781	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	5926	-0-	-2165	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
09	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
10	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	4501	-0-	-1589	-0-	4501	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37000	X	10731	-0-	-26269	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	559	-0-	-743	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	291	-0-	-1011	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	911	-0-	-349	-0-	911	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23820	X	15373	-0-	-8447	-0-	15373	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	17578	-0-	-6695	-0-	17578	2			N	-0-					-0-
08	22103	X	16416	-0-	-5687	-0-	16416	2			N	-0-					-0-
09	21390	X	16971	-0-	-4419	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
10	19243	X	19243	-0-	-0-	-0-	19243	2			N	-0-					-0-
*11	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	19780	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

06	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-					-0-
07	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					-0-
08	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					-0-
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

06	50453	X	50453	-0-	-0-	-0-	50453	2			N	-0-					-0-
07	52408	X	52408	-0-	-0-	-0-	52408	2			N	-0-					-0-
08	47917	X	47917	-0-	-0-	-0-	47917	2			N	-0-					-0-
09	36196	X	36196	-0-	-0-	-0-	36196	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	13121	-0-	-4084	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
*11	30772	X	30772	-0-	-0-	-0-	30772	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

06	35790	X	23370	-0-	-12420	-0-	23370	2			N	-0-					-0-
07	36673	X	28182	-0-	-8491	-0-	28182	2			N	-0-					-0-
08	33356	X	16730	-0-	-16626	-0-	16730	2			N	-0-					-0-
09	24090	X	22435	-0-	-1655	-0-	22435	2			N	-0-					-0-
10	33273	X	33273	-0-	-0-	-0-	33273	2			N	-0-					-0-
11	27270	X	14096	-0-	-13174	-0-	14096	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

06	25020	X	24596	-0-	-424	-0-	24596	2			N	-0-					-0-
07	27343	X	27343	-0-	-0-	-0-	27343	2			N	-0-					-0-
08	22165	X	15928	-0-	-6237	-0-	15928	2			N	-0-					-0-
09	24600	X	-0-	-0-	-24600	-0-					N	-0-					-0-
10	27342	X	21761	-0-	-5581	-0-	21761	2			N	-0-					-0-
11	26460	X	-0-	-0-	-26460	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

06	154380	X	106059	-0-	-48321	-0-	106059	2			N	-0-					-0-
07	145080	X	108540	-0-	-36540	-0-	108540	2			N	-0-					-0-
08	132866	X	101718	-0-	-31148	-0-	101718	2			N	-0-					-0-
09	121980	X	89678	-0-	-32302	-0-	89678	2			N	-0-					-0-
10	117831	X	96072	-0-	-21759	-0-	96072	2			N	-0-					-0-
11	106050	X	88551	-0-	-17499	-0-	88551	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

06	91710	X	72899	-0-	-18811	-0-	72899	2			N	-0-					-0-
07	91760	X	74135	-0-	-17625	-0-	74135	2			N	-0-					-0-
08	80507	X	71743	-0-	-8764	-0-	71743	2			N	-0-					-0-
09	77910	X	67052	-0-	-10858	-0-	67052	2			N	-0-					-0-
10	80507	X	65456	-0-	-15051	-0-	65456	2			N	-0-					-0-
11	72900	X	63473	-0-	-9427	-0-	63473	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	14786	-0-	14786	14786	14786	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

06	14790	X	13716	-0-	-1074	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
07	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	16187	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	14023	-0-	-1818	-0-	14023	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	11023	-0-	-4307	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
10	16182	X	12027	-0-	-4155	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
11	15660	X	15394	-0-	-266	-0-	15394	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

06	61410	X	28095	-0-	-33315	-0-	28095	2			N	-0-					-0-
07	49941	X	18258	-0-	-31683	-0-	18258	2			N	-0-					-0-
08	49941	X	23932	-0-	-26009	-0-	23932	2			N	-0-					-0-
09	48330	X	-0-	-0-	-48330	-0-					N	-0-					-0-
10	39928	X	-0-	-0-	-39928	-0-					N	-0-					-0-
11	28110	X	-0-	-0-	-28110	-0-					N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

06	55710	X	45885	-0-	-9825	-0-	45885	2			N	-0-					-0-
07	54622	X	44040	-0-	-10582	-0-	44040	2			N	-0-					-0-
08	50871	X	39183	-0-	-11688	-0-	39183	2			N	-0-					-0-
09	45900	X	24385	-0-	-21515	-0-	24385	2			N	-0-					-0-
10	47430	X	-0-	-0-	-47430	-0-					N	-0-					-0-
11	45900	X	23218	-0-	-22682	-0-	23218	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

06	22830	X	8123	-0-	-14707	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	7285	-0-	-14353	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
08	21638	X	10807	-0-	-10831	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
09	20940	X	13439	-0-	-7501	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
10	18352	X	16514	-0-	-1838	-0-	16514	2			N	-0-					-0-
*11	18641	X	18641	-0-	-0-	-0-	18641	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

06	72960	X	17256	-0-	-55704	-0-	17256	2			N	-0-					-0-
07	64418	X	59502	-0-	-4916	-0-	59502	2			N	-0-					-0-
08	64418	X	62266	-0-	-2152	-0-	62266	2			N	-0-					-0-
09	62340	X	59994	-0-	-2346	-0-	59994	2			N	-0-					-0-
10	61578	X	61578	-0-	-0-	-0-	61578	2			N	-0-					-0-
11	60270	X	58730	-0-	-1540	-0-	58730	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40410	X	35142	-0-	-5268	-0-	35142	2			N	-0-					-0-
07	41695	X	36349	-0-	-5346	-0-	36349	2			N	-0-					-0-
08	38533	X	34740	-0-	-3793	-0-	34740	2			N	-0-					-0-
09	37110	X	32058	-0-	-5052	-0-	32058	2			N	-0-					-0-
10	37572	X	33458	-0-	-4114	-0-	33458	2			N	-0-					-0-
11	35190	X	29802	-0-	-5388	-0-	29802	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

06	17121	X	17121	-0-	-0-	-0-	17121	2			N	-0-					-0-
07	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	17354	2			N	-0-					-0-
08	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	15282	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	13640	-0-	-2800	-0-	13640	2			N	-0-					-0-
10	16988	X	15900	-0-	-1088	-0-	15900	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	14651	-0-	-1789	-0-	14651	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 3H RRCID -> 255433 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7280 - 9398

06	17370	X	10159	-0-	-7211	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	9981	-0-	-7968	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	9650	-0-	-5602	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	8937	-0-	-2853	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	8467	-0-	-2848	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	7932	-0-	-2238	-0-	7932	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

06	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	4988	-0-	-4002	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	5012	-0-	-3688	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	2544	-0-	-6446	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	2729	-0-	-5971	-0-	2729	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 1H RRCID -> 255458 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10208

06	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	2284	-0-	-4784	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
08	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
09	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	15426	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	2891	-0-	-4239	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	5022	-0-	-5598	-0-	5022	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

06	47940	X	32076	-0-	-15864	-0-	32076	2			N	-0-					-0-
07	49538	X	34028	-0-	-15510	-0-	34028	2			N	-0-					-0-
08	44485	X	31456	-0-	-13029	-0-	31456	2			N	-0-					-0-
09	40050	X	11232	-0-	-28818	-0-	11232	2			N	-0-					-0-
10	37944	X	273	-0-	-37671	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	32940	X	112	-0-	-32828	-0-	112	2			N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

06	60780	X	45867	-0-	-14913	-0-	45867	2			N	-0-					-0-
07	55738	X	46050	-0-	-9688	-0-	46050	2			N	-0-					-0-
08	55738	X	44413	-0-	-11325	-0-	44413	2			N	-0-					-0-
09	51150	X	41095	-0-	-10055	-0-	41095	2			N	-0-					-0-
10	48825	X	40067	-0-	-8758	-0-	40067	2			N	-0-					-0-
11	45870	X	36873	-0-	-8997	-0-	36873	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	83349	X	83349	-0-	-0-	-0-	83349	2			N	-0-					-0-
07	103788	X	82694	-0-	-21094	-0-	82694	2			N	-0-					-0-
08	103788	X	77004	-0-	-26784	-0-	77004	2			N	-0-					-0-
09	100440	X	70715	-0-	-29725	-0-	70715	2			N	-0-					-0-
10	91760	X	70927	-0-	-20833	-0-	70927	2			N	-0-					-0-
11	83340	X	66147	-0-	-17193	-0-	66147	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

06	81300	X	57513	-0-	-23787	-0-	57513	2			N	-0-					-0-
07	71796	X	55290	-0-	-16506	-0-	55290	2			N	-0-					-0-
08	69843	X	54047	-0-	-15796	-0-	54047	2			N	-0-					-0-
09	63420	X	48436	-0-	-14984	-0-	48436	2			N	-0-					-0-
10	63395	X	48851	-0-	-14544	-0-	48851	2			N	-0-					-0-
11	57510	X	45586	-0-	-11924	-0-	45586	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

06	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	15865	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	13223	-0-	-2525	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	13139	-0-	-2919	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	12005	-0-	-3865	-0-	12005	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	11641	-0-	-4758	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	13357	-0-	-2513	-0-	13357	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

06	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9879	-0-	-537	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
08	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	10063	-0-	-17	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	6207	-0-	-4209	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	4346	-0-	-5734	-0-	4346	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

06	11670	X	11164	-0-	-506	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10847	-0-	-530	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
08	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
09	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
10	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
*11	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

06	72420	X	64073	-0-	-8347	-0-	64073	2			N	-0-					-0-
07	74834	X	64234	-0-	-10600	-0-	64234	2			N	-0-					-0-
08	74555	X	61068	-0-	-13487	-0-	61068	2			N	-0-					-0-
09	69150	X	55080	-0-	-14070	-0-	55080	2			N	-0-					-0-
10	66433	X	57835	-0-	-8598	-0-	57835	2			N	-0-					-0-
11	64080	X	50947	-0-	-13133	-0-	50947	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32910	X	14694	-0-	-18216	-0-	14694	2			N	-0-					-0-
07	32953	X	15998	-0-	-16955	-0-	15998	2			N	-0-					-0-
08	32953	X	16071	-0-	-16882	-0-	16071	2			N	-0-					-0-
09	23310	X	15360	-0-	-7950	-0-	15360	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	13787	-0-	-4255	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	13315	-0-	-2225	-0-	13315	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10933	2	3	9	N	3	15	1			7
07	8928	X	3887	-0-	-5041	-0-	3885	2	2	9	N	2					9
08	8928	X	3490	-0-	-5438	-0-	3488	2	2	9	N	2					11
09	9990	X	3134	-0-	-6856	-0-	3133	2	1	9	N	1					12
10	10323	X	1690	-0-	-8633	-0-	1690	2			N	-0-					12
11	9990	X	2037	-0-	-7953	-0-	2025	2	12	9	N	11					23

S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10110	X	6524	-0-	-3586	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	7754	-0-	-1980	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8237	-0-	-350	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
09	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	5847	-0-	-1903	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	3325	-0-	-4655	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					5

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
10	26548	X	26548	-0-	-0-	-0-	26548	2			N	-0-					-0-
*11	26243	X	26243	-0-	-0-	-0-	26243	2			N	-0-					-0-

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
06	17370	X	7674	-0-	-9696	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	9300	-0-	-8370	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
08	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
09	15524	X	15524	-0-	-0-	-0-	15524	2			N	-0-					-0-
10	24906	X	24906	-0-	-0-	-0-	24906	2			N	-0-					-0-
*11	24017	X	24017	-0-	-0-	-0-	24017	2			N	-0-					-0-

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
06	35820	X	28059	-0-	-7761	-0-	28059	2			N	-0-					-0-
07	34875	X	27734	-0-	-7141	-0-	27734	2			N	-0-					-0-
08	33356	X	27732	-0-	-5624	-0-	27732	2			N	-0-					-0-
09	31110	X	26899	-0-	-4211	-0-	26899	2			N	-0-					-0-
10	30845	X	25739	-0-	-5106	-0-	25739	2			N	-0-					-0-
11	28050	X	26160	-0-	-1890	-0-	26160	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
06	16643	X	16643	-0-	-0-	-0-	16643	2			N	-0-					-0-
07	19777	X	19777	-0-	-0-	-0-	19777	2			N	-0-					-0-
08	17090	X	17090	-0-	-0-	-0-	17090	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	12208	-0-	-4442	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
10	19778	X	14587	-0-	-5191	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
11	19140	X	14206	-0-	-4934	-0-	14206	2			N	-0-					-0-

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
06	18210	X	12697	-0-	-5513	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	9478	-0-	-8905	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	16242	-0-	-1738	-0-	16242	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	15128	-0-	-2062	-0-	15128	2			N	-0-					-0-
10	16492	X	15155	-0-	-1337	-0-	15155	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	14104	-0-	-1616	-0-	14104	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	13020	X	438	-0-	-12582	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	785	-0-	-12080	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
09	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
10	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	12133	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	4064	-0-	-2326	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

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
06	24510	X	21951	-0-	-2559	-0-	21951	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	20505	-0-	-3768	-0-	20505	2			N	-0-					-0-
08	25017	X	20229	-0-	-4788	-0-	20229	2			N	-0-					-0-
09	24210	X	19288	-0-	-4922	-0-	19288	2			N	-0-					-0-
10	25017	X	17211	-0-	-7806	-0-	17211	2			N	-0-					-0-
11	21960	X	16094	-0-	-5866	-0-	16094	2			N	-0-					-0-

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
06	12030	X	-0-	-0-	-12030	-0-					N	-0-					-0-
07	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					N	-0-					-0-
08	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					N	-0-					-0-
09	17430	X	-0-	-0-	-17430	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	28050	X	24470	-0-	-3580	-0-	24470	2			N	-0-					-0-
07	26660	X	22860	-0-	-3800	-0-	22860	2			N	-0-					-0-
08	25637	X	8482	-0-	-17155	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
09	24480	X	7501	-0-	-16979	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
10	25296	X	14845	-0-	-10451	-0-	14845	2			N	-0-					-0-
11	24480	X	13710	-0-	-10770	-0-	13710	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

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

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
06	28470	X	8683	-0-	-19787	-0-	8683	2			N	-0-			-0-
07	28179	X	6648	-0-	-21531	-0-	6648	2			N	-0-			-0-
08	27993	X	5507	-0-	-22486	-0-	5507	2			N	-0-			-0-
09	24420	X	4786	-0-	-19634	-0-	4786	2			N	-0-			-0-
10	18290	X	12420	-0-	-5870	-0-	3	1	12417	2	N	-0-			-0-
*11	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	68	1	19856	2	N	-0-			-0-

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
06	41340	X	40349	-0-	-991	-0-	40349	2			N	-0-			-0-
07	42005	X	41981	-0-	-24	-0-	41981	2			N	-0-			-0-
08	41854	X	41854	-0-	-0-	-0-	41854	2			N	-0-			-0-
09	40350	X	39858	-0-	-492	-0-	39858	2			N	-0-			-0-
10	41974	X	39750	-0-	-2224	-0-	11	1	39739	2	N	-0-			-0-
11	40620	X	37336	-0-	-3284	-0-	128	1	37208	2	N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		23380	-0-	23380	23380	23380	2			N	-0-			-0-

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
06	28080	X	23576	-0-	-4504	-0-	23576	2			N	-0-			-0-
07	28272	X	24183	-0-	-4089	-0-	24183	2			N	-0-			-0-
08	26784	X	24055	-0-	-2729	-0-	24055	2			N	-0-			-0-
09	25200	X	22191	-0-	-3009	-0-	22191	2			N	-0-			-0-
10	25513	X	21321	-0-	-4192	-0-	21321	2			N	-0-			-0-
11	23580	X	17360	-0-	-6220	-0-	17360	2			N	-0-			-0-

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
06	5040	X	432	-0-	-4608	-0-	432	2			N	-0-			-0-
07	5208	X	3221	-0-	-1987	-0-	3221	2			N	-0-			-0-
08	16492	X	11692	-0-	-4800	-0-	11692	2			N	-0-			-0-
09	15960	X	466	-0-	-15494	-0-	466	2			N	-0-			-0-
10	16492	X	4737	-0-	-11755	-0-	4737	2			N	-0-			-0-
11	11310	X	5960	-0-	-5350	-0-	5960	2			N	-0-			-0-

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
06	34170	X	29569	-0-	-4601	-0-	29569	2			N	-0-			-0-
07	35309	X	28410	-0-	-6899	-0-	28410	2			N	-0-			-0-
08	35309	X	25690	-0-	-9619	-0-	25690	2			N	-0-			-0-
09	32730	X	24464	-0-	-8266	-0-	24464	2			N	-0-			-0-
10	32364	X	23404	-0-	-8960	-0-	23404	2			N	-0-			-0-
11	29580	X	17902	-0-	-11678	-0-	17902	2			N	-0-			-0-

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
06	23190	X	17937	-0-	-5253	-0-	17937	2			N	-0-					-0-
07	27371	X	27371	-0-	-0-	-0-	27371	2			N	-0-					-0-
08	24304	X	20146	-0-	-4158	-0-	20146	2			N	-0-					-0-
09	28267	X	28267	-0-	-0-	-0-	28267	2			N	-0-					-0-
10	27373	X	23879	-0-	-3494	-0-	23879	2			N	-0-					-0-
*11	30538	X	30538	-0-	-0-	-0-	30538	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

06	17640	X	15934	-0-	-1706	-0-	15934	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	14817	-0-	-3411	-0-	14817	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	13725	-0-	-4503	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	12855	-0-	-4065	-0-	12855	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	13770	-0-	-3249	-0-	13770	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	13072	-0-	-2858	-0-	13072	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

06	39442	X	39442	-0-	-0-	-0-	39442	2			N	-0-					-0-
07	37833	X	37833	-0-	-0-	-0-	37833	2			N	-0-					-0-
08	32711	X	32711	-0-	-0-	-0-	32711	2			N	-0-					-0-
09	39450	X	24428	-0-	-15022	-0-	24428	2			N	-0-					-0-
10	40765	X	18768	-0-	-21997	-0-	18768	2			N	-0-					-0-
11	39450	X	22436	-0-	-17014	-0-	22436	2			N	-0-					-0-

LINDAMOOD WELL #: 1H RRCID -> 255856 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7230 - 11498

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

06	54000	X	47432	-0-	-6568	-0-	47432	2			N	-0-					-0-
07	55676	X	47686	-0-	-7990	-0-	47686	2			N	-0-					-0-
08	54684	X	46629	-0-	-8055	-0-	46629	2			N	-0-					-0-
09	50550	X	44067	-0-	-6483	-0-	44067	2			N	-0-					-0-
10	50747	X	44990	-0-	-5757	-0-	44990	2			N	-0-					-0-
11	47430	X	42580	-0-	-4850	-0-	42580	2			N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

06	20760	X	17086	-0-	-3674	-0-	17086	2			N	-0-					-0-
07	21452	X	17475	-0-	-3977	-0-	17475	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	13065	-0-	-8325	-0-	13065	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	13310	-0-	-5770	-0-	13310	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	11453	-0-	-7240	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	12369	-0-	-4731	-0-	12369	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	13500	X	13134	-0-	-366	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
07	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	14798	2			N	-0-					-0-
08	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	14826	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	14101	-0-	-119	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	14301	-0-	-486	-0-	14301	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	8416	-0-	-5924	-0-	8416	2			N	-0-					-0-

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
06	12690	X	10427	-0-	-2263	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10782	-0-	-1153	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	9763	-0-	-2172	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	9361	-0-	-2099	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	8555	-0-	-2233	-0-	2	1	8553	2	N	-0-					-0-
*11	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	37	1	10814	2	N	-0-					-0-

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
06	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
07	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	11803	-0-	-2395	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	11530	-0-	-2210	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	11699	-0-	-2499	-0-	11699	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	9765	-0-	-2985	-0-	9765	2			N	-0-					-0-

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
06	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					N	-0-					-0-
07	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
08	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
09	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
10	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18810	X	7519	-0-	-11291	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	6491	-0-	-6560	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	5708	-0-	-6165	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	7375	-0-	-2345	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
11	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	17772	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	18292	-0-	-277	-0-	18292	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	18301	-0-	-268	-0-	18301	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	15504	-0-	-2466	-0-	15504	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	17003	-0-	-1504	-0-	17003	2			N	-0-					-0-
11	17760	X	15996	-0-	-1764	-0-	15996	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24390	X	23485	-0-	-905	-0-	23485	2			N	-0-					-0-
07	27497	X	7867	-0-	-19630	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
08	29326	X	9568	-0-	-19758	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
09	28380	X	13129	-0-	-15251	-0-	13129	2			N	-0-					-0-
10	29326	X	13552	-0-	-15774	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
11	23490	X	19948	-0-	-3542	-0-	19948	2			N	-0-					-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39450	X	31670	-0-	-7780	-0-	31670	2			N	-0-					-0-
07	40765	X	29821	-0-	-10944	-0-	29821	2			N	-0-					-0-
08	40765	X	11526	-0-	-29239	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
09	36600	X	13257	-0-	-23343	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
10	36921	X	-0-	-0-	-36921	-0-					N	-0-					-0-
11	31680	X	-0-	-0-	-31680	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11130	X	6624	-0-	-4506	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9960	-0-	-1231	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	4087	-0-	-6670	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9795	-0-	-345	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	9007	-0-	-1471	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	9186	-0-	-444	-0-	9186	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

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

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
07	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
08	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	3382	-0-	-10088	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	4944	-0-	-8975	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	10552	-0-	-3158	-0-	10552	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11820	X	11144	-0-	-676	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-
08	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-
09	13590	X	-0-	-0-	-13590	-0-					N	-0-					-0-
10	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-
11	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	11280	X	6121	-0-	-5159	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	7518	-0-	-1906	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	4714	-0-	-4710	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	3534	-0-	-5256	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	1290	-0-	-6243	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	2530	-0-	-4760	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	2664	-0-	-3186	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	28	-0-	-6017	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12120	X	11702	-0-	-418	-0-	2349	1	9353	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	11191	-0-	-1612	-0-	2247	1	8944	2	N	-0-					-0-
08	12803	X	11126	-0-	-1677	-0-	2231	1	8895	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	10226	-0-	-2164	-0-	1990	1	8236	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	10649	-0-	-1627	-0-	2001	1	8648	2	N	-0-					-0-
11	11700	X	9941	-0-	-1759	-0-	1874	1	8067	2	N	-0-					-0-

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
06	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	2192	1	7583	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9312	-0-	-391	-0-	2099	1	7213	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9567	-0-	-663	-0-	2103	1	7464	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	8967	-0-	-933	-0-	1877	1	7090	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	9199	-0-	-1031	-0-	1838	1	7361	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	7676	-0-	-2104	-0-	1590	1	6086	2	N	-0-					-0-

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
06	6780	X	6019	-0-	-761	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5938	-0-	-1068	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5835	-0-	-1047	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5529	-0-	-801	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5689	-0-	-542	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5429	-0-	-601	-0-	5429	2			N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	32730	X	27404	-0-	-5326	-0-	27404	2			N	-0-					-0-
07	33542	X	18390	-0-	-15152	-0-	18390	2			N	-0-					-0-
08	30907	X	1203	-0-	-29704	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	29160	X	-0-	-0-	-29160	-0-					N	-0-					-0-
10	30132	X	7663	-0-	-22469	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
11	27390	X	18912	-0-	-8478	-0-	18912	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

06	22835	X	22835	-0-	-0-	-0-	22835	2			N	-0-					-0-
07	26019	X	26019	-0-	-0-	-0-	26019	2			N	-0-					-0-
08	25712	X	25712	-0-	-0-	-0-	25712	2			N	-0-					-0-
09	24086	X	24086	-0-	-0-	-0-	24086	2			N	-0-					-0-
10	23857	X	23857	-0-	-0-	-0-	23857	2			N	-0-					-0-
11	21810	X	892	-0-	-20918	-0-	892	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

06	37380	X	34726	-0-	-2654	-0-	34726	2			N	-0-					-0-
07	36518	X	35069	-0-	-1449	-0-	35069	2			N	-0-					-0-
08	36518	X	34310	-0-	-2208	-0-	34310	2			N	-0-					-0-
09	35280	X	32501	-0-	-2779	-0-	32501	2			N	-0-					-0-
10	36456	X	32934	-0-	-3522	-0-	32934	2			N	-0-					-0-
11	34740	X	31292	-0-	-3448	-0-	31292	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

06	27810	X	433	-0-	-27377	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

06	5250	X	2882	-0-	-2368	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	2897	-0-	-2528	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4088	-0-	-1337	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	816	-0-	-2994	-0-	816	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	1344	-0-	-1632	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	1392	-0-	-2568	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

06	23610	X	14493	-0-	-9117	-0-	14493	2			N	-0-					-0-
07	24397	X	19418	-0-	-4979	-0-	19418	2			N	-0-					-0-
08	22661	X	19496	-0-	-3165	-0-	19496	2			N	-0-					-0-
09	18651	X	18651	-0-	-0-	-0-	18651	2			N	-0-					-0-
10	19406	X	18969	-0-	-437	-0-	18969	2			N	-0-					-0-
11	18870	X	18148	-0-	-722	-0-	18148	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15210	X	14147	-0-	-1063	-0-	14147	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	12900	-0-	-2817	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	11311	-0-	-4406	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	11500	-0-	-3080	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	12408	-0-	-2224	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	11920	-0-	-2240	-0-	11920	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

06	81330	X	57120	-0-	-24210	-0-	57120	2			N	-0-					-0-
07	84041	X	62852	-0-	-21189	-0-	62852	2			N	-0-					-0-
08	84041	X	58244	-0-	-25797	-0-	58244	2			N	-0-					-0-
09	71460	X	54168	-0-	-17292	-0-	54168	2			N	-0-					-0-
10	69037	X	53797	-0-	-15240	-0-	53797	2			N	-0-					-0-
11	60810	X	49876	-0-	-10934	-0-	49876	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

06	6300	X	4595	-0-	-1705	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5282	-0-	-1228	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4398	-0-	-965	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	3553	-0-	-1397	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	2755	-0-	-2515	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3716	-0-	-1384	-0-	3716	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

06	13350	X	11421	-0-	-1929	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	11670	-0-	-2125	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	11688	-0-	-1115	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	10811	-0-	-1579	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	10336	-0-	-1723	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	10309	-0-	-1121	-0-	10309	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 3HJ RRCID -> 256261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8441 - 12576

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

06	18815	X	18815	-0-	-0-	-0-	18815	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	15362	-0-	-3703	-0-	15362	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	12600	-0-	-6465	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	17420	-0-	-1030	-0-	17420	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	14584	-0-	-4481	-0-	14584	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	11733	-0-	-6717	-0-	11733	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

06	1860	X	361	-0-	-1499	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	839	-0-	-928	-0-	839	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1359	-0-	-351	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	577	-0-	-1190	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	810	X	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					-0-

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
06	74070	X	59800	-0-	-14270	-0-	59800	2			N	-0-					-0-
07	75423	X	58895	-0-	-16528	-0-	58895	2			N	-0-					-0-
08	69781	X	56291	-0-	-13490	-0-	56291	2			N	-0-					-0-
09	64470	X	53805	-0-	-10665	-0-	53805	2			N	-0-					-0-
10	63364	X	54930	-0-	-8434	-0-	54930	2			N	-0-					-0-
11	59790	X	50329	-0-	-9461	-0-	50329	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

06	25209	X	25209	-0-	-0-	-0-	25209	2			N	-0-					-0-
07	31031	X	25089	-0-	-5942	-0-	25089	2			N	-0-					-0-
08	29977	X	24709	-0-	-5268	-0-	24709	2			N	-0-					-0-
09	27750	X	23383	-0-	-4367	-0-	23383	2			N	-0-					-0-
10	27590	X	24111	-0-	-3479	-0-	24111	2			N	-0-					-0-
11	25200	X	22851	-0-	-2349	-0-	22851	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

06	7650	X	6927	-0-	-723	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6870	-0-	-632	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6642	-0-	-364	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6326	-0-	-604	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6235	-0-	-926	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5433	-0-	-1497	-0-	5433	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

06	28650	X	21776	-0-	-6874	-0-	21776	2			N	-0-					-0-
07	28954	X	14121	-0-	-14833	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
08	26195	X	14191	-0-	-12004	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	14139	-0-	-7641	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
10	22506	X	12625	-0-	-9881	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
11	21780	X	4830	-0-	-16950	-0-	4830	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

06	13320	X	10688	-0-	-2632	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	10084	-0-	-2347	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	11324	-0-	-332	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	9984	-0-	-696	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
10	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	5144	-0-	-5806	-0-	5144	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

06	13890	X	13354	-0-	-536	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	11903	-0-	-4775	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	12661	-0-	-4017	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	7513	-0-	-8627	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
10	15097	X	12155	-0-	-2942	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	7178	-0-	-6172	-0-	7178	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

06	110418	X	25659	-0-	-84759	-0-	25659	2			N	-0-					-0-
07	29783	X	29783	-0-	-0-	-0-	29783	2			N	-0-					-0-
08	32023	X	30787	-0-	-1236	-0-	30787	2			N	-0-					-0-
09	30990	X	28603	-0-	-2387	-0-	28603	2			N	-0-					-0-
10	29791	X	25482	-0-	-4309	-0-	25482	2			N	-0-					-0-
11	29790	X	23272	-0-	-6518	-0-	23272	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
06	18750	X	-0-	-0-	-18750	-0-					N	-0-					-0-
07	19375	X	-0-	-0-	-19375	-0-					N	-0-					-0-
08	11284	X	9435	-0-	-1849	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
09	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	15909	2			N	-0-					-0-
10	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	13395	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	7239	-0-	-1881	-0-	7239	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

06	30300	X	25054	-0-	-5246	-0-	25054	2			N	-0-					-0-
07	31310	X	26401	-0-	-4909	-0-	26401	2			N	-0-					-0-
08	30070	X	25643	-0-	-4427	-0-	25643	2			N	-0-					-0-
09	27960	X	22139	-0-	-5821	-0-	22139	2			N	-0-					-0-
10	26877	X	23023	-0-	-3854	-0-	23023	2			N	-0-					-0-
11	25560	X	23408	-0-	-2152	-0-	23408	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
10	26933	X	26933	-0-	-0-	-0-	26933	2			N	-0-					-0-
*11	21391	X	21391	-0-	-0-	-0-	21391	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

06	86880	X	52746	-0-	-34134	-0-	52746	2			N	-0-					-0-
07	89032	X	84278	-0-	-4754	-0-	84278	2			N	-0-					-0-
08	76398	X	76398	-0-	-0-	-0-	76398	2			N	-0-					-0-
09	70973	X	70973	-0-	-0-	-0-	70973	2			N	-0-					-0-
10	84289	X	71290	-0-	-12999	-0-	71290	2			N	-0-					-0-
11	81570	X	66631	-0-	-14939	-0-	66631	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

06	6390	X	3877	-0-	-2513	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
07	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2885	-0-	-308	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
10	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
11	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

06	10620	X	10402	-0-	-218	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	7913	-0-	-2503	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	7344	-0-	-3010	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9234	-0-	-1176	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	9968	-0-	-789	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	10052	-0-	-358	-0-	10052	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

06	12120	X	10797	-0-	-1323	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	11158	-0-	-994	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	10824	-0-	-1080	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10254	-0-	-1116	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10188	-0-	-1189	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	9863	-0-	-937	-0-	9863	2			N	-0-					-0-

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
06	11370	X	7407	-0-	-3963	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	5408	-0-	-6341	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	-0-					-0-
09	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-					-0-
10	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
11	7410	X	2413	-0-	-4997	-0-	2413	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

06	31320	X	29033	-0-	-2287	-0-	29033	2			N	-0-					-0-
07	32364	X	15228	-0-	-17136	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
08	33449	X	30142	-0-	-3307	-0-	30142	2			N	-0-					-0-
09	32370	X	23373	-0-	-8997	-0-	23373	2			N	-0-					-0-
10	33449	X	19292	-0-	-14157	-0-	19292	2			N	-0-					-0-
11	29160	X	4426	-0-	-24734	-0-	4426	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

06	28140	X	1979	-0-	-26161	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
07	20150	X	-0-	-0-	-20150	-0-					N	-0-					-0-
08	20026	X	-0-	-0-	-20026	-0-					N	-0-					-0-
09	18330	X	-0-	-0-	-18330	-0-					N	-0-					-0-
10	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					N	-0-					-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

06	39390	X	23790	-0-	-15600	-0-	23790	2			N	-0-					-0-
07	37076	X	25989	-0-	-11087	-0-	25989	2			N	-0-					-0-
08	34007	X	25746	-0-	-8261	-0-	25746	2			N	-0-					-0-
09	29100	X	19828	-0-	-9272	-0-	19828	2			N	-0-					-0-
10	30070	X	22325	-0-	-7745	-0-	22325	2			N	-0-					-0-
11	25140	X	23668	-0-	-1472	-0-	23668	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

06	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9744	2	11	9	N	10					55
07	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12207	2	1	9	N	1	48	1			8
08	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2			N	-0-					8
09	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	12639	2			N	-0-					8
10	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12289	2	3	9	N	3					11
*11	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	12381	2	7	9	N	6					17

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

06	26036	X	26036	-0-	-0-	-0-	26036	2			N	-0-					-0-
07	25605	X	25605	-0-	-0-	-0-	25605	2			N	-0-					-0-
08	24515	X	24515	-0-	-0-	-0-	24515	2			N	-0-					-0-
09	21133	X	21133	-0-	-0-	-0-	21133	2			N	-0-					-0-
10	23366	X	23366	-0-	-0-	-0-	23366	2			N	-0-					-0-
*11	21154	X	21154	-0-	-0-	-0-	21154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25500	X	19738	-0-	-5762	-0-	19738	2			N	-0-					-0-
07	26350	X	21170	-0-	-5180	-0-	21170	2			N	-0-					-0-
08	23219	X	16315	-0-	-6904	-0-	16315	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	18885	-0-	-855	-0-	18885	2			N	-0-					-0-
10	21173	X	10099	-0-	-11074	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	4402	-0-	-16088	-0-	4402	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10050	X	8656	-0-	-1394	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	8887	-0-	-1498	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8175	-0-	-939	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8306	-0-	-484	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8172	-0-	-787	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
*11	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	2			N	-0-					-0-

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
06	18450	X	-0-	-0-	-18450	-0-					N	-0-					-0-
07	18631	X	-0-	-0-	-18631	-0-					N	-0-					-0-
08	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	15132	X	15132	-0-	-0-	-0-	15132	2			N	-0-					-0-

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
06	24600	X	3841	-0-	-20759	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
07	25420	X	3022	-0-	-22398	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
08	19343	X	19343	-0-	-0-	-0-	19343	2			N	-0-					-0-
09	14110	X	14110	-0-	-0-	-0-	14110	2			N	-0-					-0-
10	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	18449	2			N	-0-					-0-
*11	19583	X	19583	-0-	-0-	-0-	19583	2			N	-0-					-0-

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
06	37650	X	34058	-0-	-3592	-0-	34058	2			N	-0-					-0-
07	38905	X	31800	-0-	-7105	-0-	31800	2			N	-0-					-0-
08	38626	X	32065	-0-	-6561	-0-	32065	2			N	-0-					-0-
09	37260	X	29216	-0-	-8044	-0-	29216	2			N	-0-					-0-
10	36983	X	31441	-0-	-5542	-0-	31441	2			N	-0-					-0-
11	34050	X	28555	-0-	-5495	-0-	28555	2			N	-0-					-0-

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
06	3030	X	1884	-0-	-1146	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
07	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	1349	-0-	-1782	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	237	-0-	-2793	-0-	237	2			N	-0-					-0-

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
06	66570	X	45538	-0-	-21032	-0-	45538	2			N	-0-					-0-
07	64821	X	46999	-0-	-17822	-0-	46999	2			N	-0-					-0-
08	59551	X	47496	-0-	-12055	-0-	47496	2			N	-0-					-0-
09	53700	X	40728	-0-	-12972	-0-	40728	2			N	-0-					-0-
10	52855	X	42468	-0-	-10387	-0-	42468	2			N	-0-					-0-
11	45960	X	40200	-0-	-5760	-0-	40200	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
06	45840	X	36421	-0-	-9419	-0-	36421	2			N	-0-					-0-
07	43400	X	37509	-0-	-5891	-0-	37509	2			N	-0-					-0-
08	40920	X	36060	-0-	-4860	-0-	36060	2			N	-0-					-0-
09	39240	X	32211	-0-	-7029	-0-	32211	2			N	-0-					-0-
10	40548	X	34087	-0-	-6461	-0-	34087	2			N	-0-					-0-
11	36420	X	33927	-0-	-2493	-0-	33927	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

06	25890	X	21976	-0-	-3914	-0-	21976	2			N	-0-					-0-
07	26412	X	22246	-0-	-4166	-0-	22246	2			N	-0-					-0-
08	25606	X	21741	-0-	-3865	-0-	21741	2			N	-0-					-0-
09	23700	X	20260	-0-	-3440	-0-	20260	2			N	-0-					-0-
10	23994	X	20650	-0-	-3344	-0-	20650	2			N	-0-					-0-
11	21990	X	19338	-0-	-2652	-0-	19338	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

06	13350	X	10371	-0-	-2979	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	11386	-0-	-2037	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	10836	-0-	-1750	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
09	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
10	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10345	-0-	-665	-0-	10345	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

06	35250	X	28989	-0-	-6261	-0-	28989	2			N	-0-					-0-
07	34813	X	26490	-0-	-8323	-0-	26490	2			N	-0-					-0-
08	34813	X	18439	-0-	-16374	-0-	18439	2			N	-0-					-0-
09	28980	X	28820	-0-	-160	-0-	28820	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	28784	-0-	-1162	-0-	28784	2			N	-0-					-0-
11	28980	X	26860	-0-	-2120	-0-	26860	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

06	17910	X	11875	-0-	-6035	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	15924	-0-	-3947	-0-	15924	2			N	-0-					-0-
08	23126	X	2774	-0-	-20352	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
09	22380	X	2050	-0-	-20330	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
10	23126	X	1	-0-	-23125	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	1129	-0-	-14291	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

06	26940	X	10477	-0-	-16463	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	14165	-0-	-13673	-0-	14165	2			N	-0-					-0-
08	27838	X	12053	-0-	-15785	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
09	24000	X	10789	-0-	-13211	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
10	19561	X	16382	-0-	-3179	-0-	16382	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	13601	-0-	-109	-0-	13601	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

06	42720	X	23272	-0-	-19448	-0-	23272	2			N	-0-					-0-
07	40703	X	19294	-0-	-21409	-0-	19294	2			N	-0-					-0-
08	40703	X	31912	-0-	-8791	-0-	31912	2			N	-0-					-0-
09	36660	X	7268	-0-	-29392	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
10	32054	X	18454	-0-	-13600	-0-	18454	2			N	-0-					-0-
11	30870	X	2138	-0-	-28732	-0-	2138	2			N	-0-					-0-

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
06	14670	X	13446	-0-	-1224	-0-	13446	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	12498	-0-	-2661	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	12762	-0-	-4040	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
09	16260	X	15633	-0-	-627	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	15125	-0-	-1677	-0-	15125	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	12498	-0-	-942	-0-	12498	2			N	-0-					-0-

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
06	45870	X	26029	-0-	-19841	-0-	26029	2			N	-0-					-0-
07	47399	X	-0-	-0-	-47399	-0-					N	-0-					-0-
08	45601	X	33749	-0-	-11852	-0-	33749	2			N	-0-					-0-
09	43980	X	42045	-0-	-1935	-0-	42045	2			N	-0-					-0-
10	45446	X	42839	-0-	-2607	-0-	42839	2			N	-0-					-0-
11	32670	X	29714	-0-	-2956	-0-	29714	2			N	-0-					-0-

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
06	9480	X	7363	-0-	-2117	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	5307	-0-	-4489	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	6329	-0-	-3467	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7386	-0-	-1404	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
10	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
*11	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	2			N	-0-					-0-

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
06	14910	X	14450	-0-	-460	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	14393	-0-	-1014	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
08	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	14738	2			N	-0-					-0-
09	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	14005	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	13504	-0-	-911	-0-	13504	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	11733	-0-	-2517	-0-	11733	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
08	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	-0-					-0-
11	12930	X	-0-	-0-	-12930	-0-					N	-0-					-0-

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
06	49920	X	7616	-0-	-42304	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
07	51584	X	30501	-0-	-21083	-0-	30501	2			N	-0-					-0-
08	46810	X	27076	-0-	-19734	-0-	27076	2			N	-0-					-0-
09	36210	X	22178	-0-	-14032	-0-	22178	2			N	-0-					-0-
10	30504	X	22090	-0-	-8414	-0-	22090	2			N	-0-					-0-
11	29520	X	27376	-0-	-2144	-0-	27376	2			N	-0-					-0-

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
06	9180	X	6022	-0-	-3158	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	6579	-0-	-2907	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	5681	-0-	-3805	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
10	6727	X	6450	-0-	-277	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
*11	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37170	X	12510	-0-	-24660	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
07	36363	X	12904	-0-	-23459	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
08	33852	X	11641	-0-	-22211	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
09	30780	X	22220	-0-	-8560	-0-	22220	2			N	-0-					-0-
10	30287	X	26280	-0-	-4007	-0-	26280	2			N	-0-					-0-
*11	26966	X	26966	-0-	-0-	-0-	26966	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

06	16200	X	11170	-0-	-5030	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	12086	-0-	-4654	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	1491	-0-	-15249	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	-0-	-0-	-14760	-0-					N	-0-					-0-
10	14353	X	1682	-0-	-12671	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	5394	-0-	-6306	-0-	5394	2			N	-0-					-0-

PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8560 - 12372

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDAMOOD WELL #: 2H RRCID -> 256924 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8105 - 11496

06	6480	X	5112	-0-	-1368	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3414	-0-	-1019	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	5045	-0-	-4069	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	339	-0-	-8481	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	1409	-0-	-7705	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3538	-0-	-1562	-0-	3538	2			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

06	25260	X	20676	-0-	-4584	-0-	20676	2			N	-0-					-0-
07	26102	X	21789	-0-	-4313	-0-	21789	2			N	-0-					-0-
08	24459	X	17428	-0-	-7031	-0-	17428	2			N	-0-					-0-
09	22920	X	20313	-0-	-2607	-0-	20313	2			N	-0-					-0-
10	23622	X	20009	-0-	-3613	-0-	20009	2			N	-0-					-0-
11	21090	X	1980	-0-	-19110	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	25560	X	20240	-0-	-5320	-0-	20240	2			N	-0-					-0-
07	26412	X	19953	-0-	-6459	-0-	19953	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	15273	-0-	-5683	-0-	15273	2			N	-0-					-0-
09	20280	X	12609	-0-	-7671	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
10	20956	X	14547	-0-	-6409	-0-	14547	2			N	-0-					-0-
11	20250	X	19817	-0-	-433	-0-	19817	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
07	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
08	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	8070	-0-	-2010	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	9110	-0-	-3476	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	10954	-0-	-1226	-0-	10954	2			N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13260	X	5434	-0-	-7826	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	8	-0-	-13694	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	7775	-0-	-4594	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	10125	-0-	-1635	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	9985	-0-	-2167	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
*11	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9984	2			N	-0-					-0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27150	X	21666	-0-	-5484	-0-	21666	2			N	-0-					-0-
07	26505	X	21533	-0-	-4972	-0-	21533	2			N	-0-					-0-
08	25420	X	21887	-0-	-3533	-0-	21887	2			N	-0-					-0-
09	23160	X	20237	-0-	-2923	-0-	20237	2			N	-0-					-0-
10	22382	X	19176	-0-	-3206	-0-	19176	2			N	-0-					-0-
11	21660	X	20360	-0-	-1300	-0-	20360	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

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

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
08	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	2344	-0-	-2756	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	3663	-0-	-1607	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	3631	-0-	-1639	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
09	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
10	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
07	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	4900	-0-	-1889	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	4086	-0-	-2484	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	1116	-0-	-5673	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	3364	-0-	-3056	-0-	3364	2			N	-0-					-0-

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
06	7380	X	4999	-0-	-2381	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	3619	-0-	-1775	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3117	-0-	-2277	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	564	-0-	-4656	-0-	564	2			N	-0-					-0-
10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
*11	15656	X	15656	-0-	-0-	-0-	15656	2			N	-0-					-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
06	31650	X	26527	-0-	-5123	-0-	26527	2			N	-0-					-0-
07	32705	X	11977	-0-	-20728	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
08	31000	X	16097	-0-	-14903	-0-	16097	2			N	-0-					-0-
09	26880	X	-0-	-0-	-26880	-0-					N	-0-					-0-
10	27776	X	17000	-0-	-10776	-0-	17000	2			N	-0-					-0-
11	26520	X	16036	-0-	-10484	-0-	16036	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
*11	46591	X	46591	-0-	-0-	-0-	46591	2			N	-0-					-0-

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
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25530	X	22043	-0-	-3487	-0-	22043	2			N	-0-					-0-
07	26381	X	19620	-0-	-6761	-0-	19620	2			N	-0-					-0-
08	26195	X	17743	-0-	-8452	-0-	17743	2			N	-0-					-0-
09	25350	X	18848	-0-	-6502	-0-	18848	2			N	-0-					-0-
10	25513	X	20196	-0-	-5317	-0-	20196	2			N	-0-					-0-
11	22050	X	18212	-0-	-3838	-0-	18212	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
07	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
08	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
09	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
10	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
*11	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

06	51240	X	40315	-0-	-10925	-0-	40315	2			N	-0-					-0-
07	52948	X	40678	-0-	-12270	-0-	40678	2			N	-0-					-0-
08	48949	X	38579	-0-	-10370	-0-	38579	2			N	-0-					-0-
09	44820	X	36819	-0-	-8001	-0-	36819	2			N	-0-					-0-
10	44144	X	36243	-0-	-7901	-0-	36243	2			N	-0-					-0-
11	40320	X	35143	-0-	-5177	-0-	35143	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

06	35730	X	26457	-0-	-9273	-0-	26457	2			N	-0-					-0-
07	36921	X	25639	-0-	-11282	-0-	25639	2			N	-0-					-0-
08	36921	X	23962	-0-	-12959	-0-	23962	2			N	-0-					-0-
09	29820	X	21467	-0-	-8353	-0-	21467	2			N	-0-					-0-
10	30814	X	20305	-0-	-10509	-0-	20305	2			N	-0-					-0-
11	26460	X	8938	-0-	-17522	-0-	8938	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

06	26940	X	22702	-0-	-4238	-0-	22702	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	24478	-0-	-3360	-0-	24478	2			N	-0-					-0-
08	27838	X	22897	-0-	-4941	-0-	22897	2			N	-0-					-0-
09	26310	X	22254	-0-	-4056	-0-	22254	2			N	-0-					-0-
10	25513	X	16711	-0-	-8802	-0-	16711	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	23467	-0-	-233	-0-	23467	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

06	13080	X	12445	-0-	-635	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	8241	-0-	-5275	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
08	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	7155	-0-	-5295	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	6883	-0-	-5982	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	7285	-0-	-5165	-0-	7285	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

06	31920	X	-0-	-0-	-31920	-0-					N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
10	47789	X	47789	-0-	-0-	-0-	47789	2			N	-0-					-0-
*11	44315	X	44315	-0-	-0-	-0-	44315	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33000	X	28830	-0-	-4170	-0-	28830	2			N	-0-					-0-
07	34100	X	28494	-0-	-5606	-0-	28494	2			N	-0-					-0-
08	32891	X	28289	-0-	-4602	-0-	28289	2			N	-0-					-0-
09	29820	X	25719	-0-	-4101	-0-	25719	2			N	-0-					-0-
10	29791	X	27517	-0-	-2274	-0-	27517	2			N	-0-					-0-
11	28830	X	24695	-0-	-4135	-0-	24695	2			N	-0-					-0-

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
06	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
07	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	13599	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12886	-0-	-785	-0-	12886	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	820	-0-	-13160	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	203	-0-	-14243	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	-0-	-0-	-13980	-0-					N	-0-					-0-

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
06	35610	X	20923	-0-	-14687	-0-	20923	2			N	-0-					-0-
07	34596	X	11398	-0-	-23198	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
08	32488	X	27070	-0-	-5418	-0-	27070	2			N	-0-					-0-
09	29400	X	10892	-0-	-18508	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
10	30380	X	11729	-0-	-18651	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
*11	27731	X	27731	-0-	-0-	-0-	27731	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2354	-0-	-684	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	1850	-0-	-1870	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	1080	-0-	-2580	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2088	-0-	-1694	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2415	-0-	-1245	-0-	2415	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34200	X	16791	-0-	-17409	-0-	16791	2			N	-0-					-0-
07	32984	X	14054	-0-	-18930	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
08	32984	X	25884	-0-	-7100	-0-	25884	2			N	-0-					-0-
09	23206	X	23206	-0-	-0-	-0-	23206	2			N	-0-					-0-
10	19775	X	19775	-0-	-0-	-0-	19775	2			N	-0-					-0-
11	25050	X	15605	-0-	-9445	-0-	15605	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36690	X	-0-	-0-	-36690	-0-					N	-0-					-0-
07	37386	X	6515	-0-	-30871	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
08	42923	X	42923	-0-	-0-	-0-	42923	2			N	-0-					-0-
09	31410	X	30357	-0-	-1053	-0-	30357	2			N	-0-					-0-
10	37316	X	37316	-0-	-0-	-0-	37316	2			N	-0-					-0-
11	41550	X	22649	-0-	-18901	-0-	22649	2			N	-0-					-0-

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
06	7800	X	4652	-0-	-3148	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
07	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3731	-0-	-919	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4338	-0-	-1025	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	2928	-0-	-2262	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	54329	X	54329	-0-	-0-	-0-	54329	2			N	-0-					-0-
07	52656	X	52656	-0-	-0-	-0-	52656	2			N	-0-					-0-
08	49718	X	49718	-0-	-0-	-0-	49718	2			N	-0-					-0-
09	54330	X	45233	-0-	-9097	-0-	45233	2			N	-0-					-0-
10	56141	X	44606	-0-	-11535	-0-	44606	2			N	-0-					-0-
11	54330	X	40144	-0-	-14186	-0-	40144	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

06	11310	X	5772	-0-	-5538	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	3849	-0-	-6536	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	7816	-0-	-1577	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
09	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
10	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7295	-0-	-265	-0-	7295	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

06	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	15920	2			N	-0-					-0-
07	25775	X	25775	-0-	-0-	-0-	25775	2			N	-0-					-0-
08	20452	X	20452	-0-	-0-	-0-	20452	2			N	-0-					-0-
09	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
10	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	16949	2			N	-0-					-0-
*11	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	14810	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

06	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
07	16597	X	16597	-0-	-0-	-0-	16597	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	15997	-0-	-433	-0-	15997	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	15818	-0-	-2152	-0-	15818	2			N	-0-					-0-
10	18569	X	16228	-0-	-2341	-0-	16228	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	13908	-0-	-4062	-0-	13908	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

06	19560	X	16311	-0-	-3249	-0-	16311	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	16535	-0-	-3305	-0-	16535	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	16637	-0-	-1250	-0-	16637	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	15457	-0-	-1853	-0-	15457	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	15191	-0-	-1952	-0-	15191	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	15321	-0-	-999	-0-	15321	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

06	11940	X	9309	-0-	-2631	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	9358	-0-	-2484	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	8404	-0-	-2353	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9499	-0-	-911	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
10	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	9234	-0-	-66	-0-	9234	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4890	X	2351	-0-	-2539	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	1567	-0-	-3455	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
10	4185	X	3371	-0-	-814	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
*11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

06	4980	X	4387	-0-	-593	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4009	-0-	-1106	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4278	-0-	-837	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4228	-0-	-422	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3782	-0-	-837	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3631	-0-	-749	-0-	3631	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

06	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
07	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
09	8370	X	5146	-0-	-3224	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8571	-0-	-481	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	6398	-0-	-2362	-0-	6398	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

06	15720	X	13699	-0-	-2021	-0-	13699	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	12771	-0-	-2171	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
08	15066	X	12294	-0-	-2772	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	11228	-0-	-3352	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	11940	-0-	-3126	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	11858	-0-	-1852	-0-	11858	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

06	56580	X	28024	-0-	-28556	-0-	28024	2			N	-0-					-0-
07	48205	X	43001	-0-	-5204	-0-	43001	2			N	-0-					-0-
08	48205	X	40492	-0-	-7713	-0-	40492	2			N	-0-					-0-
09	46650	X	36930	-0-	-9720	-0-	36930	2			N	-0-					-0-
10	44640	X	36221	-0-	-8419	-0-	36221	2			N	-0-					-0-
11	41610	X	33682	-0-	-7928	-0-	33682	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

06	37410	X	12963	-0-	-24447	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
07	36425	X	2108	-0-	-34317	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
08	33449	X	14473	-0-	-18976	-0-	14473	2			N	-0-					-0-
09	33940	X	33940	-0-	-0-	-0-	33940	2			N	-0-					-0-
10	32380	X	32380	-0-	-0-	-0-	32380	2			N	-0-					-0-
*11	29845	X	29845	-0-	-0-	-0-	29845	2			N	-0-					-0-

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
06	9240	X	7435	-0-	-1805	-0-	7424	2	11	9	N	10	1	8			57
07	9548	X	8050	-0-	-1498	-0-	8049	2	1	9	N	1	49	1			9
08	8804	X	7665	-0-	-1139	-0-	7665	2			N	-0-					9
09	7980	X	7404	-0-	-576	-0-	7404	2			N	-0-					9
10	8215	X	7308	-0-	-907	-0-	7305	2	3	9	N	3					12
11	7800	X	7088	-0-	-712	-0-	7084	2	4	9	N	4					16

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 257091 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7589 - 9617

06	10920	X	5244	-0-	-5676	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	3335	-0-	-7949	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	2822	-0-	-8462	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	2722	-0-	-6248	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	3475	-0-	-4647	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	3028	-0-	-2222	-0-	3028	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

06	12930	X	11404	-0-	-1526	-0-	11404	2			N	-0-					2
07	13361	X	12119	-0-	-1242	-0-	12119	2			N	-0-					2
08	12462	X	11903	-0-	-559	-0-	11903	2			N	-0-					2
09	11400	X	10406	-0-	-994	-0-	10406	2			N	-0-					2
10	12121	X	9082	-0-	-3039	-0-	9082	2			N	-0-					2
11	11730	X	8632	-0-	-3098	-0-	8632	2			N	-0-					2

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

06	9540	X	5367	-0-	-4173	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	7135	-0-	-119	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
08	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
09	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
10	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
*11	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

06	43890	X	35105	-0-	-8785	-0-	35105	2			N	-0-					-0-
07	45353	X	33551	-0-	-11802	-0-	33551	2			N	-0-					-0-
08	44113	X	26575	-0-	-17538	-0-	26575	2			N	-0-					-0-
09	39060	X	5701	-0-	-33359	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
10	39866	X	32768	-0-	-7098	-0-	32768	2			N	-0-					-0-
11	35100	X	32463	-0-	-2637	-0-	32463	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

06	34860	X	24965	-0-	-9895	-0-	24965	2			N	-0-					-0-
07	36022	X	24396	-0-	-11626	-0-	24396	2			N	-0-					-0-
08	33201	X	24323	-0-	-8878	-0-	24323	2			N	-0-					-0-
09	31050	X	24724	-0-	-6326	-0-	24724	2			N	-0-					-0-
10	32085	X	24852	-0-	-7233	-0-	24852	2			N	-0-					-0-
11	24960	X	20933	-0-	-4027	-0-	20933	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

06	5130	X	3483	-0-	-1647	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	3788	-0-	-1513	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	2091	-0-	-2590	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3283	-0-	-1187	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3820	-0-	-303	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
*11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	12060	X	6941	-0-	-5119	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	-0-					-0-
08	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	-0-					-0-
09	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-					-0-
10	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
11	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

06	27073	X	27073	-0-	-0-	-0-	27073	2			N	-0-					-0-
07	25437	X	25437	-0-	-0-	-0-	25437	2			N	-0-					-0-
08	26195	X	23719	-0-	-2476	-0-	23719	2			N	-0-					-0-
09	27060	X	22096	-0-	-4964	-0-	22096	2			N	-0-					-0-
10	27962	X	22009	-0-	-5953	-0-	22009	2			N	-0-					-0-
11	27060	X	17830	-0-	-9230	-0-	17830	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

06	9480	X	849	-0-	-8631	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	5213	-0-	-2971	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	8252	-0-	-2598	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	7101	-0-	-3399	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	7253	-0-	-3597	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	5410	-0-	-2570	-0-	5410	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175

06	11520	X	8605	-0-	-2915	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	5344	-0-	-6560	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	4773	-0-	-7131	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6535	-0-	-2075	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	7659	-0-	-1238	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	6935	-0-	-1675	-0-	6935	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

06	15240	X	11264	-0-	-3976	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	10518	-0-	-4951	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	9796	-0-	-4836	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	9730	-0-	-4340	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	10831	-0-	-1848	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	10178	-0-	-1072	-0-	10178	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

06	23610	X	19722	-0-	-3888	-0-	19722	2			N	-0-					-0-
07	23467	X	15809	-0-	-7658	-0-	15809	2			N	-0-					-0-
08	20832	X	15290	-0-	-5542	-0-	15290	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	14824	-0-	-5276	-0-	14824	2			N	-0-					-0-
10	20367	X	15825	-0-	-4542	-0-	15825	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	14480	-0-	-5230	-0-	14480	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

06	7500	X	2330	-0-	-5170	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6612	-0-	-859	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6370	-0-	-853	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
09	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
10	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	3925	-0-	-2465	-0-	3925	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	1197	-0-	-5403	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6303	-0-	-517	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	5946	-0-	-874	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
09	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	3691	-0-	-2602	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-

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
06	62339	X	62339	-0-	-0-	-0-	62339	2			N	-0-					-0-
07	58669	X	58669	-0-	-0-	-0-	58669	2			N	-0-					-0-
08	46438	X	46438	-0-	-0-	-0-	46438	2			N	-0-					-0-
09	32883	X	32883	-0-	-0-	-0-	32883	2			N	-0-					-0-
10	53967	X	53967	-0-	-0-	-0-	53967	2			N	-0-					-0-
*11	37947	X	37947	-0-	-0-	-0-	37947	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	14170	-0-	-1826	-0-	14170	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	11011	-0-	-4985	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
09	15480	X	12971	-0-	-2509	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	13406	-0-	-1846	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	12296	-0-	-2464	-0-	12296	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7544	-0-	-51	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
08	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	669	-0-	-11721	-0-	669	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
11	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					N	-0-					-0-

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
06	26640	X	23134	-0-	-3506	-0-	23134	2			N	-0-					-0-
07	26970	X	23019	-0-	-3951	-0-	23019	2			N	-0-					-0-
08	25978	X	22110	-0-	-3868	-0-	22110	2			N	-0-					-0-
09	25140	X	21756	-0-	-3384	-0-	21756	2			N	-0-					-0-
10	25513	X	22525	-0-	-2988	-0-	22525	2			N	-0-					-0-
11	23130	X	21893	-0-	-1237	-0-	21893	2			N	-0-					-0-

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
06	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
07	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9780	X	4020	-0-	-5760	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
08	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
09	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9004	-0-	-1381	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	7996	-0-	-4394	-0-	7996	2			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

06	97080	X	78298	-0-	-18782	-0-	78298	2			N	-0-					-0-
07	98890	X	76550	-0-	-22340	-0-	76550	2			N	-0-					-0-
08	98673	X	77003	-0-	-21670	-0-	77003	2			N	-0-					-0-
09	88500	X	71153	-0-	-17347	-0-	71153	2			N	-0-					-0-
10	85622	X	69759	-0-	-15863	-0-	69759	2			N	-0-					-0-
11	78300	X	30955	-0-	-47345	-0-	30955	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5H RRCID -> 257264 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7650 - 9765

06	8940	X	2243	-0-	-6697	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	3278	-0-	-5960	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	585	-0-	-8653	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	1345	-0-	-4955	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	3916	-0-	-2594	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2140	-0-	-1040	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

06	57990	X	42380	-0-	-15610	-0-	42380	2			N	-0-					-0-
07	53661	X	28954	-0-	-24707	-0-	28954	2			N	-0-					-0-
08	50127	X	-0-	-0-	-50127	-0-					N	-0-					-0-
09	44580	X	37693	-0-	-6887	-0-	37693	2			N	-0-					-0-
10	45136	X	36200	-0-	-8936	-0-	36200	2			N	-0-					-0-
11	42390	X	30534	-0-	-11856	-0-	30534	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

06	3600	X	2171	-0-	-1429	-0-	2163	2	8	9	N	7	1	8			38
07	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5738	2	4	9	N	4					42
08	4433	X	3553	-0-	-880	-0-	3552	2	1	9	N	1					43
09	4290	X	3378	-0-	-912	-0-	3377	2	1	9	N	1					44
10	5735	X	4942	-0-	-793	-0-	4935	2	7	9	N	6	34	1			16
11	5550	X	111	-0-	-5439	-0-	99	2	12	9	N	11					27

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

06	27090	X	15384	-0-	-11706	-0-	15384	2			N	-0-					-0-
07	27993	X	14978	-0-	-13015	-0-	14978	2			N	-0-					-0-
08	23684	X	15236	-0-	-8448	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
09	22920	X	18249	-0-	-4671	-0-	18249	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	14141	-0-	-4397	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
*11	26072	X	26072	-0-	-0-	-0-	26072	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15150	X	9159	-0-	-5991	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	11393	-0-	-4262	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	10266	-0-	-2909	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	9142	-0-	-3038	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	7596	-0-	-3812	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	5166	-0-	-5874	-0-	5166	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9060	X	7122	-0-	-1938	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8420	-0-	-942	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	7772	-0-	-846	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	6895	-0-	-1445	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	6269	-0-	-2163	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	5235	-0-	-2925	-0-	5235	2			N	-0-					-0-

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
06	39830	X	39830	-0-	-0-	-0-	39830	2			N	-0-					-0-
07	40421	X	40421	-0-	-0-	-0-	40421	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	4920	-0-	-5682	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
09	39840	X	37611	-0-	-2229	-0-	37611	2			N	-0-					-0-
10	41168	X	37515	-0-	-3653	-0-	37515	2			N	-0-					-0-
11	39840	X	35560	-0-	-4280	-0-	35560	2			N	-0-					-0-

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
06	87120	X	57773	-0-	-29347	-0-	57773	2			N	-0-					-0-
07	81685	X	64733	-0-	-16952	-0-	64733	2			N	-0-					-0-
08	76446	X	61249	-0-	-15197	-0-	61249	2			N	-0-					-0-
09	69840	X	53131	-0-	-16709	-0-	53131	2			N	-0-					-0-
10	65689	X	55091	-0-	-10598	-0-	55091	2			N	-0-					-0-
11	62640	X	53041	-0-	-9599	-0-	53041	2			N	-0-					-0-

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
06	80580	X	66735	-0-	-13845	-0-	66735	2			N	-0-					-0-
07	80786	X	66237	-0-	-14549	-0-	66237	2			N	-0-					-0-
08	77686	X	70966	-0-	-6720	-0-	70966	2			N	-0-					-0-
09	73740	X	62754	-0-	-10986	-0-	62754	2			N	-0-					-0-
10	74152	X	70173	-0-	-3979	-0-	70173	2			N	-0-					-0-
11	68670	X	66656	-0-	-2014	-0-	66656	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9060	X	5551	-0-	-3509	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7185	-0-	-441	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6299	-0-	-521	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
09	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6894	-0-	-298	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6335	-0-	-625	-0-	6335	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15000	X	12919	-0-	-2081	-0-	12919	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	13756	-0-	-1744	-0-	13756	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	14093	-0-	-1190	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	12985	-0-	-1715	-0-	12985	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	13295	-0-	-1895	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	12835	-0-	-815	-0-	12835	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15540	X	12868	-0-	-2672	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	12403	-0-	-3655	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	13034	-0-	-1567	-0-	13034	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	10927	-0-	-2753	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
10	15316	X	15316	-0-	-0-	-0-	15316	2			N	-0-					-0-
*11	16695	X	16695	-0-	-0-	-0-	16695	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

06	39150	X	25725	-0-	-13425	-0-	25725	2			N	-0-					-0-
07	39711	X	27146	-0-	-12565	-0-	27146	2			N	-0-					-0-
08	36859	X	27809	-0-	-9050	-0-	27809	2			N	-0-					-0-
09	33240	X	23063	-0-	-10177	-0-	23063	2			N	-0-					-0-
10	32674	X	13944	-0-	-18730	-0-	13944	2			N	-0-					-0-
11	26910	X	17668	-0-	-9242	-0-	17668	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

06	9030	X	6099	-0-	-2931	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	7014	-0-	-2317	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	3610	-0-	-5721	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6837	-0-	-423	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
10	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5404	-0-	-1376	-0-	5404	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

06	24180	X	16737	-0-	-7443	-0-	16737	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	12288	-0-	-12698	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
08	21328	X	18791	-0-	-2537	-0-	18791	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	11576	-0-	-9064	-0-	11576	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	7350	-0-	-13978	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
11	18180	X	16619	-0-	-1561	-0-	16619	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

06	9300	X	8145	-0-	-1155	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	921	-0-	-9681	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
09	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-
10	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
11	8160	X	4171	-0-	-3989	-0-	4171	2			N	-0-					-0-

BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

06	5280	X	3259	-0-	-2021	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	3595	-0-	-1861	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3594	-0-	-1428	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3522	-0-	-528	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3485	-0-	-700	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3194	-0-	-286	-0-	3194	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

06	34890	X	-0-	-0-	-34890	-0-					N	-0-					-0-
07	34751	X	-0-	-0-	-34751	-0-					N	-0-					-0-
08	33914	X	-0-	-0-	-33914	-0-					N	-0-					-0-
09	38645	X	38645	-0-	-0-	-0-	38645	2			N	-0-					-0-
10	40888	X	40888	-0-	-0-	-0-	40888	2			N	-0-					-0-
*11	37842	X	37842	-0-	-0-	-0-	37842	2			N	-0-					-0-

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
06	56580	X	46931	-0-	-9649	-0-	46931	2			N	-0-					-0-
07	56668	X	48366	-0-	-8302	-0-	48366	2			N	-0-					-0-
08	55304	X	46549	-0-	-8755	-0-	46549	2			N	-0-					-0-
09	52440	X	34243	-0-	-18197	-0-	34243	2			N	-0-					-0-
10	52607	X	25668	-0-	-26939	-0-	25668	2			N	-0-					-0-
11	46920	X	26273	-0-	-20647	-0-	26273	2			N	-0-					-0-

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
06	111720	X	91660	-0-	-20060	-0-	91660	2			N	-0-					-0-
07	115444	X	90903	-0-	-24541	-0-	90903	2			N	-0-					-0-
08	104687	X	88162	-0-	-16525	-0-	88162	2			N	-0-					-0-
09	100530	X	82500	-0-	-18030	-0-	82500	2			N	-0-					-0-
10	96658	X	81974	-0-	-14684	-0-	81974	2			N	-0-					-0-
11	91650	X	77918	-0-	-13732	-0-	77918	2			N	-0-					-0-

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
06	8700	X	7442	-0-	-1258	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	6284	-0-	-2613	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	6858	-0-	-1946	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7019	-0-	-1501	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7121	-0-	-1249	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6807	-0-	-633	-0-	6807	2			N	-0-					-0-

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
06	37890	X	13229	-0-	-24661	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
07	38657	X	16233	-0-	-22424	-0-	16233	2			N	-0-					-0-
08	36735	X	11231	-0-	-25504	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
09	33480	X	29449	-0-	-4031	-0-	29449	2			N	-0-					-0-
10	33263	X	30164	-0-	-3099	-0-	30164	2			N	-0-					-0-
*11	30638	X	30638	-0-	-0-	-0-	30638	2			N	-0-					-0-

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
06	18510	X	17445	-0-	-1065	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
07	19127	X	16560	-0-	-2567	-0-	16560	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	15651	-0-	-2267	-0-	15651	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	15867	-0-	-1593	-0-	15867	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	14711	-0-	-3331	-0-	14711	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	14371	-0-	-3089	-0-	14371	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		115	-0-	115	4245	115	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		4739	-0-	4739	8984	4739	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2528	-0-	2528	11512	2528	2			N	-0-					-0-
09	15517	X	4005	-0-	-11512	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
10	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	554	-0-	-4036	-0-	554	2			N	-0-					-0-

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
06	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	14563	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	6773	-0-	-7084	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	10261	-0-	-3100	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	9760	-0-	-4790	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	7656	-0-	-7379	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
11	14550	X	6804	-0-	-7746	-0-	6804	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	24180	X	12843	-0-	-11337	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
07	24366	X	10082	-0-	-14284	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
08	26253	X	26253	-0-	-0-	-0-	26253	2			N	-0-					-0-
09	21420	X	6530	-0-	-14890	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	18901	-0-	-1776	-0-	18901	2			N	-0-					-0-
11	25410	X	21244	-0-	-4166	-0-	21244	2			N	-0-					-0-

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
06	T. A.		63642	-0-	63642	83882	63642	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		57800	-0-	57800	141682	57800	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		50249	-0-	50249	191931	50249	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		44781	-0-	44781	236712	44781	2			N	-0-					-0-
10	279710	X	42998	-0-	-236712	-0-	42998	2			N	-0-					-0-
*11	36941	X	36941	-0-	-0-	-0-	36941	2			N	-0-					-0-

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

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28410	X	24302	-0-	-4108	-0-	24302	2			N	-0-					-0-
07	27187	X	23551	-0-	-3636	-0-	23551	2			N	-0-					-0-
08	27187	X	22867	-0-	-4320	-0-	22867	2			N	-0-					-0-
09	26310	X	21132	-0-	-5178	-0-	21132	2			N	-0-					-0-
10	25110	X	21092	-0-	-4018	-0-	21092	2			N	-0-					-0-
11	24300	X	19343	-0-	-4957	-0-	19343	2			N	-0-					-0-

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
06	1080	X	331	-0-	-749	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

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
06	51360	X	35216	-0-	-16144	-0-	35216	2			N	-0-					-0-
07	47957	X	36180	-0-	-11777	-0-	36180	2			N	-0-					-0-
08	45074	X	32492	-0-	-12582	-0-	32492	2			N	-0-					-0-
09	41310	X	33321	-0-	-7989	-0-	33321	2			N	-0-					-0-
10	39401	X	30305	-0-	-9096	-0-	30305	2			N	-0-					-0-
11	35220	X	28478	-0-	-6742	-0-	28478	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33870	X	32775	-0-	-1095	-0-	32775	2			N	-0-					-0-
07	64831	X	64831	-0-	-0-	-0-	64831	2			N	-0-					-0-
08	56754	X	56754	-0-	-0-	-0-	56754	2			N	-0-					-0-
09	58795	X	58795	-0-	-0-	-0-	58795	2			N	-0-					-0-
10	59697	X	59697	-0-	-0-	-0-	59697	2			N	-0-					-0-
*11	56407	X	56407	-0-	-0-	-0-	56407	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

06	14370	X	8638	-0-	-5732	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	9052	-0-	-4991	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	8448	-0-	-4789	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	7624	-0-	-3926	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	9122	-0-	-2348	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
*11	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

06	51240	X	37647	-0-	-13593	-0-	37647	2			N	-0-					-0-
07	49941	X	35628	-0-	-14313	-0-	35628	2			N	-0-					-0-
08	45415	X	35095	-0-	-10320	-0-	35095	2			N	-0-					-0-
09	41730	X	32924	-0-	-8806	-0-	32924	2			N	-0-					-0-
10	40796	X	32079	-0-	-8717	-0-	32079	2			N	-0-					-0-
11	37650	X	30038	-0-	-7612	-0-	30038	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

06	10200	X	8991	-0-	-1209	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	1260	-0-	-9280	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	2628	-0-	-7912	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9115	-0-	-755	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9211	-0-	-988	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8386	-0-	-614	-0-	8386	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

06	23370	X	19093	-0-	-4277	-0-	19093	2			N	-0-					-0-
07	24149	X	15624	-0-	-8525	-0-	15624	2			N	-0-					-0-
08	22165	X	20734	-0-	-1431	-0-	20734	2			N	-0-					-0-
09	21150	X	14250	-0-	-6900	-0-	14250	2			N	-0-					-0-
10	21855	X	17687	-0-	-4168	-0-	17687	2			N	-0-					-0-
11	20070	X	17246	-0-	-2824	-0-	17246	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3607	-0-	-919	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3273	-0-	-1253	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	2931	-0-	-1449	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	2890	-0-	-1419	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	2611	-0-	-1559	-0-	2611	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

06	14520	X	3071	-0-	-11449	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	13371	-0-	-1633	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	14016	-0-	-988	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
09	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	13883	2			N	-0-					-0-
10	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-	13691	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	10937	-0-	-2623	-0-	10937	2			N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

06	90660	X	63858	-0-	-26802	-0-	63858	2			N	-0-					-0-
07	86335	X	67985	-0-	-18350	-0-	67985	2			N	-0-					-0-
08	80786	X	64278	-0-	-16508	-0-	64278	2			N	-0-					-0-
09	70050	X	55410	-0-	-14640	-0-	55410	2			N	-0-					-0-
10	67983	X	57683	-0-	-10300	-0-	57683	2			N	-0-					-0-
11	65790	X	52676	-0-	-13114	-0-	52676	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

06	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7717	2	2	9	N	2	1	8			52
07	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7767	2	3	9	N	3					55
08	7471	X	7143	-0-	-328	-0-	7134	2	9	9	N	8	44	1			19
09	7230	X	6962	-0-	-268	-0-	6954	2	8	9	N	7					26
10	7471	X	7203	-0-	-268	-0-	7197	2	6	9	N	5					31
*11	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					31

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

06	19710	X	5045	-0-	-14665	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	2264	-0-	-17390	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	4959	-0-	-11595	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	8133	-0-	-3777	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
10	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13579	2			N	-0-					-0-
*11	17968	X	17968	-0-	-0-	-0-	17968	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

06	17070	X	13288	-0-	-3782	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	12900	-0-	-6134	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	12611	-0-	-6423	-0-	12611	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	11291	-0-	-7129	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	5463	-0-	-10750	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	5721	-0-	-7569	-0-	5721	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

06	17850	X	14949	-0-	-2901	-0-	14949	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	16633	-0-	-1812	-0-	16633	2			N	-0-					-0-
08	18538	X	11723	-0-	-6815	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	3765	-0-	-14175	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	10665	-0-	-7873	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	10980	-0-	-5130	-0-	10980	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

06	22431	X	22431	-0-	-0-	-0-	22431	2			N	-0-					-0-
07	20369	X	20369	-0-	-0-	-0-	20369	2			N	-0-					-0-
08	22134	X	16286	-0-	-5848	-0-	16286	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	17335	-0-	-5105	-0-	17335	2			N	-0-					-0-
10	23188	X	16119	-0-	-7069	-0-	16119	2			N	-0-					-0-
11	22440	X	13545	-0-	-8895	-0-	13545	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
06	13920	X	12178	-0-	-1742	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	11985	-0-	-2399	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	11449	-0-	-2315	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	11350	-0-	-1610	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	10591	-0-	-2305	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	8978	-0-	-3202	-0-	8978	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

06	53670	X	42687	-0-	-10983	-0-	42687	2			N	-0-					-0-
07	51429	X	41652	-0-	-9777	-0-	41652	2			N	-0-					-0-
08	51429	X	40343	-0-	-11086	-0-	40343	2			N	-0-					-0-
09	42690	X	27699	-0-	-14991	-0-	27699	2			N	-0-					-0-
10	44113	X	35200	-0-	-8913	-0-	35200	2			N	-0-					-0-
11	42690	X	34310	-0-	-8380	-0-	34310	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

06	28320	X	21875	-0-	-6445	-0-	21875	2			N	-0-					-0-
07	27404	X	18553	-0-	-8851	-0-	18553	2			N	-0-					-0-
08	25854	X	12473	-0-	-13381	-0-	12473	2			N	-0-					-0-
09	27015	X	27015	-0-	-0-	-0-	27015	2			N	-0-					-0-
10	23622	X	12358	-0-	-11264	-0-	12358	2			N	-0-					-0-
11	21870	X	21802	-0-	-68	-0-	21802	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

06	3840	X	1031	-0-	-2809	-0-	1029	2	2	9	N	2					25
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	2					27
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	5	22	1			10
09	2340	X	677	-0-	-1663	-0-	671	2	6	9	N	5					15
10	2418	X	1030	-0-	-1388	-0-	1027	2	3	9	N	3					18
*11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					18

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

06	42750	X	34704	-0-	-8046	-0-	34704	2			N	-0-					-0-
07	44175	X	34873	-0-	-9302	-0-	34873	2			N	-0-					-0-
08	44175	X	32986	-0-	-11189	-0-	32986	2			N	-0-					-0-
09	35580	X	29945	-0-	-5635	-0-	29945	2			N	-0-					-0-
10	36766	X	29566	-0-	-7200	-0-	29566	2			N	-0-					-0-
11	34710	X	30373	-0-	-4337	-0-	30373	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

06	59430	X	39545	-0-	-19885	-0-	39545	2			N	-0-					-0-
07	61411	X	43491	-0-	-17920	-0-	43491	2			N	-0-					-0-
08	58621	X	37239	-0-	-21382	-0-	37239	2			N	-0-					-0-
09	56730	X	46520	-0-	-10210	-0-	46520	2			N	-0-					-0-
10	56761	X	47644	-0-	-9117	-0-	47644	2			N	-0-					-0-
*11	45948	X	45948	-0-	-0-	-0-	45948	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		454	-0-	454	454	454	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		8656	-0-	8656	9110	8656	2			N	-0-					-0-
09	19857	X	10747	-0-	-9110	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
10	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
*11	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	12571	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

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

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

06	37470	X	33710	-0-	-3760	-0-	33710	2			N	-0-					-0-
07	37355	X	32960	-0-	-4395	-0-	32960	2			N	-0-					-0-
08	37355	X	33100	-0-	-4255	-0-	33100	2			N	-0-					-0-
09	34740	X	29035	-0-	-5705	-0-	29035	2			N	-0-					-0-
10	35154	X	31657	-0-	-3497	-0-	31657	2			N	-0-					-0-
11	33720	X	27321	-0-	-6399	-0-	27321	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

06	189360	X	45398	-0-	-143962	-0-	45398	2			N	-0-					-0-
07	195672	X	61169	-0-	-134503	-0-	61169	2			N	-0-					-0-
08	120218	X	85459	-0-	-34759	-0-	85459	2			N	-0-					-0-
09	108210	X	72691	-0-	-35519	-0-	72691	2			N	-0-					-0-
10	91047	X	69806	-0-	-21241	-0-	69806	2			N	-0-					-0-
11	82710	X	58476	-0-	-24234	-0-	58476	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

06	91950	X	53639	-0-	-38311	-0-	53639	2			N	-0-					-0-
07	95015	X	87106	-0-	-7909	-0-	87106	2			N	-0-					-0-
08	83545	X	83399	-0-	-146	-0-	83399	2			N	-0-					-0-
09	80850	X	72267	-0-	-8583	-0-	72267	2			N	-0-					-0-
10	87110	X	77306	-0-	-9804	-0-	77306	2			N	-0-					-0-
11	84300	X	72187	-0-	-12113	-0-	72187	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

06	29850	X	21970	-0-	-7880	-0-	21970	2			N	-0-					-0-
07	30845	X	5475	-0-	-25370	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
08	30845	X	-0-	-0-	-30845	-0-					N	-0-					-0-
09	27840	X	9	-0-	-27831	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	26257	X	-0-	-0-	-26257	-0-					N	-0-					-0-
11	21960	X	6431	-0-	-15529	-0-	6431	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

06	9270	X	7613	-0-	-1657	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	7585	-0-	-3668	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	8553	-0-	-2700	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	8612	-0-	-2278	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	8446	-0-	-2559	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7627	-0-	-653	-0-	7627	2			N	-0-					-0-

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
06	16560	X	9925	-0-	-6635	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	2415	-0-	-14697	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	609	-0-	-12907	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	3052	-0-	-10028	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	4425	-0-	-8626	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
*11	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12672	2			N	-0-					-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

06	50070	X	37290	-0-	-12780	-0-	37290	2			N	-0-					-0-
07	50623	X	36854	-0-	-13769	-0-	36854	2			N	-0-					-0-
08	45973	X	34863	-0-	-11110	-0-	34863	2			N	-0-					-0-
09	38940	X	31076	-0-	-7864	-0-	31076	2			N	-0-					-0-
10	39804	X	28371	-0-	-11433	-0-	28371	2			N	-0-					-0-
11	37290	X	26665	-0-	-10625	-0-	26665	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

06	18300	X	-0-	-0-	-18300	-0-					N	-0-					-0-
07	18910	X	-0-	-0-	-18910	-0-					N	-0-					-0-
08	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-					N	-0-					-0-
09	1740	X	1312	-0-	-428	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
10	31586	X	31586	-0-	-0-	-0-	31586	2			N	-0-					-0-
*11	30107	X	30107	-0-	-0-	-0-	30107	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

06	9450	X	7083	-0-	-2367	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8835	-0-	-155	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	6876	-0-	-2610	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	6554	-0-	-2626	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	6687	-0-	-2799	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	6074	-0-	-2476	-0-	6074	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

06	77610	X	35035	-0-	-42575	-0-	35035	2			N	-0-					-0-
07	65689	X	47349	-0-	-18340	-0-	47349	2			N	-0-					-0-
08	50468	X	43173	-0-	-7295	-0-	43173	2			N	-0-					-0-
09	47910	X	20706	-0-	-27204	-0-	20706	2			N	-0-					-0-
10	48081	X	17956	-0-	-30125	-0-	17956	2			N	-0-					-0-
11	45810	X	40552	-0-	-5258	-0-	40552	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

06	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

06	33210	X	30565	-0-	-2645	-0-	30565	2			N	-0-					-0-
07	34317	X	29090	-0-	-5227	-0-	29090	2			N	-0-					-0-
08	33945	X	29610	-0-	-4335	-0-	29610	2			N	-0-					-0-
09	31890	X	27856	-0-	-4034	-0-	27856	2			N	-0-					-0-
10	32271	X	27796	-0-	-4475	-0-	27796	2			N	-0-					-0-
11	30570	X	26035	-0-	-4535	-0-	26035	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	10530	X	8443	-0-	-2087	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9672	-0-	-1209	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	5946	-0-	-4935	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	8590	-0-	-1790	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	7441	-0-	-2634	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	5730	-0-	-3630	-0-	5730	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

06	9570	X	7796	-0-	-1774	-0-	7723	2	73	9	N	66	38	1			48
07	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	12591	2	57	9	N	52	78	1			22
08	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12904	2	54	9	N	49	39	1			32
09	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	12642	2	78	9	N	71	39	1			64
10	12648	X	10643	-0-	-2005	-0-	10576	2	67	9	N	61	42	1			83
11	12540	X	11739	-0-	-801	-0-	11627	2	112	9	N	102	99	1			86

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

06	15270	X	10169	-0-	-5101	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					N	-0-					-0-
08	16988	X	5720	-0-	-11268	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	11774	-0-	-4666	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	10903	-0-	-5000	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
*11	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10530	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

06	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					-0-
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

06	76860	X	50321	-0-	-26539	-0-	50321	2			N	-0-					-0-
07	79422	X	58068	-0-	-21354	-0-	58068	2			N	-0-					-0-
08	74741	X	62641	-0-	-12100	-0-	62641	2			N	-0-					-0-
09	68850	X	60780	-0-	-8070	-0-	60780	2			N	-0-					-0-
10	68758	X	60443	-0-	-8315	-0-	60443	2			N	-0-					-0-
11	60630	X	55974	-0-	-4656	-0-	55974	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

06	51540	X	22103	-0-	-29437	-0-	22103	2			N	-0-					-0-
07	45942	X	16911	-0-	-29031	-0-	16911	2			N	-0-					-0-
08	45942	X	10905	-0-	-35037	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
09	44460	X	-0-	-0-	-44460	-0-					N	-0-					-0-
10	33201	X	-0-	-0-	-33201	-0-					N	-0-					-0-
11	22110	X	-0-	-0-	-22110	-0-					N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

06	34350	X	26328	-0-	-8022	-0-	26328	2			N	-0-					-0-
07	35495	X	20173	-0-	-15322	-0-	20173	2			N	-0-					-0-
08	31620	X	19888	-0-	-11732	-0-	19888	2			N	-0-					-0-
09	27990	X	19525	-0-	-8465	-0-	19525	2			N	-0-					-0-
10	28923	X	24386	-0-	-4537	-0-	24386	2			N	-0-					-0-
11	26340	X	23662	-0-	-2678	-0-	23662	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

06	72210	X	49642	-0-	-22568	-0-	49642	2			N	-0-					-0-
07	70587	X	63361	-0-	-7226	-0-	63361	2			N	-0-					-0-
08	66879	X	66879	-0-	-0-	-0-	66879	2			N	-0-					-0-
09	57993	X	57993	-0-	-0-	-0-	57993	2			N	-0-					-0-
10	63364	X	61865	-0-	-1499	-0-	61865	2			N	-0-					-0-
11	64710	X	58447	-0-	-6263	-0-	58447	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

06	10500	X	9129	-0-	-1371	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9104	-0-	-1746	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	5041	-0-	-5809	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9136	-0-	-914	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	10208	-0-	-177	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
*11	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

06	52410	X	43932	-0-	-8478	-0-	43932	2			N	-0-					-0-
07	51150	X	43392	-0-	-7758	-0-	43392	2			N	-0-					-0-
08	48701	X	43320	-0-	-5381	-0-	43320	2			N	-0-					-0-
09	47130	X	36695	-0-	-10435	-0-	36695	2			N	-0-					-0-
10	46128	X	40557	-0-	-5571	-0-	40557	2			N	-0-					-0-
11	43920	X	40683	-0-	-3237	-0-	40683	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

06	30930	X	18458	-0-	-12472	-0-	18458	2			N	-0-					-0-
07	31961	X	17442	-0-	-14519	-0-	17442	2			N	-0-					-0-
08	29574	X	15662	-0-	-13912	-0-	15662	2			N	-0-					-0-
09	26640	X	16245	-0-	-10395	-0-	16245	2			N	-0-					-0-
10	26226	X	19962	-0-	-6264	-0-	19962	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	14273	-0-	-4177	-0-	14273	2			N	-0-					-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

06	7530	X	6393	-0-	-1137	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6524	-0-	-885	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6344	-0-	-1065	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6126	-0-	-804	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6425	-0-	-178	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6156	-0-	-234	-0-	6156	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

06	11400	X	10646	-0-	-754	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	8305	-0-	-2762	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	6526	-0-	-4184	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	6605	-0-	-4462	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	5781	-0-	-4869	-0-	5781	2			N	-0-					-0-

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
06	22140	X	19388	-0-	-2752	-0-	19388	2			N	-0-					-0-
07	23467	X	22234	-0-	-1233	-0-	22234	2			N	-0-					-0-
08	23467	X	19633	-0-	-3834	-0-	19633	2			N	-0-					-0-
09	22710	X	15765	-0-	-6945	-0-	15765	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	16518	-0-	-5709	-0-	16518	2			N	-0-					-0-
11	21510	X	-0-	-0-	-21510	-0-					N	-0-					-0-

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
06	29310	X	22008	-0-	-7302	-0-	22008	2			N	-0-					-0-
07	30287	X	16844	-0-	-13443	-0-	16844	2			N	-0-					-0-
08	27869	X	18446	-0-	-9423	-0-	18446	2			N	-0-					-0-
09	25140	X	22864	-0-	-2276	-0-	22864	2			N	-0-					-0-
10	23870	X	16198	-0-	-7672	-0-	16198	2			N	-0-					-0-
11	22020	X	12296	-0-	-9724	-0-	12296	2			N	-0-					-0-

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
06	14100	X	1644	-0-	-12456	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	3508	-0-	-11062	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	5140	-0-	-6950	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	5287	-0-	-3173	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
10	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
*11	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					-0-

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
06	65370	X	51012	-0-	-14358	-0-	51012	2			N	-0-					-0-
07	64604	X	51269	-0-	-13335	-0-	51269	2			N	-0-					-0-
08	62155	X	47351	-0-	-14804	-0-	47351	2			N	-0-					-0-
09	54720	X	44065	-0-	-10655	-0-	44065	2			N	-0-					-0-
10	54436	X	46696	-0-	-7740	-0-	46696	2			N	-0-					-0-
11	51000	X	41661	-0-	-9339	-0-	41661	2			N	-0-					-0-

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
06	41580	X	24833	-0-	-16747	-0-	24833	2			N	-0-					-0-
07	42284	X	21932	-0-	-20352	-0-	21932	2			N	-0-					-0-
08	36642	X	17094	-0-	-19548	-0-	17094	2			N	-0-					-0-
09	32520	X	20234	-0-	-12286	-0-	20234	2			N	-0-					-0-
10	31031	X	23235	-0-	-7796	-0-	23235	2			N	-0-					-0-
*11	26779	X	26779	-0-	-0-	-0-	26779	2			N	-0-					-0-

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
06	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	8769	-0-	-6142	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	9276	-0-	-5635	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	10915	-0-	-3515	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	10564	-0-	-1061	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	7762	-0-	-3488	-0-	7762	2			N	-0-					-0-

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
06	18990	X	12784	-0-	-6206	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	12136	-0-	-7487	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	9001	-0-	-10622	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	12986	-0-	-3454	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
10	20843	X	20843	-0-	-0-	-0-	20843	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	12125	-0-	-655	-0-	12125	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	39360	X	32053	-0-	-7307	-0-	32053	2			N	-0-					-0-
07	37417	X	32826	-0-	-4591	-0-	32826	2			N	-0-					-0-
08	37417	X	31364	-0-	-6053	-0-	31364	2			N	-0-					-0-
09	35250	X	27898	-0-	-7352	-0-	27898	2			N	-0-					-0-
10	34286	X	30952	-0-	-3334	-0-	30952	2			N	-0-					-0-
11	32040	X	27813	-0-	-4227	-0-	27813	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

06	96930	X	53408	-0-	-43522	-0-	53408	2			N	-0-					-0-
07	94705	X	89539	-0-	-5166	-0-	89539	2			N	-0-					-0-
08	99851	X	83446	-0-	-16405	-0-	83446	2			N	-0-					-0-
09	96630	X	78484	-0-	-18146	-0-	78484	2			N	-0-					-0-
10	99851	X	77784	-0-	-22067	-0-	77784	2			N	-0-					-0-
11	86640	X	71826	-0-	-14814	-0-	71826	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

06	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	7993	2	12	9	N	11					15
07	8618	X	8136	-0-	-482	-0-	8127	2	9	9	N	8	21	1			2
08	9300	X	7361	-0-	-1939	-0-	7352	2	9	9	N	8					10
09	9000	X	7109	-0-	-1891	-0-	7103	2	6	9	N	5					15
10	9300	X	6708	-0-	-2592	-0-	6689	2	19	9	N	17	21	1			11
11	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	14	16	1			9

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

06	39690	X	-0-	-0-	-39690	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
*11	51500	X	51500	-0-	-0-	-0-	51500	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

06	1110	X	43	-0-	-1067	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	16559	2			N	-0-					-0-
08	28226	X	28226	-0-	-0-	-0-	28226	2			N	-0-					-0-
09	21035	X	21035	-0-	-0-	-0-	21035	2			N	-0-					-0-
10	21387	X	21387	-0-	-0-	-0-	21387	2			N	-0-					-0-
*11	21701	X	21701	-0-	-0-	-0-	21701	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

06	14040	X	10125	-0-	-3915	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	10734	-0-	-3123	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	11973	-0-	-1884	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	10768	-0-	-2642	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	10698	-0-	-1609	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	6612	-0-	-4968	-0-	6612	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

06	6300	X	5397	-0-	-903	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5500	-0-	-1010	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4962	-0-	-29	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4980	-0-	-420	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4868	-0-	-712	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4239	-0-	-1161	-0-	4239	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17730	X	14452	-0-	-3278	-0-	14452	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	15016	-0-	-2685	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	14636	-0-	-2507	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	14111	-0-	-349	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	12315	-0-	-2689	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	14393	-0-	-127	-0-	14393	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

06	7140	X	6081	-0-	-1059	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6169	-0-	-1178	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5955	-0-	-1268	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5387	-0-	-1543	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5450	-0-	-1525	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	4725	-0-	-1365	-0-	4725	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

06	65220	X	51472	-0-	-13748	-0-	51472	2			N	-0-					-0-
07	63271	X	50921	-0-	-12350	-0-	50921	2			N	-0-					-0-
08	59613	X	48577	-0-	-11036	-0-	48577	2			N	-0-					-0-
09	53820	X	45520	-0-	-8300	-0-	45520	2			N	-0-					-0-
10	53847	X	45445	-0-	-8402	-0-	45445	2			N	-0-					-0-
11	51480	X	42982	-0-	-8498	-0-	42982	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

06	40980	X	39978	-0-	-1002	-0-	39978	2			N	-0-					-0-
07	42346	X	36402	-0-	-5944	-0-	36402	2			N	-0-					-0-
08	42346	X	33749	-0-	-8597	-0-	33749	2			N	-0-					-0-
09	40470	X	30272	-0-	-10198	-0-	30272	2			N	-0-					-0-
10	41819	X	26820	-0-	-14999	-0-	26820	2			N	-0-					-0-
11	39990	X	26503	-0-	-13487	-0-	26503	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

06	53910	X	23909	-0-	-30001	-0-	23909	2			N	-0-					-0-
07	55025	X	32962	-0-	-22063	-0-	32962	2			N	-0-					-0-
08	51398	X	41008	-0-	-10390	-0-	41008	2			N	-0-					-0-
09	49350	X	41292	-0-	-8058	-0-	41292	2			N	-0-					-0-
10	47802	X	44269	-0-	-3533	-0-	44269	2			N	-0-					-0-
*11	42050	X	42050	-0-	-0-	-0-	42050	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

06	29250	X	19102	-0-	-10148	-0-	19102	2			N	-0-					-0-
07	30225	X	18302	-0-	-11923	-0-	18302	2			N	-0-					-0-
08	25668	X	15714	-0-	-9954	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
09	22530	X	13061	-0-	-9469	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
10	22072	X	13985	-0-	-8087	-0-	13985	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	15646	-0-	-3464	-0-	15646	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

06	58395	X	58395	-0-	-0-	-0-	58395	2			N	-0-					-0-
07	56578	X	56578	-0-	-0-	-0-	56578	2			N	-0-					-0-
08	54182	X	54182	-0-	-0-	-0-	54182	2			N	-0-					-0-
09	58020	X	51161	-0-	-6859	-0-	51161	2			N	-0-					-0-
10	59954	X	51411	-0-	-8543	-0-	51411	2			N	-0-					-0-
11	58020	X	48486	-0-	-9534	-0-	48486	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6960	X	5232	-0-	-1728	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6637	-0-	-555	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	4369	-0-	-2823	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
10	6634	X	2100	-0-	-4534	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	3803	-0-	-2617	-0-	3803	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23700	X	15898	-0-	-7802	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
07	25761	X	10380	-0-	-15381	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
08	30592	X	30592	-0-	-0-	-0-	30592	2			N	-0-					-0-
09	24930	X	23020	-0-	-1910	-0-	23020	2			N	-0-					-0-
10	23870	X	21826	-0-	-2044	-0-	21826	2			N	-0-					-0-
11	28590	X	20674	-0-	-7916	-0-	20674	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 11298

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

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

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

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
06	59400	X	44282	-0-	-15118	-0-	44282	2			N	-0-					-0-
07	57009	X	41870	-0-	-15139	-0-	41870	2			N	-0-					-0-
08	57009	X	38247	-0-	-18762	-0-	38247	2			N	-0-					-0-
09	55170	X	25961	-0-	-29209	-0-	25961	2			N	-0-					-0-
10	49910	X	1400	-0-	-48510	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	44280	X	865	-0-	-43415	-0-	865	2			N	-0-					-0-

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
06	15630	X	1379	-0-	-14251	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					-0-
08	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	15549	2			N	-0-					-0-
09	23515	X	23515	-0-	-0-	-0-	23515	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	9939	-0-	-1500	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	14162	-0-	-898	-0-	14162	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34650	X	30887	-0-	-3763	-0-	30887	2			N	-0-					-0-
07	34100	X	31523	-0-	-2577	-0-	31523	2			N	-0-					-0-
08	32705	X	28898	-0-	-3807	-0-	28898	2			N	-0-					-0-
09	32795	X	32795	-0-	-0-	-0-	32795	2			N	-0-					-0-
10	34307	X	34307	-0-	-0-	-0-	34307	2			N	-0-					-0-
11	30900	X	24947	-0-	-5953	-0-	24947	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18750	X	15545	-0-	-3205	-0-	15545	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	16590	-0-	-2723	-0-	16590	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	15800	-0-	-3234	-0-	15800	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	14937	-0-	-3483	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	15531	-0-	-3162	-0-	15531	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	11669	-0-	-4381	-0-	11669	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

06	59610	X	45777	-0-	-13833	-0-	45777	2			N	-0-					-0-
07	59241	X	45858	-0-	-13383	-0-	45858	2			N	-0-					-0-
08	55862	X	44635	-0-	-11227	-0-	44635	2			N	-0-					-0-
09	48750	X	39792	-0-	-8958	-0-	39792	2			N	-0-					-0-
10	49445	X	40216	-0-	-9229	-0-	40216	2			N	-0-					-0-
11	45780	X	38533	-0-	-7247	-0-	38533	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

06	24360	X	12283	-0-	-12077	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
07	25172	X	11586	-0-	-13586	-0-	11586	2			N	-0-					-0-
08	25172	X	11386	-0-	-13786	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	10572	-0-	-1698	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
10	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	10921	-0-	-1349	-0-	10921	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

06	8610	X	553	-0-	-8057	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	11	-0-	-12389	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	143	-0-	-12257	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					N	-0-					-0-
10	8618	X	36	-0-	-8582	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	540	X	32	-0-	-508	-0-	32	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

06	69960	X	51260	-0-	-18700	-0-	51260	2			N	-0-					-0-
07	65534	X	52469	-0-	-13065	-0-	52469	2			N	-0-					-0-
08	63519	X	49079	-0-	-14440	-0-	49079	2			N	-0-					-0-
09	55710	X	42898	-0-	-12812	-0-	42898	2			N	-0-					-0-
10	55924	X	43770	-0-	-12154	-0-	43770	2			N	-0-					-0-
11	51270	X	41651	-0-	-9619	-0-	41651	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

06	13500	X	11356	-0-	-2144	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	10383	-0-	-3722	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	9674	-0-	-4431	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	6873	-0-	-6777	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	6687	-0-	-5062	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	5950	-0-	-5420	-0-	5950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19170	X	10781	-0-	-8389	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
07	20026	X	17712	-0-	-2314	-0-	17712	2			N	-0-					-0-
08	20026	X	6335	-0-	-13691	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	3264	-0-	-16116	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	13485	-0-	-4216	-0-	13485	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	16023	-0-	-1107	-0-	16023	2			N	-0-					-0-

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
06	12060	X	6412	-0-	-5648	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	10259	-0-	-374	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9965	-0-	-668	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9235	-0-	-575	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
10	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10993	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	7147	-0-	-2783	-0-	7147	2			N	-0-					-0-

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
06	55560	X	43615	-0-	-11945	-0-	43615	2			N	-0-					-0-
07	55490	X	43048	-0-	-12442	-0-	43048	2			N	-0-					-0-
08	52669	X	42064	-0-	-10605	-0-	42064	2			N	-0-					-0-
09	46440	X	39814	-0-	-6626	-0-	39814	2			N	-0-					-0-
10	45694	X	41278	-0-	-4416	-0-	41278	2			N	-0-					-0-
11	43620	X	40446	-0-	-3174	-0-	40446	2			N	-0-					-0-

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
06	33690	X	7651	-0-	-26039	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
07	34813	X	-0-	-0-	-34813	-0-					N	-0-					-0-
08	39277	X	-0-	-0-	-39277	-0-					N	-0-					-0-
09	38010	X	-0-	-0-	-38010	-0-					N	-0-					-0-
10	39277	X	13064	-0-	-26213	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
*11	24169	X	24169	-0-	-0-	-0-	24169	2			N	-0-					-0-

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
06	1470	X	87	-0-	-1383	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
08	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	17320	2			N	-0-					-0-
09	14279	X	14279	-0-	-0-	-0-	14279	2			N	-0-					-0-
10	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	14774	2			N	-0-					-0-
11	16770	X	15909	-0-	-861	-0-	15909	2			N	-0-					-0-

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
06	44550	X	37394	-0-	-7156	-0-	37394	2			N	-0-					-0-
07	43772	X	33122	-0-	-10650	-0-	33122	2			N	-0-					-0-
08	42036	X	33308	-0-	-8728	-0-	33308	2			N	-0-					-0-
09	39420	X	27545	-0-	-11875	-0-	27545	2			N	-0-					-0-
10	39556	X	4176	-0-	-35380	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
11	37380	X	5444	-0-	-31936	-0-	5444	2			N	-0-					-0-

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
06	55471	X	55471	-0-	-0-	-0-	55471	2			N	-0-					-0-
07	66061	X	40504	-0-	-25557	-0-	40504	2			N	-0-					-0-
08	66061	X	41363	-0-	-24698	-0-	41363	2			N	-0-					-0-
09	63930	X	13085	-0-	-50845	-0-	13085	2			N	-0-					-0-
10	64852	X	24695	-0-	-40157	-0-	24695	2			N	-0-					-0-
11	55470	X	47063	-0-	-8407	-0-	47063	2			N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	71790	X	57495	-0-	-14295	-0-	57495	2			N	-0-					-0-
07	69533	X	55098	-0-	-14435	-0-	55098	2			N	-0-					-0-
08	67549	X	51227	-0-	-16322	-0-	51227	2			N	-0-					-0-
09	61980	X	46800	-0-	-15180	-0-	46800	2			N	-0-					-0-
10	60016	X	49815	-0-	-10201	-0-	49815	2			N	-0-					-0-
11	57510	X	45250	-0-	-12260	-0-	45250	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47551	X	47551	-0-	-0-	-0-	47551	2			N	-0-					-0-
07	55986	X	45589	-0-	-10397	-0-	45589	2			N	-0-					-0-
08	55986	X	35017	-0-	-20969	-0-	35017	2			N	-0-					-0-
09	54180	X	269	-0-	-53911	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	52297	X	169	-0-	-52128	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	47550	X	-0-	-0-	-47550	-0-					N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
07	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	12917	2			N	-0-					-0-
08	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	9448	-0-	-1232	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	8696	-0-	-2340	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	7780	-0-	-2900	-0-	7780	2			N	-0-					-0-

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
06	19080	X	19080	-0-	-0-	-0-	19080	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	7473	-0-	-10445	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	1011	-0-	-16907	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	-0-	-0-	-19080	-0-					N	-0-					-0-
10	19716	X	-0-	-0-	-19716	-0-					N	-0-					-0-
11	19080	X	-0-	-0-	-19080	-0-					N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	70920	X	61489	-0-	-9431	-0-	61489	2			N	-0-					-0-
07	68820	X	63833	-0-	-4987	-0-	63833	2			N	-0-					-0-
08	68820	X	61082	-0-	-7738	-0-	61082	2			N	-0-					-0-
09	66600	X	58976	-0-	-7624	-0-	58976	2			N	-0-					-0-
10	66774	X	60123	-0-	-6651	-0-	60123	2			N	-0-					-0-
11	61770	X	58001	-0-	-3769	-0-	58001	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32730	X	24690	-0-	-8040	-0-	24690	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	25312	-0-	-8509	-0-	25312	2			N	-0-					-0-
08	31341	X	27460	-0-	-3881	-0-	27460	2			N	-0-					-0-
09	26400	X	23351	-0-	-3049	-0-	23351	2			N	-0-					-0-
10	27280	X	17882	-0-	-9398	-0-	17882	2			N	-0-					-0-
11	26580	X	22969	-0-	-3611	-0-	22969	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	105013	X	37631	-0-	-67382	-0-	37631	2			N	-0-					-0-
07	37742	X	37742	-0-	-0-	-0-	37742	2			N	-0-					-0-
08	41633	X	38559	-0-	-3074	-0-	38559	2			N	-0-					-0-
09	40290	X	27210	-0-	-13080	-0-	27210	2			N	-0-					-0-
10	41633	X	11941	-0-	-29692	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
11	37620	X	31700	-0-	-5920	-0-	31700	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	5867	-0-	-643	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	4704	-0-	-2023	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6054	-0-	-673	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6372	-0-	-138	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6493	-0-	-79	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
*11	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

06	49200	X	44140	-0-	-5060	-0-	44140	2			N	-0-					-0-
07	50840	X	47246	-0-	-3594	-0-	47246	2			N	-0-					-0-
08	50840	X	45457	-0-	-5383	-0-	45457	2			N	-0-					-0-
09	46590	X	42136	-0-	-4454	-0-	42136	2			N	-0-					-0-
10	48143	X	26630	-0-	-21513	-0-	26630	2			N	-0-					-0-
11	45720	X	40273	-0-	-5447	-0-	40273	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

06	52710	X	45588	-0-	-7122	-0-	45588	2			N	-0-					-0-
07	52607	X	45921	-0-	-6686	-0-	45921	2			N	-0-					-0-
08	48577	X	43031	-0-	-5546	-0-	43031	2			N	-0-					-0-
09	47010	X	40537	-0-	-6473	-0-	40537	2			N	-0-					-0-
10	48329	X	43109	-0-	-5220	-0-	43109	2			N	-0-					-0-
11	45600	X	40751	-0-	-4849	-0-	40751	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

06	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10124	2	7	9	N	6	15	1			12
07	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12184	2	7	9	N	6					18
08	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9295	2	4	9	N	4					22
09	6810	X	1976	-0-	-4834	-0-	1974	2	2	9	N	2					24
10	7037	X	905	-0-	-6132	-0-	898	2	7	9	N	6					30
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-	12	1			18

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

06	12270	X	8604	-0-	-3666	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-					-0-
08	11966	X	11319	-0-	-647	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	9891	-0-	-1689	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	8290	-0-	-2870	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10288	-0-	-662	-0-	10288	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

06	13320	X	11708	-0-	-1612	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	11379	-0-	-1889	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11754	-0-	-429	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	11023	-0-	-767	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	10966	-0-	-1124	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	10378	-0-	-1322	-0-	10378	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

06	15480	X	13105	-0-	-2375	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	12898	-0-	-2881	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	12271	-0-	-2950	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	11739	-0-	-2211	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	10950	-0-	-3062	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	9759	-0-	-3351	-0-	9759	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28650	X	22312	-0-	-6338	-0-	22312	2			N	-0-					-0-
07	26133	X	22406	-0-	-3727	-0-	22406	2			N	-0-					-0-
08	26133	X	22087	-0-	-4046	-0-	22087	2			N	-0-					-0-
09	23703	X	23703	-0-	-0-	-0-	23703	2			N	-0-					-0-
10	24180	X	23536	-0-	-644	-0-	23536	2			N	-0-					-0-
*11	22844	X	22844	-0-	-0-	-0-	22844	2			N	-0-					-0-
	LITTLE HOSS 7				WELL #: H 6H	RRCID -> 258339	COMPL. DATE 03/20/2011				TOTAL DEPTH 6393		PERF. 6641 - 11130				
06	12330	X	5754	-0-	-6576	-0-	5751	2	3	9	N	3					30
07	12741	X	5967	-0-	-6774	-0-	5966	2	1	9	N	1					31
08	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	3	26	1			8
09	8790	X	6253	-0-	-2537	-0-	6253	2			N	-0-					8
10	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	10873	2	2	9	N	2					10
11	5760	X	3542	-0-	-2218	-0-	3539	2	3	9	N	3					13
	DUCK LAKE				WELL #: 13H	RRCID -> 258342	COMPL. DATE 02/19/2011				TOTAL DEPTH 7519		PERF. 7630 - 10374				
06	20250	X	13308	-0-	-6942	-0-	13308	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	13481	-0-	-7444	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
08	21793	X	9160	-0-	-12633	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
09	21090	X	-0-	-0-	-21090	-0-					N	-0-					-0-
10	21793	X	4490	-0-	-17303	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
*11	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
	MADDOX-BADGER				WELL #: 6H	RRCID -> 258343	COMPL. DATE 04/05/2012				TOTAL DEPTH 7140		PERF. 7410 - 9997				
06	45210	X	31900	-0-	-13310	-0-	31900	2			N	-0-					-0-
07	46717	X	31563	-0-	-15154	-0-	31563	2			N	-0-					-0-
08	37293	X	32818	-0-	-4475	-0-	32818	2			N	-0-					-0-
09	36090	X	30167	-0-	-5923	-0-	30167	2			N	-0-					-0-
10	34813	X	30349	-0-	-4464	-0-	30349	2			N	-0-					-0-
11	31890	X	28208	-0-	-3682	-0-	28208	2			N	-0-					-0-
	BIRDVILLE ISD				WELL #: 2H	RRCID -> 258346	COMPL. DATE 12/15/2011				TOTAL DEPTH 7247		PERF. 7549 - 11566				
06	55680	X	16999	-0-	-38681	-0-	16999	2			N	-0-					-0-
07	55893	X	-0-	-0-	-55893	-0-					N	-0-					-0-
08	51677	X	8	-0-	-51669	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	47640	X	18144	-0-	-29496	-0-	18144	2			N	-0-					-0-
10	45605	X	45605	-0-	-0-	-0-	45605	2			N	-0-					-0-
*11	47315	X	47315	-0-	-0-	-0-	47315	2			N	-0-					-0-
	COLBY				WELL #: 4H	RRCID -> 258374	COMPL. DATE 12/07/2010				TOTAL DEPTH 8362		PERF. 8750 - 12760				
06	26340	X	25226	-0-	-1114	-0-	25226	2			N	-0-					-0-
07	27218	X	18352	-0-	-8866	-0-	18352	2			N	-0-					-0-
08	27618	X	27618	-0-	-0-	-0-	27618	2			N	-0-					-0-
09	26340	X	11329	-0-	-15011	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
10	27218	X	115	-0-	-27103	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	26340	X	75	-0-	-26265	-0-	75	2			N	-0-					-0-
	LITTLE HOSS 3				WELL #: L 3H	RRCID -> 258380	COMPL. DATE 02/08/2011				TOTAL DEPTH 6251		PERF. 6465 - 10274				
06	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	14925	2	7	9	N	6					43
07	17298	X	10578	-0-	-6720	-0-	10568	2	10	9	N	9					52
08	17298	X	12557	-0-	-4741	-0-	12546	2	11	9	N	10	41	1			21
09	16740	X	12200	-0-	-4540	-0-	12200	2			N	-0-					21
10	15438	X	13408	-0-	-2030	-0-	13408	2			N	-0-					21
11	14940	X	2190	-0-	-12750	-0-	2175	2	15	9	N	14					35

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
06	29970	X	25628	-0-	-4342	-0-	25628	2			N	-0-					-0-
07	29791	X	24651	-0-	-5140	-0-	24651	2			N	-0-					-0-
08	28303	X	24599	-0-	-3704	-0-	24599	2			N	-0-					-0-
09	27390	X	23878	-0-	-3512	-0-	23878	2			N	-0-					-0-
10	28303	X	24190	-0-	-4113	-0-	24190	2			N	-0-					-0-
11	25620	X	22578	-0-	-3042	-0-	22578	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

06	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	4549	-0-	-5836	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	7208	-0-	-3177	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	675	-0-	-9585	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	1214	-0-	-9388	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	6012	-0-	-4248	-0-	6012	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

06	25200	X	23137	-0-	-2063	-0-	23137	2			N	-0-					-0-
07	25050	X	25050	-0-	-0-	-0-	25050	2			N	-0-					-0-
08	24800	X	21645	-0-	-3155	-0-	21645	2			N	-0-					-0-
09	24000	X	20532	-0-	-3468	-0-	20532	2			N	-0-					-0-
10	25048	X	19759	-0-	-5289	-0-	19759	2			N	-0-					-0-
11	24240	X	18671	-0-	-5569	-0-	18671	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

06	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8803	2	2	9	N	2					16
07	7533	X	5611	-0-	-1922	-0-	5610	2	1	9	N	1					17
08	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	1	15	1			3
09	8820	X	260	-0-	-8560	-0-	260	2			N	-0-					3
10	9114	X	5503	-0-	-3611	-0-	5502	2	1	9	N	1					4
11	8820	X	6472	-0-	-2348	-0-	6470	2	2	9	N	2					6

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

06	15090	X	13020	-0-	-2070	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	13599	-0-	-1653	-0-	13599	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	13167	-0-	-1434	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	12463	-0-	-1277	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	12558	-0-	-1113	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	11633	-0-	-1537	-0-	11633	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

06	32550	X	26477	-0-	-6073	-0-	26477	2			N	-0-					-0-
07	32116	X	24078	-0-	-8038	-0-	24078	2			N	-0-					-0-
08	30938	X	25933	-0-	-5005	-0-	25933	2			N	-0-					-0-
09	28410	X	22042	-0-	-6368	-0-	22042	2			N	-0-					-0-
10	28613	X	23507	-0-	-5106	-0-	23507	2			N	-0-					-0-
11	26490	X	16053	-0-	-10437	-0-	16053	2			N	-0-					-0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	51480	X	40809	-0-	-10671	-0-	40809	2			N	-0-					-0-
07	49631	X	42078	-0-	-7553	-0-	42078	2			N	-0-					-0-
08	48391	X	40009	-0-	-8382	-0-	40009	2			N	-0-					-0-
09	44850	X	38106	-0-	-6744	-0-	38106	2			N	-0-					-0-
10	44299	X	38117	-0-	-6182	-0-	38117	2			N	-0-					-0-
11	40800	X	35764	-0-	-5036	-0-	35764	2			N	-0-					-0-

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
06	32730	X	24285	-0-	-8445	-0-	24285	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	24477	-0-	-9344	-0-	24477	2			N	-0-					-0-
08	27652	X	25001	-0-	-2651	-0-	25001	2			N	-0-					-0-
09	25357	X	25357	-0-	-0-	-0-	25357	2			N	-0-					-0-
10	26072	X	26072	-0-	-0-	-0-	26072	2			N	-0-					-0-
*11	24619	X	24619	-0-	-0-	-0-	24619	2			N	-0-					-0-

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
06	29040	X	20976	-0-	-8064	-0-	20976	2			N	-0-					-0-
07	30008	X	8849	-0-	-21159	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
08	24893	X	5296	-0-	-19597	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	9185	-0-	-11785	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	6474	-0-	-15195	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
11	20970	X	1691	-0-	-19279	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

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
06	38040	X	29155	-0-	-8885	-0-	29155	2			N	-0-					-0-
07	30690	X	28307	-0-	-2383	-0-	28307	2			N	-0-					-0-
08	29543	X	16610	-0-	-12933	-0-	16610	2			N	-0-					-0-
09	29542	X	29542	-0-	-0-	-0-	29542	2			N	-0-					-0-
10	30132	X	3645	-0-	-26487	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
11	29160	X	139	-0-	-29021	-0-	139	2			N	-0-					-0-

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
06	18210	X	15173	-0-	-3037	-0-	15173	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	15103	-0-	-3714	-0-	15103	2			N	-0-					-0-
08	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	19458	2			N	-0-					-0-
09	21945	X	21945	-0-	-0-	-0-	21945	2			N	-0-					-0-
10	19525	X	19525	-0-	-0-	-0-	19525	2			N	-0-					-0-
11	18840	X	17778	-0-	-1062	-0-	17778	2			N	-0-					-0-

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
06	34320	X	29598	-0-	-4722	-0-	29598	2			N	-0-					-0-
07	34720	X	28407	-0-	-6313	-0-	28407	2			N	-0-					-0-
08	34720	X	27570	-0-	-7150	-0-	27570	2			N	-0-					-0-
09	32040	X	28116	-0-	-3924	-0-	28116	2			N	-0-					-0-
10	33108	X	28944	-0-	-4164	-0-	28944	2			N	-0-					-0-
11	29610	X	27601	-0-	-2009	-0-	27601	2			N	-0-					-0-

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
06	49590	X	36357	-0-	-13233	-0-	36357	2			N	-0-					-0-
07	51243	X	34920	-0-	-16323	-0-	34920	2			N	-0-					-0-
08	42966	X	29669	-0-	-13297	-0-	29669	2			N	-0-					-0-
09	41580	X	27641	-0-	-13939	-0-	27641	2			N	-0-					-0-
10	40083	X	27646	-0-	-12437	-0-	27646	2			N	-0-					-0-
11	36360	X	25730	-0-	-10630	-0-	25730	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21404	X	21404	-0-	-0-	-0-	21404	2			N	-0-					-0-
07	26505	X	15365	-0-	-11140	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
08	26505	X	7807	-0-	-18698	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
09	25650	X	9553	-0-	-16097	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
10	22103	X	7073	-0-	-15030	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
11	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

06	11280	X	10831	-0-	-449	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
07	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	10799	-0-	-609	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	9570	-0-	-1440	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	9783	-0-	-1935	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	8760	-0-	-2580	-0-	8760	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

06	9480	X	8061	-0-	-1419	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	7754	-0-	-2042	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	7707	-0-	-2089	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	6846	-0-	-2334	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7563	-0-	-1303	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	6374	-0-	-1696	-0-	6374	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

06	79050	X	48584	-0-	-30466	-0-	48584	2			N	-0-					-0-
07	70246	X	47555	-0-	-22691	-0-	47555	2			N	-0-					-0-
08	64015	X	44281	-0-	-19734	-0-	44281	2			N	-0-					-0-
09	56700	X	38068	-0-	-18632	-0-	38068	2			N	-0-					-0-
10	50995	X	37485	-0-	-13510	-0-	37485	2			N	-0-					-0-
11	48570	X	37817	-0-	-10753	-0-	37817	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

06	86610	X	61223	-0-	-25387	-0-	61223	2			N	-0-					-0-
07	76911	X	64460	-0-	-12451	-0-	64460	2			N	-0-					-0-
08	76911	X	63893	-0-	-13018	-0-	63893	2			N	-0-					-0-
09	72030	X	30697	-0-	-41333	-0-	30697	2			N	-0-					-0-
10	64449	X	2234	-0-	-62215	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
11	62370	X	52976	-0-	-9394	-0-	52976	2			N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF.12111 - 13497

06	12660	X	7558	-0-	-5102	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	1321	-0-	-10366	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	4355	-0-	-7859	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	2632	-0-	-9188	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-
*11	59049	X	59049	-0-	-0-	-0-	59049	2			N	-0-					-0-

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
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

06	25140	X	24473	-0-	-667	-0-	24473	2			N	-0-					-0-
07	25978	X	19344	-0-	-6634	-0-	19344	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	11260	-0-	-14625	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
09	25050	X	20876	-0-	-4174	-0-	20876	2			N	-0-					-0-
10	25885	X	3900	-0-	-21985	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
11	24480	X	1690	-0-	-22790	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

06	12120	X	10392	-0-	-1728	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	11294	-0-	-1230	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	10751	-0-	-1773	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	9451	-0-	-2459	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
10	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	4372	-0-	-6548	-0-	4372	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

06	8580	X	6462	-0-	-2118	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8226	-0-	-640	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7977	-0-	-889	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7530	-0-	-510	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	8106	-0-	-109	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
*11	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

06	170580	X	53051	-0-	-117529	-0-	53051	2			N	-0-					-0-
07	176266	X	56693	-0-	-119573	-0-	56693	2			N	-0-					-0-
08	119939	X	113743	-0-	-6196	-0-	113743	2			N	-0-					-0-
09	115680	X	95925	-0-	-19755	-0-	95925	2			N	-0-					-0-
10	95511	X	94290	-0-	-1221	-0-	94290	2			N	-0-					-0-
11	110070	X	85860	-0-	-24210	-0-	85860	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

06	98520	X	85808	-0-	-12712	-0-	85808	2			N	-0-					-0-
07	101804	X	91337	-0-	-10467	-0-	91337	2			N	-0-					-0-
08	105896	X	82259	-0-	-23637	-0-	82259	2			N	-0-					-0-
09	102480	X	75673	-0-	-26807	-0-	75673	2			N	-0-					-0-
10	105896	X	73935	-0-	-31961	-0-	73935	2			N	-0-					-0-
11	88380	X	65164	-0-	-23216	-0-	65164	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	12180	X	11327	-0-	-853	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	11555	-0-	-318	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	10907	-0-	-67	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	8079	-0-	-3261	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	8671	-0-	-3047	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	3338	-0-	-8002	-0-	3338	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

06	18420	X	16519	-0-	-1901	-0-	16513	2	6	9	N	5	1	8			38
07	19871	X	15936	-0-	-3935	-0-	15935	2	1	9	N	1					39
08	19871	X	12764	-0-	-7107	-0-	12761	2	3	9	N	3	32	1			10
09	19230	X	13847	-0-	-5383	-0-	13847	2			N	-0-					10
10	17081	X	8770	-0-	-8311	-0-	8769	2	1	9	N	1					11
11	16530	X	9799	-0-	-6731	-0-	9792	2	7	9	N	6					17

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

06	22560	X	-0-	-0-	-22560	-0-					N	-0-					-0-
07	20956	X	-0-	-0-	-20956	-0-					N	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	16774	2			N	-0-					-0-
*11	23276	X	23276	-0-	-0-	-0-	23276	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

06	6540	X	2386	-0-	-4154	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
08	5487	X	2443	-0-	-3044	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	2132	-0-	-2368	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	490	-0-	-4160	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	9	-0-	-2391	-0-	9	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

06	25876	X	9988	-0-	-15888	-0-	9987	2	1	9	N	1	3	1			1
07	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	13280	2	2	9	N	2					3
08	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13220	2	1	9	N	1					4
09	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10895	2	1	9	N	1					5
10	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10144	2	1	9	N	1					6
11	2880	X	2098	-0-	-782	-0-	2098	2			N	-0-	3	1			3

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

06	9960	X	5687	-0-	-4273	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	1400	-0-	-8427	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	6169	-0-	-3565	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	5737	-0-	-3113	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	5628	-0-	-3083	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4950	-0-	-1020	-0-	4950	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

06	20040	X	13972	-0-	-6068	-0-	13972	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	17002	-0-	-3706	-0-	17002	2			N	-0-					-0-
08	20708	X	16653	-0-	-4055	-0-	16653	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	14204	-0-	-3946	-0-	14204	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	15259	-0-	-1884	-0-	15259	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	13789	-0-	-2651	-0-	13789	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7350	X	1428	-0-	-5922	-0-	1424	2	4	9	N	4	22	1	1	8	7
07	5208	X	1786	-0-	-3422	-0-	1784	2	2	9	N	2					9
08	4061	X	3993	-0-	-68	-0-	3990	2	3	9	N	3					12
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4020	2	1	9	N	1					13
10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3628	2	1	9	N	1					14
11	3870	X	1417	-0-	-2453	-0-	1408	2	9	9	N	8					22

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
06	77070	X	64086	-0-	-12984	-0-	64086	2			N	-0-					-0-
07	79639	X	64378	-0-	-15261	-0-	64378	2			N	-0-					-0-
08	76508	X	61157	-0-	-15351	-0-	61157	2			N	-0-					-0-
09	70740	X	57270	-0-	-13470	-0-	57270	2			N	-0-					-0-
10	68665	X	57097	-0-	-11568	-0-	57097	2			N	-0-					-0-
11	64080	X	54418	-0-	-9662	-0-	54418	2			N	-0-					-0-

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
06	81843	X	81843	-0-	-0-	-0-	81843	2			N	-0-					-0-
07	86092	X	86092	-0-	-0-	-0-	86092	2			N	-0-					-0-
08	81283	X	81283	-0-	-0-	-0-	81283	2			N	-0-					-0-
09	71000	X	71000	-0-	-0-	-0-	71000	2			N	-0-					-0-
10	67647	X	67647	-0-	-0-	-0-	67647	2			N	-0-					-0-
*11	69488	X	69488	-0-	-0-	-0-	69488	2			N	-0-					-0-

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
06	17640	X	14535	-0-	-3105	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	14367	-0-	-3551	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	13723	-0-	-4195	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	13970	-0-	-2650	-0-	13970	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	15875	-0-	-648	-0-	15875	2			N	-0-					-0-
*11	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	14910	2			N	-0-					-0-

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
06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
07	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
08	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
09	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-

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
06	30570	X	25164	-0-	-5406	-0-	25164	2			N	-0-					-0-
07	31589	X	25085	-0-	-6504	-0-	25085	2			N	-0-					-0-
08	30566	X	18156	-0-	-12410	-0-	18156	2			N	-0-					-0-
09	26040	X	16623	-0-	-9417	-0-	16623	2			N	-0-					-0-
10	27566	X	27566	-0-	-0-	-0-	27566	2			N	-0-					-0-
11	25170	X	25065	-0-	-105	-0-	25065	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	37066	X	37066	-0-	-0-	-0-	37066	2			N	-0-					-0-

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
06	51840	X	51840	-0-	-0-	-0-	51840	2			N	-0-					-0-
07	48443	X	48443	-0-	-0-	-0-	48443	2			N	-0-					-0-
08	44834	X	44834	-0-	-0-	-0-	44834	2			N	-0-					-0-
09	51840	X	40470	-0-	-11370	-0-	40470	2			N	-0-					-0-
10	53568	X	41011	-0-	-12557	-0-	41011	2			N	-0-					-0-
11	51840	X	35476	-0-	-16364	-0-	35476	2			N	-0-					-0-

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
06	8220	X	2764	-0-	-5456	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	3969	-0-	-4525	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	5617	-0-	-2877	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	2060	-0-	-6160	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	4913	-0-	-3581	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
*11	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-					-0-

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
06	35550	X	32143	-0-	-3407	-0-	32143	2			N	-0-					-0-
07	36239	X	31838	-0-	-4401	-0-	31838	2			N	-0-					-0-
08	36239	X	31346	-0-	-4893	-0-	31346	2			N	-0-					-0-
09	33450	X	28973	-0-	-4477	-0-	28973	2			N	-0-					-0-
10	34224	X	29626	-0-	-4598	-0-	29626	2			N	-0-					-0-
11	32130	X	28311	-0-	-3819	-0-	28311	2			N	-0-					-0-

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
06	41940	X	-0-	-0-	-41940	-0-					N	-0-					-0-
07	43338	X	-0-	-0-	-43338	-0-					N	-0-					-0-
08	29543	X	-0-	-0-	-29543	-0-					N	-0-					-0-
09	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	21389	X	21389	-0-	-0-	-0-	21389	2			N	-0-					-0-

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
06	14340	X	2367	-0-	-11973	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	2944	-0-	-9952	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	-0-					-0-
09	12240	X	-0-	-0-	-12240	-0-					N	-0-					-0-
10	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-

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
06	27420	X	22781	-0-	-4639	-0-	22781	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	22948	-0-	-4084	-0-	22948	2			N	-0-					-0-
08	27032	X	22516	-0-	-4516	-0-	22516	2			N	-0-					-0-
09	24750	X	20660	-0-	-4090	-0-	20660	2			N	-0-					-0-
10	24986	X	20828	-0-	-4158	-0-	20828	2			N	-0-					-0-
11	22770	X	19223	-0-	-3547	-0-	19223	2			N	-0-					-0-

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			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10739	2	13	9	N	12					28
07	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	12338	2	14	9	N	13	30	1			11
08	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	12245	2	14	9	N	13					24
09	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	10260	2	13	9	N	12					36
10	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	10761	2	14	9	N	13	34	1			15
11	7830	X	6687	-0-	-1143	-0-	6655	2	32	9	N	29					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
06	49020	X	40738	-0-	-8282	-0-	40738	2			N	-0-					-0-
07	50654	X	41274	-0-	-9380	-0-	41274	2			N	-0-					-0-
08	50654	X	41182	-0-	-9472	-0-	41182	2			N	-0-					-0-
09	48690	X	35728	-0-	-12962	-0-	35728	2			N	-0-					-0-
10	46655	X	37382	-0-	-9273	-0-	37382	2			N	-0-					-0-
11	40740	X	33997	-0-	-6743	-0-	33997	2			N	-0-					-0-

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
06	44250	X	35490	-0-	-8760	-0-	35490	2			N	-0-					-0-
07	43214	X	34619	-0-	-8595	-0-	34619	2			N	-0-					-0-
08	40951	X	32593	-0-	-8358	-0-	32593	2			N	-0-					-0-
09	37950	X	30599	-0-	-7351	-0-	30599	2			N	-0-					-0-
10	37262	X	29169	-0-	-8093	-0-	29169	2			N	-0-					-0-
11	35490	X	26962	-0-	-8528	-0-	26962	2			N	-0-					-0-

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
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
07	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
10	20369	X	20369	-0-	-0-	-0-	20369	2			N	-0-					-0-
*11	25873	X	25873	-0-	-0-	-0-	25873	2			N	-0-					-0-

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
06	12330	X	6477	-0-	-5853	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	3231	-0-	-7402	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	6642	-0-	-1387	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
10	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6231	-0-	-249	-0-	6231	2			N	-0-					-0-

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
06	16830	X	-0-	-0-	-16830	-0-					N	-0-					-0-
07	12493	X	766	-0-	-11727	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
09	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
10	775	X	685	-0-	-90	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27540	X	27369	-0-	-171	-0-	27369	2			N	-0-					-0-
07	28566	X	28566	-0-	-0-	-0-	28566	2			N	-0-					-0-
08	27187	X	26729	-0-	-458	-0-	26729	2			N	-0-					-0-
09	27360	X	24390	-0-	-2970	-0-	24390	2			N	-0-					-0-
10	28551	X	19398	-0-	-9153	-0-	19398	2			N	-0-					-0-
11	27630	X	21996	-0-	-5634	-0-	21996	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10470	X	9182	-0-	-1288	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10612	-0-	-207	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10247	-0-	-572	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9792	-0-	-648	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9966	-0-	-822	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9520	-0-	-740	-0-	9520	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	64410	X	51731	-0-	-12679	-0-	51731	2			N	-0-					-0-
07	66557	X	50657	-0-	-15900	-0-	50657	2			N	-0-					-0-
08	66557	X	47785	-0-	-18772	-0-	47785	2			N	-0-					-0-
09	58050	X	40362	-0-	-17688	-0-	40362	2			N	-0-					-0-
10	56761	X	44527	-0-	-12234	-0-	44527	2			N	-0-					-0-
11	51720	X	39631	-0-	-12089	-0-	39631	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 3H RRCID -> 258944 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7404 - 9536

06	14880	X	12786	-0-	-2094	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	10609	-0-	-4767	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
08	15376	X	9973	-0-	-5403	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	8834	-0-	-3946	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	6515	-0-	-6691	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	1765	-0-	-11015	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

06	59670	X	48603	-0-	-11067	-0-	48603	2			N	-0-					-0-
07	58559	X	48587	-0-	-9972	-0-	48587	2			N	-0-					-0-
08	55211	X	47307	-0-	-7904	-0-	47307	2			N	-0-					-0-
09	53430	X	44615	-0-	-8815	-0-	44615	2			N	-0-					-0-
10	50220	X	45165	-0-	-5055	-0-	45165	2			N	-0-					-0-
11	48600	X	42735	-0-	-5865	-0-	42735	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

06	55950	X	41283	-0-	-14667	-0-	41283	2			N	-0-					-0-
07	52762	X	40077	-0-	-12685	-0-	40077	2			N	-0-					-0-
08	50406	X	37477	-0-	-12929	-0-	37477	2			N	-0-					-0-
09	45780	X	28867	-0-	-16913	-0-	28867	2			N	-0-					-0-
10	42749	X	27505	-0-	-15244	-0-	27505	2			N	-0-					-0-
11	41280	X	30138	-0-	-11142	-0-	30138	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

06	16920	X	10618	-0-	-6302	-0-	10618	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	12503	-0-	-951	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	8846	-0-	-2655	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	6076	-0-	-4544	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	7936	-0-	-4557	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	8872	-0-	-3218	-0-	8872	2			N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

06	6420	X	5292	-0-	-1128	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5127	-0-	-1135	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5123	-0-	-1139	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	4308	-0-	-1752	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	2765	-0-	-3404	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	2934	-0-	-2346	-0-	2934	2			N	-0-					-0-

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
06	92040	X	72081	-0-	-19959	-0-	72081	2			N	-0-					-0-
07	85746	X	83250	-0-	-2496	-0-	83250	2			N	-0-					-0-
08	87197	X	87197	-0-	-0-	-0-	87197	2			N	-0-					-0-
09	77580	X	76071	-0-	-1509	-0-	76071	2			N	-0-					-0-
10	83235	X	81532	-0-	-1703	-0-	81532	2			N	-0-					-0-
11	84390	X	76360	-0-	-8030	-0-	76360	2			N	-0-					-0-

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
06	26220	X	18123	-0-	-8097	-0-	2800	1	15323	2	N	-0-					-0-
07	26908	X	18745	-0-	-8163	-0-	3134	1	15611	2	N	-0-					-0-
08	26908	X	19849	-0-	-7059	-0-	3433	1	16416	2	N	-0-					-0-
09	26040	X	18583	-0-	-7457	-0-	3191	1	15392	2	N	-0-					-0-
10	24707	X	18885	-0-	-5822	-0-	3223	1	15662	2	N	-0-					-0-
11	19200	X	18284	-0-	-916	-0-	3094	1	15190	2	N	-0-					-0-

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
06	38700	X	31116	-0-	-7584	-0-	31116	2			N	-0-					-0-
07	38161	X	29847	-0-	-8314	-0-	29847	2			N	-0-					-0-
08	36487	X	26565	-0-	-9922	-0-	26565	2			N	-0-					-0-
09	33780	X	23086	-0-	-10694	-0-	23086	2			N	-0-					-0-
10	32984	X	27596	-0-	-5388	-0-	27596	2			N	-0-					-0-
11	31110	X	25317	-0-	-5793	-0-	25317	2			N	-0-					-0-

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
06	31020	X	18216	-0-	-12804	-0-	18216	2			N	-0-					-0-
07	31062	X	20985	-0-	-10077	-0-	20985	2			N	-0-					-0-
08	25017	X	22754	-0-	-2263	-0-	22754	2			N	-0-					-0-
09	21817	X	21817	-0-	-0-	-0-	21817	2			N	-0-					-0-
10	20987	X	18530	-0-	-2457	-0-	18530	2			N	-0-					-0-
11	22020	X	20531	-0-	-1489	-0-	20531	2			N	-0-					-0-

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
06	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	18354	2			N	-0-					-0-
07	17229	X	17229	-0-	-0-	-0-	17229	2			N	-0-					-0-
08	19847	X	19847	-0-	-0-	-0-	19847	2			N	-0-					-0-
09	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	16365	2			N	-0-					-0-
10	17991	X	17991	-0-	-0-	-0-	17991	2			N	-0-					-0-
*11	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	16139	2			N	-0-					-0-

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	24817	-0-	24817	24817	24817	2			N	-0-					-0-
08	0	W	26178	-0-	26178	50995	26178	2			N	-0-					-0-
09	0	W	6491	-0-	6491	57486	6491	2			N	-0-					-0-
10	82123	X	24637	-0-	-57486	-0-	24637	2			N	-0-					-0-
*11	59693	X	59693	-0-	-0-	-0-	59693	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	71700	X	51514	-0-	-20186	-0-	51514	2			N	-0-					-0-
07	68572	X	52406	-0-	-16166	-0-	52406	2			N	-0-					-0-
08	64325	X	50832	-0-	-13493	-0-	50832	2			N	-0-					-0-
09	58500	X	48196	-0-	-10304	-0-	48196	2			N	-0-					-0-
10	56451	X	49612	-0-	-6839	-0-	49612	2			N	-0-					-0-
11	51510	X	46510	-0-	-5000	-0-	46510	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
07	3658	X	33	-0-	-3625	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	1470	-0-	-1010	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	1069	-0-	-341	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6420	X	6294	-0-	-126	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	4671	-0-	-13030	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-					N	-0-					-0-
09	17130	X	1051	-0-	-16079	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	1529	-0-	-12607	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	2739	-0-	-3561	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 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
06	61710	X	49329	-0-	-12381	-0-	49329	2			N	-0-					-0-
07	63550	X	51468	-0-	-12082	-0-	51468	2			N	-0-					-0-
08	58497	X	50737	-0-	-7760	-0-	50737	2			N	-0-					-0-
09	56610	X	47444	-0-	-9166	-0-	47444	2			N	-0-					-0-
10	56544	X	49545	-0-	-6999	-0-	49545	2			N	-0-					-0-
11	49800	X	45825	-0-	-3975	-0-	45825	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13740	X	1454	-0-	-12286	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	765	-0-	-13309	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					-0-
09	6990	X	3529	-0-	-3461	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	848	-0-	-1601	-0-	848	2			N	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14520	X	12095	-0-	-2425	-0-	12093	2	2	9	N	2	2	8			8
07	14756	X	12410	-0-	-2346	-0-	12410	2			N	-0-					8
08	13609	X	12636	-0-	-973	-0-	12636	2			N	-0-					8
09	13170	X	12038	-0-	-1132	-0-	12038	2			N	-0-					8
10	13609	X	11163	-0-	-2446	-0-	11163	2			N	-0-					8
11	12240	X	10051	-0-	-2189	-0-	10051	2			N	-0-					8

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	41	2	8			157
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	16	127	1			46
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	7					53
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					78
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					121
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31560	X	26708	-0-	-4852	-0-	26708	2			N	-0-					-0-
07	33139	X	28031	-0-	-5108	-0-	28031	2			N	-0-					-0-
08	33139	X	28455	-0-	-4684	-0-	28455	2			N	-0-					-0-
09	32070	X	25708	-0-	-6362	-0-	25708	2			N	-0-					-0-
10	31093	X	22849	-0-	-8244	-0-	22804	2	45	9	N	41					41
11	27540	X	26913	-0-	-627	-0-	26882	2	31	9	N	28					69

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
06	44340	X	37611	-0-	-6729	-0-	37611	2			N	-0-					-0-
07	45818	X	37427	-0-	-8391	-0-	37427	2			N	-0-					-0-
08	42656	X	37069	-0-	-5587	-0-	37069	2			N	-0-					-0-
09	39600	X	35742	-0-	-3858	-0-	35742	2			N	-0-					-0-
10	40920	X	35530	-0-	-5390	-0-	35530	2			N	-0-					-0-
11	37620	X	34322	-0-	-3298	-0-	34322	2			N	-0-					-0-

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
06	36150	X	27868	-0-	-8282	-0-	27868	2			N	-0-					-0-
07	35619	X	27436	-0-	-8183	-0-	27436	2			N	-0-					-0-
08	33294	X	25875	-0-	-7419	-0-	25875	2			N	-0-					-0-
09	30330	X	23308	-0-	-7022	-0-	23308	2			N	-0-					-0-
10	29326	X	22760	-0-	-6566	-0-	22760	2			N	-0-					-0-
11	27870	X	22271	-0-	-5599	-0-	22271	2			N	-0-					-0-

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
06	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
07	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
08	21313	X	21313	-0-	-0-	-0-	21313	2			N	-0-					-0-
09	18943	X	18943	-0-	-0-	-0-	18943	2			N	-0-					-0-
10	30172	X	30172	-0-	-0-	-0-	30172	2			N	-0-					-0-
*11	27262	X	27262	-0-	-0-	-0-	27262	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5393	2	23	9	N	21	19	1	1	8	25
07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5074	2	23	9	N	21	19	1			27
08	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4852	2	30	9	N	27	39	1			15
09	5430	X	2081	-0-	-3349	-0-	2063	2	18	9	N	16	20	1			11
10	5611	X	3211	-0-	-2400	-0-	3190	2	21	9	N	19	20	1			10
11	5430	X	2700	-0-	-2730	-0-	2669	2	31	9	N	28	25	1			13

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29160	X	17864	-0-	-11296	-0-	17864	2			N	-0-					-0-
07	30132	X	16475	-0-	-13657	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
08	30132	X	-0-	-0-	-30132	-0-					N	-0-					-0-
09	20340	X	7497	-0-	-12843	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
10	19704	X	19704	-0-	-0-	-0-	19704	2			N	-0-					-0-
11	17850	X	17004	-0-	-846	-0-	17004	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	79470	X	60145	-0-	-19325	-0-	60145	2			N	-0-					-0-
07	73656	X	63629	-0-	-10027	-0-	63629	2			N	-0-					-0-
08	73656	X	62809	-0-	-10847	-0-	62809	2			N	-0-					-0-
09	69150	X	56117	-0-	-13033	-0-	56117	2			N	-0-					-0-
10	68789	X	59697	-0-	-9092	-0-	59697	2			N	-0-					-0-
11	61590	X	53140	-0-	-8450	-0-	53140	2			N	-0-					-0-

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
06	7980	X	1990	-0-	-5990	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	2842	-0-	-5373	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	3730	-0-	-4485	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5399	-0-	-1051	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	1092	-0-	-5573	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	662	-0-	-2938	-0-	662	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

06	20850	X	12704	-0-	-8146	-0-	12704	2			N	-0-					-0-
07	21545	X	15961	-0-	-5584	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
08	19282	X	15575	-0-	-3707	-0-	15575	2			N	-0-					-0-
09	18660	X	13711	-0-	-4949	-0-	13711	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	11046	-0-	-8081	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	1835	-0-	-13615	-0-	1835	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

06	38010	X	32328	-0-	-5682	-0-	32328	2			N	-0-					-0-
07	37231	X	33292	-0-	-3939	-0-	33292	2			N	-0-					-0-
08	35526	X	32785	-0-	-2741	-0-	32785	2			N	-0-					-0-
09	32340	X	30554	-0-	-1786	-0-	30554	2			N	-0-					-0-
10	33418	X	30361	-0-	-3057	-0-	30361	2			N	-0-					-0-
11	32340	X	25888	-0-	-6452	-0-	25888	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

06	17810	X	17810	-0-	-0-	-0-	17810	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	17045	-0-	-1152	-0-	17045	2			N	-0-					-0-
08	18197	X	16168	-0-	-2029	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
09	17820	X	15108	-0-	-2712	-0-	15108	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	16715	-0-	-1699	-0-	16715	2			N	-0-					-0-
11	17820	X	16582	-0-	-1238	-0-	16582	2			N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

06	27840	X	18432	-0-	-9408	-0-	18432	2			N	-0-					-0-
07	28024	X	19517	-0-	-8507	-0-	19517	2			N	-0-					-0-
08	23932	X	18409	-0-	-5523	-0-	18409	2			N	-0-					-0-
09	21030	X	15152	-0-	-5878	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	15145	-0-	-4385	-0-	15145	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	4762	-0-	-14138	-0-	4762	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

06	19710	X	15841	-0-	-3869	-0-	15841	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	16420	-0-	-2180	-0-	16420	2			N	-0-					-0-
08	18507	X	16089	-0-	-2418	-0-	16089	2			N	-0-					-0-
09	17910	X	11963	-0-	-5947	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	14845	-0-	-2949	-0-	14845	2			N	-0-					-0-
*11	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	16425	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

06	21210	X	16771	-0-	-4439	-0-	16771	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	16647	-0-	-4061	-0-	16647	2			N	-0-					-0-
08	20708	X	15058	-0-	-5650	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
09	19236	X	19236	-0-	-0-	-0-	19236	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	16158	-0-	-1171	-0-	16158	2			N	-0-					-0-
*11	16962	X	16962	-0-	-0-	-0-	16962	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
06	44670	X	38396	-0-	-6274	-0-	38396	2			N	-0-					-0-
07	44206	X	37546	-0-	-6660	-0-	37546	2			N	-0-					-0-
08	44206	X	37264	-0-	-6942	-0-	37264	2			N	-0-					-0-
09	39900	X	35155	-0-	-4745	-0-	35155	2			N	-0-					-0-
10	39680	X	35672	-0-	-4008	-0-	35672	2			N	-0-					-0-
11	38400	X	34565	-0-	-3835	-0-	34565	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

06	12630	X	4957	-0-	-7673	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	8227	-0-	-4824	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	5333	-0-	-5920	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	4085	-0-	-6805	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	1748	-0-	-6467	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	4312	-0-	-3638	-0-	4312	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

06	20610	X	17463	-0-	-3147	-0-	17463	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	17517	-0-	-3780	-0-	17517	2			N	-0-					-0-
08	21297	X	17300	-0-	-3997	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	16632	-0-	-3468	-0-	16632	2			N	-0-					-0-
10	18724	X	15732	-0-	-2992	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	15382	-0-	-2078	-0-	15382	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

06	96600	X	62447	-0-	-34153	-0-	62447	2			N	-0-					-0-
07	92318	X	62024	-0-	-30294	-0-	62024	2			N	-0-					-0-
08	83452	X	62243	-0-	-21209	-0-	62243	2			N	-0-					-0-
09	74070	X	53875	-0-	-20195	-0-	53875	2			N	-0-					-0-
10	71517	X	53952	-0-	-17565	-0-	53952	2			N	-0-					-0-
11	62460	X	52884	-0-	-9576	-0-	52884	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

06	99840	X	83350	-0-	-16490	-0-	83350	2			N	-0-					-0-
07	99634	X	81614	-0-	-18020	-0-	81614	2			N	-0-					-0-
08	84599	X	76841	-0-	-7758	-0-	76841	2			N	-0-					-0-
09	83340	X	71356	-0-	-11984	-0-	71356	2			N	-0-					-0-
10	86118	X	72139	-0-	-13979	-0-	72139	2			N	-0-					-0-
11	83340	X	67391	-0-	-15949	-0-	67391	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

06	14850	X	9244	-0-	-5606	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	9555	-0-	-5790	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	7811	-0-	-5488	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
09	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
10	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	7903	-0-	-1337	-0-	7903	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

06	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	18730	2			N	-0-					-0-
07	32333	X	25232	-0-	-7101	-0-	25232	2			N	-0-					-0-
08	32333	X	12293	-0-	-20040	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
09	31290	X	5549	-0-	-25741	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
10	28613	X	23087	-0-	-5526	-0-	23087	2			N	-0-					-0-
11	24420	X	22311	-0-	-2109	-0-	22311	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

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

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

06	77880	X	48898	-0-	-28982	-0-	48898	2			N	-0-					-0-
07	74493	X	45467	-0-	-29026	-0-	45467	2			N	-0-					-0-
08	63023	X	40181	-0-	-22842	-0-	40181	2			N	-0-					-0-
09	57540	X	30059	-0-	-27481	-0-	30059	2			N	-0-					-0-
10	51274	X	33333	-0-	-17941	-0-	33333	2			N	-0-					-0-
11	48900	X	30556	-0-	-18344	-0-	30556	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

06	86400	X	39163	-0-	-47237	-0-	39163	2			N	-0-					-0-
07	84895	X	84895	-0-	-0-	-0-	84895	2			N	-0-					-0-
08	82435	X	82435	-0-	-0-	-0-	82435	2			N	-0-					-0-
09	78066	X	78066	-0-	-0-	-0-	78066	2			N	-0-					-0-
10	84909	X	77891	-0-	-7018	-0-	77891	2			N	-0-					-0-
11	82170	X	73073	-0-	-9097	-0-	73073	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

06	29940	X	22128	-0-	-7812	-0-	22128	2			N	-0-					-0-
07	30938	X	25267	-0-	-5671	-0-	25267	2			N	-0-					-0-
08	26908	X	25709	-0-	-1199	-0-	25709	2			N	-0-					-0-
09	26040	X	23581	-0-	-2459	-0-	23581	2			N	-0-					-0-
10	25265	X	23022	-0-	-2243	-0-	23022	2			N	-0-					-0-
11	24870	X	8972	-0-	-15898	-0-	8972	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

06	10830	X	1061	-0-	-9769	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	18042	X	16153	-0-	-1889	-0-	16153	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	15274	-0-	-2768	-0-	15274	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	10517	-0-	-6943	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	2613	-0-	-13538	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
11	15630	X	8868	-0-	-6762	-0-	8868	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

06	37590	X	20359	-0-	-17231	-0-	20359	2			N	-0-					-0-
07	38843	X	17867	-0-	-20976	-0-	17867	2			N	-0-					-0-
08	36332	X	8956	-0-	-27376	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
09	34680	X	15096	-0-	-19584	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
10	31837	X	22328	-0-	-9509	-0-	22328	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	10889	-0-	-9481	-0-	10889	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

06	11100	X	5424	-0-	-5676	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
07	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15273	2			N	-0-					-0-
08	18327	X	18327	-0-	-0-	-0-	18327	2			N	-0-					-0-
09	20785	X	20785	-0-	-0-	-0-	20785	2			N	-0-					-0-
10	23037	X	23037	-0-	-0-	-0-	23037	2			N	-0-					-0-
*11	20899	X	20899	-0-	-0-	-0-	20899	2			N	-0-					-0-

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
06	20220	X	12743	-0-	-7477	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
07	20894	X	18028	-0-	-2866	-0-	18028	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	6495	-0-	-13686	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
09	17490	X	-0-	-0-	-17490	-0-					N	-0-					-0-
10	18042	X	5895	-0-	-12147	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	16330	-0-	-1130	-0-	16330	2			N	-0-					-0-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

06	74670	X	59044	-0-	-15626	-0-	59044	2			N	-0-					-0-
07	71672	X	61389	-0-	-10283	-0-	61389	2			N	-0-					-0-
08	69068	X	61036	-0-	-8032	-0-	61036	2			N	-0-					-0-
09	64350	X	57089	-0-	-7261	-0-	57089	2			N	-0-					-0-
10	63271	X	57232	-0-	-6039	-0-	57232	2			N	-0-					-0-
11	59400	X	55020	-0-	-4380	-0-	55020	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

06	12930	X	8645	-0-	-4285	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	6295	-0-	-7283	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	10130	-0-	-3448	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	5904	-0-	-7236	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	6803	-0-	-4605	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	5640	-0-	-4170	-0-	5640	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

06	62130	X	43484	-0-	-18646	-0-	43482	2	2	9	N	2					134
07	60357	X	45754	-0-	-14603	-0-	45747	2	7	9	N	6	38	1			102
08	52576	X	36704	-0-	-15872	-0-	36704	2			N	-0-					102
09	50910	X	39502	-0-	-11408	-0-	39495	2	7	9	N	6					108
*10	49352	X	40812	-0-	-8540	-0-	40805	2	7	9	N	6					114
*11	44280	X	39328	-0-	-4952	-0-	39314	2	14	9	N	13					127

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

06	98310	X	84976	-0-	-13334	-0-	84976	2			N	-0-					-0-
07	101587	X	98470	-0-	-3117	-0-	98470	2			N	-0-					-0-
08	101587	X	90282	-0-	-11305	-0-	90282	2			N	-0-					-0-
09	91320	X	80552	-0-	-10768	-0-	80552	2			N	-0-					-0-
10	98456	X	80605	-0-	-17851	-0-	80605	2			N	-0-					-0-
11	95280	X	73465	-0-	-21815	-0-	73465	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

06	18210	X	11506	-0-	-6704	-0-	11506	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	14639	-0-	-4178	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	13397	-0-	-3436	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	7780	-0-	-7640	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	14310	-0-	-632	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	12753	-0-	-1407	-0-	12753	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

06	47160	X	29435	-0-	-17725	-0-	29435	2			N	-0-					-0-
07	42625	X	28271	-0-	-14354	-0-	28271	2			N	-0-					-0-
08	41075	X	25878	-0-	-15197	-0-	25878	2			N	-0-					-0-
09	35100	X	20246	-0-	-14854	-0-	20246	2			N	-0-					-0-
10	32953	X	17826	-0-	-15127	-0-	17826	2			N	-0-					-0-
11	29430	X	23279	-0-	-6151	-0-	23279	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
06	8730	X	6984	-0-	-1746	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7102	-0-	-1919	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	6659	-0-	-2362	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6163	-0-	-1457	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6358	-0-	-1516	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5979	-0-	-1011	-0-	5979	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

06	33810	X	29569	-0-	-4241	-0-	29569	2			N	-0-					-0-
07	34937	X	29591	-0-	-5346	-0-	29591	2			N	-0-					-0-
08	33480	X	28737	-0-	-4743	-0-	28737	2			N	-0-					-0-
09	31230	X	27423	-0-	-3807	-0-	27423	2			N	-0-					-0-
10	31775	X	28006	-0-	-3769	-0-	28006	2			N	-0-					-0-
11	29580	X	26588	-0-	-2992	-0-	26588	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

06	130950	X	112859	-0-	-18091	-0-	112859	2			N	-0-					-0-
07	135315	X	110028	-0-	-25287	-0-	110028	2			N	-0-					-0-
08	129890	X	109101	-0-	-20789	-0-	109101	2			N	-0-					-0-
09	119460	X	102191	-0-	-17269	-0-	102191	2			N	-0-					-0-
10	117521	X	103085	-0-	-14436	-0-	103085	2			N	-0-					-0-
11	112860	X	96980	-0-	-15880	-0-	96980	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

06	40702	X	40702	-0-	-0-	-0-	40702	2			N	-0-					-0-
07	38875	X	38875	-0-	-0-	-0-	38875	2			N	-0-					-0-
08	36146	X	22280	-0-	-13866	-0-	22280	2			N	-0-					-0-
09	40710	X	6278	-0-	-34432	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
10	42067	X	37275	-0-	-4792	-0-	37275	2			N	-0-					-0-
11	40710	X	37282	-0-	-3428	-0-	37282	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

06	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	20274	X	-0-	-0-	-20274	-0-					N	-0-					-0-
09	19620	X	-0-	-0-	-19620	-0-					N	-0-					-0-
10	20274	X	-0-	-0-	-20274	-0-					N	-0-					-0-
11	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

06	63690	X	47829	-0-	-15861	-0-	47829	2			N	-0-					-0-
07	65813	X	48564	-0-	-17249	-0-	48564	2			N	-0-					-0-
08	56885	X	45447	-0-	-11438	-0-	45447	2			N	-0-					-0-
09	55050	X	41640	-0-	-13410	-0-	41640	2			N	-0-					-0-
10	52917	X	42837	-0-	-10080	-0-	42837	2			N	-0-					-0-
11	47820	X	40086	-0-	-7734	-0-	40086	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

06	42330	X	849	-0-	-41481	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	27001	X	14	-0-	-26987	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	27001	X	12287	-0-	-14714	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
09	26130	X	7606	-0-	-18524	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
10	34085	X	34085	-0-	-0-	-0-	34085	2			N	-0-					-0-
*11	29133	X	29133	-0-	-0-	-0-	29133	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16170	X	13842	-0-	-2328	-0-	13842	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	14160	-0-	-844	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	12597	-0-	-2407	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	9102	-0-	-5268	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	5773	-0-	-8518	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	7081	-0-	-6749	-0-	7081	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

06	28590	X	11025	-0-	-17565	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
07	29140	X	21976	-0-	-7164	-0-	21976	2			N	-0-					-0-
08	29140	X	19060	-0-	-10080	-0-	19060	2			N	-0-					-0-
09	21900	X	17028	-0-	-4872	-0-	17028	2			N	-0-					-0-
10	21979	X	18757	-0-	-3222	-0-	18757	2			N	-0-					-0-
11	21270	X	17335	-0-	-3935	-0-	17335	2			N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

06	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					-0-
07	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
08	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
09	10110	X	675	-0-	-9435	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

06	47160	X	22381	-0-	-24779	-0-	22381	2			N	-0-					-0-
07	42439	X	21357	-0-	-21082	-0-	21357	2			N	-0-					-0-
08	37448	X	17596	-0-	-19852	-0-	17596	2			N	-0-					-0-
09	32730	X	15252	-0-	-17478	-0-	15252	2			N	-0-					-0-
10	29698	X	22033	-0-	-7665	-0-	22033	2			N	-0-					-0-
*11	24080	X	24080	-0-	-0-	-0-	24080	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

06	26039	X	26039	-0-	-0-	-0-	26039	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	7990	-0-	-13431	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
08	20584	X	18651	-0-	-1933	-0-	18651	2			N	-0-					-0-
09	26767	X	26767	-0-	-0-	-0-	26767	2			N	-0-					-0-
10	26908	X	26595	-0-	-313	-0-	26595	2			N	-0-					-0-
11	26040	X	18714	-0-	-7326	-0-	18714	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

06	92012	X	92012	-0-	-0-	-0-	92012	2			N	-0-					-0-
07	97278	X	86506	-0-	-10772	-0-	86506	2			N	-0-					-0-
08	97278	X	83778	-0-	-13500	-0-	83778	2			N	-0-					-0-
09	94140	X	78637	-0-	-15503	-0-	78637	2			N	-0-					-0-
10	95976	X	78975	-0-	-17001	-0-	78975	2			N	-0-					-0-
11	92010	X	73946	-0-	-18064	-0-	73946	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

06	16290	X	2114	-0-	-14176	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	2780	-0-	-11480	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	6048	-0-	-6290	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	3197	-0-	-7063	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
10	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
*11	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	14125	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

06	48120	X	40906	-0-	-7214	-0-	40906	2			N	-0-					-0-
07	49724	X	36870	-0-	-12854	-0-	36870	2			N	-0-					-0-
08	47461	X	33102	-0-	-14359	-0-	33102	2			N	-0-					-0-
09	45930	X	33579	-0-	-12351	-0-	33579	2			N	-0-					-0-
10	42284	X	32452	-0-	-9832	-0-	32452	2			N	-0-					-0-
11	40920	X	17414	-0-	-23506	-0-	17414	2			N	-0-					-0-

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

06	23280	X	18661	-0-	-4619	-0-	68	1	18593	2	N	-0-					-0-
07	23467	X	18277	-0-	-5190	-0-	18277	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	17598	-0-	-4877	-0-	17598	2			N	-0-					-0-
09	21540	X	16623	-0-	-4917	-0-	24	1	16599	2	N	-0-					-0-
10	20863	X	17757	-0-	-3106	-0-	17757	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	18474	-0-	-186	-0-	18474	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

06	7650	X	523	-0-	-7127	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	24066	X	24066	-0-	-0-	-0-	24066	2			N	-0-					-0-
08	23563	X	23563	-0-	-0-	-0-	23563	2			N	-0-					-0-
09	40618	X	40618	-0-	-0-	-0-	40618	2			N	-0-					-0-
10	37590	X	37590	-0-	-0-	-0-	37590	2			N	-0-					-0-
*11	36226	X	36226	-0-	-0-	-0-	36226	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

06	10410	X	8702	-0-	-1708	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
08	10261	X	513	-0-	-9748	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	-0-					-0-
10	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-
11	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
10	57106	X	57106	-0-	-0-	-0-	57106	2			N	-0-					-0-
*11	45467	X	45467	-0-	-0-	-0-	45467	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

06	19320	X	19244	-0-	-76	-0-	19244	2			N	-0-					-0-
07	20710	X	20710	-0-	-0-	-0-	20710	2			N	-0-					-0-
08	21353	X	21353	-0-	-0-	-0-	21353	2			N	-0-					-0-
09	19230	X	18880	-0-	-350	-0-	18880	2			N	-0-					-0-
10	20845	X	20845	-0-	-0-	-0-	20845	2			N	-0-					-0-
11	20670	X	19636	-0-	-1034	-0-	19615	2	21	9	N	19					19

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

06	14820	X	12109	-0-	-2711	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	11334	-0-	-3980	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	11905	-0-	-3409	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	11709	-0-	-2691	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	12547	-0-	-1310	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	11296	-0-	-824	-0-	11296	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	33618	X	33618	-0-	-0-	-0-	33618	2			N	-0-					-0-
*11	65117	X	65117	-0-	-0-	-0-	65117	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

06	9000	X	1120	-0-	-7880	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	1694	-0-	-4909	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

06	57480	X	42037	-0-	-15443	-0-	42037	2			N	-0-					-0-
07	55242	X	47154	-0-	-8088	-0-	47154	2			N	-0-					-0-
08	55242	X	44466	-0-	-10776	-0-	44466	2			N	-0-					-0-
09	52440	X	37622	-0-	-14818	-0-	37622	2			N	-0-					-0-
10	51243	X	40897	-0-	-10346	-0-	40897	2			N	-0-					-0-
11	45630	X	37412	-0-	-8218	-0-	37412	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		7323	-0-	7323	7323	7323	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44280	X	33995	-0-	-10285	-0-	33995	2			N	-0-					-0-
07	44516	X	18777	-0-	-25739	-0-	18777	2			N	-0-					-0-
08	41478	X	-0-	-0-	-41478	-0-					N	-0-					-0-
09	37950	X	32142	-0-	-5808	-0-	32142	2			N	-0-					-0-
10	37355	X	33671	-0-	-3684	-0-	33671	2			N	-0-					-0-
11	33990	X	33839	-0-	-151	-0-	33839	2			N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

06	98910	X	75159	-0-	-23751	-0-	75159	2			N	-0-					-0-
07	90086	X	73191	-0-	-16895	-0-	73191	2			N	-0-					-0-
08	90086	X	68776	-0-	-21310	-0-	68776	2			N	-0-					-0-
09	82830	X	63940	-0-	-18890	-0-	63940	2			N	-0-					-0-
10	78988	X	65510	-0-	-13478	-0-	65510	2			N	-0-					-0-
11	75150	X	58673	-0-	-16477	-0-	58673	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

06	30450	X	24092	-0-	-6358	-0-	24092	2			N	-0-					-0-
07	31217	X	24123	-0-	-7094	-0-	24123	2			N	-0-					-0-
08	28644	X	19149	-0-	-9495	-0-	19149	2			N	-0-					-0-
09	26850	X	19739	-0-	-7111	-0-	19739	2			N	-0-					-0-
10	25668	X	24155	-0-	-1513	-0-	24155	2			N	-0-					-0-
11	24090	X	21133	-0-	-2957	-0-	21133	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

06	42210	X	42210	-0-	-0-	-0-	42210	2			N	-0-					-0-
07	37948	X	37948	-0-	-0-	-0-	37948	2			N	-0-					-0-
08	35402	X	21935	-0-	-13467	-0-	21935	2			N	-0-					-0-
09	42210	X	9918	-0-	-32292	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
10	43617	X	36798	-0-	-6819	-0-	36798	2			N	-0-					-0-
11	42210	X	36522	-0-	-5688	-0-	36522	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

06	11010	X	7736	-0-	-3274	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	7326	-0-	-4051	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	7632	-0-	-1854	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	5332	-0-	-3848	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	1110	-0-	-8035	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	381	-0-	-7359	-0-	381	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

06	23820	X	-0-	-0-	-23820	-0-					N	-0-					-0-
07	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
09	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
10	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	947	-0-	-1963	-0-	947	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

06	17760	X	10836	-0-	-6924	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	14130	-0-	-3819	-0-	14130	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	13719	-0-	-4230	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	14474	-0-	-2296	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	14685	-0-	-443	-0-	14685	2			N	-0-					-0-
*11	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	14183	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30870	X	27111	-0-	-3759	-0-	27111	2			N	-0-					-0-
07	29078	X	2979	-0-	-26099	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
08	32877	X	32877	-0-	-0-	-0-	32877	2			N	-0-					-0-
09	27120	X	26635	-0-	-485	-0-	26635	2			N	-0-					-0-
10	28024	X	26875	-0-	-1149	-0-	26875	2			N	-0-					-0-
11	31830	X	30767	-0-	-1063	-0-	30767	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
07	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					-0-
10	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					-0-
*11	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	2			N	-0-					-0-

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
06	39570	X	29705	-0-	-9865	-0-	29705	2			N	-0-					-0-
07	40889	X	29104	-0-	-11785	-0-	29104	2			N	-0-					-0-
08	32674	X	27106	-0-	-5568	-0-	27106	2			N	-0-					-0-
09	31620	X	25293	-0-	-6327	-0-	25293	2			N	-0-					-0-
10	32674	X	25265	-0-	-7409	-0-	25265	2			N	-0-					-0-
11	29700	X	23282	-0-	-6418	-0-	23282	2			N	-0-					-0-

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
06	79509	X	79509	-0-	-0-	-0-	79509	2			N	-0-					-0-
07	77624	X	58594	-0-	-19030	-0-	58594	2			N	-0-					-0-
08	93527	X	57849	-0-	-35678	-0-	57849	2			N	-0-					-0-
09	90510	X	51	-0-	-90459	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	93527	X	50	-0-	-93477	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	79500	X	42473	-0-	-37027	-0-	42473	2			N	-0-					-0-

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
06	14250	X	8706	-0-	-5544	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	9425	-0-	-8183	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	8906	-0-	-8702	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	4795	-0-	-12245	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
10	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8781	-0-	-339	-0-	8781	2			N	-0-					-0-

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
06	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	17015	2			N	-0-					-0-
08	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	17583	2			N	-0-					-0-
09	18199	X	18199	-0-	-0-	-0-	18199	2			N	-0-					-0-
10	19203	X	19203	-0-	-0-	-0-	19203	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	7028	-0-	-9982	-0-	7028	2			N	-0-					-0-

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
06	66780	X	50186	-0-	-16594	-0-	50186	2			N	-0-					-0-
07	61194	X	25156	-0-	-36038	-0-	25156	2			N	-0-					-0-
08	54746	X	2743	-0-	-52003	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
09	50190	X	-0-	-0-	-50190	-0-					N	-0-					-0-
10	51863	X	25870	-0-	-25993	-0-	25870	2			N	-0-					-0-
11	50190	X	39704	-0-	-10486	-0-	39704	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	32040	X	-0-	-0-	-32040	-0-					N	-0-					-0-
07	26970	X	-0-	-0-	-26970	-0-					N	-0-					-0-
08	24304	X	2433	-0-	-21871	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
09	25982	X	25982	-0-	-0-	-0-	25982	2			N	-0-					-0-
10	26079	X	26079	-0-	-0-	-0-	26079	2			N	-0-					-0-
*11	17692	X	17692	-0-	-0-	-0-	17692	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

06	58170	X	46472	-0-	-11698	-0-	46472	2			N	-0-					-0-
07	59582	X	45232	-0-	-14350	-0-	45232	2			N	-0-					-0-
08	59582	X	42592	-0-	-16990	-0-	42592	2			N	-0-					-0-
09	53850	X	35319	-0-	-18531	-0-	35319	2			N	-0-					-0-
10	51987	X	6545	-0-	-45442	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
11	46470	X	89	-0-	-46381	-0-	89	2			N	-0-					-0-

CORN VALLEY A WELL #: 1H RRCID -> 259534 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9244 PERF. N/A

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

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

06	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	13649	2	37	9	N	34	62	1	5	8	32
07	14446	X	10198	-0-	-4248	-0-	10187	2	11	9	N	10					42
08	14446	X	10454	-0-	-3992	-0-	10440	2	14	9	N	13					55
09	13980	X	8639	-0-	-5341	-0-	8625	2	14	9	N	13					68
10	14446	X	7214	-0-	-7232	-0-	7197	2	17	9	N	15					83
11	13680	X	997	-0-	-12683	-0-	939	2	58	9	N	53	61	1			75

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 6H RRCID -> 259624 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6975 - 9795

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

06	24180	X	17803	-0-	-6377	-0-	17803	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	-0-	-0-	-24986	-0-					N	-0-					-0-
08	21979	X	14059	-0-	-7920	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	13533	-0-	-7017	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
10	21235	X	16824	-0-	-4411	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
11	17790	X	211	-0-	-17579	-0-	211	2			N	-0-					-0-

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
06	10590	X	9141	-0-	-1449	-0-	9094	2	47	9	N	43	58	1			27
07	10943	X	9101	-0-	-1842	-0-	9035	2	66	9	N	60					87
08	10943	X	8920	-0-	-2023	-0-	8865	2	55	9	N	50	63	1			74
09	10230	X	8622	-0-	-1608	-0-	8572	2	50	9	N	45	62	1			57
10	10447	X	9290	-0-	-1157	-0-	9216	2	74	9	N	67	62	1			62
11	9150	X	9065	-0-	-85	-0-	8987	2	78	9	N	71	62	1			71

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
06	28110	X	1520	-0-	-26590	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
07	29047	X	37	-0-	-29010	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	-0-	-0-	-19096	-0-					N	-0-					-0-
09	14520	X	723	-0-	-13797	-0-	723	2			N	-0-					-0-
10	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-	15982	2			N	-0-					-0-
*11	19426	X	19426	-0-	-0-	-0-	19426	2			N	-0-					-0-

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
06	18750	X	14163	-0-	-4587	-0-	14163	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	15063	-0-	-1305	-0-	15063	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	14937	-0-	-501	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	14670	-0-	-120	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	14114	-0-	-1169	-0-	14114	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	12873	-0-	-1707	-0-	12873	2			N	-0-					-0-

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
06	33300	X	27084	-0-	-6216	-0-	27084	2			N	-0-					-0-
07	32767	X	26671	-0-	-6096	-0-	26671	2			N	-0-					-0-
08	31527	X	26609	-0-	-4918	-0-	26609	2			N	-0-					-0-
09	28710	X	23000	-0-	-5710	-0-	23000	2			N	-0-					-0-
10	29667	X	25421	-0-	-4246	-0-	25421	2			N	-0-					-0-
11	27090	X	20851	-0-	-6239	-0-	20851	2			N	-0-					-0-

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
06	9390	X	8521	-0-	-869	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8606	-0-	-1562	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	8094	-0-	-4399	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	7879	-0-	-4211	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	7168	-0-	-5325	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	631	-0-	-7889	-0-	631	2			N	-0-					-0-

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
06	29430	X	17537	-0-	-11893	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
07	27156	X	3536	-0-	-23620	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
08	26908	X	13569	-0-	-13339	-0-	13569	2			N	-0-					-0-
09	24600	X	17494	-0-	-7106	-0-	17494	2			N	-0-					-0-
10	21917	X	16778	-0-	-5139	-0-	16778	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	6859	-0-	-10691	-0-	6859	2			N	-0-					-0-

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
06	29370	X	23648	-0-	-5722	-0-	23648	2			N	-0-					-0-
07	29543	X	20777	-0-	-8766	-0-	20777	2			N	-0-					-0-
08	29543	X	20372	-0-	-9171	-0-	20372	2			N	-0-					-0-
09	26910	X	24816	-0-	-2094	-0-	24816	2			N	-0-					-0-
10	25978	X	25155	-0-	-823	-0-	25155	2			N	-0-					-0-
11	23640	X	21981	-0-	-1659	-0-	21981	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	10440	X	8972	-0-	-1468	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9262	-0-	-844	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8408	-0-	-1140	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	2975	-0-	-5995	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	5523	-0-	-3746	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
*11	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

06	45900	X	20583	-0-	-25317	-0-	20583	2			N	-0-					-0-
07	43524	X	26523	-0-	-17001	-0-	26523	2			N	-0-					-0-
08	43245	X	28344	-0-	-14901	-0-	28344	2			N	-0-					-0-
09	39720	X	28275	-0-	-11445	-0-	28275	2			N	-0-					-0-
10	39525	X	30436	-0-	-9089	-0-	30436	2			N	-0-					-0-
11	27420	X	26878	-0-	-542	-0-	26878	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

06	52770	X	40201	-0-	-12569	-0-	40201	2			N	-0-					-0-
07	50809	X	39167	-0-	-11642	-0-	39167	2			N	-0-					-0-
08	50809	X	36506	-0-	-14303	-0-	36506	2			N	-0-					-0-
09	45450	X	30591	-0-	-14859	-0-	30591	2			N	-0-					-0-
10	43865	X	18473	-0-	-25392	-0-	18473	2			N	-0-					-0-
11	40200	X	31112	-0-	-9088	-0-	31112	2			N	-0-					-0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

06	92130	X	71460	-0-	-20670	-0-	71460	2			N	-0-					-0-
07	88877	X	70581	-0-	-18296	-0-	70581	2			N	-0-					-0-
08	84320	X	66082	-0-	-18238	-0-	66082	2			N	-0-					-0-
09	76320	X	59941	-0-	-16379	-0-	59941	2			N	-0-					-0-
10	76291	X	62893	-0-	-13398	-0-	62893	2			N	-0-					-0-
11	71460	X	55735	-0-	-15725	-0-	55735	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

06	33060	X	29332	-0-	-3728	-0-	29332	2			N	-0-					-0-
07	33511	X	29451	-0-	-4060	-0-	29451	2			N	-0-					-0-
08	33511	X	28554	-0-	-4957	-0-	28554	2			N	-0-					-0-
09	31140	X	26306	-0-	-4834	-0-	26306	2			N	-0-					-0-
10	31093	X	26751	-0-	-4342	-0-	26751	2			N	-0-					-0-
11	29340	X	26644	-0-	-2696	-0-	26644	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

06	41790	X	31611	-0-	-10179	-0-	31611	2			N	-0-					-0-
07	38843	X	28980	-0-	-9863	-0-	28980	2			N	-0-					-0-
08	38316	X	30069	-0-	-8247	-0-	30069	2			N	-0-					-0-
09	34050	X	14029	-0-	-20021	-0-	14029	2			N	-0-					-0-
10	33914	X	28805	-0-	-5109	-0-	28805	2			N	-0-					-0-
11	31620	X	30144	-0-	-1476	-0-	30144	2			N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

06	20940	X	19364	-0-	-1576	-0-	19364	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	6957	-0-	-14681	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	9542	-0-	-11848	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	11854	-0-	-7496	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
10	19995	X	12834	-0-	-7161	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
11	19350	X	4986	-0-	-14364	-0-	4986	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	36660	X	29588	-0-	-7072	-0-	29588	2			N	-0-					-0-
07	36053	X	28851	-0-	-7202	-0-	28851	2			N	-0-					-0-
08	34472	X	28083	-0-	-6389	-0-	28083	2			N	-0-					-0-
09	31950	X	25608	-0-	-6342	-0-	25608	2			N	-0-					-0-
10	32705	X	27239	-0-	-5466	-0-	27239	2			N	-0-					-0-
11	29580	X	25543	-0-	-4037	-0-	25543	2			N	-0-					-0-

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
06	41460	X	13169	-0-	-28291	-0-	13169	2			N	-0-					-0-
07	42842	X	5310	-0-	-37532	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
08	40052	X	20690	-0-	-19362	-0-	20690	2			N	-0-					-0-
09	37499	X	37499	-0-	-0-	-0-	37499	2			N	-0-					-0-
10	37514	X	37514	-0-	-0-	-0-	37514	2			N	-0-					-0-
*11	34618	X	34618	-0-	-0-	-0-	34618	2			N	-0-					-0-

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
06	18600	X	3360	-0-	-15240	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	12548	-0-	-6672	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
08	18011	X	1275	-0-	-16736	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
09	17070	X	3787	-0-	-13283	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
10	17639	X	9152	-0-	-8487	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	7213	-0-	-4937	-0-	7213	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
09	18659	X	18659	-0-	-0-	-0-	18659	2			N	-0-					-0-
10	21243	X	21243	-0-	-0-	-0-	21243	2			N	-0-					-0-
*11	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	17177	2			N	-0-					-0-

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
06	59910	X	44454	-0-	-15456	-0-	44454	2			N	-0-					-0-
07	57133	X	43886	-0-	-13247	-0-	43886	2			N	-0-					-0-
08	55924	X	41899	-0-	-14025	-0-	41899	2			N	-0-					-0-
09	50880	X	37781	-0-	-13099	-0-	37781	2			N	-0-					-0-
10	47864	X	38646	-0-	-9218	-0-	38646	2			N	-0-					-0-
11	44460	X	37061	-0-	-7399	-0-	37061	2			N	-0-					-0-

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
06	63870	X	44352	-0-	-19518	-0-	44352	2			N	-0-					-0-
07	59892	X	43732	-0-	-16160	-0-	43732	2			N	-0-					-0-
08	54653	X	42223	-0-	-12430	-0-	42223	2			N	-0-					-0-
09	50130	X	38954	-0-	-11176	-0-	38954	2			N	-0-					-0-
10	48763	X	39199	-0-	-9564	-0-	39199	2			N	-0-					-0-
11	44340	X	37156	-0-	-7184	-0-	37156	2			N	-0-					-0-

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
06	75510	X	31172	-0-	-44338	-0-	31172	2			N	-0-					-0-
07	78027	X	27145	-0-	-50882	-0-	27145	2			N	-0-					-0-
08	78027	X	26063	-0-	-51964	-0-	26063	2			N	-0-					-0-
09	75510	X	19482	-0-	-56028	-0-	19482	2			N	-0-					-0-
10	78027	X	23752	-0-	-54275	-0-	23752	2			N	-0-					-0-
11	31170	X	19309	-0-	-11861	-0-	19309	2			N	-0-					-0-

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
06	16830	X	11534	-0-	-5296	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	14937	-0-	-1121	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	14015	-0-	-865	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	13162	-0-	-938	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	12132	-0-	-2810	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	9763	-0-	-4697	-0-	9763	2			N	-0-					-0-

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
06	33210	X	28909	-0-	-4301	-0-	28909	2			N	-0-					-0-
07	34317	X	30622	-0-	-3695	-0-	30622	2			N	-0-					-0-
08	31155	X	28994	-0-	-2161	-0-	28994	2			N	-0-					-0-
09	30150	X	26030	-0-	-4120	-0-	26030	2			N	-0-					-0-
*10	32509	X	32509	-0-	-0-	-0-	32398	2	111	9	N	101					101
*11	29640	X	28970	-0-	-670	-0-	28970	2			N	-0-					101

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
06	49800	X	35322	-0-	-14478	-0-	35322	2			N	-0-					-0-
07	47120	X	35407	-0-	-11713	-0-	35407	2			N	-0-					-0-
08	43245	X	33534	-0-	-9711	-0-	33534	2			N	-0-					-0-
09	39390	X	31105	-0-	-8285	-0-	31105	2			N	-0-					-0-
10	38316	X	31866	-0-	-6450	-0-	31866	2			N	-0-					-0-
11	35310	X	29827	-0-	-5483	-0-	29827	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39510	X	29481	-0-	-10029	-0-	29481	2			N	-0-					-0-
07	40827	X	32801	-0-	-8026	-0-	32801	2			N	-0-					-0-
08	37789	X	5841	-0-	-31948	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
09	32040	X	654	-0-	-31386	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	32798	X	1314	-0-	-31484	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
11	31740	X	476	-0-	-31264	-0-	476	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	145080	X	99074	-0-	-46006	-0-	99074	2			N	-0-					-0-
07	136369	X	94098	-0-	-42271	-0-	94098	2			N	-0-					-0-
08	121644	X	90750	-0-	-30894	-0-	90750	2			N	-0-					-0-
09	111270	X	72097	-0-	-39173	-0-	72097	2			N	-0-					-0-
10	108407	X	75798	-0-	-32609	-0-	75798	2			N	-0-					-0-
11	99060	X	79114	-0-	-19946	-0-	79114	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36390	X	29984	-0-	-6406	-0-	29984	2			N	-0-					-0-
07	37293	X	31606	-0-	-5687	-0-	31606	2			N	-0-					-0-
08	37293	X	29190	-0-	-8103	-0-	29190	2			N	-0-					-0-
09	34200	X	26852	-0-	-7348	-0-	26852	2			N	-0-					-0-
10	32891	X	28750	-0-	-4141	-0-	28750	2			N	-0-					-0-
11	30600	X	25516	-0-	-5084	-0-	25516	2			N	-0-					-0-

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
06	59160	X	46558	-0-	-12602	-0-	46558	2			N	-0-					-0-
07	61132	X	49306	-0-	-11826	-0-	49306	2			N	-0-					-0-
08	60202	X	47233	-0-	-12969	-0-	47233	2			N	-0-					-0-
09	54840	X	40590	-0-	-14250	-0-	40590	2			N	-0-					-0-
10	51367	X	45292	-0-	-6075	-0-	45292	2			N	-0-					-0-
11	47730	X	41025	-0-	-6705	-0-	41025	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	16740	X	16317	-0-	-423	-0-	16317	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	15163	-0-	-2135	-0-	15163	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	14337	-0-	-760	-0-	14337	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	10213	-0-	-6107	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	6761	-0-	-10103	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
*11	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	17394	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

06	13200	X	9091	-0-	-4109	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	10065	-0-	-258	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
08	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	4770	-0-	-5305	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	1256	-0-	-9034	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7399 PERF. N/A

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

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

06	76080	X	39491	-0-	-36589	-0-	39491	2			N	-0-					-0-
07	78616	X	34785	-0-	-43831	-0-	34785	2			N	-0-					-0-
08	78616	X	32925	-0-	-45691	-0-	32925	2			N	-0-					-0-
09	76080	X	29092	-0-	-46988	-0-	29092	2			N	-0-					-0-
10	78616	X	28150	-0-	-50466	-0-	28150	2			N	-0-					-0-
11	39480	X	22698	-0-	-16782	-0-	22698	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

06	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9921	2	31	9	N	28	52	1	5	8	26
07	11532	X	7246	-0-	-4286	-0-	7236	2	10	9	N	9					35
08	11532	X	9317	-0-	-2215	-0-	9305	2	12	9	N	11					46
09	11160	X	9170	-0-	-1990	-0-	9158	2	12	9	N	11					57
10	10509	X	8279	-0-	-2230	-0-	8265	2	14	9	N	13					70
11	9960	X	7665	-0-	-2295	-0-	7615	2	50	9	N	45	52	1			63

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

06	38430	X	19949	-0-	-18481	-0-	19949	2			N	-0-					-0-
07	41457	X	41457	-0-	-0-	-0-	41457	2			N	-0-					-0-
08	29481	X	19721	-0-	-9760	-0-	19721	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	382	-0-	-19568	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	41447	X	31077	-0-	-10370	-0-	31077	2			N	-0-					-0-
11	40110	X	23048	-0-	-17062	-0-	23048	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

06	52020	X	38081	-0-	-13939	-0-	38081	2			N	-0-					-0-
07	53754	X	40222	-0-	-13532	-0-	40222	2			N	-0-					-0-
08	47492	X	39318	-0-	-8174	-0-	39318	2			N	-0-					-0-
09	45960	X	33644	-0-	-12316	-0-	33644	2			N	-0-					-0-
10	44423	X	36045	-0-	-8378	-0-	36045	2			N	-0-					-0-
11	38910	X	34130	-0-	-4780	-0-	34130	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22620	X	21201	-0-	-1419	-0-	21164	2	37	9	N	34	1	8			63
07	23095	X	20074	-0-	-3021	-0-	20050	2	24	9	N	22	59	1			26
08	21576	X	20323	-0-	-1253	-0-	20299	2	24	9	N	22					48
09	21210	X	20401	-0-	-809	-0-	20384	2	17	9	N	15					63
10	21917	X	20341	-0-	-1576	-0-	20285	2	56	9	N	51	61	1			53
11	21210	X	20307	-0-	-903	-0-	20268	2	39	9	N	35	44	1			44

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

06	33930	X	25912	-0-	-8018	-0-	25912	2			N	-0-					-0-
07	32426	X	24498	-0-	-7928	-0-	24498	2			N	-0-					-0-
08	31372	X	22616	-0-	-8756	-0-	22616	2			N	-0-					-0-
09	28020	X	25366	-0-	-2654	-0-	25366	2			N	-0-					-0-
10	28365	X	25743	-0-	-2622	-0-	25743	2			N	-0-					-0-
11	25920	X	22796	-0-	-3124	-0-	22796	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

06	53940	X	44297	-0-	-9643	-0-	44297	2			N	-0-					-0-
07	54436	X	43319	-0-	-11117	-0-	43319	2			N	-0-					-0-
08	50933	X	43225	-0-	-7708	-0-	43225	2			N	-0-					-0-
09	47700	X	41384	-0-	-6316	-0-	41384	2			N	-0-					-0-
10	49290	X	41928	-0-	-7362	-0-	41928	2			N	-0-					-0-
11	44310	X	39269	-0-	-5041	-0-	39269	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

06	20670	X	16623	-0-	-4047	-0-	3524	1	13099	2	N	-0-					-0-
07	21359	X	16756	-0-	-4603	-0-	3419	1	13337	2	N	-0-					-0-
08	20119	X	17082	-0-	-3037	-0-	3316	1	13766	2	N	-0-					-0-
09	18990	X	15364	-0-	-3626	-0-	3001	1	12363	2	N	-0-					-0-
10	18569	X	15670	-0-	-2899	-0-	2926	1	12744	2	N	-0-					-0-
11	16620	X	14369	-0-	-2251	-0-	2750	1	11619	2	N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

06	57510	X	40819	-0-	-16691	-0-	40819	2			N	-0-					-0-
07	52576	X	41328	-0-	-11248	-0-	41328	2			N	-0-					-0-
08	48608	X	39803	-0-	-8805	-0-	39803	2			N	-0-					-0-
09	44790	X	37464	-0-	-7326	-0-	37464	2			N	-0-					-0-
10	44392	X	37851	-0-	-6541	-0-	37851	2			N	-0-					-0-
11	40830	X	35773	-0-	-5057	-0-	35773	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

06	13200	X	11838	-0-	-1362	-0-	2462	1	9376	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	10949	-0-	-1947	-0-	2309	1	8640	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	10350	-0-	-2484	-0-	2218	1	8132	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	9930	-0-	-2490	-0-	2031	1	7899	2	N	-0-					-0-
10	12834	X	10179	-0-	-2655	-0-	1996	1	8183	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	9225	-0-	-2625	-0-	1835	1	7390	2	N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

06	32790	X	27514	-0-	-5276	-0-	27514	2			N	-0-					-0-
07	33232	X	28264	-0-	-4968	-0-	28264	2			N	-0-					-0-
08	33232	X	32186	-0-	-1046	-0-	32186	2			N	-0-					-0-
09	29910	X	27800	-0-	-2110	-0-	27800	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	27364	-0-	-2582	-0-	27364	2			N	-0-					-0-
11	31140	X	27392	-0-	-3748	-0-	27392	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49380	X	29328	-0-	-20052	-0-	29328	2			N	-0-					-0-
07	47988	X	21927	-0-	-26061	-0-	21927	2			N	-0-					-0-
08	47988	X	3072	-0-	-44916	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
09	39330	X	1495	-0-	-37835	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
10	33759	X	6	-0-	-33753	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	29340	X	-0-	-0-	-29340	-0-					N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	52415	X	52415	-0-	-0-	-0-	52415	2			N	-0-					-0-
07	52221	X	52221	-0-	-0-	-0-	52221	2			N	-0-					-0-
08	47878	X	47878	-0-	-0-	-0-	47878	2			N	-0-					-0-
09	52410	X	43589	-0-	-8821	-0-	43589	2			N	-0-					-0-
10	54157	X	43183	-0-	-10974	-0-	43183	2			N	-0-					-0-
11	52410	X	39544	-0-	-12866	-0-	39544	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21210	X	17845	-0-	-3365	-0-	17845	2			N	-0-					-0-
07	22227	X	3558	-0-	-18669	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	22033	-0-	-194	-0-	22033	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	17873	-0-	-3637	-0-	17873	2			N	-0-					-0-
10	20426	X	20426	-0-	-0-	-0-	20426	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	18036	-0-	-3294	-0-	18036	2			N	-0-					-0-

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
06	40920	X	30724	-0-	-10196	-0-	30724	2			N	-0-					-0-
07	40796	X	30487	-0-	-10309	-0-	30487	2			N	-0-					-0-
08	37789	X	29133	-0-	-8656	-0-	29133	2			N	-0-					-0-
09	33930	X	26943	-0-	-6987	-0-	26943	2			N	-0-					-0-
10	33573	X	14451	-0-	-19122	-0-	14451	2			N	-0-					-0-
11	30720	X	8656	-0-	-22064	-0-	8656	2			N	-0-					-0-

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
06	14880	X	11194	-0-	-3686	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	6780	-0-	-8038	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	5496	-0-	-9694	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	5542	-0-	-9158	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	5000	-0-	-10190	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	4153	-0-	-7037	-0-	4153	2			N	-0-					-0-

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
06	34860	X	17969	-0-	-16891	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
07	35123	X	23839	-0-	-11284	-0-	23839	2			N	-0-					-0-
08	35123	X	23157	-0-	-11966	-0-	23157	2			N	-0-					-0-
09	31560	X	21580	-0-	-9980	-0-	21580	2			N	-0-					-0-
10	29326	X	16383	-0-	-12943	-0-	16383	2			N	-0-					-0-
11	23070	X	22817	-0-	-253	-0-	22817	2			N	-0-					-0-

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
06	66000	X	45515	-0-	-20485	-0-	45515	2			N	-0-					-0-
07	62496	X	45767	-0-	-16729	-0-	45767	2			N	-0-					-0-
08	57164	X	44437	-0-	-12727	-0-	44437	2			N	-0-					-0-
09	52230	X	41187	-0-	-11043	-0-	41187	2			N	-0-					-0-
10	50468	X	41452	-0-	-9016	-0-	41452	2			N	-0-					-0-
11	45510	X	39417	-0-	-6093	-0-	39417	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
06	30180	X	21447	-0-	-8733	-0-	21447	2			N	-0-					-0-
07	27652	X	21879	-0-	-5773	-0-	21879	2			N	-0-					-0-
08	27652	X	18765	-0-	-8887	-0-	18765	2			N	-0-					-0-
09	24551	X	24551	-0-	-0-	-0-	24551	2			N	-0-					-0-
10	24223	X	24223	-0-	-0-	-0-	24223	2			N	-0-					-0-
*11	22854	X	22854	-0-	-0-	-0-	22854	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

06	39060	X	29577	-0-	-9483	-0-	29577	2			N	-0-					-0-
07	36146	X	26796	-0-	-9350	-0-	26796	2			N	-0-					-0-
08	36146	X	29048	-0-	-7098	-0-	29048	2			N	-0-					-0-
09	32040	X	22579	-0-	-9461	-0-	22579	2			N	-0-					-0-
10	30566	X	20719	-0-	-9847	-0-	20719	2			N	-0-					-0-
11	29580	X	2636	-0-	-26944	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

06	28560	X	23527	-0-	-5033	-0-	23527	2			N	-0-					-0-
07	29512	X	22837	-0-	-6675	-0-	22837	2			N	-0-					-0-
08	29512	X	10095	-0-	-19417	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
09	26400	X	17959	-0-	-8441	-0-	17959	2			N	-0-					-0-
10	26195	X	18867	-0-	-7328	-0-	18867	2			N	-0-					-0-
11	23520	X	16063	-0-	-7457	-0-	16063	2			N	-0-					-0-

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

06	62670	X	53402	-0-	-9268	-0-	53402	2			N	-0-					-0-
07	64759	X	53005	-0-	-11754	-0-	53005	2			N	-0-					-0-
08	64759	X	51227	-0-	-13532	-0-	51227	2			N	-0-					-0-
09	58920	X	46976	-0-	-11944	-0-	46976	2			N	-0-					-0-
10	57970	X	46550	-0-	-11420	-0-	46550	2			N	-0-					-0-
11	53400	X	43790	-0-	-9610	-0-	43790	2			N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

06	18660	X	16128	-0-	-2532	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	15752	-0-	-3530	-0-	15752	2			N	-0-					-0-
08	19282	X	14894	-0-	-4388	-0-	14894	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	13405	-0-	-2735	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	14299	-0-	-2379	-0-	14299	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	12776	-0-	-3364	-0-	12776	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

06	39660	X	31065	-0-	-8595	-0-	31065	2			N	-0-					-0-
07	37541	X	30610	-0-	-6931	-0-	30610	2			N	-0-					-0-
08	37355	X	29504	-0-	-7851	-0-	29504	2			N	-0-					-0-
09	34020	X	27415	-0-	-6605	-0-	27415	2			N	-0-					-0-
10	33418	X	27544	-0-	-5874	-0-	27544	2			N	-0-					-0-
11	31080	X	25903	-0-	-5177	-0-	25903	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

06	101250	X	51054	-0-	-50196	-0-	51054	2			N	-0-					-0-
07	92949	X	92949	-0-	-0-	-0-	92949	2			N	-0-					-0-
08	86409	X	86409	-0-	-0-	-0-	86409	2			N	-0-					-0-
09	79725	X	79725	-0-	-0-	-0-	79725	2			N	-0-					-0-
10	92938	X	79932	-0-	-13006	-0-	79932	2			N	-0-					-0-
11	89940	X	74594	-0-	-15346	-0-	74594	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
06	54570	X	38975	-0-	-15595	-0-	38975	2			N	-0-					-0-
07	54963	X	42026	-0-	-12937	-0-	42026	2			N	-0-					-0-
08	49383	X	39570	-0-	-9813	-0-	39570	2			N	-0-					-0-
09	45300	X	35797	-0-	-9503	-0-	35797	2			N	-0-					-0-
10	44020	X	37043	-0-	-6977	-0-	37043	2			N	-0-					-0-
11	40680	X	35942	-0-	-4738	-0-	35942	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

06	9360	X	4026	-0-	-5334	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	7597	-0-	-2075	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
08	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	17412	2			N	-0-					-0-
09	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
10	16181	X	16181	-0-	-0-	-0-	16181	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	13629	-0-	-3231	-0-	13629	2			N	-0-					-0-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

06	22830	X	18626	-0-	-4204	-0-	18626	2			N	-0-					-0-
07	23343	X	16750	-0-	-6593	-0-	16750	2			N	-0-					-0-
08	21638	X	15220	-0-	-6418	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
09	20940	X	16784	-0-	-4156	-0-	16784	2			N	-0-					-0-
10	22347	X	22347	-0-	-0-	-0-	22347	2			N	-0-					-0-
*11	21101	X	21101	-0-	-0-	-0-	21101	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

06	15600	X	12878	-0-	-2722	-0-	12865	2	13	9	N	12	54	1	1	8	19
07	15965	X	13247	-0-	-2718	-0-	13240	2	7	9	N	6					25
08	15314	X	12381	-0-	-2933	-0-	12372	2	9	9	N	8					33
09	13470	X	12281	-0-	-1189	-0-	12279	2	2	9	N	2					35
10	13919	X	11121	-0-	-2798	-0-	11120	2	1	9	N	1					36
11	12870	X	11844	-0-	-1026	-0-	11810	2	34	9	N	31					67

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

06	40620	X	30398	-0-	-10222	-0-	30398	2			N	-0-					-0-
07	41974	X	22514	-0-	-19460	-0-	22514	2			N	-0-					-0-
08	40703	X	14156	-0-	-26547	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
09	32340	X	-0-	-0-	-32340	-0-					N	-0-					-0-
10	33418	X	20250	-0-	-13168	-0-	20250	2			N	-0-					-0-
11	30390	X	14853	-0-	-15537	-0-	14853	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

06	106440	X	80913	-0-	-25527	-0-	80913	2			N	-0-					-0-
07	97526	X	80638	-0-	-16888	-0-	80638	2			N	-0-					-0-
08	91698	X	78294	-0-	-13404	-0-	78294	2			N	-0-					-0-
09	84780	X	73480	-0-	-11300	-0-	73480	2			N	-0-					-0-
10	87606	X	74355	-0-	-13251	-0-	74355	2			N	-0-					-0-
11	80910	X	69844	-0-	-11066	-0-	69844	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

06	36180	X	30104	-0-	-6076	-0-	30104	2			N	-0-					-0-
07	36611	X	29480	-0-	-7131	-0-	29480	2			N	-0-					-0-
08	36611	X	27490	-0-	-9121	-0-	27490	2			N	-0-					-0-
09	33780	X	26508	-0-	-7272	-0-	26508	2			N	-0-					-0-
10	33976	X	26425	-0-	-7551	-0-	26425	2			N	-0-					-0-
11	30090	X	24949	-0-	-5141	-0-	24949	2			N	-0-					-0-

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
06	89670	X	27049	-0-	-62621	-0-	27049	2			N	-0-					-0-
07	92659	X	25788	-0-	-66871	-0-	25788	2			N	-0-					-0-
08	92659	X	24153	-0-	-68506	-0-	24153	2			N	-0-					-0-
09	89670	X	11309	-0-	-78361	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
10	35247	X	14024	-0-	-21223	-0-	14024	2			N	-0-					-0-
11	27060	X	16789	-0-	-10271	-0-	16789	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

06	15780	X	14310	-0-	-1470	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	13837	-0-	-2469	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	13406	-0-	-1102	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	13530	-0-	-780	-0-	13530	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	12980	-0-	-1807	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	11980	-0-	-2330	-0-	11980	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

06	27930	X	18330	-0-	-9600	-0-	18330	2			N	-0-					-0-
07	25854	X	5501	-0-	-20353	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
08	25854	X	18332	-0-	-7522	-0-	18332	2			N	-0-					-0-
09	18330	X	17004	-0-	-1326	-0-	17004	2			N	-0-					-0-
10	21460	X	21460	-0-	-0-	-0-	21460	2			N	-0-					-0-
*11	20982	X	20982	-0-	-0-	-0-	20982	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

06	26807	X	26807	-0-	-0-	-0-	26807	2			N	-0-					-0-
07	24924	X	22001	-0-	-2923	-0-	22001	2			N	-0-					-0-
08	25482	X	22094	-0-	-3388	-0-	22094	2			N	-0-					-0-
09	26820	X	18589	-0-	-8231	-0-	18589	2			N	-0-					-0-
10	27714	X	21574	-0-	-6140	-0-	21574	2			N	-0-					-0-
11	26820	X	18440	-0-	-8380	-0-	18440	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

06	37530	X	24439	-0-	-13091	-0-	24439	2			N	-0-					-0-
07	37479	X	16883	-0-	-20596	-0-	16883	2			N	-0-					-0-
08	37479	X	12721	-0-	-24758	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
09	33540	X	7802	-0-	-25738	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
10	31806	X	71	-0-	-31735	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	24450	X	-0-	-0-	-24450	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

06	18270	X	12639	-0-	-5631	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
07	18879	X	9282	-0-	-9597	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	8429	-0-	-10326	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	12267	-0-	-5883	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	14833	-0-	-3922	-0-	14833	2			N	-0-					-0-
*11	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	13025	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	30540	X	18679	-0-	-11861	-0-	18679	2			N	-0-					-0-
07	31558	X	25116	-0-	-6442	-0-	25116	2			N	-0-					-0-
08	23234	X	23234	-0-	-0-	-0-	23234	2			N	-0-					-0-
09	20653	X	20653	-0-	-0-	-0-	20653	2			N	-0-					-0-
10	25110	X	19487	-0-	-5623	-0-	19487	2			N	-0-					-0-
11	24300	X	16882	-0-	-7418	-0-	16882	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

06	12720	X	7446	-0-	-5274	-0-	7438	2	8	9	N	7	34	1	1	8	9
07	13144	X	8504	-0-	-4640	-0-	8500	2	4	9	N	4					13
08	13144	X	10768	-0-	-2376	-0-	10762	2	6	9	N	5					18
09	11400	X	10079	-0-	-1321	-0-	10077	2	2	9	N	2					20
10	11222	X	9208	-0-	-2014	-0-	9207	2	1	9	N	1					21
11	10410	X	6755	-0-	-3655	-0-	6730	2	25	9	N	23					44

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

06	25890	X	14652	-0-	-11238	-0-	14652	2			N	-0-					-0-
07	26753	X	-0-	-0-	-26753	-0-					N	-0-					-0-
08	23312	X	20930	-0-	-2382	-0-	20930	2			N	-0-					-0-
09	23190	X	23190	-0-	-0-	-0-	23190	2			N	-0-					-0-
10	20512	X	20512	-0-	-0-	-0-	20512	2			N	-0-					-0-
11	20250	X	16860	-0-	-3390	-0-	16860	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

06	84300	X	63530	-0-	-20770	-0-	63530	2			N	-0-					-0-
07	81592	X	63852	-0-	-17740	-0-	63852	2			N	-0-					-0-
08	78740	X	63011	-0-	-15729	-0-	63011	2			N	-0-					-0-
09	76200	X	61303	-0-	-14897	-0-	61303	2			N	-0-					-0-
10	77004	X	62349	-0-	-14655	-0-	62349	2			N	-0-					-0-
11	63540	X	58632	-0-	-4908	-0-	58632	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

06	22140	X	12976	-0-	-9164	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
07	23463	X	23463	-0-	-0-	-0-	23463	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	12207	-0-	-10020	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	2926	-0-	-18584	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
10	23467	X	2040	-0-	-21427	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
11	22710	X	6762	-0-	-15948	-0-	6762	2			N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

06	202080	X	44630	-0-	-157450	-0-	44630	2			N	-0-					-0-
07	208816	X	46988	-0-	-161828	-0-	46988	2			N	-0-					-0-
08	180717	X	180717	-0-	-0-	-0-	180717	2			N	-0-					-0-
09	148570	X	148570	-0-	-0-	-0-	148570	2			N	-0-					-0-
10	118499	X	118499	-0-	-0-	-0-	118499	2			N	-0-					-0-
11	174900	X	152776	-0-	-22124	-0-	152776	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

06	32520	X	27354	-0-	-5166	-0-	27354	2			N	-0-					-0-
07	32767	X	26724	-0-	-6043	-0-	26724	2			N	-0-					-0-
08	32767	X	25997	-0-	-6770	-0-	25997	2			N	-0-					-0-
09	30450	X	24119	-0-	-6331	-0-	24119	2			N	-0-					-0-
10	30070	X	24451	-0-	-5619	-0-	24451	2			N	-0-					-0-
11	27360	X	22982	-0-	-4378	-0-	22982	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	42450	X	33958	-0-	-8492	-0-	33958	2			N	-0-					-0-
07	43865	X	33090	-0-	-10775	-0-	33090	2			N	-0-					-0-
08	43369	X	25891	-0-	-17478	-0-	25891	2			N	-0-					-0-
09	38520	X	28862	-0-	-9658	-0-	28862	2			N	-0-					-0-
10	38006	X	28598	-0-	-9408	-0-	28598	2			N	-0-					-0-
11	33960	X	25177	-0-	-8783	-0-	25177	2			N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

06	60330	X	40391	-0-	-19939	-0-	40391	2			N	-0-					-0-
07	58435	X	45760	-0-	-12675	-0-	45760	2			N	-0-					-0-
08	58435	X	37971	-0-	-20464	-0-	37971	2			N	-0-					-0-
09	54210	X	40152	-0-	-14058	-0-	40152	2			N	-0-					-0-
10	51553	X	34878	-0-	-16675	-0-	34878	2			N	-0-					-0-
11	44280	X	37043	-0-	-7237	-0-	37043	2			N	-0-					-0-

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

06	65430	X	48364	-0-	-17066	-0-	48364	2			N	-0-					-0-
07	62372	X	48197	-0-	-14175	-0-	48197	2			N	-0-					-0-
08	59892	X	45220	-0-	-14672	-0-	45220	2			N	-0-					-0-
09	54480	X	42183	-0-	-12297	-0-	42183	2			N	-0-					-0-
10	52452	X	42449	-0-	-10003	-0-	42449	2			N	-0-					-0-
11	48360	X	39558	-0-	-8802	-0-	39558	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

06	28740	X	14100	-0-	-14640	-0-	14100	2			N	-0-					-0-
07	27342	X	16123	-0-	-11219	-0-	16123	2			N	-0-					-0-
08	26536	X	11412	-0-	-15124	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
09	22380	X	13741	-0-	-8639	-0-	13741	2			N	-0-					-0-
10	21235	X	8187	-0-	-13048	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	11725	-0-	-3875	-0-	11725	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

06	15780	X	15463	-0-	-317	-0-	15463	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	14583	-0-	-2250	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	14351	-0-	-2482	-0-	14351	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	13831	-0-	-2459	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	14890	-0-	-1075	-0-	14890	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	12753	-0-	-2697	-0-	12753	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

06	23130	X	18888	-0-	-4242	-0-	18888	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	13454	-0-	-6417	-0-	13454	2			N	-0-					-0-
08	19871	X	13528	-0-	-6343	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	2724	-0-	-16176	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	15146	-0-	-4384	-0-	15146	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	8625	-0-	-10275	-0-	8625	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

06	34380	X	24872	-0-	-9508	-0-	24872	2			N	-0-					-0-
07	35526	X	28576	-0-	-6950	-0-	28576	2			N	-0-					-0-
08	29946	X	28289	-0-	-1657	-0-	28289	2			N	-0-					-0-
09	29320	X	29320	-0-	-0-	-0-	29320	2			N	-0-					-0-
10	28613	X	27163	-0-	-1450	-0-	27163	2			N	-0-					-0-
11	27660	X	25231	-0-	-2429	-0-	25231	2			N	-0-					-0-

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
06	113040	X	68977	-0-	-44063	-0-	68977	2			N	-0-					-0-
07	109399	X	83681	-0-	-25718	-0-	83681	2			N	-0-					-0-
08	101711	X	63303	-0-	-38408	-0-	63303	2			N	-0-					-0-
09	92970	X	79367	-0-	-13603	-0-	79367	2			N	-0-					-0-
10	90179	X	76930	-0-	-13249	-0-	76930	2			N	-0-					-0-
11	80970	X	70745	-0-	-10225	-0-	70745	2			N	-0-					-0-

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

06	60060	X	51340	-0-	-8720	-0-	51340	2			N	-0-					-0-
07	62000	X	50385	-0-	-11615	-0-	50385	2			N	-0-					-0-
08	58342	X	48094	-0-	-10248	-0-	48094	2			N	-0-					-0-
09	53580	X	42997	-0-	-10583	-0-	42997	2			N	-0-					-0-
10	53041	X	46610	-0-	-6431	-0-	46610	2			N	-0-					-0-
11	51330	X	42834	-0-	-8496	-0-	42834	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

06	28680	X	17492	-0-	-11188	-0-	17492	2			N	-0-					-0-
07	28892	X	24576	-0-	-4316	-0-	24576	2			N	-0-					-0-
08	28892	X	24151	-0-	-4741	-0-	24151	2			N	-0-					-0-
09	27960	X	21349	-0-	-6611	-0-	21349	2			N	-0-					-0-
10	24583	X	24020	-0-	-563	-0-	24020	2			N	-0-					-0-
11	23790	X	21609	-0-	-2181	-0-	21609	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

06	48150	X	38237	-0-	-9913	-0-	38237	2			N	-0-					-0-
07	48298	X	36742	-0-	-11556	-0-	36742	2			N	-0-					-0-
08	48298	X	36706	-0-	-11592	-0-	36706	2			N	-0-					-0-
09	41640	X	23857	-0-	-17783	-0-	23857	2			N	-0-					-0-
10	40300	X	37230	-0-	-3070	-0-	37230	2			N	-0-					-0-
*11	38699	X	38699	-0-	-0-	-0-	38699	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

06	90240	X	741	-0-	-89499	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	23374	X	13630	-0-	-9744	-0-	13630	2			N	-0-					-0-
08	23374	X	16327	-0-	-7047	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
09	22620	X	-0-	-0-	-22620	-0-					N	-0-					-0-
10	17918	X	-0-	-0-	-17918	-0-					N	-0-					-0-
11	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

06	35730	X	29468	-0-	-6262	-0-	29468	2			N	-0-					-0-
07	35340	X	28003	-0-	-7337	-0-	28003	2			N	-0-					-0-
08	34720	X	28721	-0-	-5999	-0-	28721	2			N	-0-					-0-
09	32340	X	26865	-0-	-5475	-0-	26865	2			N	-0-					-0-
10	31651	X	23282	-0-	-8369	-0-	23282	2			N	-0-					-0-
11	29460	X	20076	-0-	-9384	-0-	20076	2			N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

06	108960	X	86232	-0-	-22728	-0-	86232	2			N	-0-					-0-
07	108283	X	104253	-0-	-4030	-0-	104253	2			N	-0-					-0-
08	109754	X	109754	-0-	-0-	-0-	109754	2			N	-0-					-0-
09	99750	X	97328	-0-	-2422	-0-	97328	2			N	-0-					-0-
10	104253	X	98191	-0-	-6062	-0-	98191	2			N	-0-					-0-
11	106200	X	91584	-0-	-14616	-0-	91584	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
06	99240	X	68158	-0-	-31082	-0-	68158	2			N	-0-					-0-
07	95852	X	62956	-0-	-32896	-0-	62956	2			N	-0-					-0-
08	84134	X	62956	-0-	-21178	-0-	62956	2			N	-0-					-0-
09	76620	X	56169	-0-	-20451	-0-	56169	2			N	-0-					-0-
10	74245	X	56779	-0-	-17466	-0-	56779	2			N	-0-					-0-
11	68160	X	53718	-0-	-14442	-0-	53718	2			N	-0-					-0-

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
06	64290	X	44485	-0-	-19805	-0-	44485	2			N	-0-					-0-
07	59923	X	45696	-0-	-14227	-0-	45696	2			N	-0-					-0-
08	56606	X	40406	-0-	-16200	-0-	40406	2			N	-0-					-0-
09	51570	X	31138	-0-	-20432	-0-	31138	2			N	-0-					-0-
10	50468	X	37902	-0-	-12566	-0-	37902	2			N	-0-					-0-
11	44490	X	29762	-0-	-14728	-0-	29762	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	64546	X	64546	-0-	-0-	-0-	64546	2			N	-0-					-0-
07	70494	X	60178	-0-	-10316	-0-	60178	2			N	-0-					-0-
08	70494	X	53309	-0-	-17185	-0-	53309	2			N	-0-					-0-
09	68220	X	49604	-0-	-18616	-0-	49604	2			N	-0-					-0-
10	66712	X	48602	-0-	-18110	-0-	48602	2			N	-0-					-0-
11	64560	X	43920	-0-	-20640	-0-	43920	2			N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62220	X	19921	-0-	-42299	-0-	19921	2			N	-0-					-0-
07	64139	X	4544	-0-	-59595	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
08	59551	X	28496	-0-	-31055	-0-	28496	2			N	-0-					-0-
09	55320	X	53713	-0-	-1607	-0-	53713	2			N	-0-					-0-
10	54002	X	54002	-0-	-0-	-0-	54002	2			N	-0-					-0-
*11	49345	X	49345	-0-	-0-	-0-	49345	2			N	-0-					-0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9180	X	3270	-0-	-5910	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	2565	-0-	-6921	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	2340	-0-	-5007	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	2817	-0-	-2703	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	2647	-0-	-1662	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3017	-0-	-253	-0-	3017	2			N	-0-					-0-

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
06	20455	X	20455	-0-	-0-	-0-	20455	2			N	-0-					-0-
07	22475	X	19032	-0-	-3443	-0-	19032	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	18678	-0-	-3797	-0-	18678	2			N	-0-					-0-
09	21750	X	14893	-0-	-6857	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	14149	-0-	-6993	-0-	14149	2			N	-0-					-0-
11	20460	X	16439	-0-	-4021	-0-	16439	2			N	-0-					-0-

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
06	66000	X	50680	-0-	-15320	-0-	50680	2			N	-0-					-0-
07	62930	X	50704	-0-	-12226	-0-	50704	2			N	-0-					-0-
08	61256	X	48140	-0-	-13116	-0-	48140	2			N	-0-					-0-
09	55470	X	45228	-0-	-10242	-0-	45228	2			N	-0-					-0-
10	54405	X	45953	-0-	-8452	-0-	45953	2			N	-0-					-0-
11	50670	X	43277	-0-	-7393	-0-	43277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	65310	X	39529	-0-	-25781	-0-	39529	2			N	-0-					-0-
07	67487	X	37990	-0-	-29497	-0-	37990	2			N	-0-					-0-
08	67487	X	29689	-0-	-37798	-0-	29689	2			N	-0-					-0-
09	57150	X	37863	-0-	-19287	-0-	37863	2			N	-0-					-0-
10	47461	X	47033	-0-	-428	-0-	47033	2			N	-0-					-0-
*11	42749	X	42749	-0-	-0-	-0-	42749	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

06	34950	X	27617	-0-	-7333	-0-	27617	2			N	-0-					-0-
07	36115	X	26861	-0-	-9254	-0-	26861	2			N	-0-					-0-
08	32488	X	23382	-0-	-9106	-0-	23382	2			N	-0-					-0-
09	31440	X	25126	-0-	-6314	-0-	25126	2			N	-0-					-0-
10	30721	X	27962	-0-	-2759	-0-	27962	2			N	-0-					-0-
11	27630	X	25906	-0-	-1724	-0-	25906	2			N	-0-					-0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

06	19110	X	-0-	-0-	-19110	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

06	15780	X	-0-	-0-	-15780	-0-					N	-0-					-0-
07	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					-0-
08	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					N	-0-					-0-
09	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					N	-0-					-0-
10	9548	X	5448	-0-	-4100	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
*11	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	14856	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

06	112050	X	87905	-0-	-24145	-0-	87905	2			N	-0-					-0-
07	107322	X	87345	-0-	-19977	-0-	87345	2			N	-0-					-0-
08	104439	X	83849	-0-	-20590	-0-	83849	2			N	-0-					-0-
09	96330	X	73251	-0-	-23079	-0-	73251	2			N	-0-					-0-
10	92287	X	79317	-0-	-12970	-0-	79317	2			N	-0-					-0-
11	87900	X	73189	-0-	-14711	-0-	73189	2			N	-0-					-0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

06	57780	X	40967	-0-	-16813	-0-	40967	2			N	-0-					-0-
07	54281	X	40425	-0-	-13856	-0-	40425	2			N	-0-					-0-
08	49135	X	29623	-0-	-19512	-0-	29623	2			N	-0-					-0-
09	45780	X	1228	-0-	-44552	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
10	43400	X	15674	-0-	-27726	-0-	15674	2			N	-0-					-0-
11	40980	X	22749	-0-	-18231	-0-	22749	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

06	49500	X	38487	-0-	-11013	-0-	38487	2			N	-0-					-0-
07	48887	X	37790	-0-	-11097	-0-	37790	2			N	-0-					-0-
08	45756	X	37080	-0-	-8676	-0-	37080	2			N	-0-					-0-
09	42750	X	33225	-0-	-9525	-0-	33225	2			N	-0-					-0-
10	41416	X	30358	-0-	-11058	-0-	30358	2			N	-0-					-0-
11	38490	X	35280	-0-	-3210	-0-	35280	2			N	-0-					-0-

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
06	111090	X	83437	-0-	-27653	-0-	83437	2			N	-0-					-0-
07	98270	X	84115	-0-	-14155	-0-	84115	2			N	-0-					-0-
08	93527	X	82765	-0-	-10762	-0-	82765	2			N	-0-					-0-
09	88140	X	77520	-0-	-10620	-0-	77520	2			N	-0-					-0-
10	91078	X	78862	-0-	-12216	-0-	78862	2			N	-0-					-0-
11	83430	X	73824	-0-	-9606	-0-	73824	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

06	13620	X	10653	-0-	-2967	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	8997	-0-	-5077	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	5126	-0-	-8018	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	11818	-0-	-452	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	10533	-0-	-2146	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9988	-0-	-662	-0-	9988	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

06	55560	X	42658	-0-	-12902	-0-	42658	2			N	-0-					-0-
07	54405	X	45480	-0-	-8925	-0-	45480	2			N	-0-					-0-
08	50654	X	42944	-0-	-7710	-0-	42944	2			N	-0-					-0-
09	47670	X	38158	-0-	-9512	-0-	38158	2			N	-0-					-0-
10	47244	X	37850	-0-	-9394	-0-	37850	2			N	-0-					-0-
11	44010	X	34694	-0-	-9316	-0-	34694	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

06	73860	X	-0-	-0-	-73860	-0-					N	-0-					-0-
07	76322	X	-0-	-0-	-76322	-0-					N	-0-					-0-
08	67952	X	-0-	-0-	-67952	-0-					N	-0-					-0-
09	37234	X	37234	-0-	-0-	-0-	37234	2			N	-0-					-0-
10	70856	X	70856	-0-	-0-	-0-	70856	2			N	-0-					-0-
*11	58387	X	58387	-0-	-0-	-0-	58387	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

06	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8195	2	12	9	N	11					34
07	7440	X	6940	-0-	-500	-0-	6928	2	12	9	N	11	25	1			20
08	7440	X	6768	-0-	-672	-0-	6756	2	12	9	N	11					31
09	7260	X	6842	-0-	-418	-0-	6830	2	12	9	N	11					42
10	7502	X	7476	-0-	-26	-0-	7464	2	12	9	N	11	29	1			24
*11	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7562	2	21	9	N	19					43

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

06	29190	X	19696	-0-	-9494	-0-	19696	2			N	-0-					-0-
07	28520	X	6608	-0-	-21912	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
08	25761	X	16151	-0-	-9610	-0-	16151	2			N	-0-					-0-
09	24030	X	18669	-0-	-5361	-0-	18669	2			N	-0-					-0-
10	22413	X	18182	-0-	-4231	-0-	18182	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	16211	-0-	-3499	-0-	16211	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

06	76320	X	57951	-0-	-18369	-0-	57951	2			N	-0-					-0-
07	78864	X	70012	-0-	-8852	-0-	70012	2			N	-0-					-0-
08	78864	X	68136	-0-	-10728	-0-	68136	2			N	-0-					-0-
09	73020	X	58062	-0-	-14958	-0-	58062	2			N	-0-					-0-
10	69998	X	52865	-0-	-17133	-0-	52865	2			N	-0-					-0-
11	67740	X	56687	-0-	-11053	-0-	56687	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	68310	X	49338	-0-	-18972	-0-	49338	2			N	-0-					-0-
07	55428	X	39844	-0-	-15584	-0-	39844	2			N	-0-					-0-
08	55428	X	46216	-0-	-9212	-0-	46216	2			N	-0-					-0-
09	50760	X	23329	-0-	-27431	-0-	23329	2			N	-0-					-0-
10	50995	X	35938	-0-	-15057	-0-	35938	2			N	-0-					-0-
11	49350	X	40169	-0-	-9181	-0-	40169	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	24615	X	24615	-0-	-0-	-0-	24615	2			N	-0-					-0-
10	31214	X	31214	-0-	-0-	-0-	31214	2			N	-0-					-0-
*11	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	16352	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8310	X	7534	-0-	-776	-0-	7465	2	69	9	N	63	47	1			83
07	7812	X	7759	-0-	-53	-0-	7673	2	86	9	N	78	92	1			69
08	7688	X	7227	-0-	-461	-0-	7147	2	80	9	N	73	90	1			52
09	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7463	2	97	9	N	88	46	1			94
10	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8173	2	91	9	N	83	139	1			38
11	7530	X	6842	-0-	-688	-0-	6702	2	140	9	N	127	95	1			70

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33810	X	26725	-0-	-7085	-0-	26725	2			N	-0-					-0-
07	34689	X	19059	-0-	-15630	-0-	19059	2			N	-0-					-0-
08	33666	X	27375	-0-	-6291	-0-	27375	2			N	-0-					-0-
09	29160	X	17895	-0-	-11265	-0-	17895	2			N	-0-					-0-
10	30132	X	19753	-0-	-10379	-0-	19753	2			N	-0-					-0-
11	26730	X	18332	-0-	-8398	-0-	18332	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	5152	-0-	-548	-0-	5101	2	51	9	N	46	34	1			64
07	5766	X	3890	-0-	-1876	-0-	3828	2	62	9	N	56	66	1			54
08	5766	X	3470	-0-	-2296	-0-	3412	2	58	9	N	53	64	1			43
09	5160	X	4814	-0-	-346	-0-	4745	2	69	9	N	63	33	1			73
10	5332	X	5115	-0-	-217	-0-	5050	2	65	9	N	59	99	1			33
11	5160	X	5044	-0-	-116	-0-	4960	2	84	9	N	76	59	1			50

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
06	55320	X	37801	-0-	-17519	-0-	37801	2			N	-0-					-0-
07	55583	X	40915	-0-	-14668	-0-	40915	2			N	-0-					-0-
08	50158	X	38317	-0-	-11841	-0-	38317	2			N	-0-					-0-
09	45960	X	34321	-0-	-11639	-0-	34321	2			N	-0-					-0-
10	44206	X	34184	-0-	-10022	-0-	34184	2			N	-0-					-0-
11	39600	X	33095	-0-	-6505	-0-	33095	2			N	-0-					-0-

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
06	19590	X	-0-	-0-	-19590	-0-					N	-0-					-0-
07	20243	X	-0-	-0-	-20243	-0-					N	-0-					-0-
08	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					N	-0-					-0-
09	18689	X	18689	-0-	-0-	-0-	18689	2			N	-0-					-0-
10	79954	X	79954	-0-	-0-	-0-	79954	2			N	-0-					-0-
*11	63344	X	63344	-0-	-0-	-0-	63344	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10251	2	9	9	N	8					12
07	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10750	2	7	9	N	6	15	1			3
08	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8933	2	6	9	N	5					8
09	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8600	2	4	9	N	4					12
10	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9760	2	14	9	N	13	15	1			10
*11	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	10296	2	19	9	N	17	15	1			12

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

06	169650	X	135587	-0-	-34063	-0-	135587	2			N	-0-					-0-
07	175305	X	133201	-0-	-42104	-0-	133201	2			N	-0-					-0-
08	168175	X	126700	-0-	-41475	-0-	126700	2			N	-0-					-0-
09	155310	X	118164	-0-	-37146	-0-	118164	2			N	-0-					-0-
10	147095	X	119369	-0-	-27726	-0-	119369	2			N	-0-					-0-
11	135600	X	111198	-0-	-24402	-0-	111198	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

06	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	31465	X	31465	-0-	-0-	-0-	31465	2			N	-0-					-0-
08	30649	X	30649	-0-	-0-	-0-	30649	2			N	-0-					-0-
09	27842	X	27842	-0-	-0-	-0-	27842	2			N	-0-					-0-
10	31465	X	26610	-0-	-4855	-0-	26610	2			N	-0-					-0-
11	30450	X	23832	-0-	-6618	-0-	23832	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

06	75300	X	42908	-0-	-32392	-0-	42908	2			N	-0-					-0-
07	77810	X	38094	-0-	-39716	-0-	38094	2			N	-0-					-0-
08	77810	X	35928	-0-	-41882	-0-	35928	2			N	-0-					-0-
09	75300	X	30549	-0-	-44751	-0-	30549	2			N	-0-					-0-
10	77810	X	31181	-0-	-46629	-0-	31181	2			N	-0-					-0-
11	42900	X	25033	-0-	-17867	-0-	25033	2			N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

06	21060	X	-0-	-0-	-21060	-0-					N	-0-					-0-
07	24676	X	-0-	-0-	-24676	-0-					N	-0-					-0-
08	24676	X	20366	-0-	-4310	-0-	20366	2			N	-0-					-0-
09	23880	X	20873	-0-	-3007	-0-	20873	2			N	-0-					-0-
10	21003	X	21003	-0-	-0-	-0-	21003	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	16785	-0-	-2925	-0-	16785	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

06	12330	X	3735	-0-	-8595	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	843	-0-	-8891	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	6864	-0-	-2870	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
09	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
10	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
*11	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

06	22500	X	17139	-0-	-5361	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
07	23250	X	15867	-0-	-7383	-0-	15867	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	14352	-0-	-4403	-0-	14352	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	15716	-0-	-2434	-0-	15716	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	12297	-0-	-6458	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	11840	-0-	-5290	-0-	11840	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	2821	-0-	-2759	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	7614	-0-	-3639	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	1747	-0-	-9143	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	2825	-0-	-8428	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

06	17130	X	13216	-0-	-3914	-0-	13216	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	12008	-0-	-5383	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	8577	-0-	-6086	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	11497	-0-	-1733	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	10552	-0-	-3119	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	9911	-0-	-3319	-0-	9911	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

06	32190	X	26823	-0-	-5367	-0-	26823	2			N	-0-					-0-
07	32736	X	26505	-0-	-6231	-0-	26505	2			N	-0-					-0-
08	32860	X	12437	-0-	-20423	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
09	31800	X	11349	-0-	-20451	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
10	32860	X	11386	-0-	-21474	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
11	26820	X	-0-	-0-	-26820	-0-					N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

06	60000	X	47671	-0-	-12329	-0-	47671	2			N	-0-					-0-
07	61411	X	47501	-0-	-13910	-0-	47501	2			N	-0-					-0-
08	56978	X	45374	-0-	-11604	-0-	45374	2			N	-0-					-0-
09	52020	X	42483	-0-	-9537	-0-	42483	2			N	-0-					-0-
10	50809	X	42923	-0-	-7886	-0-	42923	2			N	-0-					-0-
11	47670	X	40757	-0-	-6913	-0-	40757	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

06	85200	X	29660	-0-	-55540	-0-	29660	2			N	-0-					-0-
07	88040	X	-0-	-0-	-88040	-0-					N	-0-					-0-
08	85405	X	508	-0-	-84897	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	76350	X	56955	-0-	-19395	-0-	56955	2			N	-0-					-0-
10	75671	X	70916	-0-	-4755	-0-	70916	2			N	-0-					-0-
*11	65043	X	65043	-0-	-0-	-0-	65043	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

06	51630	X	34542	-0-	-17088	-0-	34542	2			N	-0-					-0-
07	49104	X	33997	-0-	-15107	-0-	33997	2			N	-0-					-0-
08	44578	X	31331	-0-	-13247	-0-	31331	2			N	-0-					-0-
09	39000	X	28442	-0-	-10558	-0-	28442	2			N	-0-					-0-
10	37355	X	29075	-0-	-8280	-0-	29075	2			N	-0-					-0-
11	34530	X	24985	-0-	-9545	-0-	24985	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

06	16710	X	13851	-0-	-2859	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	14148	-0-	-3119	-0-	14148	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	13529	-0-	-3149	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	9567	-0-	-6303	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	15143	-0-	-1256	-0-	15143	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	11725	-0-	-2135	-0-	11725	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	49170	X	20681	-0-	-28489	-0-	20681	2			N	-0-					-0-
07	47957	X	19511	-0-	-28446	-0-	19511	2			N	-0-					-0-
08	42036	X	576	-0-	-41460	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	40680	X	27561	-0-	-13119	-0-	27561	2			N	-0-					-0-
10	39742	X	36920	-0-	-2822	-0-	36920	2			N	-0-					-0-
*11	35387	X	35387	-0-	-0-	-0-	35387	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

06	65940	X	50817	-0-	-15123	-0-	50817	2			N	-0-					-0-
07	67580	X	50679	-0-	-16901	-0-	50679	2			N	-0-					-0-
08	56761	X	48708	-0-	-8053	-0-	48708	2			N	-0-					-0-
09	53130	X	45592	-0-	-7538	-0-	45592	2			N	-0-					-0-
10	54901	X	45374	-0-	-9527	-0-	45374	2			N	-0-					-0-
11	50820	X	42090	-0-	-8730	-0-	42090	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

06	47160	X	37150	-0-	-10010	-0-	37150	2			N	-0-					-0-
07	48732	X	38415	-0-	-10317	-0-	38415	2			N	-0-					-0-
08	47864	X	36843	-0-	-11021	-0-	36843	2			N	-0-					-0-
09	46320	X	32754	-0-	-13566	-0-	32754	2			N	-0-					-0-
10	47864	X	33752	-0-	-14112	-0-	33752	2			N	-0-					-0-
11	37170	X	31903	-0-	-5267	-0-	31903	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

06	48270	X	35130	-0-	-13140	-0-	35130	2			N	-0-					-0-
07	45012	X	33077	-0-	-11935	-0-	33077	2			N	-0-					-0-
08	42966	X	1065	-0-	-41901	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
09	39270	X	-0-	-0-	-39270	-0-					N	-0-					-0-
10	37758	X	-0-	-0-	-37758	-0-					N	-0-					-0-
11	35130	X	-0-	-0-	-35130	-0-					N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

06	19410	X	12018	-0-	-7392	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	13194	-0-	-4290	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	14382	-0-	-3102	-0-	14382	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	10882	-0-	-6038	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	9819	-0-	-3511	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	9759	-0-	-4161	-0-	9759	2			N	-0-					-0-

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

06	54030	X	36266	-0-	-17764	-0-	36266	2			N	-0-					-0-
07	50127	X	35027	-0-	-15100	-0-	35027	2			N	-0-					-0-
08	44361	X	33427	-0-	-10934	-0-	33427	2			N	-0-					-0-
09	40980	X	31586	-0-	-9394	-0-	31586	2			N	-0-					-0-
10	38936	X	28523	-0-	-10413	-0-	28523	2			N	-0-					-0-
11	36270	X	29671	-0-	-6599	-0-	29671	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

06	50760	X	41053	-0-	-9707	-0-	41053	2			N	-0-					-0-
07	50127	X	40648	-0-	-9479	-0-	40648	2			N	-0-					-0-
08	48050	X	35311	-0-	-12739	-0-	35311	2			N	-0-					-0-
09	44490	X	38362	-0-	-6128	-0-	38362	2			N	-0-					-0-
10	44113	X	38284	-0-	-5829	-0-	38284	2			N	-0-					-0-
11	41040	X	36150	-0-	-4890	-0-	36150	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	-0-					-0-
07	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
08	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
09	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-

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
06	18660	X	5761	-0-	-12899	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	6499	-0-	-12783	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	1427	-0-	-16367	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	-0-	-0-	-13830	-0-					N	-0-					-0-
10	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
*11	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8949	2			N	-0-					-0-

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
06	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	8635	-0-	-2122	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	6096	-0-	-7513	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	8328	-0-	-4842	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	10899	-0-	-2710	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	7692	-0-	-4368	-0-	7692	2			N	-0-					-0-

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
06	108450	X	-0-	-0-	-108450	-0-					N	-0-					-0-
07	103168	X	-0-	-0-	-103168	-0-					N	-0-					-0-
08	95356	X	66691	-0-	-28665	-0-	66691	2			N	-0-					-0-
09	90270	X	76833	-0-	-13437	-0-	76833	2			N	-0-					-0-
10	85872	X	85872	-0-	-0-	-0-	85872	2			N	-0-					-0-
11	64530	X	62749	-0-	-1781	-0-	62749	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	69450	X	43945	-0-	-25505	-0-	43945	2			N	-0-					-0-
07	60357	X	23539	-0-	-36818	-0-	23539	2			N	-0-					-0-
08	53072	X	16	-0-	-53056	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	43950	X	-0-	-0-	-43950	-0-					N	-0-					-0-
10	45415	X	27835	-0-	-17580	-0-	27835	2			N	-0-					-0-
11	43950	X	36893	-0-	-7057	-0-	36893	2			N	-0-					-0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	99600	X	57606	-0-	-41994	-0-	57606	2			N	-0-					-0-
07	101277	X	48464	-0-	-52813	-0-	48464	2			N	-0-					-0-
08	79701	X	31727	-0-	-47974	-0-	31727	2			N	-0-					-0-
09	69000	X	49779	-0-	-19221	-0-	49779	2			N	-0-					-0-
10	64108	X	48797	-0-	-15311	-0-	48797	2			N	-0-					-0-
11	57600	X	46086	-0-	-11514	-0-	46086	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31830	X	22815	-0-	-9015	-0-	22815	2			N	-0-					-0-
07	31558	X	22154	-0-	-9404	-0-	22154	2			N	-0-					-0-
08	26939	X	20870	-0-	-6069	-0-	20870	2			N	-0-					-0-
09	24090	X	21066	-0-	-3024	-0-	21066	2			N	-0-					-0-
10	23932	X	22406	-0-	-1526	-0-	22406	2			N	-0-					-0-
11	22830	X	15935	-0-	-6895	-0-	15935	2			N	-0-					-0-

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
06	24226	X	24226	-0-	-0-	-0-	24226	2			N	-0-					-0-
07	24521	X	23943	-0-	-578	-0-	23943	2			N	-0-					-0-
08	24521	X	4465	-0-	-20056	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
09	24240	X	1870	-0-	-22370	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
10	25048	X	20134	-0-	-4914	-0-	20134	2			N	-0-					-0-
11	24240	X	17518	-0-	-6722	-0-	17518	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

06	36030	X	25953	-0-	-10077	-0-	25953	2			N	-0-					-0-
07	35805	X	20103	-0-	-15702	-0-	20103	2			N	-0-					-0-
08	34069	X	34050	-0-	-19	-0-	34050	2			N	-0-					-0-
09	35486	X	35486	-0-	-0-	-0-	35486	2			N	-0-					-0-
10	32275	X	32275	-0-	-0-	-0-	32275	2			N	-0-					-0-
11	32940	X	29930	-0-	-3010	-0-	29930	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

06	57959	X	57959	-0-	-0-	-0-	57959	2			N	-0-					-0-
07	54640	X	54640	-0-	-0-	-0-	54640	2			N	-0-					-0-
08	49507	X	48431	-0-	-1076	-0-	48431	2			N	-0-					-0-
09	57960	X	43464	-0-	-14496	-0-	43464	2			N	-0-					-0-
10	59892	X	42698	-0-	-17194	-0-	42698	2			N	-0-					-0-
11	57960	X	38091	-0-	-19869	-0-	38091	2			N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

06	51330	X	36832	-0-	-14498	-0-	36832	2			N	-0-					-0-
07	48050	X	36025	-0-	-12025	-0-	36025	2			N	-0-					-0-
08	46345	X	34485	-0-	-11860	-0-	34485	2			N	-0-					-0-
09	41250	X	32300	-0-	-8950	-0-	32300	2			N	-0-					-0-
10	41106	X	33219	-0-	-7887	-0-	33219	2			N	-0-					-0-
11	36840	X	30766	-0-	-6074	-0-	30766	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

06	82260	X	-0-	-0-	-82260	-0-					N	-0-					-0-
07	76012	X	-0-	-0-	-76012	-0-					N	-0-					-0-
08	65999	X	16971	-0-	-49028	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
09	67072	X	67072	-0-	-0-	-0-	67072	2			N	-0-					-0-
10	68456	X	68456	-0-	-0-	-0-	68456	2			N	-0-					-0-
*11	60212	X	60212	-0-	-0-	-0-	60212	2			N	-0-					-0-

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

06	56520	X	42575	-0-	-13945	-0-	42575	2			N	-0-					-0-
07	51584	X	33266	-0-	-18318	-0-	33266	2			N	-0-					-0-
08	42718	X	37629	-0-	-5089	-0-	37629	2			N	-0-					-0-
09	42570	X	34155	-0-	-8415	-0-	34155	2			N	-0-					-0-
10	43989	X	36921	-0-	-7068	-0-	36921	2			N	-0-					-0-
11	42570	X	24902	-0-	-17668	-0-	24902	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

06	57618	X	57618	-0-	-0-	-0-	57618	2			N	-0-					-0-
07	52375	X	52375	-0-	-0-	-0-	52375	2			N	-0-					-0-
08	48659	X	48659	-0-	-0-	-0-	48659	2			N	-0-					-0-
09	51570	X	32687	-0-	-18883	-0-	32687	2			N	-0-					-0-
10	53289	X	28538	-0-	-24751	-0-	28538	2			N	-0-					-0-
11	51570	X	20694	-0-	-30876	-0-	20694	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46350	X	33358	-0-	-12992	-0-	33358	2			N	-0-					-0-
07	45384	X	33572	-0-	-11812	-0-	33572	2			N	-0-					-0-
08	39649	X	32860	-0-	-6789	-0-	32860	2			N	-0-					-0-
09	37560	X	31542	-0-	-6018	-0-	31542	2			N	-0-					-0-
10	36704	X	32423	-0-	-4281	-0-	32423	2			N	-0-					-0-
11	33360	X	31371	-0-	-1989	-0-	31371	2			N	-0-					-0-

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 2H RRCID -> 261965 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8460 - 11404

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

06	33450	X	30683	-0-	-2767	-0-	30683	2			N	-0-					-0-
07	33139	X	27011	-0-	-6128	-0-	27011	2			N	-0-					-0-
08	33139	X	27507	-0-	-5632	-0-	27507	2			N	-0-					-0-
09	30690	X	25514	-0-	-5176	-0-	25514	2			N	-0-					-0-
10	31713	X	26384	-0-	-5329	-0-	26384	2			N	-0-					-0-
11	30690	X	15907	-0-	-14783	-0-	15907	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

06	52200	X	38846	-0-	-13354	-0-	38846	2			N	-0-					-0-
07	49290	X	39062	-0-	-10228	-0-	39062	2			N	-0-					-0-
08	44640	X	37708	-0-	-6932	-0-	37708	2			N	-0-					-0-
09	42240	X	35210	-0-	-7030	-0-	35210	2			N	-0-					-0-
10	42284	X	35394	-0-	-6890	-0-	35394	2			N	-0-					-0-
11	38850	X	32816	-0-	-6034	-0-	32816	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

06	86940	X	-0-	-0-	-86940	-0-					N	-0-					-0-
07	76229	X	369	-0-	-75860	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	67890	X	-0-	-0-	-67890	-0-					N	-0-					-0-
09	54362	X	54362	-0-	-0-	-0-	54362	2			N	-0-					-0-
10	58772	X	58772	-0-	-0-	-0-	58772	2			N	-0-					-0-
*11	55566	X	55566	-0-	-0-	-0-	55566	2			N	-0-					-0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

06	59820	X	39395	-0-	-20425	-0-	39395	2			N	-0-					-0-
07	55428	X	37982	-0-	-17446	-0-	37982	2			N	-0-					-0-
08	47151	X	36295	-0-	-10856	-0-	36295	2			N	-0-					-0-
09	45630	X	32798	-0-	-12832	-0-	32798	2			N	-0-					-0-
10	44423	X	30772	-0-	-13651	-0-	30772	2			N	-0-					-0-
11	39390	X	32575	-0-	-6815	-0-	32575	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

06	26319	X	26319	-0-	-0-	-0-	26319	2			N	-0-					-0-
07	17639	X	16789	-0-	-850	-0-	16789	2			N	-0-					-0-
08	23095	X	7996	-0-	-15099	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
09	26310	X	3761	-0-	-22549	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
10	27187	X	7042	-0-	-20145	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
11	26310	X	26163	-0-	-147	-0-	26163	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8678 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	SNOW				WELL #: 2H	RRCID -> 262031	COMPL. DATE 03/18/2012		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 7356 - 13468						
06	62220	X	24718	-0-	-37502	-0-	24718	2			N	-0-					-0-
07	63705	X	24385	-0-	-39320	-0-	24385	2			N	-0-					-0-
08	60822	X	53581	-0-	-7241	-0-	53581	2			N	-0-					-0-
09	51540	X	47954	-0-	-3586	-0-	47954	2			N	-0-					-0-
10	53258	X	47190	-0-	-6068	-0-	47190	2			N	-0-					-0-
11	51840	X	44001	-0-	-7839	-0-	44001	2			N	-0-					-0-
	BEWLEY				WELL #: 2H	RRCID -> 262032	COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 7242		PERF. 7503 - 11571						
06	55230	X	35098	-0-	-20132	-0-	35098	2			N	-0-					-0-
07	53537	X	34700	-0-	-18837	-0-	34700	2			N	-0-					-0-
08	47089	X	18300	-0-	-28789	-0-	18300	2			N	-0-					-0-
09	41580	X	32736	-0-	-8844	-0-	32736	2			N	-0-					-0-
10	39308	X	31774	-0-	-7534	-0-	31774	2			N	-0-					-0-
11	35100	X	26438	-0-	-8662	-0-	26438	2			N	-0-					-0-
	MERRIMAC				WELL #: 2H	RRCID -> 262033	COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 6955		PERF. 7128 - 11957						
06	0	W	31269	-0-	31269	358823	31269	2			N	-0-					-0-
07	0	W	31974	-0-	31974	390797	31974	2			N	-0-					-0-
08	425597	X	34800	-0-	-390797	-0-	34800	2			N	-0-					-0-
09	38730	X	24734	-0-	-13996	-0-	24734	2			N	-0-					-0-
10	37789	X	19667	-0-	-18122	-0-	19667	2			N	-0-					-0-
11	33690	X	23805	-0-	-9885	-0-	23805	2			N	-0-					-0-
	BEWLEY				WELL #: 3H	RRCID -> 262034	COMPL. DATE 01/01/2013		TOTAL DEPTH 7292		PERF. 7640 - 11991						
06	115260	X	40359	-0-	-74901	-0-	40359	2			N	-0-					-0-
07	119102	X	37690	-0-	-81412	-0-	37690	2			N	-0-					-0-
08	119102	X	36257	-0-	-82845	-0-	36257	2			N	-0-					-0-
09	52410	X	31784	-0-	-20626	-0-	31784	2			N	-0-					-0-
10	46934	X	22723	-0-	-24211	-0-	22723	2			N	-0-					-0-
11	40350	X	27010	-0-	-13340	-0-	27010	2			N	-0-					-0-
	RIDGMAR				WELL #: 1H	RRCID -> 262038	COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 6923		PERF. 7091 - 11786						
06	186180	X	100876	-0-	-85304	-0-	100876	2			N	-0-					-0-
07	192386	X	102878	-0-	-89508	-0-	102878	2			N	-0-					-0-
08	192386	X	88234	-0-	-104152	-0-	88234	2			N	-0-					-0-
09	186180	X	77124	-0-	-109056	-0-	77124	2			N	-0-					-0-
10	192386	X	71220	-0-	-121166	-0-	71220	2			N	-0-					-0-
11	100890	X	67477	-0-	-33413	-0-	67477	2			N	-0-					-0-
	GREENBRIAR				WELL #: 3H	RRCID -> 262039	COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 7192		PERF. 7668 - 11363						
06	31920	X	26244	-0-	-5676	-0-	26244	2			N	-0-					-0-
07	31713	X	26215	-0-	-5498	-0-	26215	2			N	-0-					-0-
08	30690	X	25369	-0-	-5321	-0-	25369	2			N	-0-					-0-
09	28590	X	23690	-0-	-4900	-0-	23690	2			N	-0-					-0-
10	28303	X	22510	-0-	-5793	-0-	22510	2			N	-0-					-0-
11	26250	X	22191	-0-	-4059	-0-	22191	2			N	-0-					-0-

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
06	720	X	77	-0-	-643	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	620	X	187	-0-	-433	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	3305	-0-	-6055	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

06	11550	X	8420	-0-	-3130	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	9068	-0-	-2867	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	6564	-0-	-5278	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-					-0-
10	9641	X	262	-0-	-9379	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	1002	-0-	-7788	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

06	109710	X	79207	-0-	-30503	-0-	79207	2			N	-0-					-0-
07	105400	X	77888	-0-	-27512	-0-	77888	2			N	-0-					-0-
08	94767	X	73606	-0-	-21161	-0-	73606	2			N	-0-					-0-
09	89070	X	64868	-0-	-24202	-0-	64868	2			N	-0-					-0-
10	85622	X	67561	-0-	-18061	-0-	67561	2			N	-0-					-0-
11	79200	X	62837	-0-	-16363	-0-	62837	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

06	26130	X	22909	-0-	-3221	-0-	22909	2			N	-0-					-0-
07	27001	X	21368	-0-	-5633	-0-	21368	2			N	-0-					-0-
08	22537	X	17097	-0-	-5440	-0-	17097	2			N	-0-					-0-
09	22920	X	17658	-0-	-5262	-0-	17658	2			N	-0-					-0-
10	23684	X	17891	-0-	-5793	-0-	17891	2			N	-0-					-0-
11	22920	X	17143	-0-	-5777	-0-	17143	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

06	84510	X	27953	-0-	-56557	-0-	27953	2			N	-0-					-0-
07	87327	X	18068	-0-	-69259	-0-	18068	2			N	-0-					-0-
08	87327	X	27794	-0-	-59533	-0-	27794	2			N	-0-					-0-
09	84510	X	20574	-0-	-63936	-0-	20574	2			N	-0-					-0-
10	36425	X	23172	-0-	-13253	-0-	23172	2			N	-0-					-0-
11	27960	X	12255	-0-	-15705	-0-	12255	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

06	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					N	-0-					-0-
07	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-
08	9393	X	1205	-0-	-8188	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

06	104430	X	75087	-0-	-29343	-0-	75087	2			N	-0-					-0-
07	97960	X	73548	-0-	-24412	-0-	73548	2			N	-0-					-0-
08	92907	X	68984	-0-	-23923	-0-	68984	2			N	-0-					-0-
09	83700	X	62729	-0-	-20971	-0-	62729	2			N	-0-					-0-
10	79329	X	65254	-0-	-14075	-0-	65254	2			N	-0-					-0-
11	75090	X	56760	-0-	-18330	-0-	56760	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
06	33690	X	23971	-0-	-9719	-0-	23971	2			N	-0-					-0-
07	34813	X	25582	-0-	-9231	-0-	25582	2			N	-0-					-0-
08	32488	X	18694	-0-	-13794	-0-	18694	2			N	-0-					-0-
09	25140	X	20081	-0-	-5059	-0-	20081	2			N	-0-					-0-
10	25575	X	21308	-0-	-4267	-0-	21308	2			N	-0-					-0-
11	24750	X	22236	-0-	-2514	-0-	22236	2			N	-0-					-0-

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
06	75990	X	57664	-0-	-18326	-0-	57662	2	2	9	N	2					165
07	72633	X	60991	-0-	-11642	-0-	60981	2	10	9	N	9	47	1			127
08	68479	X	49141	-0-	-19338	-0-	49141	2			N	-0-					127
09	66330	X	54212	-0-	-12118	-0-	54209	2	3	9	N	3					130
*10	64728	X	56022	-0-	-8706	-0-	56011	2	11	9	N	10					140
*11	59010	X	53027	-0-	-5983	-0-	53014	2	13	9	N	12					152

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
06	35100	X	27398	-0-	-7702	-0-	27398	2			N	-0-					-0-
07	34472	X	25770	-0-	-8702	-0-	25770	2			N	-0-					-0-
08	31868	X	20702	-0-	-11166	-0-	20702	2			N	-0-					-0-
09	29520	X	25898	-0-	-3622	-0-	25898	2			N	-0-					-0-
10	29140	X	26833	-0-	-2307	-0-	26833	2			N	-0-					-0-
11	27390	X	26723	-0-	-667	-0-	26723	2			N	-0-					-0-

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
06	66660	X	27384	-0-	-39276	-0-	27384	2			N	-0-					-0-
07	67332	X	53784	-0-	-13548	-0-	53784	2			N	-0-					-0-
08	60016	X	49470	-0-	-10546	-0-	49470	2			N	-0-					-0-
09	56430	X	46975	-0-	-9455	-0-	46975	2			N	-0-					-0-
10	54157	X	46503	-0-	-7654	-0-	46503	2			N	-0-					-0-
11	52050	X	43120	-0-	-8930	-0-	43120	2			N	-0-					-0-

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
06	78840	X	67047	-0-	-11793	-0-	67047	2			N	-0-					-0-
07	81468	X	65999	-0-	-15469	-0-	65999	2			N	-0-					-0-
08	74865	X	63359	-0-	-11506	-0-	63359	2			N	-0-					-0-
09	72450	X	60054	-0-	-12396	-0-	60054	2			N	-0-					-0-
10	70277	X	61428	-0-	-8849	-0-	61428	2			N	-0-					-0-
11	67050	X	56963	-0-	-10087	-0-	56963	2			N	-0-					-0-

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
06	41940	X	31426	-0-	-10514	-0-	31426	2			N	-0-					-0-
07	40455	X	23082	-0-	-17373	-0-	23082	2			N	-0-					-0-
08	37913	X	30666	-0-	-7247	-0-	30666	2			N	-0-					-0-
09	34470	X	27889	-0-	-6581	-0-	27889	2			N	-0-					-0-
10	33418	X	25748	-0-	-7670	-0-	25748	2			N	-0-					-0-
11	31440	X	16467	-0-	-14973	-0-	16467	2			N	-0-					-0-

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
06	58950	X	44526	-0-	-14424	-0-	44526	2			N	-0-					-0-
07	57722	X	43207	-0-	-14515	-0-	43207	2			N	-0-					-0-
08	53289	X	42683	-0-	-10606	-0-	42683	2			N	-0-					-0-
09	48810	X	39901	-0-	-8909	-0-	39901	2			N	-0-					-0-
10	47740	X	40051	-0-	-7689	-0-	40051	2			N	-0-					-0-
11	44520	X	37853	-0-	-6667	-0-	37853	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	31440	X	28603	-0-	-2837	-0-	28603	2			N	-0-					-0-
07	32488	X	24912	-0-	-7576	-0-	24912	2			N	-0-					-0-
08	30504	X	27660	-0-	-2844	-0-	27660	2			N	-0-					-0-
09	29520	X	21251	-0-	-8269	-0-	21251	2			N	-0-					-0-
10	29543	X	23796	-0-	-5747	-0-	23796	2			N	-0-					-0-
11	28590	X	25503	-0-	-3087	-0-	25503	2			N	-0-					-0-

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
06	57060	X	39200	-0-	-17860	-0-	39199	2	1	9	N	1					117
07	55397	X	39107	-0-	-16290	-0-	39103	2	4	9	N	4	33	1			88
08	46593	X	26013	-0-	-20580	-0-	26013	2			N	-0-					88
09	44460	X	32431	-0-	-12029	-0-	32422	2	9	9	N	8					96
*10	43493	X	36557	-0-	-6936	-0-	36547	2	10	9	N	9					105
*11	39210	X	34471	-0-	-4739	-0-	34459	2	12	9	N	11					116

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
06	21690	X	20867	-0-	-823	-0-	20867	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	12687	-0-	-7804	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	4438	-0-	-14224	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	307	-0-	-20573	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	105	-0-	-21471	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	20255	-0-	-625	-0-	20255	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		724	-0-	724	79976	724	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		38638	-0-	38638	118614	38638	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		42901	-0-	42901	161515	42901	2			N	-0-					-0-
09	200805	X	39290	-0-	-161515	-0-	39290	2			N	-0-					-0-
10	18409	X	18409	-0-	-0-	-0-	18409	2			N	-0-					-0-
11	41520	X	35093	-0-	-6427	-0-	35093	2			N	-0-					-0-

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
06	43620	X	33270	-0-	-10350	-0-	33270	2			N	-0-					-0-
07	42966	X	29793	-0-	-13173	-0-	29793	2			N	-0-					-0-
08	38967	X	30357	-0-	-8610	-0-	30357	2			N	-0-					-0-
09	37710	X	27593	-0-	-10117	-0-	27593	2			N	-0-					-0-
10	36859	X	27361	-0-	-9498	-0-	27361	2			N	-0-					-0-
11	33270	X	25415	-0-	-7855	-0-	25415	2			N	-0-					-0-

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
06	128580	X	74760	-0-	-53820	-0-	74760	2			N	-0-					-0-
07	112189	X	69389	-0-	-42800	-0-	69389	2			N	-0-					-0-
08	100781	X	64026	-0-	-36755	-0-	64026	2			N	-0-					-0-
09	85560	X	55173	-0-	-30387	-0-	55173	2			N	-0-					-0-
10	77252	X	54003	-0-	-23249	-0-	54003	2			N	-0-					-0-
11	74760	X	53631	-0-	-21129	-0-	53631	2			N	-0-					-0-

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
06	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-					-0-
07	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	-0-					-0-
08	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	21090	X	11201	-0-	-9889	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
07	24994	X	24994	-0-	-0-	-0-	24994	2			N	-0-					-0-
08	35309	X	35309	-0-	-0-	-0-	35309	2			N	-0-					-0-
09	25681	X	25681	-0-	-0-	-0-	25681	2			N	-0-					-0-
10	24986	X	13927	-0-	-11059	-0-	13927	2			N	-0-					-0-
11	34170	X	12539	-0-	-21631	-0-	12539	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

06	57840	X	41117	-0-	-16723	-0-	41117	2			N	-0-					-0-
07	55490	X	40637	-0-	-14853	-0-	40637	2			N	-0-					-0-
08	51367	X	40403	-0-	-10964	-0-	40403	2			N	-0-					-0-
09	46230	X	35778	-0-	-10452	-0-	35778	2			N	-0-					-0-
10	45167	X	37267	-0-	-7900	-0-	37267	2			N	-0-					-0-
11	41130	X	33386	-0-	-7744	-0-	33386	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

06	82800	X	28797	-0-	-54003	-0-	28797	2			N	-0-					-0-
07	85560	X	22450	-0-	-63110	-0-	22450	2			N	-0-					-0-
08	74710	X	39334	-0-	-35376	-0-	39334	2			N	-0-					-0-
09	72300	X	51414	-0-	-20886	-0-	51414	2			N	-0-					-0-
10	70618	X	54293	-0-	-16325	-0-	54293	2			N	-0-					-0-
*11	50257	X	50257	-0-	-0-	-0-	50257	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

06	56460	X	48302	-0-	-8158	-0-	48302	2			N	-0-					-0-
07	56947	X	47816	-0-	-9131	-0-	47816	2			N	-0-					-0-
08	54777	X	46463	-0-	-8314	-0-	46463	2			N	-0-					-0-
09	51150	X	43016	-0-	-8134	-0-	43016	2			N	-0-					-0-
10	50747	X	43793	-0-	-6954	-0-	43793	2			N	-0-					-0-
11	48300	X	41617	-0-	-6683	-0-	41617	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

06	33270	X	21306	-0-	-11964	-0-	21306	2			N	-0-					-0-
07	34379	X	15549	-0-	-18830	-0-	15549	2			N	-0-					-0-
08	30783	X	15439	-0-	-15344	-0-	15439	2			N	-0-					-0-
09	25770	X	23104	-0-	-2666	-0-	23104	2			N	-0-					-0-
10	26629	X	26572	-0-	-57	-0-	26572	2			N	-0-					-0-
*11	23539	X	23539	-0-	-0-	-0-	23539	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

06	52800	X	40304	-0-	-12496	-0-	40304	2			N	-0-					-0-
07	50530	X	40180	-0-	-10350	-0-	40180	2			N	-0-					-0-
08	47740	X	38964	-0-	-8776	-0-	38964	2			N	-0-					-0-
09	43920	X	36514	-0-	-7406	-0-	36514	2			N	-0-					-0-
10	43462	X	37087	-0-	-6375	-0-	37087	2			N	-0-					-0-
11	40290	X	34905	-0-	-5385	-0-	34905	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

06	48030	X	40300	-0-	-7730	-0-	40300	2			N	-0-					-0-
07	48577	X	40292	-0-	-8285	-0-	40292	2			N	-0-					-0-
08	46345	X	39313	-0-	-7032	-0-	39313	2			N	-0-					-0-
09	43500	X	36662	-0-	-6838	-0-	36662	2			N	-0-					-0-
10	43462	X	37258	-0-	-6204	-0-	37258	2			N	-0-					-0-
11	40290	X	35083	-0-	-5207	-0-	35083	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	182730	X	44072	-0-	-138658	-0-	44072	2			N	-0-					-0-
07	188821	X	57798	-0-	-131023	-0-	57798	2			N	-0-					-0-
08	188821	X	93111	-0-	-95710	-0-	93111	2			N	-0-					-0-
09	182730	X	76398	-0-	-106332	-0-	76398	2			N	-0-					-0-
10	96410	X	77627	-0-	-18783	-0-	77627	2			N	-0-					-0-
11	90120	X	69483	-0-	-20637	-0-	69483	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

06	76290	X	33160	-0-	-43130	-0-	33160	2			N	-0-					-0-
07	78833	X	31986	-0-	-46847	-0-	31986	2			N	-0-					-0-
08	78833	X	29227	-0-	-49606	-0-	29227	2			N	-0-					-0-
09	76290	X	25528	-0-	-50762	-0-	25528	2			N	-0-					-0-
10	39277	X	25063	-0-	-14214	-0-	25063	2			N	-0-					-0-
11	33150	X	21194	-0-	-11956	-0-	21194	2			N	-0-					-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		117227	-0-	117227	117227	117227	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		82651	-0-	82651	199878	82651	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		60179	-0-	60179	260057	60179	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		55575	-0-	55575	315632	55575	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		46926	-0-	46926	362558	46926	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

06	36120	X	31535	-0-	-4585	-0-	31535	2			N	-0-					-0-
07	37324	X	26334	-0-	-10990	-0-	26334	2			N	-0-					-0-
08	36146	X	22631	-0-	-13515	-0-	22631	2			N	-0-					-0-
09	32550	X	21268	-0-	-11282	-0-	21268	2			N	-0-					-0-
10	33635	X	24797	-0-	-8838	-0-	24797	2			N	-0-					-0-
11	31530	X	25902	-0-	-5628	-0-	25902	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

06	27150	X	19321	-0-	-7829	-0-	19321	2			N	-0-					-0-
07	28055	X	17863	-0-	-10192	-0-	17863	2			N	-0-					-0-
08	23746	X	16616	-0-	-7130	-0-	16616	2			N	-0-					-0-
09	19890	X	14527	-0-	-5363	-0-	14527	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	20156	-0-	-397	-0-	20156	2			N	-0-					-0-
11	19320	X	13574	-0-	-5746	-0-	13574	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

06	30780	X	19962	-0-	-10818	-0-	19962	2			N	-0-					-0-
07	27807	X	20055	-0-	-7752	-0-	20055	2			N	-0-					-0-
08	25079	X	18089	-0-	-6990	-0-	18089	2			N	-0-					-0-
09	24270	X	15468	-0-	-8802	-0-	15468	2			N	-0-					-0-
10	22971	X	14190	-0-	-8781	-0-	14190	2			N	-0-					-0-
*11	20612	X	20612	-0-	-0-	-0-	20612	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	96060	X	60709	-0-	-35351	-0-	60709	2			N	-0-					-0-
07	99262	X	56551	-0-	-42711	-0-	56551	2			N	-0-					-0-
08	99262	X	47092	-0-	-52170	-0-	47092	2			N	-0-					-0-
09	79920	X	16084	-0-	-63836	-0-	16084	2			N	-0-					-0-
10	62744	X	205	-0-	-62539	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	60720	X	38633	-0-	-22087	-0-	38633	2			N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

06	22290	X	21330	-0-	-960	-0-	21330	2			N	-0-					-0-
07	21731	X	20943	-0-	-788	-0-	20943	2			N	-0-					-0-
08	20460	X	19941	-0-	-519	-0-	19941	2			N	-0-					-0-
09	21330	X	18438	-0-	-2892	-0-	18438	2			N	-0-					-0-
10	22041	X	18208	-0-	-3833	-0-	18208	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	16236	-0-	-5094	-0-	16236	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		31021	-0-	31021	31021	31021	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		76733	-0-	76733	107754	76733	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		56186	-0-	56186	163940	56186	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		48733	-0-	48733	212673	48733	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		40313	-0-	40313	252986	40313	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

06	53790	X	37680	-0-	-16110	-0-	37680	2			N	-0-					-0-
07	47616	X	34944	-0-	-12672	-0-	34944	2			N	-0-					-0-
08	45012	X	1120	-0-	-43892	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
09	40740	X	-0-	-0-	-40740	-0-					N	-0-					-0-
10	38936	X	-0-	-0-	-38936	-0-					N	-0-					-0-
11	37680	X	-0-	-0-	-37680	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

06	50490	X	38734	-0-	-11756	-0-	38734	2			N	-0-					-0-
07	49135	X	35771	-0-	-13364	-0-	35771	2			N	-0-					-0-
08	46872	X	36203	-0-	-10669	-0-	36203	2			N	-0-					-0-
09	42060	X	35636	-0-	-6424	-0-	35636	2			N	-0-					-0-
10	41695	X	33837	-0-	-7858	-0-	33837	2			N	-0-					-0-
11	38730	X	33027	-0-	-5703	-0-	33027	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

06	11760	X	2726	-0-	-9034	-0-	2641	2	85	9	N	77	46	1			57
07	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	61	92	1			26
08	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	57	46	1			37
09	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					N	78	44	1			71
10	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	39	38	1			72
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-	72	1			-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

06	56250	X	-0-	-0-	-56250	-0-					N	-0-					-0-
07	58125	X	19653	-0-	-38472	-0-	19653	2			N	-0-					-0-
08	54157	X	27888	-0-	-26269	-0-	27888	2			N	-0-					-0-
09	36750	X	26270	-0-	-10480	-0-	26270	2			N	-0-					-0-
10	35491	X	35491	-0-	-0-	-0-	35491	2			N	-0-					-0-
*11	37483	X	37483	-0-	-0-	-0-	37483	2			N	-0-					-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
06	27870	X	21841	-0-	-6029	-0-	21841	2			N	-0-					-0-
07	27311	X	18961	-0-	-8350	-0-	18961	2			N	-0-					-0-
08	27249	X	23003	-0-	-4246	-0-	23003	2			N	-0-					-0-
09	26370	X	19897	-0-	-6473	-0-	19897	2			N	-0-					-0-
10	27249	X	16500	-0-	-10749	-0-	16500	2			N	-0-					-0-
11	22260	X	14364	-0-	-7896	-0-	14364	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

06	11700	X	9037	-0-	-2663	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	4834	-0-	-7256	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	8239	-0-	-3262	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	1454	-0-	-9676	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	2240	-0-	-9261	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	5126	-0-	-3904	-0-	5126	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

06	46260	X	43032	-0-	-3228	-0-	43032	2			N	-0-					-0-
07	47802	X	46022	-0-	-1780	-0-	46022	2			N	-0-					-0-
08	49104	X	44316	-0-	-4788	-0-	44316	2			N	-0-					-0-
09	47520	X	39231	-0-	-8289	-0-	39231	2			N	-0-					-0-
10	49104	X	38059	-0-	-11045	-0-	38059	2			N	-0-					-0-
11	44550	X	34696	-0-	-9854	-0-	34696	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

06	28830	X	19947	-0-	-8883	-0-	19947	2			N	-0-					-0-
07	29047	X	20098	-0-	-8949	-0-	20098	2			N	-0-					-0-
08	27497	X	19505	-0-	-7992	-0-	19505	2			N	-0-					-0-
09	25710	X	15547	-0-	-10163	-0-	15547	2			N	-0-					-0-
10	25513	X	13606	-0-	-11907	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
11	19950	X	18979	-0-	-971	-0-	18979	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

06	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-	19114	2			N	-0-					-0-
07	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	19008	2			N	-0-					-0-
08	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	17995	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	17617	-0-	-1493	-0-	17617	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	9337	-0-	-10410	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	11913	-0-	-7197	-0-	11913	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

06	14B2 EXT		102681	-0-	102681	137693	102681	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		120381	-0-	120381	258074	120381	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		110467	-0-	110467	368541	110467	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		48491	-0-	48491	417032	48491	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		27040	-0-	27040	444072	27040	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		41897	-0-	41897	485969	41897	2			N	-0-					-0-

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

06	153600	X	94698	-0-	-58902	-0-	94698	2			N	-0-					-0-
07	158720	X	89937	-0-	-68783	-0-	89937	2			N	-0-					-0-
08	158720	X	86959	-0-	-71761	-0-	86959	2			N	-0-					-0-
09	153600	X	80800	-0-	-72800	-0-	80800	2			N	-0-					-0-
10	109027	X	80326	-0-	-28701	-0-	80326	2			N	-0-					-0-
11	94710	X	74798	-0-	-19912	-0-	74798	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40440	X	20348	-0-	-20092	-0-	20348	2			N	-0-					-0-
07	31341	X	13977	-0-	-17364	-0-	13977	2			N	-0-					-0-
08	25699	X	10966	-0-	-14733	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	17694	-0-	-4776	-0-	17694	2			N	-0-					-0-
10	22165	X	15182	-0-	-6983	-0-	15182	2			N	-0-					-0-
11	20340	X	15323	-0-	-5017	-0-	15323	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

06	17566	X	17566	-0-	-0-	-0-	17566	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	14588	-0-	-4446	-0-	14588	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	18321	-0-	-713	-0-	18321	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	13657	-0-	-4763	-0-	13657	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	6829	-0-	-11430	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	13735	-0-	-3995	-0-	13735	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

06	155700	X	25376	-0-	-130324	-0-	25376	2			N	-0-					-0-
07	160890	X	23737	-0-	-137153	-0-	23737	2			N	-0-					-0-
08	35247	X	21362	-0-	-13885	-0-	21362	2			N	-0-					-0-
09	30480	X	19045	-0-	-11435	-0-	19045	2			N	-0-					-0-
10	28396	X	18340	-0-	-10056	-0-	18340	2			N	-0-					-0-
11	25380	X	16441	-0-	-8939	-0-	16441	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

06	24300	X	23203	-0-	-1097	-0-	23203	2			N	-0-					-0-
07	23793	X	23793	-0-	-0-	-0-	23793	2			N	-0-					-0-
08	22086	X	22086	-0-	-0-	-0-	22086	2			N	-0-					-0-
09	23190	X	18640	-0-	-4550	-0-	18640	2			N	-0-					-0-
10	23963	X	21220	-0-	-2743	-0-	21220	2			N	-0-					-0-
11	23190	X	16568	-0-	-6622	-0-	16568	2			N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

06	23665	X	23665	-0-	-0-	-0-	23665	2			N	-0-					-0-
07	22720	X	22720	-0-	-0-	-0-	22720	2			N	-0-					-0-
08	23331	X	23331	-0-	-0-	-0-	23331	2			N	-0-					-0-
09	23882	X	23882	-0-	-0-	-0-	23882	2			N	-0-					-0-
10	24459	X	23256	-0-	-1203	-0-	23256	2			N	-0-					-0-
11	23670	X	19785	-0-	-3885	-0-	19785	2			N	-0-					-0-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

06	17430	X	7052	-0-	-10378	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	10140	-0-	-4151	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	9147	-0-	-3005	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	6757	-0-	-1793	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
10	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	9023	-0-	-787	-0-	9023	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	88440	X	74250	-0-	-14190	-0-	74250	2			N	-0-					-0-
07	84258	X	75473	-0-	-8785	-0-	75473	2			N	-0-					-0-
08	84258	X	69065	-0-	-15193	-0-	69065	2			N	-0-					-0-
09	81540	X	64327	-0-	-17213	-0-	64327	2			N	-0-					-0-
10	79980	X	66981	-0-	-12999	-0-	66981	2			N	-0-					-0-
11	74250	X	63214	-0-	-11036	-0-	63214	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

06	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	10710	-0-	-946	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10248	-0-	-1408	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	9190	-0-	-4070	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	4602	-0-	-9100	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	6627	-0-	-6633	-0-	6627	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

06	65580	X	30921	-0-	-34659	-0-	30921	2			N	-0-					-0-
07	62186	X	3265	-0-	-58921	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
08	56234	X	39516	-0-	-16718	-0-	39516	2			N	-0-					-0-
09	49860	X	39934	-0-	-9926	-0-	39934	2			N	-0-					-0-
10	50034	X	40164	-0-	-9870	-0-	40164	2			N	-0-					-0-
11	38250	X	36407	-0-	-1843	-0-	36407	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

06	20340	X	14001	-0-	-6339	-0-	13856	2	145	9	N	132	78	1	1	8	89
07	17887	X	13359	-0-	-4528	-0-	13243	2	116	9	N	105	158	1			36
08	17887	X	15987	-0-	-1900	-0-	15879	2	108	9	N	98	78	1			56
09	14880	X	13853	-0-	-1027	-0-	13696	2	157	9	N	143	79	1			120
10	15376	X	11604	-0-	-3772	-0-	11473	2	131	9	N	119	85	1			154
11	15480	X	5118	-0-	-10362	-0-	4979	2	139	9	N	126	155	1			125

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

06	60210	X	47397	-0-	-12813	-0-	47397	2			N	-0-					-0-
07	61659	X	49168	-0-	-12491	-0-	49168	2			N	-0-					-0-
08	60915	X	47554	-0-	-13361	-0-	47554	2			N	-0-					-0-
09	55290	X	43735	-0-	-11555	-0-	43735	2			N	-0-					-0-
10	54064	X	42885	-0-	-11179	-0-	42885	2			N	-0-					-0-
11	47580	X	40498	-0-	-7082	-0-	40498	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

06	35190	X	24259	-0-	-10931	-0-	24259	2			N	-0-					-0-
07	36363	X	21508	-0-	-14855	-0-	21508	2			N	-0-					-0-
08	36363	X	23249	-0-	-13114	-0-	23249	2			N	-0-					-0-
09	32700	X	7603	-0-	-25097	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
10	30070	X	3554	-0-	-26516	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
*11	28666	X	28666	-0-	-0-	-0-	28666	2			N	-0-					-0-

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

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

06	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	18250	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	13310	-0-	-2004	-0-	13310	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	12793	-0-	-2521	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	9205	-0-	-5615	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	10634	-0-	-4680	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	7402	-0-	-7418	-0-	7402	2			N	-0-					-0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

06	77040	X	30047	-0-	-46993	-0-	30047	2			N	-0-					-0-
07	79608	X	34834	-0-	-44774	-0-	34834	2			N	-0-					-0-
08	79608	X	19790	-0-	-59818	-0-	19790	2			N	-0-					-0-
09	77040	X	20807	-0-	-56233	-0-	20807	2			N	-0-					-0-
10	41819	X	28671	-0-	-13148	-0-	28671	2			N	-0-					-0-
11	33720	X	20727	-0-	-12993	-0-	20727	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

06	44100	X	4176	-0-	-39924	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
07	43617	X	-0-	-0-	-43617	-0-					N	-0-					-0-
08	38564	X	678	-0-	-37886	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09	34148	X	34148	-0-	-0-	-0-	34148	2			N	-0-					-0-
10	32829	X	31517	-0-	-1312	-0-	31517	2			N	-0-					-0-
*11	30275	X	30275	-0-	-0-	-0-	30275	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

06	13290	X	1597	-0-	-11693	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	12549	-0-	-1184	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	5380	-0-	-8074	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
09	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
10	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	17726	2			N	-0-					-0-
*11	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	13933	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

06	77640	X	60499	-0-	-17141	-0-	60499	2			N	-0-					-0-
07	80228	X	39660	-0-	-40568	-0-	39660	2			N	-0-					-0-
08	76074	X	-0-	-0-	-76074	-0-					N	-0-					-0-
09	66570	X	45467	-0-	-21103	-0-	45467	2			N	-0-					-0-
10	67270	X	42034	-0-	-25236	-0-	42034	2			N	-0-					-0-
11	60510	X	33237	-0-	-27273	-0-	33237	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45720	X	28319	-0-	-17401	-0-	28319	2			N	-0-					-0-
07	40982	X	25265	-0-	-15717	-0-	25265	2			N	-0-					-0-
08	34937	X	26401	-0-	-8536	-0-	26401	2			N	-0-					-0-
09	32880	X	22698	-0-	-10182	-0-	22698	2			N	-0-					-0-
10	31341	X	26095	-0-	-5246	-0-	26095	2			N	-0-					-0-
11	28320	X	24769	-0-	-3551	-0-	24769	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

06	17340	X	14766	-0-	-2574	-0-	14766	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	13926	-0-	-3279	-0-	13926	2			N	-0-					-0-
08	16492	X	11957	-0-	-4535	-0-	11957	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	10590	-0-	-4170	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	9824	-0-	-5428	-0-	9824	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	8791	-0-	-5969	-0-	8791	2			N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

06	93120	X	86754	-0-	-6366	-0-	86754	2			N	-0-					-0-
07	99076	X	92241	-0-	-6835	-0-	92241	2			N	-0-					-0-
08	103509	X	83923	-0-	-19586	-0-	83923	2			N	-0-					-0-
09	100170	X	75370	-0-	-24800	-0-	75370	2			N	-0-					-0-
10	103509	X	73355	-0-	-30154	-0-	73355	2			N	-0-					-0-
11	89280	X	67805	-0-	-21475	-0-	67805	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

06	53550	X	41620	-0-	-11930	-0-	41620	2			N	-0-					-0-
07	51677	X	38967	-0-	-12710	-0-	38967	2			N	-0-					-0-
08	50065	X	36934	-0-	-13131	-0-	36934	2			N	-0-					-0-
09	45630	X	38647	-0-	-6983	-0-	38647	2			N	-0-					-0-
10	44857	X	35667	-0-	-9190	-0-	35667	2			N	-0-					-0-
11	41610	X	35491	-0-	-6119	-0-	35491	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

06	37410	X	32322	-0-	-5088	-0-	32322	2			N	-0-					-0-
07	38657	X	30145	-0-	-8512	-0-	30145	2			N	-0-					-0-
08	36518	X	30397	-0-	-6121	-0-	30397	2			N	-0-					-0-
09	34410	X	28580	-0-	-5830	-0-	28580	2			N	-0-					-0-
10	33387	X	28908	-0-	-4479	-0-	28908	2			N	-0-					-0-
11	32310	X	27347	-0-	-4963	-0-	27347	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4963	-0-	4963	4963	4963	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		67835	-0-	67835	72798	67835	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		58520	-0-	58520	131318	58520	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		50056	-0-	50056	181374	50056	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

06	37560	X	25158	-0-	-12402	-0-	25158	2			N	-0-					-0-
07	35278	X	23149	-0-	-12129	-0-	23149	2			N	-0-					-0-
08	32426	X	23050	-0-	-9376	-0-	23050	2			N	-0-					-0-
09	27900	X	20727	-0-	-7173	-0-	20727	2			N	-0-					-0-
10	26009	X	19642	-0-	-6367	-0-	19642	2			N	-0-					-0-
11	25170	X	20042	-0-	-5128	-0-	20042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
06	54580	X	54580	-0-	-0-	-0-	54580	2			N	-0-					-0-
07	52194	X	52194	-0-	-0-	-0-	52194	2			N	-0-					-0-
08	48547	X	48547	-0-	-0-	-0-	48547	2			N	-0-					-0-
09	42913	X	42913	-0-	-0-	-0-	42913	2			N	-0-					-0-
10	44254	X	44254	-0-	-0-	-0-	44254	2			N	-0-					-0-
*11	40879	X	40879	-0-	-0-	-0-	40879	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

06	51090	X	37088	-0-	-14002	-0-	37088	2			N	-0-					-0-
07	48174	X	35961	-0-	-12213	-0-	35961	2			N	-0-					-0-
08	45663	X	35507	-0-	-10156	-0-	35507	2			N	-0-					-0-
09	41550	X	32902	-0-	-8648	-0-	32902	2			N	-0-					-0-
10	40455	X	32478	-0-	-7977	-0-	32478	2			N	-0-					-0-
11	37080	X	30680	-0-	-6400	-0-	30680	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

06	73770	X	23475	-0-	-50295	-0-	23475	2			N	-0-					-0-
07	76229	X	17299	-0-	-58930	-0-	17299	2			N	-0-					-0-
08	69192	X	33339	-0-	-35853	-0-	33339	2			N	-0-					-0-
09	64470	X	57855	-0-	-6615	-0-	57855	2			N	-0-					-0-
10	62155	X	60901	-0-	-1254	-0-	60901	2			N	-0-					-0-
*11	54269	X	54269	-0-	-0-	-0-	54269	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

06	80820	X	62732	-0-	-18088	-0-	62732	2			N	-0-					-0-
07	77810	X	43129	-0-	-34681	-0-	43129	2			N	-0-					-0-
08	74090	X	-0-	-0-	-74090	-0-					N	-0-					-0-
09	64890	X	47360	-0-	-17530	-0-	47360	2			N	-0-					-0-
10	66402	X	41760	-0-	-24642	-0-	41760	2			N	-0-					-0-
11	62730	X	22780	-0-	-39950	-0-	22780	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

06	53190	X	31297	-0-	-21893	-0-	31297	2			N	-0-					-0-
07	46407	X	24694	-0-	-21713	-0-	24694	2			N	-0-					-0-
08	46407	X	13034	-0-	-33373	-0-	13034	2			N	-0-					-0-
09	39270	X	30973	-0-	-8297	-0-	30973	2			N	-0-					-0-
10	33449	X	21963	-0-	-11486	-0-	21963	2			N	-0-					-0-
11	31290	X	16749	-0-	-14541	-0-	16749	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

06	40050	X	6266	-0-	-33784	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
07	39990	X	37385	-0-	-2605	-0-	37385	2			N	-0-					-0-
08	39990	X	35306	-0-	-4684	-0-	35306	2			N	-0-					-0-
09	33570	X	29610	-0-	-3960	-0-	29610	2			N	-0-					-0-
10	37386	X	19622	-0-	-17764	-0-	19622	2			N	-0-					-0-
11	36180	X	22628	-0-	-13552	-0-	22628	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	98026	-0-	98026	98026	98026	2				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	79647	-0-	79647	177673	79647	2				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	64898	-0-	64898	242571	64898	2				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
08	31831	X	31831	-0-	-0-	-0-	31831	2			N	-0-					-0-
09	23502	X	23502	-0-	-0-	-0-	23502	2			N	-0-					-0-
10	18144	X	18144	-0-	-0-	-0-	18144	2			N	-0-					-0-
11	19050	X	15541	-0-	-3509	-0-	15541	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

06	85110	X	66056	-0-	-19054	-0-	66056	2			N	-0-					-0-
07	79422	X	61641	-0-	-17781	-0-	61641	2			N	-0-					-0-
08	74245	X	57732	-0-	-16513	-0-	57732	2			N	-0-					-0-
09	66060	X	53370	-0-	-12690	-0-	53370	2			N	-0-					-0-
10	68262	X	52846	-0-	-15416	-0-	52846	2			N	-0-					-0-
11	66060	X	48856	-0-	-17204	-0-	48856	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

06	124110	X	21579	-0-	-102531	-0-	21579	2			N	-0-					-0-
07	128247	X	19428	-0-	-108819	-0-	19428	2			N	-0-					-0-
08	32333	X	19930	-0-	-12403	-0-	19930	2			N	-0-					-0-
09	27510	X	18574	-0-	-8936	-0-	18574	2			N	-0-					-0-
10	24738	X	18433	-0-	-6305	-0-	18433	2			N	-0-					-0-
11	21570	X	18162	-0-	-3408	-0-	18162	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

06	24360	X	20308	-0-	-4052	-0-	20308	2			N	-0-					-0-
07	25172	X	20394	-0-	-4778	-0-	20394	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	18794	-0-	-3619	-0-	18794	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	16034	-0-	-5656	-0-	16034	2			N	-0-					-0-
10	22413	X	17364	-0-	-5049	-0-	17364	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	15215	-0-	-5095	-0-	15215	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

06	47565	X	47565	-0-	-0-	-0-	47565	2			N	-0-					-0-
07	79918	X	35298	-0-	-44620	-0-	35298	2			N	-0-					-0-
08	79918	X	36797	-0-	-43121	-0-	36797	2			N	-0-					-0-
09	77340	X	-0-	-0-	-77340	-0-					N	-0-					-0-
10	57474	X	44461	-0-	-13013	-0-	44461	2			N	-0-					-0-
*11	66502	X	66502	-0-	-0-	-0-	66502	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

06	77220	X	23722	-0-	-53498	-0-	23722	2			N	-0-					-0-
07	78802	X	7430	-0-	-71372	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
08	73408	X	36036	-0-	-37372	-0-	36036	2			N	-0-					-0-
09	65490	X	62567	-0-	-2923	-0-	62567	2			N	-0-					-0-
10	61967	X	61967	-0-	-0-	-0-	61967	2			N	-0-					-0-
*11	53752	X	53752	-0-	-0-	-0-	53752	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

06	170490	X	37772	-0-	-132718	-0-	37772	2			N	-0-					-0-
07	176173	X	73412	-0-	-102761	-0-	73412	2			N	-0-					-0-
08	176173	X	70438	-0-	-105735	-0-	70438	2			N	-0-					-0-
09	170490	X	57941	-0-	-112549	-0-	57941	2			N	-0-					-0-
10	73408	X	60931	-0-	-12477	-0-	60931	2			N	-0-					-0-
11	71040	X	53454	-0-	-17586	-0-	53454	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
06	31530	X	17651	-0-	-13879	-0-	17651	2			N	-0-					-0-
07	30504	X	23046	-0-	-7458	-0-	23046	2			N	-0-					-0-
08	29233	X	21341	-0-	-7892	-0-	21341	2			N	-0-					-0-
09	27600	X	19502	-0-	-8098	-0-	19502	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	19326	-0-	-3707	-0-	19326	2			N	-0-					-0-
11	22290	X	18796	-0-	-3494	-0-	18796	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

06	48360	X	33245	-0-	-15115	-0-	33245	2			N	-0-					-0-
07	46221	X	29099	-0-	-17122	-0-	29099	2			N	-0-					-0-
08	43369	X	31073	-0-	-12296	-0-	31073	2			N	-0-					-0-
09	38250	X	28221	-0-	-10029	-0-	28221	2			N	-0-					-0-
10	37076	X	30242	-0-	-6834	-0-	30242	2			N	-0-					-0-
11	33240	X	28194	-0-	-5046	-0-	28194	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

06	41070	X	18374	-0-	-22696	-0-	18374	2			N	-0-					-0-
07	40176	X	27718	-0-	-12458	-0-	27718	2			N	-0-					-0-
08	38626	X	29011	-0-	-9615	-0-	29011	2			N	-0-					-0-
09	30660	X	26220	-0-	-4440	-0-	26220	2			N	-0-					-0-
10	31682	X	24612	-0-	-7070	-0-	24612	2			N	-0-					-0-
11	28080	X	21333	-0-	-6747	-0-	21333	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

06	25680	X	17142	-0-	-8538	-0-	17142	2			N	-0-					-0-
07	25110	X	14022	-0-	-11088	-0-	14022	2			N	-0-					-0-
08	20460	X	13064	-0-	-7396	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	11609	-0-	-5521	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	11375	-0-	-6326	-0-	11375	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	10251	-0-	-6879	-0-	10251	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

06	197070	X	6926	-0-	-190144	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
07	203639	X	-0-	-0-	-203639	-0-					N	-0-					-0-
08	203639	X	10075	-0-	-193564	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
09	197070	X	53862	-0-	-143208	-0-	53862	2			N	-0-					-0-
10	203639	X	1712	-0-	-201927	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
*11	78480	X	78480	-0-	-0-	-0-	78480	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

06	21630	X	14369	-0-	-7261	-0-	14369	2			N	-0-					-0-
07	22351	X	17746	-0-	-4605	-0-	17746	2			N	-0-					-0-
08	19499	X	16242	-0-	-3257	-0-	16242	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	4453	-0-	-14417	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
10	19499	X	13644	-0-	-5855	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	12543	-0-	-4617	-0-	12543	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	140220	X	69216	-0-	-71004	-0-	69216	2			N	-0-					-0-
07	144894	X	72280	-0-	-72614	-0-	72280	2			N	-0-					-0-
08	144894	X	64445	-0-	-80449	-0-	64445	2			N	-0-					-0-
09	140220	X	57870	-0-	-82350	-0-	57870	2			N	-0-					-0-
10	144894	X	54737	-0-	-90157	-0-	54737	2			N	-0-					-0-
11	69960	X	50827	-0-	-19133	-0-	50827	2			N	-0-					-0-

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
06	32490	X	23679	-0-	-8811	-0-	23679	2			N	-0-					-0-
07	30132	X	25208	-0-	-4924	-0-	25208	2			N	-0-					-0-
08	29605	X	29379	-0-	-226	-0-	29379	2			N	-0-					-0-
09	28650	X	21045	-0-	-7605	-0-	21045	2			N	-0-					-0-
10	29605	X	12524	-0-	-17081	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
11	28440	X	17020	-0-	-11420	-0-	17020	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		41884	-0-	41884	41884	41884	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		79827	-0-	79827	121711	79827	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		69771	-0-	69771	191482	69771	2			N	-0-					-0-
09	255086	X	63604	-0-	-191482	-0-	63604	2			N	-0-					-0-
10	83824	X	60734	-0-	-23090	-0-	60734	2			N	-0-					-0-
11	77250	X	49937	-0-	-27313	-0-	49937	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		78461	-0-	78461	78461	78461	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		85033	-0-	85033	163494	85033	2			N	-0-					-0-

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
06	36870	X	19495	-0-	-17375	-0-	19495	2			N	-0-					-0-
07	31496	X	20955	-0-	-10541	-0-	20955	2			N	-0-					-0-
08	26567	X	8607	-0-	-17960	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
09	22770	X	18119	-0-	-4651	-0-	18119	2			N	-0-					-0-
10	20956	X	17494	-0-	-3462	-0-	17494	2			N	-0-					-0-
11	20280	X	15596	-0-	-4684	-0-	15596	2			N	-0-					-0-

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
06	43860	X	29430	-0-	-14430	-0-	29430	2			N	-0-					-0-
07	41509	X	26471	-0-	-15038	-0-	26471	2			N	-0-					-0-
08	36580	X	27959	-0-	-8621	-0-	27959	2			N	-0-					-0-
09	33900	X	25680	-0-	-8220	-0-	25680	2			N	-0-					-0-
10	32302	X	25401	-0-	-6901	-0-	25401	2			N	-0-					-0-
11	29430	X	22210	-0-	-7220	-0-	22210	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	51960	X	22630	-0-	-29330	-0-	22630	2			N	-0-					-0-
07	53692	X	44670	-0-	-9022	-0-	44670	2			N	-0-					-0-
08	47709	X	41816	-0-	-5893	-0-	41816	2			N	-0-					-0-
09	39390	X	35324	-0-	-4066	-0-	35324	2			N	-0-					-0-
10	44671	X	36699	-0-	-7972	-0-	36699	2			N	-0-					-0-
11	43230	X	34483	-0-	-8747	-0-	34483	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

06	30636	X	30636	-0-	-0-	-0-	30636	2			N	-0-					-0-
07	50849	X	50849	-0-	-0-	-0-	50849	2			N	-0-					-0-
08	47544	X	47544	-0-	-0-	-0-	47544	2			N	-0-					-0-
09	42214	X	42214	-0-	-0-	-0-	42214	2			N	-0-					-0-
10	40920	X	40739	-0-	-181	-0-	40739	2			N	-0-					-0-
11	39600	X	37571	-0-	-2029	-0-	37571	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

06	14B2 EXT		84149	-0-	84149	150331	84149	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		70592	-0-	70592	220923	70592	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		62386	-0-	62386	283309	62386	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		53945	-0-	53945	337254	53945	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		50296	-0-	50296	387550	50296	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		42989	-0-	42989	430539	42989	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

06	80490	X	58061	-0-	-22429	-0-	58061	2			N	-0-					-0-
07	76756	X	59455	-0-	-17301	-0-	59455	2			N	-0-					-0-
08	71982	X	56642	-0-	-15340	-0-	56642	2			N	-0-					-0-
09	65190	X	52765	-0-	-12425	-0-	52765	2			N	-0-					-0-
10	64139	X	52489	-0-	-11650	-0-	52489	2			N	-0-					-0-
11	58050	X	49037	-0-	-9013	-0-	49037	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

06	52710	X	36407	-0-	-16303	-0-	36407	2			N	-0-					-0-
07	49910	X	36107	-0-	-13803	-0-	36107	2			N	-0-					-0-
08	46748	X	38436	-0-	-8312	-0-	38436	2			N	-0-					-0-
09	42210	X	32763	-0-	-9447	-0-	32763	2			N	-0-					-0-
10	39773	X	35376	-0-	-4397	-0-	35376	2			N	-0-					-0-
11	37200	X	31643	-0-	-5557	-0-	31643	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

06	34440	X	24045	-0-	-10395	-0-	24045	2			N	-0-					-0-
07	35588	X	22465	-0-	-13123	-0-	22465	2			N	-0-					-0-
08	33046	X	22716	-0-	-10330	-0-	22716	2			N	-0-					-0-
09	29550	X	13903	-0-	-15647	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
10	27311	X	19049	-0-	-8262	-0-	19049	2			N	-0-					-0-
11	24060	X	19485	-0-	-4575	-0-	19485	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		113377	-0-	113377	113377	113377	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	84485	-0-	84485	197862	84485	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

06	26160	X	24475	-0-	-1685	-0-	24475	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	11883	-0-	-15149	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
08	27032	X	17768	-0-	-9264	-0-	17768	2			N	-0-					-0-
09	25254	X	25254	-0-	-0-	-0-	25254	2			N	-0-					-0-
10	25296	X	19684	-0-	-5612	-0-	19684	2			N	-0-					-0-
11	24480	X	17402	-0-	-7078	-0-	17402	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

06	38820	X	32921	-0-	-5899	-0-	32921	2			N	-0-					-0-
07	39680	X	30846	-0-	-8834	-0-	30846	2			N	-0-					-0-
08	37944	X	29122	-0-	-8822	-0-	29122	2			N	-0-					-0-
09	36720	X	25154	-0-	-11566	-0-	25154	2			N	-0-					-0-
10	34007	X	26423	-0-	-7584	-0-	26423	2			N	-0-					-0-
11	32910	X	24615	-0-	-8295	-0-	24615	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

06	52500	X	30564	-0-	-21936	-0-	30564	2			N	-0-					-0-
07	50468	X	23974	-0-	-26494	-0-	23974	2			N	-0-					-0-
08	47771	X	32817	-0-	-14954	-0-	32817	2			N	-0-					-0-
09	42240	X	16353	-0-	-25887	-0-	16353	2			N	-0-					-0-
10	40238	X	22796	-0-	-17442	-0-	22796	2			N	-0-					-0-
11	31770	X	24022	-0-	-7748	-0-	24022	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	55618	-0-	55618	55618	55618	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		47522	-0-	47522	103140	47522	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	37865	-0-	37865	141005	37865	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

06	55560	X	40144	-0-	-15416	-0-	40144	2			N	-0-					-0-
07	57412	X	39515	-0-	-17897	-0-	39515	2			N	-0-					-0-
08	51336	X	37466	-0-	-13870	-0-	37466	2			N	-0-					-0-
09	45810	X	34813	-0-	-10997	-0-	34813	2			N	-0-					-0-
10	44082	X	34149	-0-	-9933	-0-	34149	2			N	-0-					-0-
11	40140	X	33122	-0-	-7018	-0-	33122	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

06	11820	X	8786	-0-	-3034	-0-	8763	2	23	9	N	21	102	1			43
07	12214	X	7325	-0-	-4889	-0-	7312	2	13	9	N	12					55
08	9889	X	3782	-0-	-6107	-0-	3739	2	43	9	N	39					94
09	9300	X	9240	-0-	-60	-0-	9219	2	21	9	N	19					113
10	9486	X	8925	-0-	-561	-0-	8867	2	58	9	N	53	50	1			116
11	8790	X	8079	-0-	-711	-0-	8070	2	9	9	N	8					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26490	X	17719	-0-	-8771	-0-	17719	2			N	-0-					-0-
07	25358	X	19666	-0-	-5692	-0-	19666	2			N	-0-					-0-
08	22568	X	18510	-0-	-4058	-0-	18510	2			N	-0-					-0-
09	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	18245	2			N	-0-					-0-
10	19654	X	18585	-0-	-1069	-0-	18585	2			N	-0-					-0-
*11	21101	X	21101	-0-	-0-	-0-	21101	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

06	14B2 EXT		51695	-0-	51695	51695	51695	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		114737	-0-	114737	166432	114737	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		89134	-0-	89134	255566	89134	2			N	-0-					-0-
*09	333885	X	78319	-0-	-255566	-0-	78319	2			N	-0-					-0-
*10	99944	X	74513	-0-	-25431	-0-	74513	2			N	-0-					-0-
*11	96720	X	61034	-0-	-35686	-0-	61034	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

06	64200	X	46321	-0-	-17879	-0-	46321	2			N	-0-					-0-
07	60388	X	39754	-0-	-20634	-0-	39754	2			N	-0-					-0-
08	54467	X	44053	-0-	-10414	-0-	44053	2			N	-0-					-0-
09	51330	X	41113	-0-	-10217	-0-	41113	2			N	-0-					-0-
10	50096	X	41076	-0-	-9020	-0-	41076	2			N	-0-					-0-
11	46320	X	37950	-0-	-8370	-0-	37950	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

06	71190	X	37303	-0-	-33887	-0-	37303	2			N	-0-					-0-
07	69750	X	9872	-0-	-59878	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
08	64232	X	55631	-0-	-8601	-0-	55631	2			N	-0-					-0-
09	58770	X	52575	-0-	-6195	-0-	52575	2			N	-0-					-0-
10	58094	X	51474	-0-	-6620	-0-	51474	2			N	-0-					-0-
11	53850	X	47273	-0-	-6577	-0-	47273	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

06	73920	X	46889	-0-	-27031	-0-	46889	2			N	-0-					-0-
07	67394	X	44086	-0-	-23308	-0-	44086	2			N	-0-					-0-
08	60512	X	42394	-0-	-18118	-0-	42394	2			N	-0-					-0-
09	50640	X	38241	-0-	-12399	-0-	38241	2			N	-0-					-0-
10	52328	X	37001	-0-	-15327	-0-	37001	2			N	-0-					-0-
11	46890	X	33738	-0-	-13152	-0-	33738	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		176813	-0-	176813	240889	176813	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		141324	-0-	141324	382213	141324	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		127009	-0-	127009	509222	127009	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		55825	-0-	55825	565047	55825	2		N	-0-			-0-
10	SHUT IN		40191	-0-	40191	605238	40191	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		90603	-0-	90603	695841	90603	2		N	-0-			-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 8788 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

06	84030	X	28061	-0-	-55969	-0-	28061	2		N	-0-			-0-
07	73966	X	55741	-0-	-18225	-0-	55741	2		N	-0-			-0-
08	64759	X	53486	-0-	-11273	-0-	53486	2		N	-0-			-0-
09	51090	X	45171	-0-	-5919	-0-	45171	2		N	-0-			-0-
10	55738	X	47515	-0-	-8223	-0-	47515	2		N	-0-			-0-
11	53940	X	42602	-0-	-11338	-0-	42602	2		N	-0-			-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

06	98340	X	30484	-0-	-67856	-0-	30484	2		N	-0-			-0-
07	95170	X	84604	-0-	-10566	-0-	84604	2		N	-0-			-0-
08	77222	X	77222	-0-	-0-	-0-	77222	2		N	-0-			-0-
09	68210	X	68210	-0-	-0-	-0-	68210	2		N	-0-			-0-
10	84599	X	65402	-0-	-19197	-0-	65402	2		N	-0-			-0-
11	81870	X	54166	-0-	-27704	-0-	54166	2		N	-0-			-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		30531	-0-	30531	30531	30531	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		109799	-0-	109799	140330	109799	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		83470	-0-	83470	223800	83470	2		N	-0-			-0-
10	T. A.		73773	-0-	73773	297573	73773	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		66556	-0-	66556	364129	66556	2		N	-0-			-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

06	14B2 EXT		38707	-0-	38707	38707	38707	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		141080	-0-	141080	179787	141080	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		103757	-0-	103757	283544	103757	2		N	-0-			-0-
09	0	W	84872	-0-	84872	368416	84872	2		N	-0-			-0-
10	0	W	79393	-0-	79393	447809	79393	2		N	-0-			-0-
11	0	W	64602	-0-	64602	512411	64602	2		N	-0-			-0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

06	35910	X	19611	-0-	-16299	-0-	19611	2		N	-0-			-0-
07	33325	X	20040	-0-	-13285	-0-	20040	2		N	-0-			-0-
08	31434	X	21083	-0-	-10351	-0-	21083	2		N	-0-			-0-
09	27210	X	17900	-0-	-9310	-0-	17900	2		N	-0-			-0-
10	23591	X	18057	-0-	-5534	-0-	18057	2		N	-0-			-0-
11	20400	X	19016	-0-	-1384	-0-	19016	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	99000	X	72761	-0-	-26239	-0-	72761	2			N	-0-					-0-
07	93217	X	71644	-0-	-21573	-0-	71644	2			N	-0-					-0-
08	87234	X	70025	-0-	-17209	-0-	70025	2			N	-0-					-0-
09	79020	X	64981	-0-	-14039	-0-	64981	2			N	-0-					-0-
10	76570	X	64053	-0-	-12517	-0-	64053	2			N	-0-					-0-
11	72750	X	57589	-0-	-15161	-0-	57589	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	165960	X	61721	-0-	-104239	-0-	61721	2			N	-0-					-0-
07	79608	X	29067	-0-	-50541	-0-	29067	2			N	-0-					-0-
08	68448	X	5160	-0-	-63288	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
09	61710	X	-0-	-0-	-61710	-0-					N	-0-					-0-
10	63767	X	46211	-0-	-17556	-0-	46211	2			N	-0-					-0-
11	61710	X	49407	-0-	-12303	-0-	49407	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	X	1359	-0-	-532	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
08	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-					-0-
07	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-
08	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
09	24233	X	24233	-0-	-0-	-0-	24233	2			N	-0-					-0-
10	22763	X	22763	-0-	-0-	-0-	22763	2			N	-0-					-0-
*11	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	12389	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7081 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		7646	-0-	7646	7646	7646	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		101481	-0-	101481	109127	101481	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		80831	-0-	80831	189958	80831	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		67429	-0-	67429	257387	67429	2			N	-0-					-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
06	35910	X	15179	-0-	-20731	-0-	15179	2			N	-0-					-0-
07	37107	X	18799	-0-	-18308	-0-	18799	2			N	-0-					-0-
08	33439	X	33439	-0-	-0-	-0-	33439	2			N	-0-					-0-
09	22380	X	13494	-0-	-8886	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
10	30386	X	30386	-0-	-0-	-0-	30386	2			N	-0-					-0-
11	32370	X	25170	-0-	-7200	-0-	25170	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
06	64530	X	49271	-0-	-15259	-0-	49271	2			N	-0-					-0-
07	62806	X	50363	-0-	-12443	-0-	50363	2			N	-0-					-0-
08	60512	X	48866	-0-	-11646	-0-	48866	2			N	-0-					-0-
09	54900	X	45560	-0-	-9340	-0-	45560	2			N	-0-					-0-
10	53165	X	45802	-0-	-7363	-0-	45802	2			N	-0-					-0-
11	49260	X	44093	-0-	-5167	-0-	44093	2			N	-0-					-0-

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
06	108300	X	53521	-0-	-54779	-0-	53521	2			N	-0-					-0-
07	97371	X	58163	-0-	-39208	-0-	58163	2			N	-0-					-0-
08	87699	X	79492	-0-	-8207	-0-	79492	2			N	-0-					-0-
09	78510	X	68328	-0-	-10182	-0-	68328	2			N	-0-					-0-
10	67927	X	67927	-0-	-0-	-0-	67927	2			N	-0-					-0-
11	76920	X	60209	-0-	-16711	-0-	60209	2			N	-0-					-0-

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
06	32250	X	24410	-0-	-7840	-0-	24341	2	69	9	N	63	292	1			124
07	32116	X	25296	-0-	-6820	-0-	25260	2	36	9	N	33					157
08	28861	X	23215	-0-	-5646	-0-	23168	2	47	9	N	43					200
09	27690	X	23519	-0-	-4171	-0-	23455	2	64	9	N	58					258
10	27435	X	22889	-0-	-4546	-0-	22830	2	59	9	N	54	109	1			203
11	24480	X	22646	-0-	-1834	-0-	22625	2	21	9	N	19					222

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
06	78420	X	63754	-0-	-14666	-0-	63754	2			N	-0-					-0-
07	78492	X	63696	-0-	-14796	-0-	63696	2			N	-0-					-0-
08	76849	X	60873	-0-	-15976	-0-	60873	2			N	-0-					-0-
09	69900	X	56128	-0-	-13772	-0-	56128	2			N	-0-					-0-
10	67859	X	56120	-0-	-11739	-0-	56120	2			N	-0-					-0-
11	63750	X	54413	-0-	-9337	-0-	54413	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	57120	X	38173	-0-	-18947	-0-	38173	2			N	-0-					-0-
07	52328	X	33543	-0-	-18785	-0-	33543	2			N	-0-					-0-
08	47523	X	35763	-0-	-11760	-0-	35763	2			N	-0-					-0-
09	44010	X	33615	-0-	-10395	-0-	33615	2			N	-0-					-0-
10	42067	X	33681	-0-	-8386	-0-	33681	2			N	-0-					-0-
11	38160	X	30607	-0-	-7553	-0-	30607	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		106269	-0-	106269	106269	106269	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		89304	-0-	89304	195573	89304	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		76392	-0-	76392	271965	76392	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		65592	-0-	65592	337557	65592	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	129781	X	53846	-0-	-75935	-0-	53846	2			N	-0-					-0-
07	71796	X	49043	-0-	-22753	-0-	49043	2			N	-0-					-0-
08	71796	X	44263	-0-	-27533	-0-	44263	2			N	-0-					-0-
09	69480	X	38931	-0-	-30549	-0-	38931	2			N	-0-					-0-
10	71796	X	38277	-0-	-33519	-0-	38277	2			N	-0-					-0-
11	53850	X	35559	-0-	-18291	-0-	35559	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45487	X	45487	-0-	-0-	-0-	45487	2			N	-0-					-0-
07	83097	X	83097	-0-	-0-	-0-	83097	2			N	-0-					-0-
08	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
09	45480	X	31237	-0-	-14243	-0-	31237	2			N	-0-					-0-
10	83111	X	38662	-0-	-44449	-0-	38662	2			N	-0-					-0-
11	80430	X	-0-	-0-	-80430	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6854 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	30614	-0-	30614	30614	30614	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	39432	-0-	39432	70046	39432	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		30866	-0-	30866	100912	30866	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	25713	-0-	25713	126625	25713	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

06	92520	X	50983	-0-	-41537	-0-	50983	2			N	-0-					-0-
07	87048	X	64226	-0-	-22822	-0-	64226	2			N	-0-					-0-
08	80538	X	63082	-0-	-17456	-0-	63082	2			N	-0-					-0-
09	72240	X	60708	-0-	-11532	-0-	60708	2			N	-0-					-0-
10	65751	X	63021	-0-	-2730	-0-	63021	2			N	-0-					-0-
11	62160	X	58481	-0-	-3679	-0-	58481	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

06	114063	X	44171	-0-	-69892	-0-	44171	2			N	-0-					-0-
07	74369	X	38623	-0-	-35746	-0-	38623	2			N	-0-					-0-
08	74369	X	34012	-0-	-40357	-0-	34012	2			N	-0-					-0-
09	71970	X	28852	-0-	-43118	-0-	28852	2			N	-0-					-0-
10	74369	X	24402	-0-	-49967	-0-	24402	2			N	-0-					-0-
11	44160	X	1705	-0-	-42455	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

06	14B2	EXT	17965	-0-	17965	17965	17965	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	118157	-0-	118157	136122	118157	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	115484	-0-	115484	251606	115484	2			N	-0-					-0-
09	341127	X	89521	-0-	-251606	-0-	89521	2			N	-0-					-0-
10	80104	X	78618	-0-	-1486	-0-	78618	2			N	-0-					-0-
11	77520	X	64309	-0-	-13211	-0-	64309	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

06	177000	X	43945	-0-	-133055	-0-	43945	2			N	-0-					-0-
07	110453	X	70607	-0-	-39846	-0-	70607	2			N	-0-					-0-
08	89745	X	62564	-0-	-27181	-0-	62564	2			N	-0-					-0-
09	86850	X	55893	-0-	-30957	-0-	55893	2			N	-0-					-0-
10	77872	X	54712	-0-	-23160	-0-	54712	2			N	-0-					-0-
11	68340	X	49976	-0-	-18364	-0-	49976	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	99760	-0-	99760	99760	99760	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	99845	-0-	99845	199605	99845	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		80221	-0-	80221	279826	80221	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	69541	-0-	69541	349367	69541	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	76380	X	56014	-0-	-20366	-0-	56014	2			N	-0-					-0-
07	70959	X	55154	-0-	-15805	-0-	55154	2			N	-0-					-0-
08	66433	X	52201	-0-	-14232	-0-	52201	2			N	-0-					-0-
09	59760	X	47893	-0-	-11867	-0-	47893	2			N	-0-					-0-
10	58497	X	46952	-0-	-11545	-0-	46952	2			N	-0-					-0-
11	56010	X	42701	-0-	-13309	-0-	42701	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

06	41880	X	30294	-0-	-11586	-0-	30294	2			N	-0-					-0-
07	36022	X	24956	-0-	-11066	-0-	24956	2			N	-0-					-0-
08	36022	X	15316	-0-	-20706	-0-	15316	2			N	-0-					-0-
09	34860	X	16767	-0-	-18093	-0-	16767	2			N	-0-					-0-
10	31310	X	17061	-0-	-14249	-0-	17061	2			N	-0-					-0-
11	30300	X	16730	-0-	-13570	-0-	16730	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

06	24150	X	17946	-0-	-6204	-0-	17946	2			N	-0-					-0-
07	23064	X	10939	-0-	-12125	-0-	10939	2			N	-0-					-0-
08	21638	X	5455	-0-	-16183	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
09	19800	X	15370	-0-	-4430	-0-	15370	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	17658	-0-	-880	-0-	17658	2			N	-0-					-0-
*11	19579	X	19579	-0-	-0-	-0-	19579	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

06	9990	X	6318	-0-	-3672	-0-	6297	2	21	9	N	19	92	1			40
07	10323	X	8447	-0-	-1876	-0-	8436	2	11	9	N	10					50
08	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10059	2	37	9	N	34					84
09	8250	X	6408	-0-	-1842	-0-	6408	2			N	-0-					84
*10	8432	X	5671	-0-	-2761	-0-	5669	2	2	9	N	2	23	1			63
*11	9780	X	6770	-0-	-3010	-0-	6770	2			N	-0-					63

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

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-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

06	176160	X	71532	-0-	-104628	-0-	71532	2			N	-0-					-0-
07	182032	X	59630	-0-	-122402	-0-	59630	2			N	-0-					-0-
08	182032	X	51011	-0-	-131021	-0-	51011	2			N	-0-					-0-
09	176160	X	43401	-0-	-132759	-0-	43401	2			N	-0-					-0-
10	182032	X	39516	-0-	-142516	-0-	39516	2			N	-0-					-0-
11	71520	X	35747	-0-	-35773	-0-	35747	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

06	49590	X	31870	-0-	-17720	-0-	31870	2			N	-0-					-0-
07	49042	X	36007	-0-	-13035	-0-	36007	2			N	-0-					-0-
08	46686	X	39946	-0-	-6740	-0-	39946	2			N	-0-					-0-
09	42900	X	38106	-0-	-4794	-0-	38106	2			N	-0-					-0-
10	42408	X	38125	-0-	-4283	-0-	38125	2			N	-0-					-0-
11	38670	X	34224	-0-	-4446	-0-	34224	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 12/26/2011 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	67947	-0-	67947	67947	67947	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	68616	-0-	68616	136563	68616	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	57348	-0-	57348	193911	57348	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	47667	-0-	47667	241578	47667	2		N	-0-			-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

06	49115 X	49115	-0-	-0-	-0-	49115	2		N	-0-			-0-
07	46699 X	46699	-0-	-0-	-0-	46699	2		N	-0-			-0-
08	50406 X	43342	-0-	-7064	-0-	43342	2		N	-0-			-0-
09	49110 X	39116	-0-	-9994	-0-	39116	2		N	-0-			-0-
10	50747 X	37915	-0-	-12832	-0-	37915	2		N	-0-			-0-
11	49110 X	35284	-0-	-13826	-0-	35284	2		N	-0-			-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

06	79740 X	37280	-0-	-42460	-0-	37280	2		N	-0-			-0-
07	77469 X	22367	-0-	-55102	-0-	22367	2		N	-0-			-0-
08	71362 X	53129	-0-	-18233	-0-	53129	2		N	-0-			-0-
09	64770 X	49172	-0-	-15598	-0-	49172	2		N	-0-			-0-
10	64170 X	51023	-0-	-13147	-0-	51023	2		N	-0-			-0-
11	51420 X	47289	-0-	-4131	-0-	47289	2		N	-0-			-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

06	93480 X	39930	-0-	-53550	-0-	39930	2		N	-0-			-0-
07	45911 X	21502	-0-	-24409	-0-	21502	2		N	-0-			-0-
08	40176 X	1327	-0-	-38849	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
09	39930 X	-0-	-0-	-39930	-0-				N	-0-			-0-
10	41261 X	25731	-0-	-15530	-0-	25731	2		N	-0-			-0-
11	39930 X	38209	-0-	-1721	-0-	38209	2		N	-0-			-0-

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	37956	-0-	37956	37956	37956	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	46939	-0-	46939	84895	46939	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	42028	-0-	42028	126923	42028	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	33106	-0-	33106	160029	33106	2		N	-0-			-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

06	30810 X	23202	-0-	-7608	-0-	23202	2		N	-0-			-0-
07	30070 X	10431	-0-	-19639	-0-	10431	2		N	-0-			-0-
08	28489 X	14253	-0-	-14236	-0-	14253	2		N	-0-			-0-
09	27570 X	9387	-0-	-18183	-0-	9387	2		N	-0-			-0-
10	28489 X	5276	-0-	-23213	-0-	5276	2		N	-0-			-0-
11	23190 X	7564	-0-	-15626	-0-	7564	2		N	-0-			-0-

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 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	34154	-0-	34154	34154	34154	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	55736	-0-	55736	89890	55736	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	49423	-0-	49423	139313	49423	2			N	-0-					-0-
10	SHUT	IN	46692	-0-	46692	186005	46692	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	42028	-0-	42028	228033	42028	2			N	-0-					-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	36403	-0-	36403	36403	36403	2			N	-0-					-0-
10	T.	A.	34511	-0-	34511	70914	34511	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	17100	-0-	17100	88014	17100	2			N	-0-					-0-

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
06	47070	X	23159	-0-	-23911	-0-	23159	2			N	-0-					-0-
07	40982	X	19932	-0-	-21050	-0-	19932	2			N	-0-					-0-
08	37944	X	23321	-0-	-14623	-0-	23321	2			N	-0-					-0-
09	32700	X	22825	-0-	-9875	-0-	22825	2			N	-0-					-0-
10	30256	X	20421	-0-	-9835	-0-	20421	2			N	-0-					-0-
11	23160	X	21460	-0-	-1700	-0-	21460	2			N	-0-					-0-

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
06	47970	X	14127	-0-	-33843	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
07	49569	X	10879	-0-	-38690	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
08	44640	X	33370	-0-	-11270	-0-	33370	2			N	-0-					-0-
09	36413	X	36413	-0-	-0-	-0-	36413	2			N	-0-					-0-
10	37134	X	37134	-0-	-0-	-0-	37134	2			N	-0-					-0-
*11	33014	X	33014	-0-	-0-	-0-	33014	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7172 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	100866	-0-	100866	100866	100866	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	123226	-0-	123226	224092	123226	2			N	-0-					-0-
10	T.	A.	88831	-0-	88831	312923	88831	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	83052	-0-	83052	395975	83052	2			N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	84731	-0-	84731	84731	84731	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	66902	-0-	66902	151633	66902	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	142500	X	35342	-0-	-107158	-0-	35342	2			N	-0-					-0-
07	53661	X	31883	-0-	-21778	-0-	31883	2			N	-0-					-0-
08	53661	X	31120	-0-	-22541	-0-	31120	2			N	-0-					-0-
09	45030	X	24163	-0-	-20867	-0-	24163	2			N	-0-					-0-
10	41230	X	23006	-0-	-18224	-0-	23006	2			N	-0-					-0-
11	35340	X	22045	-0-	-13295	-0-	22045	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	65805	-0-	65805	65805	65805	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	54410	-0-	54410	120215	54410	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	47433	-0-	47433	167648	47433	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		42666	-0-	42666	210314	42666	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	38842	-0-	38842	249156	38842	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

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

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
*03	68386	X	863	-0-	-67523	-0-	863	2			N	-0-					-0-
*04	66180	X	502	-0-	-65678	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*05	68386	X	8033	-0-	-60353	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
*06	66180	X	31886	-0-	-34294	-0-	31886	2			N	-0-					-0-
*07	68386	X	987	-0-	-67399	-0-	987	2			N	-0-					-0-
*08	68386	X	765	-0-	-67621	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*09	66180	X	4653	-0-	-61527	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
10	34720	X	-0-	-0-	-34720	-0-					N	-0-					-0-
11	33600	X	-0-	-0-	-33600	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 01/28/2012 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	118555	-0-	118555	118555	118555	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	110250	-0-	110250	228805	110250	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		89962	-0-	89962	318767	89962	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	77476	-0-	77476	396243	77476	2			N	-0-					-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
06	61680	X	44496	-0-	-17184	-0-	44496	2			N	-0-					-0-
07	58032	X	44709	-0-	-13323	-0-	44709	2			N	-0-					-0-
08	53785	X	42808	-0-	-10977	-0-	42808	2			N	-0-					-0-
09	51150	X	38318	-0-	-12832	-0-	38318	2			N	-0-					-0-
10	49104	X	10514	-0-	-38590	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
11	44490	X	1062	-0-	-43428	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	121860	X	35114	-0-	-86746	-0-	35114	2			N	-0-					-0-
07	125922	X	38130	-0-	-87792	-0-	38130	2			N	-0-					-0-
08	80166	X	71730	-0-	-8436	-0-	71730	2			N	-0-					-0-
09	77580	X	60267	-0-	-17313	-0-	60267	2			N	-0-					-0-
10	65751	X	58321	-0-	-7430	-0-	58321	2			N	-0-					-0-
11	69420	X	50923	-0-	-18497	-0-	50923	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		58700	-0-	58700	58700	58700	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	59959	-0-	59959	118659	59959	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

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

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
06	133590	X	27695	-0-	-105895	-0-	27695	2			N	-0-					-0-
07	36301	X	26236	-0-	-10065	-0-	26236	2			N	-0-					-0-
08	36301	X	24839	-0-	-11462	-0-	24839	2			N	-0-					-0-
09	31050	X	21275	-0-	-9775	-0-	21275	2			N	-0-					-0-
10	30845	X	21388	-0-	-9457	-0-	21388	2			N	-0-					-0-
11	27690	X	15487	-0-	-12203	-0-	15487	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7116 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	63445	-0-	63445	63445	63445	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	76715	-0-	76715	140160	76715	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		65812	-0-	65812	205972	65812	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	55762	-0-	55762	261734	55762	2			N	-0-					-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
06	150611	X	69098	-0-	-81513	-0-	69098	2			N	-0-					-0-
07	123442	X	60513	-0-	-62929	-0-	60513	2			N	-0-					-0-
08	123442	X	50671	-0-	-72771	-0-	50671	2			N	-0-					-0-
09	119460	X	44640	-0-	-74820	-0-	44640	2			N	-0-					-0-
10	123442	X	42518	-0-	-80924	-0-	42518	2			N	-0-					-0-
11	69090	X	38364	-0-	-30726	-0-	38364	2			N	-0-					-0-

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
06	114210	X	66161	-0-	-48049	-0-	66161	2			N	-0-					-0-
07	118017	X	60387	-0-	-57630	-0-	60387	2			N	-0-					-0-
08	118017	X	54386	-0-	-63631	-0-	54386	2			N	-0-					-0-
09	114210	X	44855	-0-	-69355	-0-	44855	2			N	-0-					-0-
10	118017	X	48727	-0-	-69290	-0-	48715	2	12	9	N	11					11
11	66150	X	43555	-0-	-22595	-0-	43548	2	7	9	N	6					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
06	153301	X	69603	-0-	-83698	-0-	69603	2			N	-0-					-0-
07	123442	X	58742	-0-	-64700	-0-	58742	2			N	-0-					-0-
08	123442	X	50146	-0-	-73296	-0-	50146	2			N	-0-					-0-
09	119460	X	42575	-0-	-76885	-0-	42575	2			N	-0-					-0-
10	123442	X	38962	-0-	-84480	-0-	38962	2			N	-0-					-0-
11	69600	X	35092	-0-	-34508	-0-	35092	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		15944	-0-	15944	15944	15855	2	89	9	Y	81					81
*09	14B2 EXT		10189	-0-	10189	26133	9998	2	191	9	Y	174	194	1			61
*10	T. A.		8962	-0-	8962	35095	8815	2	147	9	Y	134	67	1			128
11	14B2 EXT		7122	-0-	7122	42217	6979	2	143	9	Y	130	128	1			130

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
06	125880	X	61699	-0-	-64181	-0-	61699	2			N	-0-					-0-
07	130076	X	56380	-0-	-73696	-0-	56380	2			N	-0-					-0-
08	130076	X	50740	-0-	-79336	-0-	50740	2			N	-0-					-0-
09	125880	X	42482	-0-	-83398	-0-	42482	2			N	-0-					-0-
*10	130076	X	45317	-0-	-84759	-0-	45243	2	74	9	N	67					67
*11	61710	X	41844	-0-	-19866	-0-	41843	2	1	9	N	1					68

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
06	81660	X	54706	-0-	-26954	-0-	54706	2			N	-0-					-0-
07	84382	X	49734	-0-	-34648	-0-	49734	2			N	-0-					-0-
08	84382	X	44996	-0-	-39386	-0-	44996	2			N	-0-					-0-
09	81660	X	40042	-0-	-41618	-0-	40042	2			N	-0-					-0-
10	84382	X	38612	-0-	-45770	-0-	38612	2			N	-0-					-0-
11	54720	X	36648	-0-	-18072	-0-	36648	2			N	-0-					-0-

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
06	36060	X	27508	-0-	-8552	-0-	27508	2			N	-0-					-0-
07	35309	X	24703	-0-	-10606	-0-	24703	2			N	-0-					-0-
08	33356	X	25231	-0-	-8125	-0-	25231	2			N	-0-					-0-
09	30450	X	25296	-0-	-5154	-0-	25296	2			N	-0-					-0-
10	30008	X	24670	-0-	-5338	-0-	24670	2			N	-0-					-0-
11	27510	X	25543	-0-	-1967	-0-	25543	2			N	-0-					-0-

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
06	42630	X	27206	-0-	-15424	-0-	27206	2			N	-0-					-0-
07	40858	X	26828	-0-	-14030	-0-	26828	2			N	-0-					-0-
08	36456	X	24349	-0-	-12107	-0-	24349	2			N	-0-					-0-
09	32880	X	21807	-0-	-11073	-0-	21807	2			N	-0-					-0-
10	31248	X	21108	-0-	-10140	-0-	21108	2			N	-0-					-0-
11	27210	X	21236	-0-	-5974	-0-	21236	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	7488	-0-	7488	7488	7488	2			N	-0-					-0-
08	0	W	92849	-0-	92849	100337	92849	2			N	-0-					-0-
09	0	W	135082	-0-	135082	235419	135082	2			N	-0-					-0-
10	0	W	105976	-0-	105976	341395	105976	2			N	-0-					-0-
*11	430475	X	89080	-0-	-341395	-0-	89080	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	96621	-0-	96621	96621	96621	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	78790	-0-	78790	175411	78790	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	61330	-0-	61330	236741	61330	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		53444	-0-	53444	290185	53444	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	54522	-0-	54522	344707	54522	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

06	42510	X	5943	-0-	-36567	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
07	43927	X	1696	-0-	-42231	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
08	43927	X	-0-	-0-	-43927	-0-					N	-0-					-0-
09	42510	X	5081	-0-	-37429	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	4135	-0-	-8296	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	323	-0-	-5617	-0-	323	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. N/A

06	14B2	EXT	81015	-0-	81015	128855	81015	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	67104	-0-	67104	195959	67104	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	56698	-0-	56698	252657	56698	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	50312	-0-	50312	302969	50312	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		46308	-0-	46308	349277	46308	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	40794	-0-	40794	390071	40794	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	6601	-0-	6601	6601	6601	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	131496	-0-	131496	138097	131496	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	168452	-0-	168452	306549	168452	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		129976	-0-	129976	436525	129976	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	105320	-0-	105320	541845	105320	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

06	14B2	EXT	81910	-0-	81910	128055	81910	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	69002	-0-	69002	197057	69002	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	59006	-0-	59006	256063	59006	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	50518	-0-	50518	306581	50518	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		47164	-0-	47164	353745	47164	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	41902	-0-	41902	395647	41902	2			N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2406	-0-	2406	2406	2406	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2406					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	58319	-0-	58319	60725	58319	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		45520	-0-	45520	106245	45520	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	41046	-0-	41046	147291	41046	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	90680	-0-	90680	90680	90680	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	99666	-0-	99666	190346	99666	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		81239	-0-	81239	271585	81239	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	69189	-0-	69189	340774	69189	2			N	-0-					-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	132690	X	42628	-0-	-90062	-0-	42628	2			N	-0-					-0-
07	137113	X	40354	-0-	-96759	-0-	40354	2			N	-0-					-0-
08	137113	X	1128	-0-	-135985	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
09	132690	X	45156	-0-	-87534	-0-	45156	2			N	-0-					-0-
10	57636	X	57636	-0-	-0-	-0-	57636	2			N	-0-					-0-
*11	51677	X	51677	-0-	-0-	-0-	51677	2			N	-0-					-0-

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	46531	X	41753	-0-	-4778	-0-	41753	2			N	-0-					-0-
*04	45030	X	21806	-0-	-23224	-0-	21806	2			N	-0-					-0-
*05	46531	X	28831	-0-	-17700	-0-	28831	2			N	-0-					-0-
*06	45030	X	25785	-0-	-19245	-0-	25785	2			N	-0-					-0-
*07	46531	X	14560	-0-	-31971	-0-	14560	2			N	-0-					-0-
*08	42470	X	-0-	-0-	-42470	-0-					N	-0-					-0-
*09	29610	X	-0-	-0-	-29610	-0-					N	-0-					-0-
10	30597	X	-0-	-0-	-30597	-0-					N	-0-					-0-
11	27150	X	-0-	-0-	-27150	-0-					N	-0-					-0-

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
06	157710	X	51527	-0-	-106183	-0-	51527	2			N	-0-					-0-
07	162967	X	62203	-0-	-100764	-0-	62203	2			N	-0-					-0-
08	162967	X	56195	-0-	-106772	-0-	56195	2			N	-0-					-0-
09	157710	X	47021	-0-	-110689	-0-	47021	2			N	-0-					-0-
10	162967	X	51236	-0-	-111731	-0-	51236	2			N	-0-					-0-
11	157710	X	46000	-0-	-111710	-0-	46000	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
*03	122202	X	57195	-0-	-65007	-0-	57195	2			N	-0-					-0-
*04	118260	X	42694	-0-	-75566	-0-	42694	2			N	-0-					-0-
*05	122202	X	45776	-0-	-76426	-0-	45776	2			N	-0-					-0-
*06	118260	X	39607	-0-	-78653	-0-	39607	2			N	-0-					-0-
*07	57970	X	37160	-0-	-20810	-0-	37160	2			N	-0-					-0-
*08	57970	X	27705	-0-	-30265	-0-	27705	2			N	-0-					-0-
*09	46320	X	30906	-0-	-15414	-0-	30906	2			N	-0-					-0-
10	47864	X	30282	-0-	-17582	-0-	30282	2			N	-0-					-0-
11	41100	X	26224	-0-	-14876	-0-	26224	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7258 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

06	159090	X	101138	-0-	-57952	-0-	101138	2			N	-0-					-0-
07	164393	X	89427	-0-	-74966	-0-	89427	2			N	-0-					-0-
08	164393	X	50570	-0-	-113823	-0-	50570	2			N	-0-					-0-
09	159090	X	72192	-0-	-86898	-0-	72192	2			N	-0-					-0-
10	164393	X	68385	-0-	-96008	-0-	68385	2			N	-0-					-0-
11	101130	X	59697	-0-	-41433	-0-	59697	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

06	96870	X	70781	-0-	-26089	-0-	70781	2			N	-0-					-0-
07	100099	X	61176	-0-	-38923	-0-	61176	2			N	-0-					-0-
08	100099	X	61032	-0-	-39067	-0-	61032	2			N	-0-					-0-
09	96870	X	53409	-0-	-43461	-0-	53409	2			N	-0-					-0-
10	100099	X	51174	-0-	-48925	-0-	51174	2			N	-0-					-0-
11	70770	X	45806	-0-	-24964	-0-	45806	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

06	14B2 EXT		45946	-0-	45946	45946	45946	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		84692	-0-	84692	130638	84692	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		72765	-0-	72765	203403	72765	2			N	-0-					-0-
09	266392	X	62989	-0-	-203403	-0-	62989	2			N	-0-					-0-
10	102145	X	60358	-0-	-41787	-0-	60358	2			N	-0-					-0-
11	81960	X	54784	-0-	-27176	-0-	54784	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		104249	-0-	104249	104249	104249	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		78556	-0-	78556	182805	78556	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		60773	-0-	60773	243578	60773	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		50831	-0-	50831	294409	50831	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		48608	-0-	48608	343017	48608	2			N	-0-					-0-

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
06	144450	X	50141	-0-	-94309	-0-	50141	2			N	-0-					-0-
07	149265	X	51434	-0-	-97831	-0-	51434	2			N	-0-					-0-
08	149265	X	5010	-0-	-144255	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
09	144450	X	30905	-0-	-113545	-0-	30905	2			N	-0-					-0-
10	69037	X	47461	-0-	-21576	-0-	47461	2			N	-0-					-0-
11	50130	X	43088	-0-	-7042	-0-	43088	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

06	0	Z	122530	-0-	122530	287297	122530	2			N	-0-					-0-
07	0	Z	146561	-0-	146561	433858	146561	2			N	-0-					-0-
08	0	Z	19458	-0-	19458	453316	19458	2			N	-0-					-0-
09	0	Z	118574	-0-	118574	571890	118574	2			N	-0-					-0-
10	0	Z	113153	-0-	113153	685043	113153	2			N	-0-					-0-
11	0	Z	99289	-0-	99289	784332	99289	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

06	T. A.		44888	-0-	44888	44888	44888	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	87943	-0-	87943	132831	87943	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	76811	-0-	76811	209642	76811	2			N	-0-					-0-
09	276885	X	67243	-0-	-209642	-0-	67243	2			N	-0-					-0-
10	103695	X	64899	-0-	-38796	-0-	64899	2			N	-0-					-0-
11	85110	X	59050	-0-	-26060	-0-	59050	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6946 PERF. N/A

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	64393	-0-	64393	64393	64393	2			N	-0-					-0-
10	0	W	71432	-0-	71432	135825	71432	2			N	-0-					-0-
11	0	W	55478	-0-	55478	191303	55478	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

06	147810	X	91743	-0-	-56067	-0-	91743	2			N	-0-					-0-
07	152737	X	80455	-0-	-72282	-0-	80455	2			N	-0-					-0-
08	152737	X	46648	-0-	-106089	-0-	46648	2			N	-0-					-0-
09	147810	X	65434	-0-	-82376	-0-	65434	2			N	-0-					-0-
10	152737	X	61827	-0-	-90910	-0-	61827	2			N	-0-					-0-
*11	53927	X	53927	-0-	-0-	-0-	53927	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	81728	-0-	81728	81728	81728	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	76867	-0-	76867	158595	76867	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	60304	-0-	60304	218899	60304	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		55788	-0-	55788	274687	55788	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	52395	-0-	52395	327082	52395	2			N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

06	68430	X	20728	-0-	-47702	-0-	20728	2			N	-0-					-0-
07	70711	X	13916	-0-	-56795	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
08	70711	X	3054	-0-	-67657	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
09	68430	X	12123	-0-	-56307	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
10	21421	X	-0-	-0-	-21421	-0-					N	-0-					-0-
11	20730	X	-0-	-0-	-20730	-0-					N	-0-					-0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

06	75990	X	25825	-0-	-50165	-0-	25825	2			N	-0-					-0-
07	78523	X	20882	-0-	-57641	-0-	20882	2			N	-0-					-0-
08	78523	X	22960	-0-	-55563	-0-	22960	2			N	-0-					-0-
09	75990	X	22507	-0-	-53483	-0-	22507	2			N	-0-					-0-
10	31496	X	21663	-0-	-9833	-0-	21663	2			N	-0-					-0-
11	25830	X	19293	-0-	-6537	-0-	19293	2			N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

06	156210	X	67935	-0-	-88275	-0-	67935	2			N	-0-					-0-
07	161417	X	64010	-0-	-97407	-0-	64010	2			N	-0-					-0-
08	161417	X	6198	-0-	-155219	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
09	156210	X	29845	-0-	-126365	-0-	29845	2			N	-0-					-0-
10	81809	X	57518	-0-	-24291	-0-	57518	2			N	-0-					-0-
11	67950	X	54667	-0-	-13283	-0-	54667	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7401 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

06	T. A.		54460	-0-	54460	54460	54460	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	107121	-0-	107121	161581	107121	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	95436	-0-	95436	257017	95436	2			N	-0-					-0-
09	341360	X	84343	-0-	-257017	-0-	84343	2			N	-0-					-0-
10	103695	X	82045	-0-	-21650	-0-	82045	2			N	-0-					-0-
11	100350	X	74688	-0-	-25662	-0-	74688	2			N	-0-					-0-

CONATSER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7532 - 11852

06	74250	X	54451	-0-	-19799	-0-	54451	2			N	-0-					-0-
07	76725	X	27215	-0-	-49510	-0-	27215	2			N	-0-					-0-
08	76725	X	28540	-0-	-48185	-0-	28540	2			N	-0-					-0-
09	74250	X	39100	-0-	-35150	-0-	39100	2			N	-0-					-0-
10	56265	X	24693	-0-	-31572	-0-	24693	2			N	-0-					-0-
11	54450	X	30238	-0-	-24212	-0-	30238	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	187980	X	76920	-0-	-111060	-0-	76920	2			N	-0-					-0-
07	194246	X	74203	-0-	-120043	-0-	74203	2			N	-0-					-0-
08	194246	X	69301	-0-	-124945	-0-	69301	2			N	-0-					-0-
09	187980	X	63370	-0-	-124610	-0-	63370	2			N	-0-					-0-
10	87203	X	61037	-0-	-26166	-0-	61037	2			N	-0-					-0-
11	76920	X	56443	-0-	-20477	-0-	56443	2			N	-0-					-0-

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
06	79811	X	16180	-0-	-63631	-0-	16180	2			N	-0-					-0-
07	40486	X	14318	-0-	-26168	-0-	14318	2			N	-0-					-0-
08	40486	X	13363	-0-	-27123	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
09	39180	X	10916	-0-	-28264	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
10	40486	X	10953	-0-	-29533	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	10992	-0-	-5178	-0-	10992	2			N	-0-					-0-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27630	X	12887	-0-	-14743	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
07	28551	X	6700	-0-	-21851	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
08	28551	X	9540	-0-	-19011	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	6262	-0-	-12458	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	10020	-0-	-3310	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	4147	-0-	-8753	-0-	4147	2			N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	102540	X	34173	-0-	-68367	-0-	34173	2			N	-0-					-0-
07	105958	X	30054	-0-	-75904	-0-	30054	2			N	-0-					-0-
08	105958	X	26458	-0-	-79500	-0-	26458	2			N	-0-					-0-
09	102540	X	22477	-0-	-80063	-0-	22477	2			N	-0-					-0-
10	105958	X	21581	-0-	-84377	-0-	21581	2			N	-0-					-0-
11	34170	X	18599	-0-	-15571	-0-	18599	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	134130	X	90084	-0-	-44046	-0-	90084	2			N	-0-					-0-
07	138601	X	82496	-0-	-56105	-0-	82496	2			N	-0-					-0-
08	138601	X	30038	-0-	-108563	-0-	30038	2			N	-0-					-0-
09	101040	X	67010	-0-	-34030	-0-	67010	2			N	-0-					-0-
10	104408	X	73823	-0-	-30585	-0-	73823	2			N	-0-					-0-
11	90090	X	67571	-0-	-22519	-0-	67571	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		46301	-0-	46301	46301	46301	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		83752	-0-	83752	130053	83752	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		63489	-0-	63489	193542	63489	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		53178	-0-	53178	246720	53178	2			N	-0-					-0-

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
06	120990	X	65187	-0-	-55803	-0-	65187	2			N	-0-					-0-
07	125023	X	58845	-0-	-66178	-0-	58845	2			N	-0-					-0-
08	0	W	1962	-0-	1962	1962	1962	2			N	-0-					-0-
09	108891	X	43218	-0-	-65673	-0-	43218	2			N	-0-					-0-
10	79887	X	56381	-0-	-23506	-0-	56381	2			N	-0-					-0-
11	65190	X	49170	-0-	-16020	-0-	49170	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	43770	X	9067	-0-	-34703	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
07	45229	X	8443	-0-	-36786	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
08	45229	X	8490	-0-	-36739	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
09	43770	X	7071	-0-	-36699	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
10	45229	X	6507	-0-	-38722	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	1325	-0-	-7735	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

06	142380	X	45751	-0-	-96629	-0-	45751	2			N	-0-					-0-
07	147126	X	40287	-0-	-106839	-0-	40287	2			N	-0-					-0-
08	147126	X	35130	-0-	-111996	-0-	35130	2			N	-0-					-0-
09	142380	X	31976	-0-	-110404	-0-	31976	2			N	-0-					-0-
10	57412	X	27868	-0-	-29544	-0-	27868	2			N	-0-					-0-
11	45750	X	21306	-0-	-24444	-0-	21306	2			N	-0-					-0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

06	140310	X	46832	-0-	-93478	-0-	46832	2			N	-0-					-0-
07	144987	X	42950	-0-	-102037	-0-	42950	2			N	-0-					-0-
08	144987	X	36341	-0-	-108646	-0-	36341	2			N	-0-					-0-
09	140310	X	30735	-0-	-109575	-0-	30735	2			N	-0-					-0-
10	57846	X	27259	-0-	-30587	-0-	27259	2			N	-0-					-0-
11	46830	X	23540	-0-	-23290	-0-	23540	2			N	-0-					-0-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		55425	-0-	55425	55425	55425	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	66398	-0-	66398	121823	66398	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		50199	-0-	50199	172022	50199	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	40977	-0-	40977	212999	40977	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

06	58230	X	26896	-0-	-31334	-0-	26896	2			N	-0-					-0-
07	60171	X	20464	-0-	-39707	-0-	20464	2			N	-0-					-0-
08	60171	X	15358	-0-	-44813	-0-	15358	2			N	-0-					-0-
09	58230	X	9410	-0-	-48820	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
10	60171	X	8431	-0-	-51740	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
11	26910	X	4233	-0-	-22677	-0-	4233	2			N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

06	132090	X	78825	-0-	-53265	-0-	78825	2			N	-0-					-0-
07	136493	X	66666	-0-	-69827	-0-	66666	2			N	-0-					-0-
08	136493	X	58806	-0-	-77687	-0-	58806	2			N	-0-					-0-
09	132090	X	50944	-0-	-81146	-0-	50944	2			N	-0-					-0-
10	136493	X	47234	-0-	-89259	-0-	47234	2			N	-0-					-0-
11	78840	X	42831	-0-	-36009	-0-	42831	2			N	-0-					-0-

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
06	85740	X	29512	-0-	-56228	-0-	29512	2			N	-0-					-0-
07	88598	X	23323	-0-	-65275	-0-	23323	2			N	-0-					-0-
08	88598	X	24082	-0-	-64516	-0-	24082	2			N	-0-					-0-
09	85740	X	14360	-0-	-71380	-0-	14360	2			N	-0-					-0-
10	88598	X	5415	-0-	-83183	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
11	29520	X	17218	-0-	-12302	-0-	17218	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		73129	-0-	73129	73129	73129	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		73669	-0-	73669	146798	73669	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		28240	-0-	28240	175038	28240	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		30974	-0-	30974	206012	30974	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		39524	-0-	39524	245536	39524	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

06	99283	X	75042	-0-	-24241	-0-	75042	2			N	-0-					-0-
07	101184	X	60264	-0-	-40920	-0-	60264	2			N	-0-					-0-
08	101184	X	51864	-0-	-49320	-0-	51864	2			N	-0-					-0-
09	97920	X	44009	-0-	-53911	-0-	44009	2			N	-0-					-0-
10	101184	X	41697	-0-	-59487	-0-	41697	2			N	-0-					-0-
11	75030	X	37030	-0-	-38000	-0-	37030	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7348 PERF. N/A

06	T. A.		171424	-0-	171424	243212	171424	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		143739	-0-	143739	386951	143739	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		129163	-0-	129163	516114	129163	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		112378	-0-	112378	628492	112378	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		105031	-0-	105031	733523	105031	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		96835	-0-	96835	830358	96835	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

06	189553	X	108119	-0-	-81434	-0-	108119	2			N	-0-					-0-
07	133982	X	86841	-0-	-47141	-0-	86841	2			N	-0-					-0-
08	133982	X	72697	-0-	-61285	-0-	72697	2			N	-0-					-0-
09	129660	X	64557	-0-	-65103	-0-	64557	2			N	-0-					-0-
10	133982	X	64796	-0-	-69186	-0-	64796	2			N	-0-					-0-
11	129660	X	56955	-0-	-72705	-0-	56955	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 7209 PERF. N/A

06	T. A.		15941	-0-	15941	15941	15941	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		159814	-0-	159814	175755	159814	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		122640	-0-	122640	298395	122640	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		96283	-0-	96283	394678	96283	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		92413	-0-	92413	487091	92413	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		80748	-0-	80748	567839	80748	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

06	T. A.		92641	-0-	92641	92641	92641	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		120463	-0-	120463	213104	120463	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		98348	-0-	98348	311452	98348	2			N	-0-					-0-
*09	394612	X	83160	-0-	-311452	-0-	83160	2			N	-0-					-0-
*10	194494	X	73608	-0-	-120886	-0-	73608	2			N	-0-					-0-
*11	188220	X	67699	-0-	-120521	-0-	67699	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 7185 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
06	T. A.	54918	-0-	54918	90420	54918	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	45534	-0-	45534	135954	45534	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	38657	-0-	38657	174611	38657	2		N	-0-			-0-
09	SHUT IN	33350	-0-	33350	207961	33350	2		N	-0-			-0-
10	SHUT IN	30004	-0-	30004	237965	30004	2		N	-0-			-0-
11	SHUT IN	27845	-0-	27845	265810	27845	2		N	-0-			-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 7336 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	T. A.	152080	-0-	152080	152080	152080	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	118803	-0-	118803	270883	118803	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	88904	-0-	88904	359787	88904	2		N	-0-			-0-
10	SHUT IN	87776	-0-	87776	447563	87776	2		N	-0-			-0-
11	SHUT IN	73822	-0-	73822	521385	73822	2		N	-0-			-0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

06	T. A.	201665	-0-	201665	201665	201665	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	201929	-0-	201929	403594	201929	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	170527	-0-	170527	574121	170527	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	142211	-0-	142211	716332	142211	2		N	-0-			-0-
10	SHUT IN	130350	-0-	130350	846682	130350	2		N	-0-			-0-
11	SHUT IN	112821	-0-	112821	959503	112821	2		N	-0-			-0-

CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 9768 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	43473	-0-	43473	43473	43473	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	64043	-0-	64043	107516	64043	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	74639	-0-	74639	182155	74639	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	69148	-0-	69148	251303	69148	2		N	-0-			-0-
11	SHUT IN	60196	-0-	60196	311499	60196	2		N	-0-			-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

06	T. A.	212661	-0-	212661	212661	212661	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	201876	-0-	201876	414537	201876	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	172259	-0-	172259	586796	172259	2		N	-0-			-0-
*09	733654 X	146858	-0-	-586796	-0-	146858	2		N	-0-			-0-
*10	253053 X	135892	-0-	-117161	-0-	135892	2		N	-0-			-0-
*11	244890 X	118026	-0-	-126864	-0-	118026	2		N	-0-			-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	56773	-0-	56773	56773	56773	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	125918	-0-	125918	182691	125918	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	109698	-0-	109698	292389	109698	2		N	-0-			-0-
11	SHUT IN	98694	-0-	98694	391083	98694	2		N	-0-			-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7277 PERF. N/A

06	T. A.	182746	-0-	182746	182746	182746	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	177943	-0-	177943	360689	177943	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	148362	-0-	148362	509051	148362	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	126188	-0-	126188	635239	126188	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	118555	-0-	118555	753794	118555	2		N	-0-			-0-
11	T. A.	105775	-0-	105775	859569	105775	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		11199	-0-	11199	11199	11199	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		150229	-0-	150229	161428	150229	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		118275	-0-	118275	279703	118275	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		95085	-0-	95085	374788	95085	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		87080	-0-	87080	461868	87080	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		71911	-0-	71911	533779	71911	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7306 PERF. N/A

06	T. A.		196562	-0-	196562	196562	196562	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		187485	-0-	187485	384047	187485	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		158589	-0-	158589	542636	158589	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		129909	-0-	129909	672545	129909	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		119006	-0-	119006	791551	119006	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		107038	-0-	107038	898589	107038	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 7297 PERF. N/A

06	T. A.		144811	-0-	144811	144811	144811	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		153033	-0-	153033	297844	153033	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		127249	-0-	127249	425093	127249	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		107984	-0-	107984	533077	107984	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		102764	-0-	102764	635841	102764	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		94212	-0-	94212	730053	94212	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

06	0	Z	87329	-0-	87329	148574	87329	2			N	-0-					-0-
07	0	Z	78335	-0-	78335	226909	78335	2			N	-0-					-0-
08	297020	X	70111	-0-	-226909	-0-	70111	2			N	-0-					-0-
09	62675	X	62675	-0-	-0-	-0-	62675	2			N	-0-					-0-
10	90241	X	60037	-0-	-30204	-0-	60037	2			N	-0-					-0-
11	87330	X	54383	-0-	-32947	-0-	54383	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

06	T. A.		21025	-0-	21025	21025	21025	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		142413	-0-	142413	163438	142413	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		115060	-0-	115060	278498	115060	2			N	-0-					-0-
*09	372140	X	93642	-0-	-278498	-0-	93642	2			N	-0-					-0-
*10	135408	X	85659	-0-	-49749	-0-	85659	2			N	-0-					-0-
*11	131040	X	58207	-0-	-72833	-0-	58207	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

06	T. A.		152020	-0-	152020	152020	152020	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		157395	-0-	157395	309415	157395	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		129476	-0-	129476	438891	129476	2			N	-0-					-0-
09	550307	X	111416	-0-	-438891	-0-	111416	2			N	-0-					-0-
10	188914	X	106457	-0-	-82457	-0-	106457	2			N	-0-					-0-
11	152310	X	96312	-0-	-55998	-0-	96312	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		65395	-0-	65395	65395	65395	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		318742	-0-	318742	384137	318742	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		219381	-0-	219381	603518	219381	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		209580	-0-	209580	813098	209580	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		170083	-0-	170083	983181	170083	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	123419	X	75059	-0-	-48360	-0-	75059	2			N	-0-					-0-
07	77066	X	68985	-0-	-8081	-0-	68985	2			N	-0-					-0-
08	77066	X	63421	-0-	-13645	-0-	63421	2			N	-0-					-0-
09	74580	X	57512	-0-	-17068	-0-	57512	2			N	-0-					-0-
10	77066	X	56129	-0-	-20937	-0-	56129	2			N	-0-					-0-
11	74580	X	51982	-0-	-22598	-0-	51982	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 8206 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		56325	-0-	56325	56325	56325	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		308747	-0-	308747	365072	308747	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		221338	-0-	221338	586410	221338	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		204732	-0-	204732	791142	204732	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		163226	-0-	163226	954368	163226	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 7234 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		159310	-0-	159310	159310	159310	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		125034	-0-	125034	284344	125034	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		103315	-0-	103315	387659	103315	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		95833	-0-	95833	483492	95833	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		85727	-0-	85727	569219	85727	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		95246	-0-	95246	95246	95246	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		72240	-0-	72240	167486	72240	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		58245	-0-	58245	225731	58245	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		52157	-0-	52157	277888	52157	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		45052	-0-	45052	322940	45052	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. N/A

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		150296	-0-	150296	150296	150296	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		118877	-0-	118877	269173	118877	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		101100	-0-	101100	370273	101100	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		93389	-0-	93389	463662	93389	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		82708	-0-	82708	546370	82708	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. N/A

06	SHUT IN		13390	-0-	13390	13390	13390	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		162315	-0-	162315	175705	162315	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		134864	-0-	134864	310569	134864	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		113503	-0-	113503	424072	113503	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		106551	-0-	106551	530623	106551	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		95386	-0-	95386	626009	95386	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		9988	-0-	9988	9988	9988	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		157584	-0-	157584	167572	157584	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		132567	-0-	132567	300139	132567	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		110070	-0-	110070	410209	110070	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	36826	-0-	36826	36826	36826	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN	61706	-0-	61706	98532	61706	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN	48976	-0-	48976	147508	48976	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN	35241	-0-	35241	182749	35241	2			N	-0-					-0-

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SHUT IN	12253	-0-	12253	12253	12164	2	89	9	Y	81					81
*09	SHUT IN	18555	-0-	18555	30808	18364	2	191	9	Y	174	194	1			61
*10	SHUT IN	14303	-0-	14303	45111	14156	2	147	9	Y	134	66	1			129
11	SHUT IN	10353	-0-	10353	55464	10210	2	143	9	Y	130	128	1			131

EMERSYN HOD WELL #: 1H RRCID -> 269740 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.	21298	-0-	21298	21298	21210	2	88	9	Y	80					80
*09	T. A.	25384	-0-	25384	46682	25191	2	193	9	Y	175	194	1			61
*10	T. A.	19689	-0-	19689	66371	19542	2	147	9	Y	134	66	1			129
11	T. A.	16617	-0-	16617	82988	16474	2	143	9	Y	130	128	1			131

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

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

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	46196	-0-	46196	46196	46196	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	46196					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	46196					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	46196					N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

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

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 01/30/2013 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
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	85436	-0-	85436	85436	85436	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN	98957	-0-	98957	184393	98957	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN	77243	-0-	77243	261636	77243	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		69709	-0-	69709	69709	69709	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		126376	-0-	126376	196085	126376	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		21238	-0-	21238	21238	21238	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	21238					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	21238					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	21238					N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	29523	-0-	29523	29523	29523	2			N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	29523					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	29523					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	29523					N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		28420	-0-	28420	28420	28420	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		131263	-0-	131263	159683	131263	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		46601	-0-	46601	206284	46601	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	206284					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		137333	-0-	137333	343617	137333	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		148874	-0-	148874	492491	148874	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		38279	-0-	38279	38279	38279	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		122383	-0-	122383	160662	122383	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		134228	-0-	134228	134228	134228	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		135693	-0-	135693	269921	135693	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		110510	-0-	110510	380431	110510	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		90498	-0-	90498	470929	90498	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		103811	-0-	103811	103811	103811	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		82926	-0-	82926	186737	82926	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		74155	-0-	74155	260892	74155	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		62446	-0-	62446	323338	62446	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN		118201	-0-	118201	118201	118201	2		N	-0-			-0-
09	SHUT IN		90152	-0-	90152	208353	90152	2		N	-0-			-0-
10	SHUT IN		81848	-0-	81848	290201	81848	2		N	-0-			-0-
11	SHUT IN		69708	-0-	69708	359909	69708	2		N	-0-			-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

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-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. N/A

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN		18380	-0-	18380	18380	18380	2		N	-0-			-0-
10	SHUT IN		90074	-0-	90074	108454	90074	2		N	-0-			-0-
11	SHUT IN		70549	-0-	70549	179003	70549	2		N	-0-			-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 7538 PERF. N/A

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-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7631 PERF. N/A

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-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		53633	-0-	53633	53633	53633	2		N	-0-			-0-
11	T. A.		35568	-0-	35568	89201	35568	2		N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		47332	-0-	47332	47332	47332	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 7086 PERF. N/A

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

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

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

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

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

CHIEF OIL & GAS LLC 148216
RED OAK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 228750 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 7471 - 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
06	3360	X	1508	-0-	-1852	-0-	1507	2	1	9	N	1					328
07	3472	X	1237	-0-	-2235	-0-	1237	2			N	-0-					328
08	2325	X	2	-0-	-2323	-0-	2	2			N	-0-					328
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					328
10	1705	X	800	-0-	-905	-0-	799	2	1	9	N	1					329
11	1500	X	1344	-0-	-156	-0-	1344	2			N	-0-					329

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 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
06	5130	X	4282	-0-	-848	-0-	4227	2	55	9	N	50					870
07	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7234	2	86	9	N	78					948
08	5394	X	4925	-0-	-469	-0-	4925	2			N	-0-					948
09	5220	X	5161	-0-	-59	-0-	5161	2			N	-0-					948
10	5394	X	5158	-0-	-236	-0-	5158	2			N	-0-					948
11	4770	X	4647	-0-	-123	-0-	4647	2			N	-0-					948

CLEARFORK PRODUCTION, LLC 159652
ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

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

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CLEARFORK PRODUCTION, LLC //CONT.// 159652
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. N/A

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

COBRA OIL & GAS CORPORATION 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
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/02/2012

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
06	12060	X	10962	-0-	-1098	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11205	-0-	-1226	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	10732	-0-	-1327	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
09	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
*10	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
*11	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	14376	2			N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
06	14460	X	13333	-0-	-1127	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	13555	-0-	-984	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	13262	-0-	-1091	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	12939	-0-	-831	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	12415	-0-	-1814	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	12415	-0-	-905	-0-	12415	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					33
07	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	2			N	-0-					33
08	403	N	229	-0-	-174	-0-	229	2			N	-0-					33
09	390	N	256	-0-	-134	-0-	256	2			N	-0-					33
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					33
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					33

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
06	1050	N	807	-0-	-243	-0-	807	2			N	-0-					26
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					26
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					26
09	810	N	562	-0-	-248	-0-	562	2			N	-0-					26
10	589	N	152	-0-	-437	-0-	152	2			N	-0-					26
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					26

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
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1342	2	6	9	N	5					50
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1391	2	6	9	N	5					55
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					55
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1468	2	3	9	N	3					58
*10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1464	2	11	9	N	10					68
*11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1058	2	3	9	N	3					71

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
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-	117	1			24
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					24
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					24
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					24
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					24
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					24

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
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	375	2	3	9	N	3	69	1			36
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					36
08	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	2			N	-0-					36
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					36
10	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					36
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					36

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
06	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					139
07	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1549	2	8	9	N	7					146
08	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					146
09	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					146
*10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					146
*11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					146

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
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					93
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-	66	1			27
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	551	2	1	9	N	1					28
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					28
*10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					28
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					28

IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					20
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					20
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					20
09	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	2			N	-0-					20
10	1147	N	805	-0-	-342	-0-	805	2			N	-0-					20
*11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					20

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1306	2	11	9	N	10					59
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					59
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1025	2	3	9	N	3					62
09	1320	N	650	-0-	-670	-0-	650	2			N	-0-					62
10	1116	N	579	-0-	-537	-0-	579	2			N	-0-					62
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	N	2					64

PICKARD WELL #: 3 RRCID -> 203758 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	847	-0-	-23	-0-	836	2	11	9	N	10					59
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					59
08	930	N	851	-0-	-79	-0-	848	2	3	9	N	3					62
09	840	N	618	-0-	-222	-0-	617	2	1	9	N	1					63
10	868	N	569	-0-	-299	-0-	569	2			N	-0-					63
*11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	N	2					65

R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	2	1	9	N	1					81
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					81
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					81
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					81
*10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					81
*11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					64
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					64
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					64
09	1140	N	964	-0-	-176	-0-	964	2			N	-0-					64
10	1023	N	978	-0-	-45	-0-	976	2	2	9	N	2					66
*11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					66

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1132	2	2	9	N	2					189
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					189
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					189
09	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2			N	-0-					189
10	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			N	-0-					189
*11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					189

HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	N	2					38
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	716	2	6	9	N	5					43
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					43
09	1080	N	563	-0-	-517	-0-	563	2			N	-0-					43
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					43
*11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					43

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 207510 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5842 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	N	2					52
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1550	2	1	9	N	1					53
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1508	2	1	9	N	1					54
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1354	2	2	9	N	2					56
10	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	1382	2	3	9	N	3					59
*11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	N	2					61

SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	817	2	4	9	N	4					53
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					53
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					53
09	810	N	726	-0-	-84	-0-	720	2	6	9	N	5					58
10	744	N	425	-0-	-319	-0-	425	2			N	-0-					58
*11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	681	2	6	9	N	5					63

PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	630	-0-	-60	-0-	628	2	2	9	N	2					52
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	N	1					53
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					53
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	709	2	3	9	N	3					56
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	719	2	3	9	N	3					59
*11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	N	2					61

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	2			N	-0-					38
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					38
08	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					38
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					38
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					38
*11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	428	2	2	9	N	2					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 210102 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5448 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					47
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					47
*02	252	N	220	-0-	-32	-0-	220	2			N	-0-					47
*03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					47
*04	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					47
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					47
*06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					47
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					47
*08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-	47	1			-0-
*09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

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
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					126
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-	114	1			12
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					12
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					12
10	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	2198	2			N	-0-					12
*11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2076	2	1	9	N	1					13

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
06	1350	N	1093	-0-	-257	-0-	1090	2	3	9	N	3					87
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					87
08	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	1105	2			N	-0-					87
09	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1062	2	2	9	N	2					89
*10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1177	2	6	9	N	5					94
*11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					94

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
06	1500	N	1341	-0-	-159	-0-	1341	2			N	-0-					74
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					74
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					74
09	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	1238	2	1	9	N	1					75
10	1457	N	1241	-0-	-216	-0-	1234	2	7	9	N	6					81
*11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					81

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	546	-0-	-444	-0-	546	2			N	-0-					58
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					58
08	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-					58
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					58
*10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	577	2	6	9	N	5					63
*11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					63

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	2	6	9	N	5					43
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1009	2	9	9	N	8					51
08	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2			N	-0-					51
09	1020	N	973	-0-	-47	-0-	967	2	6	9	N	5					56
*10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2	9	N	2					58
*11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1128	2	2	9	N	2					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 215185 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5467 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*03	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*08	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*09	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

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

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					76
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1149	2	8	9	N	7					83
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					83
09	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	1056	2	9	9	N	8					91
10	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	1039	2	1	9	N	1					92
*11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1541	2	4	9	N	4					96

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

06	1320	N	1006	-0-	-314	-0-	1006	2			N	-0-					20
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	990	2	3	9	N	3					23
08	1209	N	864	-0-	-345	-0-	864	2			N	-0-					23
09	1020	N	828	-0-	-192	-0-	828	2			N	-0-					23
10	992	N	821	-0-	-171	-0-	818	2	3	9	N	3					26
*11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					26

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

06	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	1318	2	6	9	N	5					43
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1352	2	31	9	N	28					71
08	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1315	2	2	9	N	2					73
09	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	1310	2			N	-0-					73
10	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1375	2			N	-0-					73
*11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1368	2	3	9	N	3					76

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

06	1740	N	1124	-0-	-616	-0-	1113	2	11	9	N	10					36
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1129	2	10	9	N	9					45
08	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1134	2	14	9	N	13					58
09	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	1029	2	3	9	N	3					61
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1091	2	11	9	N	10					71
*11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1369	2	10	9	N	9					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	607	2	3	9	N	3					51
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	694	2	11	9	N	10					61
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	585	2	2	9	N	2					63
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					63
10	713	N	609	-0-	-104	-0-	609	2			N	-0-					63
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					63

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 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
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	492	2	4	9	N	4					73
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	629	2	11	9	N	10					83
08	651	N	512	-0-	-139	-0-	512	2			N	-0-					83
09	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	2			N	-0-					83
10	651	N	469	-0-	-182	-0-	459	2	10	9	N	9					92
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					92

WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3087	2	7	9	N	6					92
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					92
08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3154	2	4	9	N	4					96
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					96
*10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					96
*11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3044	2	9	9	N	8					104

CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	977	-0-	-73	-0-	977	2			N	-0-					49
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					49
08	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1017	2			N	-0-					49
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					49
10	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			N	-0-					49
*11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1129	2	4	9	N	4					53

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
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					31
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					31
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1909	2	8	9	N	7					38
09	1560	N	1466	-0-	-94	-0-	1466	2			N	-0-					38
*10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1884	2	7	9	N	6					44
*11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1837	2	4	9	N	4					48

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
06	4890	X	4421	-0-	-469	-0-	4409	2	12	9	N	11					215
07	4960	X	4637	-0-	-323	-0-	4637	2			N	-0-					215
08	4805	X	4662	-0-	-143	-0-	4662	2			N	-0-					215
09	4650	X	4585	-0-	-65	-0-	4571	2	14	9	N	13	184	1			44
10	4712	X	4438	-0-	-274	-0-	4432	2	6	9	N	5					49
11	4500	X	4019	-0-	-481	-0-	4004	2	15	9	N	14					63

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
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3818	2	10	9	N	9					59
07	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3888	2	10	9	N	9					68
08	3782	X	3703	-0-	-79	-0-	3703	2			N	-0-					68
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3993	2	3	9	N	3					71
*10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3866	2	9	9	N	8					79
*11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4020	2	6	9	N	5					84

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
06	1680	N	1400	-0-	-280	-0-	1386	2	14	9	N	13					56
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1470	2	11	9	N	10					66
08	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1407	2	6	9	N	5					71
09	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	2			N	-0-					71
10	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1457	2	21	9	N	19					90
*11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1069	2	14	9	N	13					103

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
06	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	3691	2	6	9	N	5					91
07	3844	X	3651	-0-	-193	-0-	3648	2	3	9	N	3					94
08	3844	X	3733	-0-	-111	-0-	3725	2	8	9	N	7					101
09	3720	X	3264	-0-	-456	-0-	3258	2	6	9	N	5					106
10	3844	X	3555	-0-	-289	-0-	3555	2			N	-0-					106
11	3690	X	3588	-0-	-102	-0-	3574	2	14	9	N	13					119

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
06	4560	X	4270	-0-	-290	-0-	4261	2	9	9	N	8					157
07	4712	X	4243	-0-	-469	-0-	4241	2	2	9	N	2					159
08	4650	X	4126	-0-	-524	-0-	4118	2	8	9	N	7					166
09	4500	X	4327	-0-	-173	-0-	4323	2	4	9	N	4					170
10	4650	X	4522	-0-	-128	-0-	4515	2	7	9	N	6					176
*11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4350	2	10	9	N	9					185

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	5280	-0-	-60	-0-	5280	2			N	-0-					44
07	5518	X	5309	-0-	-209	-0-	5309	2			N	-0-					44
08	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5892	2	17	9	N	15					59
09	5340	X	5256	-0-	-84	-0-	5248	2	8	9	N	7					66
*10	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5847	2	8	9	N	7					73
*11	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5418	2	11	9	N	10					83

LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	6058	-0-	-62	-0-	6058	2			N	-0-					126
07	6324	X	5871	-0-	-453	-0-	5871	2			N	-0-					126
08	6479	X	6011	-0-	-468	-0-	6011	2			N	-0-					126
09	6270	X	5721	-0-	-549	-0-	5721	2			N	-0-					126
10	6262	X	5869	-0-	-393	-0-	5855	2	14	9	N	13					139
11	6060	X	5302	-0-	-758	-0-	5302	2			N	-0-					139

PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					66
07	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					66
08	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6103	2	24	9	N	22					88
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					88
*10	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					88
11	4860	X	4007	-0-	-853	-0-	4004	2	3	9	N	3					91

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
06	8100	X	6655	-0-	-1445	-0-	6652	2	3	9	N	3					179
07	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8159	2	12	9	N	11					190
08	7905	X	7074	-0-	-831	-0-	7064	2	10	9	N	9					199
09	7260	X	6178	-0-	-1082	-0-	6178	2			N	-0-					199
10	8184	X	8052	-0-	-132	-0-	8029	2	23	9	N	21					220
11	7920	X	6740	-0-	-1180	-0-	6726	2	14	9	N	13	187	1			46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
06	5340	X	4733	-0-	-607	-0-	4716	2	17	9	N	15					185
07	5456	X	4407	-0-	-1049	-0-	4397	2	10	9	N	9					194
08	5456	X	4412	-0-	-1044	-0-	4403	2	9	9	N	8					202
09	4740	X	4248	-0-	-492	-0-	4240	2	8	9	N	7					209
10	4898	X	4127	-0-	-771	-0-	4118	2	9	9	N	8					217
11	4740	X	4060	-0-	-680	-0-	4045	2	15	9	N	14	180	1			51

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

06	15101	X	15101	-0-	-0-	-0-	10333	2	4740	5	N	25					111
							28	9									
07	16304	X	16304	-0-	-0-	-0-	8994	2	7289	5	N	19					130
							21	9									
08	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	9097	2	7466	5	N	23					153
							25	9									
09	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-	8625	2	7242	5	N	17					170
							19	9									
*10	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	9857	2	7388	5	N	32	174	1			28
							35	9									
*11	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-	9995	2	7048	5	N	18					46
							20	9									

WOODWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256939 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6358 - 6526

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/16/2012

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159

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

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

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

STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5538 PERF. N/A

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

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 5025 - 6730

06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
*10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

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

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2010

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					25
07	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1859	2			N	-0-					25
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					25
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					25
*10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

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
06	2070	N	1517	-0-	-553	-0-	82 341	1 9	1094	2	N	310	325	1			96
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	28 340	1 9	509	2	N	309	344	1			61
08	2139	N	769	-0-	-1370	-0-	481	2	288	9	N	262	176	1			147
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1240	2	314	9	N	285	182	1			250
*10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1405	2	617	9	N	561	691	1			120
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					120

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
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
*10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6657	-0-	-504	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6576	-0-	-585	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6239	-0-	-751	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6187	-0-	-1315	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3660	X	3394	-0-	-266	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3341	-0-	-441	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3257	-0-	-401	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2899	-0-	-521	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3000	-0-	-503	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-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
06	3780	X	3285	-0-	-495	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3289	-0-	-617	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3365	-0-	-293	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3144	-0-	-396	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3160	-0-	-374	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-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
06	7440	X	7396	-0-	-44	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7250	-0-	-438	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7214	-0-	-319	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
09	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7221	-0-	-436	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHEN-PARR WELL #: 1 RRCID -> 258587 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	3398	-0-	-1222	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4480	-0-	-294	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4368	-0-	-313	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4207	-0-	-263	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
*10	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	2302	-0-	-8	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2292	-0-	-126	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2205	-0-	-213	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	2197	-0-	-113	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	2284	-0-	-103	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

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

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2278	-0-	-140	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
*10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUSAN LATHAM SWD WELL #: 2 RRCID -> 261530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4410 - 4440

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-

LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

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-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
*10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

06	3690	X	3190	-0-	-500	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3145	-0-	-389	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3098	-0-	-219	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2959	-0-	-251	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3001	-0-	-316	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

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

MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

06	2040	X	176	-0-	-1864	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	500	-0-	-1608	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	227	-0-	-1602	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	295	-0-	-1265	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	589	X	262	-0-	-327	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

06	18744	X	1044	-0-	-17700	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	1035	-0-	-360	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	989	-0-	-313	-0-	989	2			N	-0-					-0-
09	1170	X	923	-0-	-247	-0-	923	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	895	-0-	-221	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

06	2130	X	1678	-0-	-452	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1677	-0-	-245	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1647	-0-	-244	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1523	-0-	-247	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	1539	-0-	-228	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DDJB SERVICES GP LLC 195916
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

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

DALE, DOYLE C. 197636
DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
RYAN WELL #: 1 H RRCID -> 231478 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 4940 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

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. (I) GAS 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	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	60	1	1144	3	N	-0-					58
07	1364	N	1069	-0-	-295	-0-	58	1	1011	3	N	-0-					58
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	62	1	1226	3	N	-0-					58
09	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	60	1	1046	3	N	-0-					58
*10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	62	1	1146	3	N	1					59
							1	9									
11	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	60	1	1142	3	N	2					61
							2	9									

HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 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
06	720	N	481	-0-	-239	-0-	470	3	11	9	N	10					135
07	496	N	422	-0-	-74	-0-	413	3	9	9	N	8					143
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	369	3	8	9	N	7					150
09	480	N	139	-0-	-341	-0-	139	3			N	-0-					150
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					150
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					150

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
06	4260	X	3329	-0-	-931	-0-	765	1	2533	3	N	28					73
							31	9									
07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	790	1	3655	3	N	69					142
							76	9									
08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	790	1	3529	3	N	69	172	1			39
							76	9									
09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	765	1	3067	3	N	61					100
							67	9									
10	4526	X	3901	-0-	-625	-0-	790	1	3047	3	N	58					158
							64	9									
11	4380	X	3557	-0-	-823	-0-	688	1	2830	3	N	35	166	1			27
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5019 - 5063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					56
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					56
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12180	X	4643	-0-	-7537	-0-	328	1	4315	2	N	-0-					-0-
07	14198	X	9693	-0-	-4505	-0-	303	1	9390	2	N	-0-					-0-
08	14198	X	9969	-0-	-4229	-0-	575	1	9394	2	N	-0-					-0-
09	13740	X	8810	-0-	-4930	-0-	553	1	8257	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	6512	-0-	-3501	-0-	455	1	6057	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	6501	-0-	-3159	-0-	189	1	6312	2	N	-0-					-0-

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
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-

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
06	5430	X	5092	-0-	-338	-0-	136	1	4956	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5140	-0-	-471	-0-	205	1	4935	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5484	-0-	-3	-0-	217	1	5267	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4782	-0-	-318	-0-	186	1	4596	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4940	-0-	-330	-0-	191	1	4749	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	5167	-0-	-143	-0-	193	1	4974	2	N	-0-					-0-

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
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-

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
06	12120	X	3173	-0-	-8947	-0-	74	1	3099	3	Y	-0-					17
07	12524	X	2824	-0-	-9700	-0-	64	1	2760	3	Y	-0-					17
08	10602	X	2510	-0-	-8092	-0-	56	1	2454	3	Y	-0-					17
09	5490	X	2146	-0-	-3344	-0-	48	1	2098	3	Y	-0-					17
10	4185	X	2315	-0-	-1870	-0-	51	1	2262	3	Y	2					19
							2	9									
*11	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	142	1	4230	3	Y	23					42
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3415	-0-	-515	-0-	79	1	3336	3	Y	-0-					8
07	4061	X	3419	-0-	-642	-0-	115	1	3302	3	Y	2					10
							2	9									
08	4061	X	3455	-0-	-606	-0-	115	1	3340	3	Y	-0-					10
09	3900	X	3459	-0-	-441	-0-	115	1	3344	3	Y	-0-					10
10	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	119	1	3503	3	Y	-0-					10
11	3420	X	3389	-0-	-31	-0-	109	1	3280	3	Y	-0-					10

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
06	4260	X	4033	-0-	-227	-0-	93	1	3940	3	Y	-0-					-0-
07	4402	X	3874	-0-	-528	-0-	131	1	3743	3	Y	-0-					-0-
08	4557	X	3810	-0-	-747	-0-	85	1	3725	3	Y	-0-					-0-
09	4410	X	3566	-0-	-844	-0-	79	1	3487	3	Y	-0-					-0-
10	4557	X	3632	-0-	-925	-0-	119	1	3513	3	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3493	-0-	-527	-0-	113	1	3380	3	Y	-0-					-0-

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
06	6090	X	5343	-0-	-747	-0-	124	1	5219	3	N	-0-					-0-
07	6293	X	4053	-0-	-2240	-0-	92	1	3961	3	N	-0-					-0-
08	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	142	1	6198	3	N	-0-					-0-
09	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	124	1	5394	3	N	-0-					-0-
10	5518	X	5382	-0-	-136	-0-	176	1	5206	3	N	-0-					-0-
11	6150	X	5158	-0-	-992	-0-	167	1	4991	3	N	-0-					-0-

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
06	516	X	516	-0-	-0-	-0-	12	1	504	3	N	-0-					213
07	527	X	23	-0-	-504	-0-	1	1	22	3	N	-0-	173	1			40
08	527	X	219	-0-	-308	-0-	7	1	211	3	N	1					41
							1	9									
09	510	X	81	-0-	-429	-0-	2	1	79	3	N	-0-					41
10	527	X	8	-0-	-519	-0-	8	3			N	-0-					41
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					41

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
06	2730	X	2122	-0-	-608	-0-	49	1	2073	3	N	-0-					43
07	2604	X	2095	-0-	-509	-0-	71	1	2024	3	N	-0-					43
08	2542	X	2076	-0-	-466	-0-	69	1	2007	3	N	-0-					43
09	2340	X	1894	-0-	-446	-0-	63	1	1831	3	N	-0-					43
10	2325	X	1865	-0-	-460	-0-	61	1	1804	3	N	-0-					43
11	2130	X	1872	-0-	-258	-0-	60	1	1812	3	N	-0-					43

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
06	2100	N	1997	-0-	-103	-0-	46	1	1951	3	Y	-0-					-0-
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	51	1	2198	3	Y	-0-					-0-
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	50	1	2197	3	Y	-0-					-0-
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	46	1	1992	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	45	1	2008	3	Y	11					11
							12	9									
11	2100	N	1907	-0-	-193	-0-	62	1	1835	3	Y	9					20
							10	9									

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 #: 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
06	2040	N	2003	-0-	-37	-0-	46	1	1957	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	46	1	2011	3	Y	-0-					-0-
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	48	1	2110	3	Y	-0-					-0-
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	47	1	2059	3	Y	-0-					-0-
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	48	1	2124	3	Y	-0-					-0-
*11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	67	1	2000	3	Y	-0-					-0-

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
06	1710	X	1360	-0-	-350	-0-	31	1	1329	3	N	-0-					-0-
07	1767	X	990	-0-	-777	-0-	34	1	956	3	N	-0-					-0-
08	1767	X	970	-0-	-797	-0-	32	1	938	3	N	-0-					-0-
09	1710	X	900	-0-	-810	-0-	30	1	870	3	N	-0-					-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	33	1	982	3	N	-0-					-0-
*11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	35	1	1040	3	N	-0-					-0-

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
06	1380	N	811	-0-	-569	-0-	9	1	802	3	Y	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	22	1	951	3	Y	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	21	1	926	3	Y	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	18	1	806	3	Y	8					8
							9	9									
10	961	N	699	-0-	-262	-0-	15	1	684	3	Y	-0-					8
11	930	N	529	-0-	-401	-0-	12	1	517	3	Y	-0-					8

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
06	570	N	325	-0-	-245	-0-	8	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	441	-0-	-117	-0-	10	1	431	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	505	-0-	-53	-0-	11	1	494	3	Y	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	10	1	444	3	Y	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	9	1	426	3	Y	-0-					-0-
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	16	1	491	3	Y	-0-					-0-

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
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-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	23	1	679	3	N	-0-					10
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	25	1	749	3	N	-0-					10
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	23	1	657	3	N	-0-					10
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	24	1	704	3	N	-0-					10
11	750	N	671	-0-	-79	-0-	22	1	649	3	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	67	1	2799	3	Y	25			25
							28	9							
07	3100	N	3328	-0-	228	228	75	1	3251	3	Y	2			27
							2	9							
08	3100	N	3065	-0-	-35	193	69	1	2996	3	Y	-0-			27
09	3000	N	2811	-0-	-189	4	63	1	2748	3	Y	-0-			27
10	2941	X	2937	-0-	-4	-0-	65	1	2872	3	Y	-0-			27
*11	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	92	1	2731	3	Y	-0-			27

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	134	1	5646	3	Y	-0-			-0-
07	5952	X	5903	-0-	-49	-0-	134	1	5769	3	Y	-0-			-0-
08	5952	X	5462	-0-	-490	-0-	123	1	5339	3	Y	-0-			-0-
09	5760	X	5714	-0-	-46	-0-	127	1	5587	3	Y	-0-			-0-
10	5952	X	5732	-0-	-220	-0-	188	1	5544	3	Y	-0-			-0-
11	5760	X	5537	-0-	-223	-0-	179	1	5358	3	Y	-0-			-0-

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
06	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	24	1	1007	3	Y	-0-			-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	38	1	1103	3	Y	-0-			-0-
08	1116	N	988	-0-	-128	-0-	33	1	955	3	Y	-0-			-0-
09	1020	N	857	-0-	-163	-0-	29	1	828	3	Y	-0-			-0-
10	1116	N	863	-0-	-253	-0-	28	1	835	3	Y	-0-			-0-
11	960	N	810	-0-	-150	-0-	27	1	783	3	Y	-0-			-0-

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
06	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	48	1	2012	3	Y	2			5
							2	9							
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	48	1	2080	3	Y	-0-			5
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	47	1	2046	3	Y	-0-			5
09	2070	N	2000	-0-	-70	-0-	45	1	1955	3	Y	-0-			5
10	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	69	1	2050	3	Y	-0-			5
*11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	67	1	2009	3	Y	-0-			5

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
06	2910	X	2850	-0-	-60	-0-	66	1	2784	3	Y	-0-			17
07	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	101	1	2893	3	Y	-0-			17
08	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	98	1	2839	3	Y	-0-			17
09	2850	N	2719	-0-	-131	-0-	90	1	2629	3	Y	-0-			17
*10	3007	N	2848	-0-	-159	-0-	93	1	2755	3	Y	-0-			17
*11	2850	N	2684	-0-	-166	-0-	87	1	2597	3	Y	-0-			17

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	130	1	5467	3	Y	-0-			-0-
07	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	116	1	4992	3	Y	-0-			-0-
08	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	116	1	5037	3	Y	-0-			-0-
09	4500	X	102	-0-	-4398	-0-	102	1			Y	-0-			-0-
10	4650	X	153	-0-	-4497	-0-	153	1			Y	-0-			-0-
*11	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	152	1	4520	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	45	1	1901	3	Y	7	103	1			3
							8	9									
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	72	1	2074	3	Y	2					5
							2	9									
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	71	1	2069	3	Y	6					11
							7	9									
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	67	1	1946	3	Y	3	12	1			2
							3	9									
*10	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	68	1	2018	3	Y	2					4
							2	9									
*11	2070	N	1962	-0-	-108	-0-	63	1	1892	3	Y	6					10
							7	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	55	1	1536	3	Y	-0-					14
07	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	53	1	1541	3	Y	-0-					14
08	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	54	1	1565	3	Y	-0-					14
09	1590	N	1530	-0-	-60	-0-	51	1	1479	3	Y	-0-	14	1			-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	53	1	1570	3	Y	-0-					-0-
*11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	51	1	1535	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	158	1	3800	2	N	-0-					-0-
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	146	1	3521	2	N	-0-					-0-
08	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	151	1	3680	2	N	-0-					-0-
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	140	1	3462	2	N	-0-					-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	133	1	3309	2	N	-0-					-0-
*11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	106	1	2724	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3022	-0-	22	22	70	1	2952	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3247	-0-	147	169	109	1	3138	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3257	-0-	157	326	108	1	3149	3	Y	-0-					-0-
09	3065	X	2739	-0-	-326	-0-	91	1	2648	3	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2526	-0-	-171	-0-	83	1	2443	3	Y	-0-					-0-
*11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	87	1	2595	3	Y	-0-					-0-

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
06	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	40	1	1695	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	42	1	1811	3	N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	42	1	1832	3	N	-0-					-0-
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	63	1	1829	3	N	-0-					-0-
*10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	61	1	1806	3	N	-0-					-0-
*11	1800	N	1721	-0-	-79	-0-	56	1	1665	3	N	-0-					-0-

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
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	34	1	1442	3	Y	-0-					-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	51	1	1457	3	Y	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	50	1	1463	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	46	1	1350	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	47	1	1400	3	Y	-0-					-0-
*11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	48	1	1428	3	Y	-0-					-0-

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 #: 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
06	3090	X	2921	-0-	-169	-0-	68	1	2853	3	N	-0-					19
07	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	148	1	4262	3	N	5					24
							6	9									
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	136	1	3965	3	N	-0-					24
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	101	1	2971	3	N	-0-					24
10	3720	X	3051	-0-	-669	-0-	99	1	2952	3	N	-0-					24
*11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	117	1	3525	3	N	3					27
							3	9									

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	44	1	1590	2	N	-0-					-0-
*07	1798	N	1617	-0-	-181	-0-	43	1	1574	2	N	-0-					-0-
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	47	1	1744	2	N	-0-					-0-
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	42	1	1586	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	41	1	1542	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1395	-0-	-345	-0-	35	1	1360	2	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	6192	-0-	-498	-0-	144	1	6048	3	N	-0-					20
07	6913	X	6554	-0-	-359	-0-	220	1	6334	3	N	-0-					20
08	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	237	1	6908	3	N	-0-					20
09	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	227	1	6654	3	N	-0-					20
10	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	219	1	6492	3	N	-0-					20
*11	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	234	1	6989	3	N	-0-					20

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1865	-0-	-55	-0-	50	1	1815	2	N	-0-					-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	52	1	1890	2	N	-0-					-0-
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	52	1	1930	2	N	-0-					-0-
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	48	1	1817	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	50	1	1875	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1854	-0-	-66	-0-	46	1	1808	2	N	-0-					-0-

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
06	T. A.		2286	-0-	2286	2286	53	1	2233	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2977	-0-	2977	5263	67	1	2910	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		4107	-0-	4107	9370	92	1	4015	3	Y	-0-					-0-
09	12957	X	3587	-0-	-9370	-0-	80	1	3507	3	Y	-0-					-0-
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	81	1	3587	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3546	-0-	-354	-0-	78	1	3449	3	Y	17					17
							19	9									

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
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	65	1	2761	3	Y	7					7
							8	9									
07	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	68	1	2920	3	Y	1					8
							1	9									
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	69	1	2998	3	Y	2					10
							2	9									
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	65	1	2861	3	Y	-0-					10
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	65	1	2881	3	Y	-0-					10
11	2790	N	2709	-0-	-81	-0-	87	1	2622	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	2670	X	2570	-0-	-100	-0-	60	1	2510	3	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2393	-0-	-366	-0-	54	1	2339	3	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2351	-0-	-408	-0-	53	1	2298	3	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2324	-0-	-346	-0-	52	1	2272	3	Y	-0-					-0-
*10	2759	X	2466	-0-	-293	-0-	54	1	2412	3	Y	-0-					-0-
*11	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	56	1	2461	3	Y	-0-					-0-

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
06	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	208	1	8768	3	N	-0-					-0-
07	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	340	1	9788	3	N	-0-					-0-
08	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	299	1	8704	3	N	-0-					-0-
09	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	272	1	7951	3	N	-0-					-0-
10	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	306	1	9029	3	N	-0-					-0-
*11	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	278	1	8307	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

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

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	923	-0-	-1417	-0-	32	1	891	3	N	-0-					-0-
07	2418	X	1107	-0-	-1311	-0-	37	1	1070	3	N	-0-					-0-
08	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	42	1	1231	3	N	-0-					-0-
09	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	42	1	1229	3	N	-0-					-0-
10	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	45	1	1316	3	N	-0-					-0-
*11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	45	1	1339	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3652	-0-	-488	-0-	85	1	3567	3	Y	-0-					-0-
07	4247	X	4059	-0-	-188	-0-	137	1	3922	3	Y	-0-					-0-
08	4309	X	3937	-0-	-372	-0-	131	1	3806	3	Y	-0-					-0-
09	4170	X	3745	-0-	-425	-0-	124	1	3621	3	Y	-0-					-0-
10	4309	X	3804	-0-	-505	-0-	125	1	3679	3	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3481	-0-	-449	-0-	113	1	3368	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3721	-0-	-539	-0-	86	1	3635	3	N	-0-					10
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	157	1	4535	3	N	-0-					10
08	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	157	1	4581	3	N	-0-					10
09	4260	X	4256	-0-	-4	-0-	141	1	4115	3	N	-0-					10
10	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	156	1	4588	3	N	-0-					10
*11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	150	1	4480	3	N	-0-					10

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	843	-0-	-147	-0-	20	1	823	3	N	-0-					109
07	899	N	842	-0-	-57	-0-	28	1	814	3	N	-0-					109
08	806	N	790	-0-	-16	-0-	26	1	764	3	N	-0-					109
09	840	N	758	-0-	-82	-0-	25	1	733	3	N	-0-					109
10	837	N	795	-0-	-42	-0-	26	1	769	3	N	-0-					109
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	23	1	700	3	N	-0-					109

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	96	1	4055	3	N	-0-					47
07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	175	1	5038	3	N	-0-					47
08	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	170	1	4942	3	N	-0-					47
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	148	1	4330	3	N	2					49
							2	9									
10	5208	X	4570	-0-	-638	-0-	150	1	4420	3	N	-0-					49
11	5040	X	4318	-0-	-722	-0-	139	1	4179	3	N	-0-					49

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 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
06	2400	X	1660	-0-	-740	-0-	38	1	1619	3	N	3					18
							3	9									
07	2449	X	1989	-0-	-460	-0-	67	1	1916	3	N	5					23
							6	9									
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	56	1	1648	3	N	2					25
							2	9									
09	1650	N	1563	-0-	-87	-0-	52	1	1511	3	N	-0-					25
10	1984	N	1288	-0-	-696	-0-	42	1	1244	3	N	2					27
							2	9									
11	1650	N	1210	-0-	-440	-0-	39	1	1168	3	N	3					30
							3	9									

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	130	1	5453	3	N	-0-					-0-
07	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	197	1	5666	3	N	-0-					-0-
08	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	190	1	5523	3	N	-0-					-0-
09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	179	1	5240	3	N	-0-					-0-
10	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	190	1	5627	3	N	-0-					-0-
*11	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	180	1	5370	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		6061	-0-	6061	6061	137	1	5924	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		3153	-0-	3153	9214	70	1	3083	3	Y	-0-					-0-
09	11744	X	2530	-0-	-9214	-0-	56	1	2474	3	Y	-0-					-0-
10	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	51	1	2227	3	Y	-0-					-0-
11	3750	X	2220	-0-	-1530	-0-	72	1	2148	3	Y	-0-					-0-

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
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	18	1	753	3	N	-0-					-0-
07	806	N	796	-0-	-10	-0-	18	1	778	3	N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	17	1	758	3	N	-0-					-0-
09	780	N	751	-0-	-29	-0-	17	1	734	3	N	-0-					-0-
10	806	N	805	-0-	-1	-0-	17	1	788	3	N	-0-					-0-
*11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	17	1	750	3	N	-0-					-0-

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
06	0	W	1185	-0-	1185	2262	28	1	1157	3	N	-0-					-0-
07	0	W	1275	-0-	1275	3537	29	1	1246	3	N	-0-					-0-
08	0	W	1324	-0-	1324	4861	30	1	1294	3	N	-0-					-0-
09	0	W	1281	-0-	1281	6142	29	1	1252	3	N	-0-					-0-
10	200	N	1344	-0-	1144	7286	30	1	1314	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	1219	-0-	-1781	5505	39	1	1180	3	N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	82	1	2996	2	N	-0-					-0-
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	131	1	3152	2	N	-0-					-0-
08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	85	1	3122	2	N	-0-					-0-
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	118	1	2930	2	N	-0-					-0-
10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	121	1	2999	2	N	-0-					-0-
*11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	111	1	2864	2	N	-0-					-0-

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
06	2400	N	2232	-0-	-168	-0-	52	1	2178	3	N	2					113
							2	9									
07	2511	N	2086	-0-	-425	-0-	71	1	2015	3	N	-0-					113
08	2046	N	1700	-0-	-346	-0-	56	1	1644	3	N	-0-					113
09	2220	N	2169	-0-	-51	-0-	71	1	2098	3	N	-0-					113
10	2077	N	1820	-0-	-257	-0-	60	1	1759	3	N	1					114
							1	9									
*11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	63	1	1884	3	N	-0-					114

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
06	2670	N	2251	-0-	-419	-0-	52	1	2199	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2648	-0-	-18	-0-	60	1	2588	3	Y	-0-					-0-
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	58	1	2547	3	Y	-0-					-0-
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	56	1	2459	3	Y	-0-					-0-
*10	2635	N	2603	-0-	-32	-0-	58	1	2545	3	Y	-0-					-0-
*11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	56	1	2481	3	Y	-0-					-0-

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
06	0	W	3452	-0-	3452	28466	119	1	3329	3	N	4					54
							4	9									
07	0	W	3656	-0-	3656	32122	123	1	3533	3	N	-0-					54
08	35833	X	3711	-0-	-32122	-0-	123	1	3588	3	Y	-0-	54	1			-0-
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	117	1	3408	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	121	1	3599	3	Y	-0-					-0-
*11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	116	1	3480	3	Y	-0-					-0-

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
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	51	1	2123	3	N	-0-					-0-
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	50	1	2135	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	49	1	2167	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	2044	-0-	-116	-0-	46	1	1998	3	N	-0-					-0-
10	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	47	1	2068	3	N	-0-					-0-
*11	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	57	1	2512	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	136	1	3813	3	N	-0-					18
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	138	1	3975	3	N	-0-					18
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	134	1	3924	3	N	5					23
							6	9									
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	125	1	3661	3	N	2					25
							2	9									
10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	126	1	3710	3	N	5					30
							6	9									
*11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	116	1	3494	3	N	4					34
							4	9									

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4275	-0-	-165	-0-	99	1	4176	3	Y	-0-					-0-
07	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	262	1	11313	3	Y	-0-					-0-
08	28219	X	28219	-0-	-0-	-0-	632	1	27587	3	Y	-0-					-0-
09	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	543	1	15873	3	Y	-0-					-0-
10	21829	X	21829	-0-	-0-	-0-	714	1	21115	3	Y	-0-					-0-
*11	22438	X	22438	-0-	-0-	-0-	727	1	21711	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	73	1	3083	3	N	-0-					-0-
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	69	1	2996	3	N	-0-					-0-
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	70	1	3028	3	N	-0-					-0-
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	68	1	2970	3	N	-0-					-0-
*10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	69	1	3067	3	N	-0-					-0-
*11	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	66	1	2962	3	N	-0-					-0-

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
06	2430	N	2075	-0-	-355	-0-	48	1	2027	3	Y	-0-					8
07	2387	N	2181	-0-	-206	-0-	73	1	2108	3	Y	-0-					8
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	70	1	2050	3	Y	-0-					8
09	3000	N	3015	-0-	15	15	99	1	2905	3	Y	10					18
							11	9									
10	3100	N	3099	-0-	-1	14	101	1	2998	3	Y	-0-					18
*11	2946	N	2932	-0-	-14	-0-	95	1	2837	3	Y	-0-					18

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
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	93	1	3924	3	Y	-0-					1
07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	96	1	4147	3	Y	-0-					1
08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	92	1	3990	3	Y	-0-					1
09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	89	1	3895	3	Y	-0-					1
10	3875	X	90	-0-	-3785	-0-	90	1			Y	-0-					1
*11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	85	1	3996	3	Y	-0-					1

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
06	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	137	1	5776	3	N	-0-					-0-
07	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	148	1	6352	3	N	-0-					-0-
*08	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	143	1	6257	3	N	-0-					-0-
09	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	128	1	5591	3	N	-0-					-0-
*10	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	132	1	5874	3	N	-0-					-0-
*11	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	126	1	5649	3	N	-0-					-0-

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
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	48	1	2024	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2086	-0-	-270	-0-	47	1	2039	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2138	-0-	-1	-0-	48	1	2090	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	45	1	1960	3	N	-0-					-0-
*10	2077	N	2042	-0-	-35	-0-	45	1	1997	3	N	-0-					-0-
*11	2070	N	1933	-0-	-137	-0-	43	1	1890	3	N	-0-					-0-

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
06	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	30	1	1253	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	193	-0-	-1171	-0-	5	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1022	-0-	-342	-0-	34	1	988	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	727	-0-	-563	-0-	24	1	703	3	Y	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	22	1	636	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	441	-0-	-549	-0-	14	1	427	3	Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		1127	-0-	1127	1127	516	1	611	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		19	-0-	19	1146	19	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1146					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1146					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1146					Y	-0-					-0-
*11	1146	X	-0-	-0-	-1146	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	233	3	N	-0-					22
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	285	3	N	6					28
							7	9									
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	3	1	105	3	N	-0-					28
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	240	3	N	-0-					28
10	310	N	193	-0-	-117	-0-	6	1	187	3	N	-0-					28
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	3	N	-0-					28

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	678	-0-	-132	-0-	16	1	662	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	569	-0-	-268	-0-	13	1	556	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	579	-0-	-227	-0-	13	1	566	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	521	-0-	-169	-0-	11	1	510	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	13	1	576	3	Y	-0-					-0-
*11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	15	1	652	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	6350	-0-	-190	-0-	147	1	6203	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	4356	-0-	-2402	-0-	99	1	4257	3	N	-0-					-0-
08	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
09	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	259	1	11320	3	N	-0-					-0-
10	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	389	1	11480	3	N	-0-					-0-
*11	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	322	1	9603	3	N	-0-					-0-

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
06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	103	1	4378	3	Y	-0-					-0-
07	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	160	1	4590	3	Y	-0-					-0-
08	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	154	1	4487	3	Y	-0-					-0-
09	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	146	1	4271	3	Y	-0-					-0-
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	150	1	4438	3	Y	-0-					-0-
*11	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	137	1	4097	3	Y	-0-					-0-

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
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	80	1	3366	3	N	-0-					-0-
07	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	83	1	3565	3	N	-0-					-0-
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	78	1	3420	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	68	-0-	-2872	-0-	68	1			N	-0-					-0-
10	3038	X	60	-0-	-2978	-0-	60	1			N	-0-					-0-
11	2940	X	2748	-0-	-192	-0-	100	1	2648	3	N	-0-					-0-

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
06	T. A.		12162	-0-	12162	12162	280	1	11839	3	Y	39					39
							43	9									
07	T. A.		12575	-0-	12575	24737	284	1	12287	3	Y	4	43	1			-0-
							4	9									
08	T. A.		11417	-0-	11417	36154	255	1	11160	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	46389	X	10235	-0-	-36154	-0-	228	1	10007	3	Y	-0-					-0-
10	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	223	1	9899	3	Y	-0-					-0-
11	11100	X	9143	-0-	-1957	-0-	200	1	8943	3	Y	-0-					-0-

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
06	8950	X	3751	-0-	-5199	-0-	128	1	3606	3	N	15					22
							17	9									
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	140	1	4025	3	N	10					32
							11	9									
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	103	1	3020	3	N	8					40
							9	9									
09	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	100	1	2925	3	N	17					57
							19	9									
10	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	82	1	2415	3	N	13					70
							14	9									
*11	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	57	1	1687	3	N	4	68	1			6
							4	9									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	33	1	1391	3	Y	-0-					3
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	35	1	1495	3	Y	-0-					3
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	32	1	1411	3	Y	-0-					3
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	27	1	1183	3	Y	-0-					3
*10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	32	1	1437	3	Y	-0-					3
*11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	37	1	1660	3	Y	-0-					3

TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500

06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	69	1	2531	2	N	-0-					-0-
07	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	76	1	2794	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3302	-0-	202	202	87	1	3215	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3431	-0-	431	633	89	1	3342	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3406	-0-	306	939	88	1	3318	2	N	-0-					-0-
*11	3030	X	2091	-0-	-939	-0-	52	1	2039	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

06	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	80	1	3379	3	N	-0-					-0-
07	3844	X	3201	-0-	-643	-0-	108	1	3093	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	3178	-0-	-635	-0-	106	1	3072	3	N	-0-					-0-
09	3660	X	3013	-0-	-647	-0-	100	1	2913	3	N	-0-					-0-
10	3782	X	3087	-0-	-695	-0-	101	1	2986	3	N	-0-					-0-
11	3450	X	3098	-0-	-352	-0-	100	1	2998	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

06	3480	X	2810	-0-	-670	-0-	65	1	2745	3	Y	-0-					10
07	3596	X	2975	-0-	-621	-0-	100	1	2875	3	Y	-0-					10
08	3596	X	2934	-0-	-662	-0-	98	1	2836	3	Y	-0-					10
09	3030	X	2889	-0-	-141	-0-	95	1	2794	3	Y	-0-					10
10	2976	X	2732	-0-	-244	-0-	89	1	2643	3	Y	-0-					10
11	2880	X	2537	-0-	-343	-0-	82	1	2455	3	Y	-0-					10

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 #: 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
06	2940	X	1968	-0-	-972	-0-	46	1	1922	3	Y	-0-					8
07	3038	X	2138	-0-	-900	-0-	49	1	2089	3	Y	-0-					8
08	3038	X	2062	-0-	-976	-0-	46	1	2016	3	Y	-0-					8
09	2400	X	2005	-0-	-395	-0-	45	1	1960	3	Y	-0-					8
*10	2201	X	1964	-0-	-237	-0-	44	1	1918	3	Y	2					10
							2	9									
11	2070	X	1833	-0-	-237	-0-	41	1	1792	3	Y	-0-					10

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	980	-0-	-160	-0-	23	1	957	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	973	-0-	-205	-0-	22	1	951	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	967	-0-	-211	-0-	22	1	945	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	31	1	1349	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	69	1	2039	3	Y	-0-					-0-
*11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	66	1	1985	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	82	1	3430	3	Y	-0-					-0-
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	86	1	3699	3	Y	-0-					-0-
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	83	1	3600	3	Y	-0-					-0-
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	73	1	3226	3	Y	3					3
							3	9									
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	84	1	3729	3	Y	24	22	1			5
							26	9									
*11	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	122	1	3645	3	Y	1	1	1			5
							1	9									

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	4509	-0-	-1911	-0-	105	1	4393	3	Y	10					53
							11	9									
07	6262	X	5524	-0-	-738	-0-	185	1	5331	3	Y	7					60
							8	9									
08	6262	X	4039	-0-	-2223	-0-	134	1	3904	3	Y	1					61
							1	9									
09	5370	X	3430	-0-	-1940	-0-	114	1	3309	3	Y	6	57	1			10
							7	9									
10	5518	X	2867	-0-	-2651	-0-	93	1	2773	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
11	5340	X	2466	-0-	-2874	-0-	80	1	2386	3	Y	-0-					10

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
06	2460	N	2147	-0-	-313	-0-	45	1	2102	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	1725	-0-	-662	-0-	39	1	1686	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	1550	-0-	-744	-0-	34	1	1516	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	1378	-0-	-782	-0-	31	1	1347	3	N	-0-					-0-
*10	1736	N	1331	-0-	-405	-0-	30	1	1301	3	N	-0-					-0-
*11	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	30	1	1358	3	N	-0-					-0-

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
06	1320	N	1038	-0-	-282	-0-	28	1	1010	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1125	-0-	-456	-0-	45	1	1080	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	48	1	1169	2	N	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	42	1	1041	2	N	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	44	1	1100	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	40	1	1039	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2112	-0-	-528	-0-	49	1	2063	3	Y	-0-					-0-
07	2635	N	658	-0-	-1977	-0-	15	1	643	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3434	-0-	334	334	77	1	3357	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	60	-0-	-2040	-0-	60	1			Y	-0-					-0-
10	651	N	57	-0-	-594	-0-	57	1			Y	-0-					-0-
11	2640	X	2576	-0-	-64	-0-	54	1	2522	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	400	1	3826	3	Y	-0-					28
07	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	468	1	3892	3	Y	-0-					28
08	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	500	1	3851	3	Y	-0-					28
*09	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	484	1	3638	3	Y	1					29
							1	9									
10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	486	1	3428	3	Y	-0-					29
*11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	501	1	3641	3	Y	16					45
							18	9									

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	79	1	3337	3	Y	-0-					-0-
07	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	123	1	3518	3	Y	-0-					-0-
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	81	1	3541	3	Y	-0-					-0-
09	3150	X	76	-0-	-3074	-0-	76	1			Y	-0-					-0-
10	3255	X	114	-0-	-3141	-0-	114	1			Y	-0-					-0-
*11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	109	1	3379	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

06	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	42	1	1775	3	Y	-0-					-0-
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	45	1	1920	3	Y	-0-					-0-
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	44	1	1915	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1821	-0-	-9	-0-	40	1	1781	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	40	1	1786	3	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	57	1	1716	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

06	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	184	1	7760	3	Y	-0-					-0-
07	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	185	1	7976	3	Y	-0-					-0-
08	7998	X	7356	-0-	-642	-0-	165	1	7191	3	Y	-0-					-0-
09	7890	X	7360	-0-	-530	-0-	164	1	7196	3	Y	-0-					-0-
10	8153	X	7910	-0-	-243	-0-	258	1	7652	3	Y	-0-					-0-
11	7890	X	7560	-0-	-330	-0-	245	1	7315	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 141787 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6693 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1130	-0-	1130	1130	26	1	1104	3	Y	-0-			23
07	T. A.		1437	-0-	1437	2567	32	1	1405	3	Y	-0-			23
08	T. A.		1650	-0-	1650	4217	37	1	1613	3	Y	-0-			23
*09	6110	X	1893	-0-	-4217	-0-	42	1	1851	3	Y	-0-			23
*10	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	55	1	2436	3	Y	-0-			23
*11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	59	1	1788	3	Y	-0-			23

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	122	1	5149	3	N	-0-			-0-
07	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	126	1	5400	3	N	-0-			-0-
08	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	126	1	5519	3	N	-0-			-0-
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	124	1	5405	3	N	-0-			-0-
*10	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	129	1	5702	3	N	-0-			-0-
*11	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	122	1	5444	3	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

06	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	163	1	6873	3	N	-0-			-0-
07	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	118	1	5088	3	N	-0-			-0-
08	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	177	1	7730	3	N	-0-			-0-
09	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	149	1	6537	3	N	-0-			-0-
10	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	160	1	7078	3	N	-0-			-0-
*11	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	229	1	6822	3	N	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

06	15210	X	11928	-0-	-3282	-0-	276	1	11652	3	Y	-0-			22
07	15717	X	11217	-0-	-4500	-0-	254	1	10956	3	Y	6			28
							7	9							
08	15717	X	11008	-0-	-4709	-0-	246	1	10762	3	Y	-0-			28
09	14820	X	9742	-0-	-5078	-0-	217	1	9525	3	Y	-0-			28
10	12338	X	9431	-0-	-2907	-0-	208	1	9223	3	Y	-0-			28
11	11940	X	8826	-0-	-3114	-0-	286	1	8540	3	Y	-0-			28

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	405	1	3812	3	Y	-0-			3
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	437	1	3527	3	Y	-0-			3
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	408	1	3447	3	Y	4			7
							4	9							
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	405	1	2851	3	Y	-0-			7
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	320	1	2956	3	Y	13			20
							14	9							
*11	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	413	1	4278	3	Y	17			37
							19	9							

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	32	1	1334	3	Y	-0-			-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	32	1	1382	3	Y	-0-			-0-
08	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	32	1	1382	3	Y	-0-			-0-
09	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	42	1	1229	3	Y	-0-			-0-
10	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	46	1	1375	3	Y	-0-			-0-
11	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	44	1	1324	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3487	-0-	487	1735	80	1	3394	3	N	12					115
							13	9									
07	3100	N	3764	-0-	664	2399	126	1	3638	3	N	-0-					115
08	5703	X	3304	-0-	-2399	-0-	109	1	3193	3	N	2					117
							2	9									
*09	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	67	1	1948	3	N	15					132
							17	9									
*10	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	96	1	2847	3	N	-0-	92	1			40
*11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	90	1	2689	3	N	-0-					40

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
06	4800	X	3487	-0-	-1313	-0-	80	1	3407	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4656	-0-	-304	-0-	105	1	4551	3	Y	-0-					-0-
08	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	113	1	4940	3	Y	-0-					-0-
09	4440	X	4397	-0-	-43	-0-	99	1	4298	3	Y	-0-					-0-
*10	4650	X	4346	-0-	-304	-0-	96	1	4250	3	Y	-0-					-0-
*11	4800	X	4043	-0-	-757	-0-	89	1	3954	3	Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		9844	-0-	9844	9844	228	1	9616	3	Y	-0-					5
07	T. A.		5995	-0-	5995	15839	136	1	5859	3	Y	-0-					5
08	T. A.		7880	-0-	7880	23719	177	1	7703	3	Y	-0-					5
09	30116	X	6397	-0-	-23719	-0-	142	1	6255	3	Y	-0-					5
10	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	153	1	6783	3	Y	-0-					5
*11	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	124	1	5566	3	Y	-0-					5

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
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	94	1	2655	3	N	-0-					-0-
07	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	89	1	2550	3	N	-0-					-0-
08	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	84	1	2443	3	N	-0-					-0-
09	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	78	1	2272	3	N	-0-					-0-
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	78	1	2315	3	N	-0-					-0-
*11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	71	1	2116	3	N	-0-					-0-

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
06	7020	X	6820	-0-	-200	-0-	158	1	6662	3	Y	-0-					-0-
07	7223	X	5730	-0-	-1493	-0-	193	1	5537	3	Y	-0-					-0-
08	7223	X	1078	-0-	-6145	-0-	36	1	1042	3	Y	-0-					-0-
09	6990	X	6599	-0-	-391	-0-	148	1	6451	3	Y	-0-					-0-
10	7037	X	6562	-0-	-475	-0-	215	1	6347	3	Y	-0-					-0-
11	6810	X	5956	-0-	-854	-0-	193	1	5763	3	Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		1114	-0-	1114	1114	25	1	1085	3	Y	4					35
							4	9									
07	T. A.		2033	-0-	2033	3147	46	1	1986	3	Y	1					36
							1	9									
*08	T. A.		1967	-0-	1967	5114	44	1	1923	3	Y	-0-					36
*09	6653	X	1539	-0-	-5114	-0-	51	1	1488	3	Y	-0-					36
*10	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	50	1	1460	3	Y	-0-	28	1			8
11	1740	N	1345	-0-	-395	-0-	43	1	1299	3	Y	3	1	1			10
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3082	-0-	82	82	71	1	3011	3	N	-0-					94
07	3100	N	3255	-0-	155	237	110	1	3145	3	N	-0-					94
08	3100	N	3170	-0-	70	307	106	1	3064	3	N	-0-					94
09	3181	X	2874	-0-	-307	-0-	95	1	2779	3	N	-0-					94
10	3038	X	2770	-0-	-268	-0-	90	1	2679	3	N	1					95
							1	9									
11	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	93	1	2762	3	N	-0-					95

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	17	1	711	3	Y	-0-					60
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	25	1	716	3	Y	-0-					60
08	775	N	743	-0-	-32	-0-	24	1	719	3	Y	-0-					60
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	23	1	676	3	Y	-0-					60
10	744	N	695	-0-	-49	-0-	23	1	672	3	Y	-0-					60
11	720	N	665	-0-	-55	-0-	22	1	643	3	Y	-0-					60

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2048	-0-	-112	-0-	47	1	2001	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	47	1	2035	3	N	-0-					-0-
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	47	1	2070	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	45	1	1971	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	46	1	2016	3	N	-0-					-0-
*11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	45	1	2023	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	113	-0-	-877	-0-	2	1	111	3	N	-0-					40
07	3100	N	13855	-0-	10755	10755	312	1	13452	3	N	83	105	1			18
							91	9									
08	3100	N	7125	-0-	4025	14780	237	1	6888	3	N	-0-					18
09	3000	N	5946	-0-	2946	17726	196	1	5750	3	N	-0-					18
10	22987	X	5261	-0-	-17726	-0-	172	1	5088	3	N	1					19
							1	9									
*11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	137	1	4102	3	N	2					21
							2	9									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	N	2611	-0-	-119	-0-	70	1	2541	2	N	-0-					-0-
07	2821	N	2555	-0-	-266	-0-	102	1	2453	2	N	-0-					-0-
08	2821	N	2343	-0-	-478	-0-	93	1	2250	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2104	-0-	-506	-0-	82	1	2022	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2103	-0-	-439	-0-	81	1	2022	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	1948	-0-	-332	-0-	73	1	1875	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	87	1	3188	2	N	-0-					-0-
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	84	1	3074	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	85	1	3141	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3054	-0-	-246	-0-	79	1	2975	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2987	-0-	-423	-0-	77	1	2910	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	2878	-0-	-392	-0-	72	1	2806	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	6856	-0-	-14	-0-	159	1	6697	3	Y	-0-					-0-
07	7099	X	5830	-0-	-1269	-0-	132	1	5698	3	Y	-0-					-0-
08	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	164	1	7147	3	Y	-0-					-0-
09	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	159	1	6981	3	Y	-0-					-0-
10	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	235	1	6967	3	Y	-0-					-0-
*11	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	224	1	6700	3	Y	-0-					-0-

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
06	5820	X	5479	-0-	-341	-0-	127	1	5352	3	Y	-0-					-0-
07	6014	X	5340	-0-	-674	-0-	121	1	5219	3	Y	-0-					-0-
08	6014	X	5341	-0-	-673	-0-	119	1	5222	3	Y	-0-					-0-
09	5760	X	5268	-0-	-492	-0-	118	1	5150	3	Y	-0-					-0-
*10	5828	X	5325	-0-	-503	-0-	117	1	5208	3	Y	-0-					-0-
*11	5490	X	4836	-0-	-654	-0-	107	1	4729	3	Y	-0-					-0-

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
06	6240	X	6005	-0-	-235	-0-	139	1	5866	3	Y	-0-					-0-
07	6448	X	5874	-0-	-574	-0-	133	1	5741	3	Y	-0-					-0-
08	6448	X	5838	-0-	-610	-0-	131	1	5707	3	Y	-0-					-0-
09	6060	X	5762	-0-	-298	-0-	128	1	5634	3	Y	-0-					-0-
10	6200	X	5994	-0-	-206	-0-	132	1	5862	3	Y	-0-					-0-
11	6000	X	5710	-0-	-290	-0-	125	1	5585	3	Y	-0-					-0-

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
06	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	141	1	5138	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	149	1	5462	2	N	-0-					-0-
08	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	218	1	5293	2	N	-0-					-0-
09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	203	1	5021	2	N	-0-					-0-
10	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	205	1	5101	2	N	-0-					-0-
*11	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	188	1	4837	2	N	-0-					-0-

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
06	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	49	1	2070	3	Y	-0-					-0-
07	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	46	1	1976	3	Y	-0-					-0-
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	48	1	2082	3	Y	-0-					-0-
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	53	1	2331	3	Y	-0-					-0-
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	51	1	2222	3	Y	-0-					-0-
*11	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	92	1	2758	3	Y	-0-					-0-

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
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	90	1	2513	3	N	-0-					-0-
07	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	93	1	2652	3	N	-0-					-0-
08	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	90	1	2608	3	N	-0-					-0-
09	2610	N	2596	-0-	-14	-0-	86	1	2510	3	N	-0-					-0-
10	2759	N	2658	-0-	-101	-0-	87	1	2571	3	N	-0-					-0-
11	2610	N	2569	-0-	-41	-0-	84	1	2485	3	N	-0-					-0-

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
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	124	1	5233	3	Y	-0-					-0-
07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	207	1	5942	3	Y	-0-					-0-
08	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	139	1	6063	3	Y	-0-					-0-
09	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	131	1	3818	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3072	-0-	-958	-0-	100	1	2972	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3155	-0-	-745	-0-	102	1	3053	3	Y	-0-					-0-

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
06	6660	X	6428	-0-	-232	-0-	149	1	6279	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	2782	-0-	-4224	-0-	63	1	2719	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	3380	-0-	-3626	-0-	76	1	3304	3	N	-0-					-0-
09	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	236	1	10351	3	N	-0-					-0-
10	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	251	1	11131	3	N	-0-					-0-
*11	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	343	1	10233	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	107	1	4518	3	N	-0-					-0-
07	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	117	1	5028	3	N	-0-					-0-
08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	107	1	4639	3	N	-0-					-0-
09	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	110	1	4792	3	N	-0-					-0-
*10	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	112	1	4928	3	N	-0-					-0-
*11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	107	1	4726	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

06	3810	X	3777	-0-	-33	-0-	87	1	3690	3	Y	-0-					12
07	3937	X	3894	-0-	-43	-0-	131	1	3763	3	Y	-0-					12
08	3937	X	3747	-0-	-190	-0-	124	1	3623	3	Y	-0-					12
09	3810	X	3543	-0-	-267	-0-	117	1	3420	3	Y	5	17	1			-0-
							6	9									
*10	3937	X	3477	-0-	-460	-0-	114	1	3363	3	Y	-0-					-0-
*11	3780	X	3544	-0-	-236	-0-	115	1	3429	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

06	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	228	1	9607	3	Y	-0-					-0-
07	10137	X	8723	-0-	-1414	-0-	198	1	8525	3	Y	-0-					-0-
08	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	232	1	10138	3	Y	-0-					-0-
09	9810	X	8582	-0-	-1228	-0-	191	1	8391	3	Y	-0-					-0-
10	10137	X	7292	-0-	-2845	-0-	161	1	7131	3	Y	-0-					-0-
11	9810	X	6827	-0-	-2983	-0-	221	1	6606	3	Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

06	3690	X	3353	-0-	-337	-0-	77	1	3265	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	102	1	4391	3	Y	3	2	1			8
							3	9									
08	3813	X	3498	-0-	-315	-0-	78	1	3418	3	Y	2					10
							2	9									
09	3360	X	2751	-0-	-609	-0-	61	1	2688	3	Y	2					12
							2	9									
*10	4092	X	3585	-0-	-507	-0-	79	1	3506	3	Y	-0-					12
*11	3960	X	3696	-0-	-264	-0-	81	1	3606	3	Y	8					20
							9	9									

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

06	3180	X	3046	-0-	-134	-0-	70	1	2976	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3217	-0-	-69	-0-	73	1	3144	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	3071	-0-	-122	-0-	69	1	3002	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2966	-0-	-124	-0-	66	1	2900	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3112	-0-	-112	-0-	102	1	3010	3	Y	-0-					-0-
*11	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	105	1	3140	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7410	X	4223	-0-	-3187	-0-	98	1	4125	3	N	-0-					-0-
07	7657	X	4011	-0-	-3646	-0-	91	1	3920	3	N	-0-					-0-
08	7564	X	4082	-0-	-3482	-0-	92	1	3990	3	N	-0-					-0-
09	6870	X	2774	-0-	-4096	-0-	62	1	2712	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	2087	-0-	-2811	-0-	46	1	2041	3	N	-0-					-0-
11	4230	X	2272	-0-	-1958	-0-	50	1	2222	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	65	1	2762	3	N	-0-					-0-
07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	64	1	2753	3	N	-0-					-0-
08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	63	1	2769	3	N	-0-					-0-
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	54	1	2373	3	N	-0-					-0-
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	55	1	2446	3	N	-0-					-0-
*11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	54	1	2411	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	86	1	3627	3	N	-0-					-0-
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	88	1	3799	3	N	-0-					-0-
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	87	1	3826	3	N	-0-					-0-
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	84	1	3664	3	N	-0-					-0-
10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	83	1	3692	3	N	-0-					-0-
*11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	80	1	3574	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2476	-0-	-494	-0-	57	1	2419	3	N	-0-					-0-
07	2945	X	2462	-0-	-483	-0-	83	1	2379	3	N	-0-					-0-
08	2852	X	2477	-0-	-375	-0-	83	1	2394	3	N	-0-					-0-
09	2610	X	2485	-0-	-125	-0-	83	1	2402	3	N	-0-					-0-
10	2666	X	2628	-0-	-38	-0-	86	1	2542	3	N	-0-					-0-
*11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	85	1	2535	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7198 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	49	1	1804	2	N	-0-					-0-
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	85	1	2046	2	N	-0-					-0-
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	76	1	1837	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	64	1	1581	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	1593	-0-	-546	-0-	62	1	1531	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	64	1	1657	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		4046	-0-	4046	4046	93	1	3953	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		4398	-0-	4398	8444	99	1	4299	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		4990	-0-	4990	13434	111	1	4879	3	Y	-0-					-0-
09	18108	X	4674	-0-	-13434	-0-	103	1	4505	3	Y	60					60
							66	9									
10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	66	1	2894	3	Y	14	74	1			-0-
							15	9									
11	4800	X	2175	-0-	-2625	-0-	48	1	2125	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
06	3510	X	3177	-0-	-333	-0-	74	1	3102	3	Y	1					5
							1	9									
07	3627	X	3313	-0-	-314	-0-	111	1	3202	3	Y	-0-					5
08	3627	X	3219	-0-	-408	-0-	107	1	3112	3	Y	-0-					5
09	3510	X	3124	-0-	-386	-0-	103	1	3021	3	Y	-0-					5
*10	3534	X	3305	-0-	-229	-0-	108	1	3197	3	Y	-0-					5
*11	3210	X	3151	-0-	-59	-0-	102	1	3049	3	Y	-0-					5

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	70	1	2969	3	N	1					4
							1	9									
07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	105	1	3024	3	N	1					5
							1	9									
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	104	1	3034	3	N	2					7
							2	9									
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	101	1	2941	3	N	1					8
							1	9									
*10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	103	1	3048	3	N	-0-					8
*11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	99	1	2955	3	N	-0-					8

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

06	T. A.		7333	-0-	7333	7333	170	1	7163	3	Y	-0-					1
07	T. A.		5384	-0-	5384	12717	122	1	5262	3	Y	-0-					1
08	T. A.		6285	-0-	6285	19002	141	1	6144	3	Y	-0-					1
09	23544	X	4542	-0-	-19002	-0-	101	1	4434	3	Y	6					7
							7	9									
10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	84	1	3715	3	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
11	4800	X	3789	-0-	-1011	-0-	123	1	3666	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

06	420	N	415	-0-	-5	-0-	11	1	404	2	N	-0-					-0-
*07	465	N	433	-0-	-32	-0-	12	1	421	2	N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	12	1	455	2	N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	12	1	433	2	N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	11	1	426	2	N	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	11	1	431	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

06	6240	X	5583	-0-	-657	-0-	149	1	5434	2	N	-0-					-0-
*07	6293	X	5681	-0-	-612	-0-	152	1	5529	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	5618	-0-	-675	-0-	222	1	5396	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5286	-0-	-624	-0-	205	1	5081	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5422	-0-	-468	-0-	210	1	5212	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5365	-0-	-215	-0-	201	1	5164	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	66	1	2405	2	N	-0-					-0-
*07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	92	1	3342	2	N	-0-					-0-
*08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	85	1	3130	2	N	-0-					-0-
*09	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	81	1	3047	2	N	-0-					-0-
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	81	1	3042	2	N	-0-					-0-
*11	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	55	1	2140	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	358	1	10049	3	N	-0-					-0-
07	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	338	1	9695	3	N	-0-					-0-
08	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	304	1	8846	3	N	-0-					-0-
09	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	310	1	9057	3	N	-0-					-0-
10	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	293	1	8657	3	N	-0-					-0-
*11	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	270	1	8061	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		205	-0-	205	205	5	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		165	-0-	165	370	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		74	-0-	74	444	1	1	73	3	Y	-0-					-0-
*09	1095	X	651	-0-	-444	-0-	651	1			Y	-0-					-0-
*10	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	851	1	429	3	Y	18					18
							20	9									
*11	312	X	312	-0-	-0-	-0-	173	1	139	3	Y	-0-					18

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4123	-0-	-407	-0-	95	1	4028	3	N	-0-					-0-
07	4588	X	4370	-0-	-218	-0-	99	1	4271	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	4057	-0-	-500	-0-	91	1	3966	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	4226	-0-	-184	-0-	140	1	4086	3	N	-0-					-0-
10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	149	1	4395	3	N	-0-					-0-
*11	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	143	1	4270	3	N	-0-					-0-

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
06	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	160	1	6714	3	Y	-0-					-0-
07	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	230	1	6611	3	Y	-0-					-0-
08	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	261	1	7592	3	Y	-0-					-0-
09	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	171	1	7461	3	Y	-0-					-0-
10	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	257	1	7627	3	Y	-0-					-0-
*11	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	249	1	7446	3	Y	-0-					-0-

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
06	3510	X	3399	-0-	-111	-0-	79	1	3320	3	N	-0-					-0-
07	3596	X	3325	-0-	-271	-0-	75	1	3250	3	N	-0-					-0-
08	3596	X	3257	-0-	-339	-0-	73	1	3184	3	N	-0-					-0-
09	3390	X	3227	-0-	-163	-0-	72	1	3155	3	N	-0-					-0-
10	3503	X	3430	-0-	-73	-0-	76	1	3354	3	N	-0-					-0-
11	3390	X	3274	-0-	-116	-0-	72	1	3202	3	N	-0-					-0-

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
06	4050	X	4002	-0-	-48	-0-	93	1	3909	3	N	-0-					32
07	4185	X	4042	-0-	-143	-0-	135	1	3907	3	N	-0-					32
08	4185	X	3102	-0-	-1083	-0-	103	1	2999	3	N	-0-					32
09	3990	X	3387	-0-	-603	-0-	112	1	3275	3	N	-0-					32
10	4123	X	3466	-0-	-657	-0-	113	1	3353	3	N	-0-					32
11	3990	X	3221	-0-	-769	-0-	105	1	3116	3	N	-0-					32

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
06	3510	X	3120	-0-	-390	-0-	72	1	3048	3	N	-0-					-0-
07	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	85	1	3673	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	3577	-0-	-50	-0-	80	1	3497	3	N	-0-					-0-
09	3360	X	3328	-0-	-32	-0-	74	1	3254	3	N	-0-					-0-
*10	3751	X	3477	-0-	-274	-0-	77	1	3400	3	N	-0-					-0-
*11	3630	X	3380	-0-	-250	-0-	74	1	3306	3	N	-0-					-0-

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
06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	59	1	2470	3	N	-0-					-0-
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	58	1	2493	3	N	-0-					-0-
08	2666	N	2526	-0-	-140	-0-	56	1	2470	3	N	-0-					-0-
09	2520	N	2515	-0-	-5	-0-	56	1	2459	3	N	-0-					-0-
*10	2542	N	2267	-0-	-275	-0-	51	1	2216	3	N	-0-					-0-
*11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	57	1	2526	3	N	-0-					-0-

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
06	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	94	1	7830	3	Y	-0-					20
07	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	183	1	7877	3	Y	-0-					20
08	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	173	1	7558	3	Y	-0-					20
09	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	161	1	7060	3	Y	1					21
							1	9									
10	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	157	1	6953	3	Y	-0-					21
*11	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	136	1	6050	3	Y	-0-					21

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
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	83	1	2338	3	N	-0-					129
07	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	94	1	2701	3	N	3					132
							3	9									
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	88	1	2587	3	N	-0-					132
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	84	1	2435	3	N	7					139
							8	9									
10	2790	N	2648	-0-	-142	-0-	87	1	2561	3	N	-0-					139
11	2580	N	2532	-0-	-48	-0-	82	1	2450	3	N	-0-					139

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
06	5010	X	4697	-0-	-313	-0-	109	1	4588	3	N	-0-					-0-
07	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	117	1	5016	3	N	-0-					-0-
08	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	117	1	5083	3	N	-0-					-0-
09	4920	X	108	-0-	-4812	-0-	108	1			N	-0-					-0-
10	5146	X	109	-0-	-5037	-0-	109	1			N	-0-					-0-
11	5040	X	4939	-0-	-101	-0-	106	1	4833	3	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	75	1	3160	3	N	-0-					-0-
*07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	70	1	3011	3	N	-0-					-0-
08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	74	1	3235	3	N	-0-					-0-
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	76	1	3332	3	N	-0-					-0-
*10	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	76	1	3388	3	N	-0-					-0-
*11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	72	1	3388	3	N	-0-					-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
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	9	1	389	3	N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	9	1	379	3	N	-0-					-0-
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	8	1	340	3	N	-0-					-0-
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	8	1	338	3	N	-0-					-0-
*10	403	N	402	-0-	-1	-0-	9	1	393	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	281	-0-	-49	-0-	6	1	275	3	N	-0-					-0-

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
06	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	184	1	7738	3	N	-0-					-0-
07	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	273	1	7843	3	N	-0-					-0-
08	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	173	1	7542	3	N	-0-					-0-
09	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	240	1	7010	3	N	-0-					-0-
10	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	236	1	6985	3	N	-0-					-0-
*11	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	220	1	6576	3	N	-0-					-0-

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
06	5370	X	5361	-0-	-9	-0-	124	1	5237	3	Y	-0-					-0-
07	5549	X	5464	-0-	-85	-0-	184	1	5280	3	Y	-0-					-0-
08	5549	X	5339	-0-	-210	-0-	119	1	5220	3	Y	-0-					-0-
09	5370	X	164	-0-	-5206	-0-	164	1			Y	-0-					-0-
10	5549	X	174	-0-	-5375	-0-	174	1			Y	-0-					-0-
11	5370	X	5292	-0-	-78	-0-	153	1	5139	3	Y	-0-					-0-

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
06	3000	X	2904	-0-	-96	-0-	116	1	2788	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2825	-0-	-213	-0-	113	1	2712	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2773	-0-	-203	-0-	110	1	2663	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2601	-0-	-309	-0-	101	1	2500	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2712	-0-	-295	-0-	105	1	2607	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2632	-0-	-278	-0-	98	1	2534	2	Y	-0-					-0-

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
06	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	195	1	8253	3	N	-0-					-0-
07	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	199	1	8570	3	N	-0-					-0-
08	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	189	1	8245	3	N	-0-					-0-
09	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	198	1	8697	3	N	-0-					-0-
*10	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	203	1	8967	3	N	-0-					-0-
*11	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	199	1	8878	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5752	-0-	-248	-0-	133	1	5619	3	Y	-0-					-0-
07	6200	X	5987	-0-	-213	-0-	201	1	5786	3	Y	-0-					-0-
08	6045	X	5890	-0-	-155	-0-	132	1	5758	3	Y	-0-					-0-
09	5760	X	5632	-0-	-128	-0-	126	1	5506	3	Y	-0-					-0-
10	5983	X	5781	-0-	-202	-0-	189	1	5592	3	Y	-0-					-0-
11	5790	X	5580	-0-	-210	-0-	181	1	5399	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	23	1	961	3	Y	-0-					2
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	24	1	1026	3	Y	-0-					2
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	24	1	1052	3	Y	-0-					2
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	23	1	1027	3	Y	-0-					2
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	22	1	952	3	Y	23					25
							25	9									
*11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	31	1	950	3	Y	-0-					25

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	113	1	4140	2	N	-0-					-0-
07	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	144	1	5283	2	N	-0-					-0-
08	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	206	1	4997	2	N	-0-					-0-
09	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	200	1	4940	2	N	-0-					-0-
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	75	1	2834	2	N	-0-					-0-
*11	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	60	1	1537	2	N	-0-					-0-

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
06	2460	N	2258	-0-	-202	-0-	53	1	2205	3	Y	-0-					-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	62	1	2664	3	Y	-0-					-0-
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	58	1	2559	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	55	-0-	-2195	-0-	55	1			Y	-0-					-0-
10	2542	N	60	-0-	-2482	-0-	60	1			Y	-0-					-0-
*11	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	89	1	2650	3	Y	-0-					-0-

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
06	2580	N	2444	-0-	-136	-0-	65	1	2379	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2561	-0-	-105	-0-	102	1	2459	2	N	-0-					-0-
08	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	113	1	2738	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2100	-0-	-330	-0-	82	1	2018	2	N	-0-					-0-
10	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	114	1	2846	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	4384	-0-	1384	1384	164	1	4220	2	N	-0-					-0-

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
06	4500	X	4206	-0-	-294	-0-	98	1	4108	3	Y	-0-					-0-
07	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	101	1	4350	3	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4186	-0-	-464	-0-	94	1	4092	3	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4193	-0-	-307	-0-	94	1	4099	3	Y	-0-					-0-
*10	4619	X	4398	-0-	-221	-0-	97	1	4301	3	Y	-0-					-0-
*11	4320	X	4088	-0-	-232	-0-	89	1	3999	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3655	-0-	-185	-0-	85	1	3570	3	N	-0-					-0-
07	3999	X	3712	-0-	-287	-0-	84	1	3628	3	N	-0-					-0-
08	3999	X	3627	-0-	-372	-0-	81	1	3546	3	N	-0-					-0-
09	3870	X	3389	-0-	-481	-0-	76	1	3313	3	N	-0-					-0-
*10	3999	X	3532	-0-	-467	-0-	78	1	3454	3	N	-0-					-0-
*11	3660	X	3402	-0-	-258	-0-	74	1	3328	3	N	-0-					-0-

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 #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1856	-0-	-214	-0-	49	1	1807	2	N	-0-					-0-
*07	2170	N	1988	-0-	-182	-0-	53	1	1935	2	N	-0-					-0-
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	55	1	2044	2	N	-0-					-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	82	1	2026	2	N	-0-					-0-
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	88	1	2189	2	N	-0-					-0-
*11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	82	1	2112	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	3535	-0-	-1355	-0-	82	1	3453	3	Y	-0-					-0-
07	5053	X	3655	-0-	-1398	-0-	83	1	3572	3	Y	-0-					-0-
08	5053	X	3377	-0-	-1676	-0-	76	1	3301	3	Y	-0-					-0-
09	4620	X	3470	-0-	-1150	-0-	78	1	3392	3	Y	-0-					-0-
*10	4216	X	3415	-0-	-801	-0-	76	1	3339	3	Y	-0-					-0-
*11	3540	X	3502	-0-	-38	-0-	77	1	3425	3	Y	-0-					-0-

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
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	105	1	4396	3	N	-0-					-0-
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	110	1	4702	3	N	-0-					-0-
08	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	104	1	4564	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	97	-0-	-4313	-0-	97	1			N	-0-					-0-
10	4557	X	101	-0-	-4456	-0-	101	1			N	-0-					-0-
*11	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	96	1	4477	3	N	-0-					-0-

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
06	5640	X	5615	-0-	-25	-0-	130	1	5485	3	N	-0-					-0-
07	5828	X	5682	-0-	-146	-0-	129	1	5553	3	N	-0-					-0-
08	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	123	1	5378	3	N	-0-					-0-
09	5610	X	5165	-0-	-445	-0-	116	1	5049	3	N	-0-					-0-
10	5797	X	5381	-0-	-416	-0-	176	1	5205	3	N	-0-					-0-
11	5610	X	5069	-0-	-541	-0-	164	1	4905	3	N	-0-					-0-

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
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	81	1	2940	2	Y	-0-					-0-
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	88	1	3215	2	Y	-0-					-0-
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	90	1	3323	2	Y	-0-					-0-
09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	82	1	3074	2	Y	-0-					-0-
10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	76	1	2888	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2642	-0-	-208	-0-	66	1	2576	2	Y	-0-					-0-

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
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	43	1	1808	3	N	-0-					-0-
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	43	1	1843	3	N	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	41	1	1824	3	N	-0-					-0-
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	39	1	1713	3	N	-0-					-0-
*10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	41	1	1833	3	N	-0-					-0-
*11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	39	1	1735	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4693	-0-	-77	-0-	109	1	4584	3	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4850	-0-	-79	-0-	110	1	4740	3	Y	-0-					-0-
08	4929	X	4782	-0-	-147	-0-	107	1	4675	3	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4618	-0-	-152	-0-	103	1	4515	3	Y	-0-					-0-
*10	4867	X	4760	-0-	-107	-0-	105	1	4655	3	Y	-0-					-0-
*11	4680	X	4456	-0-	-224	-0-	97	1	4359	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					15
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					15
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					15
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					15
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	8	23	1			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1	1	1			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	76	1	3203	3	N	-0-					60
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	103	1	2974	3	N	-0-					60
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	114	1	3315	3	N	-0-					60
09	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	111	1	3269	3	N	-0-					60
10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	114	1	3376	3	N	-0-					60
*11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	106	1	3175	3	N	-0-					60

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	172	1	7286	3	N	-0-					68
07	4433	X	1954	-0-	-2479	-0-	44	1	1892	3	N	16	83	1			1
							18	9									
08	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	184	1	5369	3	N	1					2
							1	9									
09	4740	X	4550	-0-	-190	-0-	150	1	4400	3	N	-0-					2
10	4898	X	4456	-0-	-442	-0-	145	1	4311	3	N	-0-					2
11	4740	X	4219	-0-	-521	-0-	136	1	4083	3	N	-0-					2

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	102	1	4318	3	N	-0-					-0-
07	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	102	1	4351	3	N	-0-					-0-
08	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	102	1	4476	3	N	-0-					-0-
09	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	99	1	4294	3	N	-0-					-0-
*10	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	99	1	4375	3	N	-0-					-0-
*11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	92	1	4081	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	1848	-0-	-822	-0-	41	1	1723	3	N	76					202
							84	9									
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-	169	1			33
08	2542	X	431	-0-	-2111	-0-	14	1	417	3	N	-0-					33
09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	110	1	3230	3	N	-0-					33
10	3100	N	3211	-0-	111	111	105	1	3106	3	N	-0-					33
*11	3000	N	3172	-0-	172	283	102	1	3070	3	N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	52	1	2196	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	29	-0-	-2203	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	1442	-0-	-821	-0-	48	1	1394	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	463	-0-	-1787	-0-	15	1	448	3	N	-0-					-0-
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	40	1	1202	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1087	-0-	-323	-0-	35	1	1052	3	N	-0-					-0-

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
06	4830	X	4747	-0-	-83	-0-	110 1	1 9	4636	3	Y	1					3
07	4991	X	4575	-0-	-416	-0-	154	1	4421	3	Y	-0-					3
08	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	175	1	5075	3	Y	-0-					3
09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	165	1	4842	3	Y	-0-					3
*10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	167	1	4953	3	Y	-0-					3
*11	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	161	1	4827	3	Y	-0-					3

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
06	4860	X	4851	-0-	-9	-0-	113	1	4738	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	4775	-0-	-123	-0-	109	1	4666	3	N	-0-					-0-
08	4898	X	4890	-0-	-8	-0-	110	1	4780	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	4641	-0-	-219	-0-	104	1	4537	3	N	-0-					-0-
10	5022	X	4569	-0-	-453	-0-	101	1	4468	3	N	-0-					-0-
11	4860	X	4230	-0-	-630	-0-	137	1	4093	3	N	-0-					-0-

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
06	4980	X	4772	-0-	-208	-0-	110	1	4662	3	N	-0-					-0-
07	5146	X	4926	-0-	-220	-0-	112	1	4814	3	N	-0-					-0-
08	5146	X	4789	-0-	-357	-0-	108	1	4681	3	N	-0-					-0-
09	4800	X	4463	-0-	-337	-0-	100	1	4363	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4676	-0-	-253	-0-	104	1	4572	3	N	-0-					-0-
11	4770	X	4207	-0-	-563	-0-	136	1	4071	3	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	157	1	6632	3	N	-0-					-0-
07	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	231	1	6639	3	N	-0-					-0-
08	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	209	1	6078	3	N	-0-					-0-
09	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	196	1	5735	3	N	-0-					-0-
10	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	216	1	6368	3	N	-0-					-0-
*11	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	213	1	6338	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	60	1	2528	3	N	-0-					-0-
07	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	62	1	2670	3	N	-0-					-0-
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	60	1	2606	3	N	-0-					-0-
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	59	1	2573	3	N	-0-					-0-
*10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	59	1	2580	3	N	-0-					-0-
*11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	44	1	1976	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	5193	-0-	-297	-0-	121	1	5072	3	N	-0-					-0-
07	5611	X	5173	-0-	-438	-0-	118	1	5055	3	N	-0-					-0-
08	5611	X	5249	-0-	-362	-0-	118	1	5131	3	N	-0-					-0-
09	5340	X	5255	-0-	-85	-0-	117	1	5138	3	N	-0-					-0-
*10	5425	X	5247	-0-	-178	-0-	116	1	5131	3	N	-0-					-0-
*11	5190	X	4863	-0-	-327	-0-	107	1	4756	3	N	-0-					-0-

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
06	3840	X	3793	-0-	-47	-0-	130	1	3650	3	Y	12	6	1			16
							13	9									
07	3999	X	3853	-0-	-146	-0-	130	1	3715	3	Y	7	1	1			22
							8	9									
08	3999	X	3670	-0-	-329	-0-	122	1	3548	3	Y	-0-					22
09	3870	X	3474	-0-	-396	-0-	115	1	3352	3	Y	6					28
							7	9									
*10	3906	X	3669	-0-	-237	-0-	120	1	3547	3	Y	2					30
							2	9									
*11	3780	X	3464	-0-	-316	-0-	112	1	3348	3	Y	4					34
							4	9									

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
06	3000	N	3388	-0-	388	393	78	1	3310	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3036	-0-	-64	329	69	1	2967	3	Y	-0-					-0-
08	2790	N	2215	-0-	-575	-0-	49	1	2166	3	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2019	-0-	-681	-0-	45	1	1974	3	Y	-0-					-0-
10	2790	X	1996	-0-	-794	-0-	66	1	1930	3	Y	-0-					-0-
11	2700	X	1762	-0-	-938	-0-	57	1	1705	3	Y	-0-					-0-

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
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	90	1	3799	3	Y	-0-					-0-
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	135	1	3888	3	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3942	-0-	-26	-0-	131	1	3811	3	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3769	-0-	-71	-0-	125	1	3644	3	Y	-0-					-0-
*10	3968	X	3852	-0-	-116	-0-	126	1	3726	3	Y	-0-					-0-
*11	3840	X	3757	-0-	-83	-0-	122	1	3635	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	174	1	4174	2	N	-0-					-0-
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	173	1	4174	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3787	-0-	-150	-0-	150	1	3637	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3678	-0-	-132	-0-	143	1	3535	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3802	-0-	-135	-0-	147	1	3655	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3608	-0-	-202	-0-	135	1	3473	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	78	1	3285	3	Y	28					135
							31	9									
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	116	1	3315	3	Y	-0-					135
*08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	113	1	3286	3	Y	1					136
							1	9									
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	107	1	3120	3	Y	2	138	1			-0-
							2	9									
*10	3286	X	3233	-0-	-53	-0-	105	1	3127	3	Y	1					1
							1	9									
*11	3180	X	3151	-0-	-29	-0-	102	1	3048	3	Y	1					2
							1	9									

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	162	1	3881	2	Y	-0-					-0-
07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	170	1	4082	2	Y	-0-					-0-
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	126	1	3063	2	Y	-0-					-0-
09	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	167	1	4133	2	Y	-0-					-0-
10	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	168	1	4169	2	Y	-0-					-0-
*11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	143	1	3671	2	Y	-0-					-0-

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
06	4800	X	4738	-0-	-62	-0-	110	1	4628	3	Y	-0-					-0-
07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	113	1	4894	3	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4898	-0-	-62	-0-	110	1	4788	3	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4772	-0-	-28	-0-	107	1	4665	3	Y	-0-					-0-
*10	4960	X	4943	-0-	-17	-0-	109	1	4834	3	Y	-0-					-0-
*11	4800	X	4746	-0-	-54	-0-	104	1	4642	3	Y	-0-					-0-

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
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	160	1	4484	3	N	5					32
							6	9									
07	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	159	1	4563	3	N	8					40
							9	9									
08	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	147	1	4292	3	N	4					44
							4	9									
09	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	137	1	3983	3	N	6					50
							7	9									
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	138	1	4088	3	N	12					62
							13	9									
*11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	134	1	4016	3	N	12					74
							13	9									

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
06	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	39	1	1428	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	42	1	1537	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	42	1	1564	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	39	1	1461	2	N	-0-					-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	42	1	1576	2	N	-0-					-0-
*11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	40	1	1548	2	N	-0-					-0-

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
06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	110	1	4653	3	N	-0-					-0-
07	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	114	1	4932	3	N	-0-					-0-
08	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	116	1	5041	3	N	-0-					-0-
09	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	111	1	4854	3	N	-0-					-0-
10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	121	1	5374	3	N	-0-					-0-
*11	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	180	1	5385	3	N	-0-					-0-

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
06	2820	X	2454	-0-	-366	-0-	57	1	2397	3	Y	-0-					20
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	98	1	2842	3	Y	-0-					20
08	2914	X	2497	-0-	-417	-0-	83	1	2414	3	Y	-0-					20
09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	94	1	2736	3	Y	-0-					20
10	2914	X	2331	-0-	-583	-0-	76	1	2255	3	Y	-0-					20
11	2820	X	2339	-0-	-481	-0-	76	1	2263	3	Y	-0-					20

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
06	T. A.		1535	-0-	1535	1535	35	1	1476	3	Y	22					37
							24	9									
07	T. A.		1282	-0-	1282	2817	43	1	1233	3	Y	5					42
							6	9									
08	T. A.		1070	-0-	1070	3887	36	1	1031	3	Y	3					45
							3	9									
09	4806	X	919	-0-	-3887	-0-	30	1	885	3	Y	4					49
							4	9									
10	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	39	1	1171	3	Y	2					51
							2	9									
*11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	490	1	632	3	Y	1					34
							1	9									

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
06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	140	1	5912	3	N	-0-					42
07	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	222	1	6390	3	N	-0-					42
08	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	210	1	6118	3	N	-0-					42
09	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	179	1	5222	3	N	-0-					42
10	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	195	1	5757	3	N	-0-					42
*11	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	194	1	5793	3	N	-0-					42

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
06	4290	X	3581	-0-	-709	-0-	83	1	3498	3	Y	-0-					-0-
07	4402	X	4329	-0-	-73	-0-	146	1	4183	3	Y	-0-					-0-
08	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	150	1	4370	3	Y	-0-					-0-
09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	145	1	4243	3	Y	-0-					-0-
10	4340	X	4227	-0-	-113	-0-	138	1	4089	3	Y	-0-					-0-
11	4380	X	4306	-0-	-74	-0-	139	1	4167	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1136	-0-	-214	-0-	26	1	1106	3	N	4					37
							4	9									
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	71	1	2029	3	N	8					45
							9	9									
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	69	1	2022	3	N	-0-					45
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	53	1	1562	3	N	-0-					45
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	60	1	1787	3	N	-0-					45
*11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	49	1	1455	3	N	-0-					35

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	39	1	1672	3	Y	-0-					3
07	1116	N	47	-0-	-1069	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					3
08	1271	N	192	-0-	-1079	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					3
09	1230	N	70	-0-	-1160	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					3
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					3
*11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	26	1	753	3	Y	-0-					3

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7560	X	4358	-0-	-3202	-0-	101	1	4257	3	Y	-0-					15
07	7812	X	3840	-0-	-3972	-0-	87	1	3752	3	Y	1					16
							1	9									
08	7006	X	5065	-0-	-1941	-0-	112	1	4934	3	Y	17					33
							19	9									
09	5850	X	3267	-0-	-2583	-0-	72	1	3189	3	Y	5					38
							6	9									
*10	6045	X	2320	-0-	-3725	-0-	51	1	2269	3	Y	-0-					38
*11	4890	X	3729	-0-	-1161	-0-	81	1	3634	3	Y	13					51
							14	9									

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1932	-0-	-228	-0-	45	1	1887	3	N	-0-					-0-
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	44	1	1877	3	N	-0-					-0-
08	2077	N	1764	-0-	-313	-0-	59	1	1705	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1470	-0-	-450	-0-	33	1	1437	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1309	-0-	-613	-0-	43	1	1266	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1289	-0-	-421	-0-	42	1	1247	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	122	1	5147	3	Y	-0-					-0-
07	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	183	1	5268	3	Y	-0-					-0-
08	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	178	1	5181	3	Y	-0-					-0-
09	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	168	1	4893	3	Y	-0-					-0-
10	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	173	1	5105	3	Y	-0-					-0-
*11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	166	1	4963	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	702	1	8044	3	Y	-0-					-0-
07	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	730	1	3940	3	Y	-0-					-0-
08	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	914	1	8858	3	Y	-0-					-0-
09	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	708	1	12234	3	Y	-0-					-0-
*10	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	391	1	11585	3	Y	-0-					-0-
*11	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	306	1	9144	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	108	1	4549	3	N	-0-					18
07	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	153	1	4402	3	N	-0-					18
08	4340	X	4325	-0-	-15	-0-	144	1	4181	3	N	-0-					18
09	4200	X	4168	-0-	-32	-0-	138	1	4030	3	N	-0-					18
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	143	1	4219	3	N	-0-					18
11	4200	X	3917	-0-	-283	-0-	127	1	3790	3	N	-0-					18

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
06	2880	N	2734	-0-	-146	-0-	63	1	2671	3	N	-0-					-0-
07	2914	N	2752	-0-	-162	-0-	62	1	2690	3	N	-0-					-0-
08	2852	N	2742	-0-	-110	-0-	62	1	2680	3	N	-0-					-0-
09	2730	N	2629	-0-	-101	-0-	59	1	2570	3	N	-0-					-0-
*10	2759	N	2688	-0-	-71	-0-	60	1	2628	3	N	-0-					-0-
*11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	59	1	2632	3	N	-0-					-0-

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
06	7410	X	7218	-0-	-192	-0-	168	1	7050	3	Y	-0-					-0-
07	7657	X	7599	-0-	-58	-0-	172	1	7427	3	Y	-0-					-0-
08	7657	X	7337	-0-	-320	-0-	164	1	7173	3	Y	-0-					-0-
09	7290	X	7060	-0-	-230	-0-	158	1	6902	3	Y	-0-					-0-
10	7595	X	7378	-0-	-217	-0-	241	1	7137	3	Y	-0-					-0-
11	7350	X	7071	-0-	-279	-0-	229	1	6842	3	Y	-0-					-0-

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
06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	123	1	5181	3	N	-0-					-0-
07	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	131	1	3755	3	N	-0-					-0-
08	3534	X	3288	-0-	-246	-0-	109	1	3179	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	2981	-0-	-439	-0-	99	1	2882	3	N	-0-					-0-
10	3534	X	3344	-0-	-190	-0-	110	1	3234	3	N	-0-					-0-
11	3420	X	1327	-0-	-2093	-0-	43	1	1284	3	N	-0-					-0-

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
06	3060	X	2479	-0-	-581	-0-	57	1	2422	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	3003	-0-	-159	-0-	68	1	2935	3	Y	-0-					-0-
08	3162	X	3029	-0-	-133	-0-	68	1	2961	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2865	-0-	-135	-0-	64	1	2801	3	Y	-0-					-0-
*10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	68	1	3031	3	Y	-0-					-0-
*11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	68	1	3025	3	Y	-0-					-0-

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
06	2490	N	2460	-0-	-30	-0-	57	1	2403	3	Y	-0-					-0-
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	90	1	2587	3	Y	-0-					-0-
08	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	94	1	2761	3	Y	-0-					-0-
09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	88	1	2580	3	Y	-0-					-0-
10	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	90	1	2674	3	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2645	-0-	-25	-0-	86	1	2559	3	Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		155	-0-	155	155	3	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1884	-0-	1884	2039	43	1	1841	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2184	-0-	2184	4223	49	1	2135	3	Y	-0-					-0-
*09	6398	X	2175	-0-	-4223	-0-	48	1	2127	3	Y	-0-					-0-
10	174	X	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	2100	N	30	-0-	-2070	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	X	2916	-0-	-84	-0-	68	1	2848	3	Y	-0-					1
07	3038	X	2882	-0-	-156	-0-	97	1	2785	3	Y	-0-					1
08	3038	X	3037	-0-	-1	-0-	101	1	2936	3	Y	-0-					1
09	2940	X	2787	-0-	-153	-0-	92	1	2695	3	Y	-0-					1
*10	3007	X	2828	-0-	-179	-0-	92	1	2736	3	Y	-0-					1
*11	2940	X	2736	-0-	-204	-0-	88	1	2648	3	Y	-0-					1

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	44	-0-	44	4598	1	1	43	3	N	-0-					16
07	0	W	1138	-0-	1138	5736	38	1	1100	3	N	-0-					16
*08	0	W	2625	-0-	2625	8361	87	1	2538	3	N	-0-					16
09	0	W	3153	-0-	3153	11514	103	1	3016	3	Y	31	31	1			16
							34	9									
*10	14788	X	3274	-0-	-11514	-0-	107	1	3167	3	Y	-0-					16
*11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	105	1	3119	3	Y	-0-					16

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	46	1	1914	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	65	1	1855	3	N	-0-					-0-
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	70	1	2049	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	68	-0-	-1882	-0-	68	1			N	-0-					-0-
10	1922	N	71	-0-	-1851	-0-	71	1			N	-0-					-0-
*11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	65	1	2106	3	N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	45	1	1885	3	N	-0-					-0-
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	69	1	1982	3	N	-0-					-0-
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	60	1	1735	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1585	-0-	-215	-0-	53	1	1532	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	55	1	1622	3	N	-0-					-0-
*11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	62	1	1830	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	6824	-0-	-526	-0-	159	1	6665	3	N	-0-					-0-
07	7471	X	3680	-0-	-3791	-0-	83	1	3597	3	N	-0-					-0-
08	7471	X	6868	-0-	-603	-0-	154	1	6714	3	N	-0-					-0-
09	6930	X	157	-0-	-6773	-0-	157	1			N	-0-					-0-
10	7037	X	225	-0-	-6812	-0-	225	1			N	-0-					-0-
*11	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	211	1	6637	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	91	1	3800	3	N	-0-					-0-
07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	98	1	4244	3	N	-0-					-0-
08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	100	1	4345	3	N	-0-					-0-
09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	97	1	4234	3	N	-0-					-0-
10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	129	1	3804	3	N	-0-					-0-
*11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	107	1	3175	3	N	-0-					-0-

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
06	10530	X	9485	-0-	-1045	-0-	253	1	9232	2	N	-0-					-0-
*07	10757	X	9711	-0-	-1046	-0-	260	1	9451	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	9812	-0-	-697	-0-	388	1	9424	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	9258	-0-	-462	-0-	360	1	8898	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	9201	-0-	-688	-0-	356	1	8845	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	8560	-0-	-950	-0-	320	1	8240	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

06	4440	X	4080	-0-	-360	-0-	163	1	3917	2	N	-0-					-0-
*07	4495	X	4130	-0-	-365	-0-	166	1	3964	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4243	-0-	-128	-0-	168	1	4075	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4000	-0-	-200	-0-	155	1	3845	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	4034	-0-	-213	-0-	156	1	3878	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3876	-0-	-234	-0-	145	1	3731	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

06	2850	N	2837	-0-	-13	-0-	66	1	2771	3	Y	-0-					-0-
07	2945	N	2879	-0-	-66	-0-	66	1	2813	3	Y	-0-					-0-
08	2945	N	2768	-0-	-177	-0-	62	1	2706	3	Y	-0-					-0-
09	2850	N	2841	-0-	-9	-0-	63	1	2778	3	Y	-0-					-0-
10	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	66	1	2891	3	Y	-0-					-0-
*11	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	64	1	2829	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	71	1	3014	3	N	-0-					-0-
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	74	1	3199	3	N	-0-					-0-
08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	75	1	3276	3	N	-0-					-0-
09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	64	1	2786	3	N	-0-					-0-
*10	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	69	1	3038	3	N	-0-					-0-
*11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	61	1	2715	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

06	1650	N	1523	-0-	-127	-0-	36	1	1487	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	35	1	1470	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	33	1	1461	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	32	1	1419	3	N	-0-					-0-
*10	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	33	1	1464	3	N	-0-					-0-
*11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	32	1	1425	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	41	1	1763	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	41	1	1765	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	40	1	1746	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	40	1	1733	3	Y	-0-					-0-
*10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	40	1	1802	3	Y	-0-					-0-
*11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	38	1	1719	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	54	1	2287	3	N	-0-					-0-
07	2387	N	2072	-0-	-315	-0-	47	1	2025	3	N	-0-					-0-
08	2170	N	2003	-0-	-167	-0-	45	1	1958	3	N	-0-					-0-
09	2310	N	2142	-0-	-168	-0-	48	1	2094	3	N	-0-					-0-
*10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	48	1	2149	3	N	-0-					-0-
*11	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	60	1	2667	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	4980	X	1688	-0-	-3292	-0-	39	1	1649	3	N	-0-			-0-
07	4340	X	1758	-0-	-2582	-0-	40	1	1718	3	N	-0-			-0-
08	3441	X	1781	-0-	-1660	-0-	40	1	1741	3	N	-0-			-0-
09	3330	X	1625	-0-	-1705	-0-	37	1	1588	3	N	-0-			-0-
10	2325	X	1634	-0-	-691	-0-	36	1	1598	3	N	-0-			-0-
11	1710	X	1516	-0-	-194	-0-	34	1	1482	3	N	-0-			-0-

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
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			22
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			22
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			22
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			22
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			22
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			22

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
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	28	1	770	3	N	-0-			-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	31	1	892	3	N	-0-			-0-
*08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	28	1	809	3	N	-0-			-0-
09	810	N	784	-0-	-26	-0-	26	1	758	3	N	-0-			-0-
*10	930	N	841	-0-	-89	-0-	28	1	813	3	N	-0-			-0-
*11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	27	1	794	3	N	-0-			-0-

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
06	3150	X	3114	-0-	-36	-0-	72	1	3042	3	Y	-0-			-0-
07	3255	X	3179	-0-	-76	-0-	73	1	3106	3	Y	-0-			-0-
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	91	1	3970	3	Y	-0-			-0-
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	71	1	3100	3	Y	-0-			-0-
*10	3255	X	3112	-0-	-143	-0-	69	1	3043	3	Y	-0-			-0-
*11	3150	X	3002	-0-	-148	-0-	66	1	2936	3	Y	-0-			-0-

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
06	3930	X	2699	-0-	-1231	-0-	72	1	2627	2	N	-0-			-0-
*07	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	86	1	3109	2	N	-0-			-0-
08	3255	X	2652	-0-	-603	-0-	70	1	2582	2	N	-0-			-0-
09	3150	X	2873	-0-	-277	-0-	74	1	2799	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	2524	-0-	-669	-0-	65	1	2459	2	N	-0-			-0-
*11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	79	1	3075	2	N	-0-			-0-

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
06	3570	X	3248	-0-	-322	-0-	76	1	3172	3	Y	-0-			-0-
07	3565	X	3419	-0-	-146	-0-	115	1	3304	3	Y	-0-			-0-
08	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	76	1	3287	3	Y	-0-			-0-
09	3420	X	71	-0-	-3349	-0-	71	1			Y	-0-			-0-
10	3410	X	78	-0-	-3332	-0-	78	1			Y	-0-			-0-
*11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	71	1	3485	3	Y	-0-			-0-

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
06	3180	X	3165	-0-	-15	-0-	74	1	3091	3	Y	-0-			60
07	3286	X	3093	-0-	-193	-0-	70	1	3023	3	Y	-0-			60
08	3286	X	3103	-0-	-183	-0-	70	1	3033	3	Y	-0-			60
09	3180	X	3087	-0-	-93	-0-	69	1	3018	3	Y	-0-			60
*10	3286	X	3046	-0-	-240	-0-	67	1	2979	3	Y	-0-			60
*11	3180	X	2792	-0-	-388	-0-	61	1	2731	3	Y	-0-			60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	4278	-0-	-312	-0-	99	1	4179	3	Y	-0-					-0-
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	162	1	4646	3	Y	-0-					-0-
08	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	157	1	4592	3	Y	-0-					-0-
09	4590	X	4367	-0-	-223	-0-	145	1	4222	3	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4693	-0-	-50	-0-	153	1	4540	3	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4524	-0-	-66	-0-	146	1	4378	3	Y	-0-					-0-

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
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	109	1	4600	3	N	-0-					-0-
07	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	110	1	4722	3	N	-0-					-0-
08	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	105	1	4608	3	N	-0-					-0-
09	2760	X	84	-0-	-2676	-0-	84	1			N	-0-					-0-
10	2852	X	103	-0-	-2749	-0-	103	1			N	-0-					-0-
*11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	142	1	4549	3	N	-0-					-0-

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
06	4950	X	4837	-0-	-113	-0-	113	1	4724	3	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4938	-0-	-177	-0-	112	1	4826	3	Y	-0-					-0-
08	5115	X	4787	-0-	-328	-0-	108	1	4679	3	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4625	-0-	-265	-0-	103	1	4522	3	Y	-0-					-0-
*10	4991	X	4769	-0-	-222	-0-	106	1	4663	3	Y	-0-					-0-
*11	4830	X	4552	-0-	-278	-0-	100	1	4452	3	Y	-0-					-0-

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
06	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	161	1	6790	3	N	-0-					-0-
07	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	154	1	6593	3	N	-0-					-0-
08	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	151	1	6577	3	N	-0-					-0-
09	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	144	1	6307	3	N	-0-					-0-
*10	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	152	1	6739	3	N	-0-					-0-
*11	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	151	1	6719	3	N	-0-					-0-

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
06	3270	X	3198	-0-	-72	-0-	110	1	3088	3	Y	-0-					-0-
07	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	125	1	3589	3	Y	-0-					-0-
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	116	1	3397	3	Y	-0-					-0-
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	109	1	3189	3	Y	-0-					-0-
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	111	1	3271	3	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3229	-0-	-41	-0-	105	1	3124	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	36	1	1494	3	Y	-0-					-0-
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	62	1	1780	3	Y	-0-					-0-
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	61	1	1776	3	Y	-0-					-0-
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	56	1	1657	3	Y	13					13
							14	9									
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	59	1	1752	3	Y	-0-					13
*11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	57	1	1694	3	Y	59					72
							65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	195	1	8250	3	N	-0-					-0-
07	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	181	1	7827	3	N	-0-					-0-
08	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	152	1	6658	3	N	-0-					-0-
09	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	135	1	5939	3	N	-0-					-0-
10	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	127	1	5640	3	N	-0-					-0-
*11	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	150	1	4474	3	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	34	1	1253	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	35	1	1270	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	35	1	1296	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	32	1	1196	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	33	1	1236	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	32	1	1242	2	Y	-0-					-0-

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
06	2190	N	2096	-0-	-94	-0-	48	1	2048	3	Y	-0-					70
07	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	51	1	2207	3	Y	-0-					70
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	52	1	2239	3	Y	-0-					70
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	49	1	2154	3	Y	-0-					70
*10	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	48	1	2130	3	Y	-0-					70
11	2190	N	2136	-0-	-54	-0-	46	1	2090	3	Y	-0-					70

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
06	5100	X	4855	-0-	-245	-0-	129	1	4726	2	Y	-0-					-0-
*07	5270	X	4907	-0-	-363	-0-	131	1	4776	2	Y	-0-					-0-
08	5270	X	4818	-0-	-452	-0-	127	1	4691	2	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4411	-0-	-449	-0-	114	1	4297	2	Y	-0-					-0-
10	5022	X	4467	-0-	-555	-0-	115	1	4352	2	Y	-0-					-0-
*11	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	124	1	4835	2	Y	-0-					-0-

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
06	4080	X	3956	-0-	-124	-0-	92	1	3864	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	4024	-0-	-192	-0-	135	1	3889	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	4048	-0-	-168	-0-	91	1	3957	3	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3810	-0-	-210	-0-	126	1	3684	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3971	-0-	-121	-0-	130	1	3841	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3775	-0-	-185	-0-	122	1	3653	3	Y	-0-					-0-

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
06	3930	X	3831	-0-	-99	-0-	89	1	3742	3	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3877	-0-	-184	-0-	88	1	3789	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3960	-0-	-70	-0-	88	1	3872	3	Y	-0-					-0-
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	86	1	3764	3	Y	-0-					-0-
*10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	89	1	3906	3	Y	-0-					-0-
*11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	86	1	3820	3	Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		113	-0-	113	113	2	1	111	3	Y	-0-					13
07	T. A.		702	-0-	702	815	16	1	686	3	Y	-0-					13
08	T. A.		795	-0-	795	1610	18	1	777	3	Y	-0-					13
09	2358	X	748	-0-	-1610	-0-	17	1	731	3	Y	-0-					13
*10	792	X	792	-0-	-0-	-0-	17	1	775	3	Y	-0-					13
*11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	16	1	747	3	Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	54	1	2274	3	Y	-0-					12
07	2418	N	2392	-0-	-26	-0-	54	1	2338	3	Y	-0-					12
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	54	1	2339	3	Y	-0-					12
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	53	1	2312	3	Y	-0-					12
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	54	1	2398	3	Y	-0-					12
*11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	54	1	2424	3	Y	-0-					12

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

06	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	54	1	2283	3	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	81	1	2344	3	Y	-0-					-0-
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	79	1	2325	3	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2303	-0-	-37	-0-	76	1	2227	3	Y	-0-					-0-
*10	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	78	1	2310	3	Y	-0-					-0-
*11	2340	N	2275	-0-	-65	-0-	73	1	2202	3	Y	-0-					-0-

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

06	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	188	1	7950	3	Y	-0-					20
07	7223	X	7092	-0-	-131	-0-	161	1	6931	3	Y	-0-					20
08	7223	X	6993	-0-	-230	-0-	156	1	6837	3	Y	-0-					20
09	6990	X	6415	-0-	-575	-0-	143	1	6272	3	Y	-0-					20
10	7223	X	5821	-0-	-1402	-0-	128	1	5693	3	Y	-0-					20
11	6990	X	4454	-0-	-2536	-0-	144	1	4304	3	Y	5					25
							6	9									

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

06	T. A.		5854	-0-	5854	14311	134	1	5681	3	Y	35					40
							39	9									
07	T. A.		5499	-0-	5499	19810	124	1	5362	3	Y	12	49	1			3
							13	9									
08	T. A.		5446	-0-	5446	25256	122	1	5318	3	Y	5	2	1			6
							6	9									
09	30049	X	4793	-0-	-25256	-0-	107	1	4686	3	Y	-0-					6
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	99	1	4409	3	Y	-0-					6
11	5040	X	3263	-0-	-1777	-0-	72	1	3191	3	Y	-0-					6

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

06	2850	X	1181	-0-	-1669	-0-	28	1	1153	3	Y	-0-					-0-
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	74	1	3203	3	Y	-0-					-0-
08	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	102	1	4485	3	Y	-0-					-0-
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	95	1	4171	3	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	98	1	4335	3	Y	-0-					-0-
*11	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	136	1	4073	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

06	3360	X	2789	-0-	-571	-0-	64	1	2725	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	2338	-0-	-1134	-0-	53	1	2285	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	1909	-0-	-1439	-0-	42	1	1867	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	2145	-0-	-825	-0-	48	1	2097	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	2332	-0-	-551	-0-	52	1	2279	3	N	1					1
							1	9									
11	2790	X	2209	-0-	-581	-0-	49	1	2160	3	N	-0-					1

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
06	6630	X	6608	-0-	-22	-0-	153	1	6455	3	Y	-0-					-0-
07	6851	X	6688	-0-	-163	-0-	151	1	6537	3	Y	-0-					-0-
08	6851	X	6549	-0-	-302	-0-	147	1	6402	3	Y	-0-					-0-
09	6600	X	6133	-0-	-467	-0-	137	1	5996	3	Y	-0-					-0-
*10	6820	X	6780	-0-	-40	-0-	150	1	6630	3	Y	-0-					-0-
*11	6600	X	6371	-0-	-229	-0-	140	1	6231	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

06	5730	X	5522	-0-	-208	-0-	129	1	5393	3	Y	-0-					-0-
07	6076	X	5689	-0-	-387	-0-	129	1	5560	3	Y	-0-					-0-
08	6076	X	5412	-0-	-664	-0-	121	1	5291	3	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5100	-0-	-780	-0-	114	1	4986	3	Y	-0-					-0-
10	5704	X	5067	-0-	-637	-0-	112	1	4955	3	Y	-0-					-0-
11	5520	X	4703	-0-	-817	-0-	103	1	4600	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 4 RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059

06	4950	X	4502	-0-	-448	-0-	105	1	4397	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4593	-0-	-584	-0-	104	1	4489	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	3925	-0-	-1252	-0-	88	1	3837	3	Y	-0-					-0-
09	5010	X	4331	-0-	-679	-0-	96	1	4235	3	Y	-0-					-0-
10	4650	X	4099	-0-	-551	-0-	91	1	4008	3	Y	-0-					-0-
11	4500	X	3133	-0-	-1367	-0-	68	1	3065	3	Y	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	62	1	1308	3	Y	-0-					5
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	64	1	1368	3	Y	-0-					5
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	47	1	1376	3	Y	-0-					5
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	45	1	1314	3	Y	-0-					5
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	44	1	1311	3	Y	-0-					5
*11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	42	1	1244	3	Y	-0-					5

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

06	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	153	1	6439	3	Y	-0-					-0-
07	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	150	1	6488	3	Y	-0-					-0-
08	6138	X	5016	-0-	-1122	-0-	112	1	4904	3	Y	-0-					-0-
09	5940	X	3954	-0-	-1986	-0-	131	1	3823	3	Y	-0-					-0-
10	6138	X	3535	-0-	-2603	-0-	115	1	3420	3	Y	-0-					-0-
11	5940	X	3017	-0-	-2923	-0-	98	1	2919	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	106	1	4440	3	N	-0-					-0-
07	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	105	1	4517	3	N	-0-					-0-
08	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	102	1	4453	3	N	-0-					-0-
09	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	106	1	4629	3	N	-0-					-0-
10	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	108	1	4814	3	N	-0-					-0-
*11	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	106	1	4720	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

06	3540	X	3359	-0-	-181	-0-	78	1	3281	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3388	-0-	-115	-0-	77	1	3311	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3146	-0-	-357	-0-	70	1	3076	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	77	-0-	-3313	-0-	77	1			Y	-0-					-0-
10	3472	X	77	-0-	-3395	-0-	77	1			Y	-0-					-0-
*11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	75	1	3432	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	4431	-0-	-159	-0-	102	1	4325	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
07	4650	X	4627	-0-	-23	-0-	155	1	4471	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	4650	X	4630	-0-	-20	-0-	154	1	4476	3	Y	-0-					5
09	4440	X	4357	-0-	-83	-0-	144	1	4213	3	Y	-0-					5
*10	4619	X	4358	-0-	-261	-0-	142	1	4216	3	Y	-0-					5
*11	4470	X	3885	-0-	-585	-0-	126	1	3759	3	Y	-0-					5

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
06	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	146	1	6153	3	N	-0-					40
07	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	144	1	6200	3	N	-0-					40
08	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	136	1	5970	3	N	-0-					40
09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	123	1	5357	3	N	-0-					40
*10	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	128	1	5633	3	N	-0-					40
*11	5310	X	5116	-0-	-194	-0-	112	1	5004	3	N	-0-					40

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
06	3000	N	4710	-0-	1710	1710	161	1	4520	3	N	26					74
							29	9									
07	3100	N	4112	-0-	1012	2722	137	1	3942	3	N	30					104
							33	9									
08	3100	N	3811	-0-	711	3433	126	1	3674	3	N	10	114	1			-0-
							11	9									
09	7324	X	3891	-0-	-3433	-0-	129	1	3762	3	N	-0-					-0-
10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	115	1	3410	3	N	11					11
							12	9									
*11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	102	1	3049	3	N	48					59
							53	9									

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
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	59	1	2471	3	N	-0-					1
07	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	65	1	2811	3	N	1					2
							1	9									
08	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	64	1	2808	3	N	-0-					2
09	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	62	1	2726	3	N	-0-					2
*10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	62	1	2765	3	N	-0-					2
*11	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	59	1	2652	3	N	-0-					2

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	144	-0-	-516	-0-	3	1	141	3	N	-0-					18
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	7	1	308	3	N	-0-					18
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	251	3	N	-0-					18
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310	3	N	-0-					18
*10	310	N	212	-0-	-98	-0-	5	1	207	3	N	-0-					18
*11	240	N	78	-0-	-162	-0-	1	1	77	3	N	-0-					18

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2872	-0-	-488	-0-	67	1	2805	3	Y	-0-					15
07	3472	X	3453	-0-	-19	-0-	116	1	3337	3	Y	-0-					15
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	119	1	3477	3	Y	-0-					15
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	115	1	3352	3	Y	-0-					15
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	116	1	3434	3	Y	-0-					15
11	3360	X	3356	-0-	-4	-0-	109	1	3247	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4970	-0-	-280	-0-	115	1	4855	3	Y	-0-					-0-
07	5425	X	5073	-0-	-352	-0-	115	1	4958	3	Y	-0-					-0-
08	5425	X	5013	-0-	-412	-0-	112	1	4901	3	Y	-0-					-0-
09	5130	X	4785	-0-	-345	-0-	107	1	4678	3	Y	-0-					-0-
10	5208	X	4930	-0-	-278	-0-	109	1	4821	3	Y	-0-					-0-
11	4980	X	4725	-0-	-255	-0-	103	1	4622	3	Y	-0-					-0-

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
06	4770	X	4327	-0-	-443	-0-	115	1	4212	2	N	-0-					-0-
*07	4929	X	4264	-0-	-665	-0-	114	1	4150	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4284	-0-	-459	-0-	113	1	4171	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	3939	-0-	-651	-0-	102	1	3837	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4001	-0-	-742	-0-	103	1	3898	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3795	-0-	-525	-0-	95	1	3700	2	N	-0-					-0-

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
06	3000	X	2733	-0-	-267	-0-	63	1	2670	3	Y	-0-					3
07	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	70	1	3026	3	Y	-0-					3
08	3100	X	2966	-0-	-134	-0-	66	1	2900	3	Y	-0-					3
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	64	1	2805	3	Y	-0-					3
10	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	64	1	2844	3	Y	-0-					3
11	3000	X	2830	-0-	-170	-0-	63	1	2767	3	Y	-0-					3

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
06	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	371	1	13534	2	N	-0-					-0-
*07	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	390	1	14177	2	N	-0-					-0-
08	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	357	1	13194	2	N	-0-					-0-
09	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	332	1	12483	2	N	-0-					-0-
10	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	335	1	12653	2	N	-0-					-0-
*11	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	299	1	11667	2	N	-0-					-0-

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
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

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	2238	-0-	2238	17718	52 6	1 9	2180	3	Y	5	5	1			5
07	0	W	2288	-0-	2288	20006	52 1	1 9	2235	3	Y	1	1	1			5
08	2000	N	2289	-0-	289	20295	76	1	2213	3	Y	-0-					5
*09	3000	N	2163	-0-	-837	19458	71	1	2092	3	Y	-0-					5
*10	3100	N	2347	-0-	-753	18705	76	1	2271	3	Y	-0-					5
*11	3000	N	2275	-0-	-725	17980	73	1	2202	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	77	1	3220	3	Y	-0-					-0-
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	118	1	3377	3	Y	-0-					-0-
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	129	1	3735	3	Y	-0-					-0-
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	123	1	3584	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	1941	-0-	-1345	-0-	63	1	1878	3	Y	-0-					-0-
11	3180	X	1741	-0-	-1439	-0-	57	1	1684	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	192	1	6998	2	N	-0-					-0-
*07	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	195	1	7097	2	N	-0-					-0-
08	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	208	1	7673	2	N	-0-					-0-
09	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	197	1	7426	2	N	-0-					-0-
10	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	207	1	7832	2	N	-0-					-0-
*11	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	195	1	7624	2	N	-0-					-0-

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
06	4320	X	4043	-0-	-277	-0-	94	1	3949	3	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4301	-0-	-163	-0-	97	1	4204	3	Y	-0-					-0-
08	4464	X	4121	-0-	-343	-0-	92	1	4029	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3836	-0-	-214	-0-	86	1	3750	3	Y	-0-					-0-
10	4309	X	3873	-0-	-436	-0-	85	1	3788	3	Y	-0-					-0-
11	4170	X	3728	-0-	-442	-0-	82	1	3646	3	Y	-0-					-0-

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
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	84	1	3510	3	N	-0-					-0-
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	85	1	3680	3	N	-0-					-0-
08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	80	1	3498	3	N	-0-					-0-
09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	78	1	3394	3	N	-0-					-0-
*10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	77	1	3431	3	N	-0-					-0-
*11	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	78	1	3469	3	N	-0-					-0-

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
06	2460	X	15	-0-	-2445	-0-	15	3			N	-0-					25
07	2542	X	1994	-0-	-548	-0-	45	1	1949	3	N	-0-					25
08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	92	1	3995	3	N	1					26
							1	9									
09	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	93	1	4079	3	N	-0-					26
10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	127	1	3771	3	N	-0-					26
*11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	113	1	3368	3	N	-0-					26

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	4613	-0-	-1447	-0-	107	1	4506	3	Y	-0-					-0-
07	6262	X	5457	-0-	-805	-0-	124	1	5333	3	Y	-0-					-0-
08	6262	X	6170	-0-	-92	-0-	138	1	6032	3	Y	-0-					-0-
09	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	130	1	5678	3	Y	-0-					-0-
10	5456	X	4821	-0-	-635	-0-	106	1	4715	3	Y	-0-					-0-
11	5970	X	4763	-0-	-1207	-0-	154	1	4609	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	2633	-0-	-1027	-0-	61	1	2572	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	2557	-0-	-1070	-0-	58	1	2499	3	N	-0-					-0-
08	3379	X	2510	-0-	-869	-0-	56	1	2454	3	N	-0-					-0-
09	2850	X	2461	-0-	-389	-0-	55	1	2406	3	N	-0-					-0-
10	2790	X	2487	-0-	-303	-0-	55	1	2432	3	N	-0-					-0-
11	2640	X	2554	-0-	-86	-0-	56	1	2498	3	N	-0-					-0-

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
06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	58	1	2441	3	Y	-0-					-0-
07	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	56	1	2409	3	Y	-0-					-0-
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	70	1	3076	3	Y	-0-					-0-
09	600	X	36	-0-	-564	-0-	36	1			Y	-0-					-0-
10	620	X	65	-0-	-555	-0-	65	1			Y	-0-					-0-
*11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	57	1	2864	3	Y	-0-					-0-

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
06	5730	X	5082	-0-	-648	-0-	118	1	4964	3	N	-0-					-0-
07	5921	X	4841	-0-	-1080	-0-	110	1	4731	3	N	-0-					-0-
08	5921	X	4769	-0-	-1152	-0-	107	1	4662	3	N	-0-					-0-
09	5520	X	4587	-0-	-933	-0-	102	1	4485	3	N	-0-					-0-
10	5363	X	4544	-0-	-819	-0-	100	1	4444	3	N	-0-					-0-
11	5070	X	4339	-0-	-731	-0-	95	1	4244	3	N	-0-					-0-

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
06	6360	X	6038	-0-	-322	-0-	140	1	5898	3	Y	-0-					-0-
07	6572	X	5673	-0-	-899	-0-	191	1	5482	3	Y	-0-					-0-
08	6479	X	5741	-0-	-738	-0-	191	1	5550	3	Y	-0-					-0-
09	6270	X	5284	-0-	-986	-0-	175	1	5109	3	Y	-0-					-0-
10	6479	X	5950	-0-	-529	-0-	195	1	5755	3	Y	-0-					-0-
*11	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	196	1	5863	3	Y	-0-					-0-

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
06	3630	X	3173	-0-	-457	-0-	74 2	1 9	3097	3	Y	2	2	1			5
07	3751	X	3279	-0-	-472	-0-	74	1	3205	3	Y	-0-					5
08	3441	X	3259	-0-	-182	-0-	73	1	3186	3	Y	-0-					5
09	3270	X	2365	-0-	-905	-0-	53	1	2312	3	Y	-0-					5
*10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	76	1	3378	3	Y	-0-					5
*11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	72	1	3200	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3607	-0-	-773	-0-	84	1	3523	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	3990	-0-	-536	-0-	90	1	3900	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	3699	-0-	-827	-0-	83	1	3616	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3636	-0-	-384	-0-	81	1	3555	3	N	-0-					-0-
10	3999	X	3893	-0-	-106	-0-	86	1	3807	3	N	-0-					-0-
11	3870	X	3665	-0-	-205	-0-	80	1	3585	3	N	-0-					-0-

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
06	2700	N	111	-0-	-2589	-0-	2	1	109	3	N	-0-					12
07	1829	N	731	-0-	-1098	-0-	16	1	715	3	N	-0-					12
08	1860	N	330	-0-	-1530	-0-	7	1	323	3	N	-0-					12
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	36	1	1568	3	N	-0-					12
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	51	1	2249	3	N	-0-					12
*11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	71	1	2127	3	N	-0-					12

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
06	17880	X	10708	-0-	-7172	-0-	248	1	10460	3	Y	-0-					-0-
07	18476	X	12525	-0-	-5951	-0-	283	1	12242	3	Y	-0-					-0-
08	18476	X	13982	-0-	-4494	-0-	312	1	13670	3	Y	-0-					-0-
09	13858	X	13858	-0-	-0-	-0-	309	1	13549	3	Y	-0-					-0-
10	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	290	1	12898	3	Y	-0-					-0-
11	13530	X	12485	-0-	-1045	-0-	274	1	12211	3	Y	-0-					-0-

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
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	114	1	4768	3	N	-0-					-0-
07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	169	1	4866	3	N	-0-					-0-
08	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	185	1	5388	3	N	-0-					-0-
09	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	132	1	5764	3	N	-0-					-0-
10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	158	1	4657	3	N	-0-					-0-
11	4500	X	4360	-0-	-140	-0-	142	1	4218	3	N	-0-					-0-

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
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	69	1	2517	2	N	-0-					-0-
*07	2387	N	2369	-0-	-18	-0-	63	1	2306	2	N	-0-					-0-
08	2883	N	2323	-0-	-560	-0-	61	1	2262	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2134	-0-	-446	-0-	55	1	2079	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	1911	-0-	-445	-0-	49	1	1862	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	1766	-0-	-484	-0-	44	1	1722	2	N	-0-					-0-

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
06	6330	X	3882	-0-	-2448	-0-	90 6	1 9	3786	3	Y	5					9
07	6386	X	3974	-0-	-2412	-0-	90 9	1 9	3875	3	Y	8					17
08	6386	X	4694	-0-	-1692	-0-	104	1	4590	3	Y	-0-					17
09	3870	X	3536	-0-	-334	-0-	79	1	3457	3	Y	-0-					17
10	3999	X	3583	-0-	-416	-0-	79 3	1 9	3501	3	Y	3					20
11	4530	X	3568	-0-	-962	-0-	115	1	3453	3	Y	-0-					20

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
06	12420	X	11519	-0-	-901	-0-	266	1	11223	3	Y	27					40
							30	9									
07	12834	X	10710	-0-	-2124	-0-	243	1	10450	3	Y	15					55
							17	9									
08	12834	X	9586	-0-	-3248	-0-	214	1	9370	3	Y	2	45	1			12
							2	9									
09	11970	X	9101	-0-	-2869	-0-	203	1	8886	3	Y	11	2	1			21
							12	9									
*10	11997	X	10521	-0-	-1476	-0-	344	1	10169	3	Y	7					28
							8	9									
*11	11520	X	9798	-0-	-1722	-0-	316	1	9469	3	Y	12	28	1			12
							13	9									

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
06	2640	N	2620	-0-	-20	-0-	90	1	2530	3	Y	-0-					22
07	2697	N	2667	-0-	-30	-0-	89	1	2578	3	Y	-0-					22
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	89	1	2593	3	Y	-0-					22
09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	86	1	2518	3	Y	9	24	1			7
							10	9									
10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	89	1	2625	3	Y	-0-					7
*11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	85	1	2536	3	Y	-0-					7

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
06	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	310	1	13080	3	Y	-0-					12
07	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	303	1	13057	3	Y	45	47	1			10
							50	9									
08	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	265	1	11587	3	Y	4	2	1			12
							4	9									
09	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	211	1	9235	3	Y	5					17
							6	9									
10	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	261	1	11607	3	Y	-0-					17
*11	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	417	1	12492	3	Y	8					25
							9	9									

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
06	4110	X	3153	-0-	-957	-0-	126	1	3027	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	3347	-0-	-1210	-0-	133	1	3214	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	2302	-0-	-2255	-0-	91	1	2211	2	Y	-0-					-0-
09	4410	X	2588	-0-	-1822	-0-	101	1	2487	2	Y	-0-					-0-
10	4557	X	2929	-0-	-1628	-0-	113	1	2816	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	2696	-0-	-544	-0-	101	1	2595	2	Y	-0-					-0-

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
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	86	1	3613	3	Y	-0-					5
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	126	1	3644	3	Y	-0-					5
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	129	1	3752	3	Y	-0-					5
09	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	121	1	3524	3	Y	-0-					5
10	3658	X	3527	-0-	-131	-0-	115	1	3412	3	Y	-0-					5
*11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	115	1	3440	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1846	-0-	-314	-0-	63	1	1769	3	Y	13					13
							14	9									
07	2325	N	1694	-0-	-631	-0-	57	1	1634	3	Y	3					16
							3	9									
08	1829	N	1370	-0-	-459	-0-	45	1	1322	3	Y	3					19
							3	9									
09	1860	N	1443	-0-	-417	-0-	47	1	1387	3	Y	8	27	1			-0-
							9	9									
10	1705	N	1479	-0-	-226	-0-	48	1	1431	3	Y	-0-					-0-
*11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	51	1	1540	3	Y	-0-					-0-

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
06	8370	X	7338	-0-	-1032	-0-	170	1	7168	3	Y	-0-					-0-
07	8649	X	7449	-0-	-1200	-0-	169	1	7280	3	Y	-0-					-0-
08	8618	X	7262	-0-	-1356	-0-	163	1	7099	3	Y	-0-					-0-
09	7980	X	6666	-0-	-1314	-0-	149	1	6517	3	Y	-0-					-0-
*10	7688	X	7181	-0-	-507	-0-	159	1	7022	3	Y	-0-					-0-
*11	7350	X	6819	-0-	-531	-0-	149	1	6670	3	Y	-0-					-0-

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
06	3660	X	3451	-0-	-209	-0-	92	1	3359	2	N	-0-					-0-
*07	3751	X	3552	-0-	-199	-0-	95	1	3457	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3596	-0-	-93	-0-	95	1	3501	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3376	-0-	-194	-0-	87	1	3289	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3410	-0-	-155	-0-	88	1	3322	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3300	-0-	-180	-0-	82	1	3218	2	N	-0-					-0-

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
06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	119	1	5038	3	N	-0-					-0-
07	5270	X	5229	-0-	-41	-0-	176	1	5053	3	N	-0-					-0-
08	5270	X	4912	-0-	-358	-0-	163	1	4749	3	N	-0-					-0-
09	5100	X	4795	-0-	-305	-0-	159	1	4636	3	N	-0-					-0-
10	5270	X	5031	-0-	-239	-0-	165	1	4866	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	4622	-0-	-478	-0-	150	1	4472	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	49	1	2062	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	46	1	1990	3	N	-0-					-0-
08	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	44	1	1919	3	N	-0-					-0-
09	2010	N	1816	-0-	-194	-0-	40	1	1776	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	1850	-0-	-196	-0-	40	1	1810	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1760	-0-	-130	-0-	57	1	1703	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	5151	-0-	-9	-0-	119	1	5032	3	Y	-0-					-0-
07	5394	X	5206	-0-	-188	-0-	175	1	5031	3	Y	-0-					-0-
08	5394	X	5032	-0-	-362	-0-	167	1	4865	3	Y	-0-					-0-
09	5220	X	4794	-0-	-426	-0-	107	1	4687	3	Y	-0-					-0-
10	5332	X	4953	-0-	-379	-0-	162	1	4791	3	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4714	-0-	-446	-0-	152	1	4562	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	6026	-0-	-574	-0-	140	1	5886	3	Y	-0-					-0-
07	6820	X	6259	-0-	-561	-0-	142	1	6117	3	Y	-0-					-0-
08	6820	X	6142	-0-	-678	-0-	138	1	6004	3	Y	-0-					-0-
09	6390	X	5841	-0-	-549	-0-	131	1	5710	3	Y	-0-					-0-
10	6262	X	5959	-0-	-303	-0-	195	1	5764	3	Y	-0-					-0-
11	6060	X	5752	-0-	-308	-0-	186	1	5566	3	Y	-0-					-0-

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
06	8820	X	8411	-0-	-409	-0-	194	1	8206	3	Y	10					25
							11	9									
07	9114	X	8721	-0-	-393	-0-	198	1	8512	3	Y	10					35
							11	9									
08	9114	X	8508	-0-	-606	-0-	190	1	8318	3	Y	-0-	27	1			8
09	8700	X	8151	-0-	-549	-0-	181	1	7964	3	Y	5	1	1			12
							6	9									
*10	8711	X	8371	-0-	-340	-0-	184	1	8175	3	Y	11					23
							12	9									
*11	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	293	1	8751	3	Y	17	17	1			23
							19	9									

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
06	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	102	1	4314	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	4442	-0-	-53	-0-	101	1	4341	3	N	-0-					-0-
08	4495	X	4492	-0-	-3	-0-	101	1	4391	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	4327	-0-	-23	-0-	96	1	4231	3	N	-0-					-0-
*10	4495	X	4460	-0-	-35	-0-	99	1	4361	3	N	-0-					-0-
*11	4350	X	4338	-0-	-12	-0-	95	1	4243	3	N	-0-					-0-

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
06	2640	X	2631	-0-	-9	-0-	61	1	2570	3	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2575	-0-	-91	-0-	87	1	2488	3	Y	-0-					-0-
08	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	90	1	2599	3	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2595	-0-	-45	-0-	86	1	2509	3	Y	-0-					-0-
10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	104	1	3060	3	Y	-0-					-0-
*11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	99	1	2947	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17790	X	14025	-0-	-3765	-0-	325	1	13700	3	Y	-0-					38
07	18662	X	12009	-0-	-6653	-0-	272	1	11737	3	Y	-0-					38
08	18662	X	9716	-0-	-8946	-0-	217	1	9499	3	Y	-0-					38
09	18060	X	6016	-0-	-12044	-0-	134	1	5882	3	Y	-0-					38
10	16523	X	5920	-0-	-10603	-0-	130	1	5790	3	Y	-0-					38
11	14040	X	4653	-0-	-9387	-0-	102	1	4551	3	Y	-0-					38

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	101	1	4269	3	N	-0-					-0-
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	131	1	3763	3	N	-0-					-0-
08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	130	1	3768	3	N	-0-					-0-
09	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	126	1	3682	3	N	-0-					-0-
10	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	136	1	4032	3	N	-0-					-0-
*11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	135	1	4023	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3424	-0-	-326	-0-	79	1	3345	3	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3303	-0-	-572	-0-	111	1	3192	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3058	-0-	-817	-0-	101	1	2957	3	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3060	-0-	-690	-0-	101	1	2959	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	2978	-0-	-897	-0-	97	1	2881	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	2433	-0-	-987	-0-	79	1	2354	3	Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

06	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	167	1	7026	3	Y	-0-					-0-
07	7347	X	6909	-0-	-438	-0-	233	1	6676	3	Y	-0-					-0-
08	7347	X	6988	-0-	-359	-0-	232	1	6756	3	Y	-0-					-0-
09	7110	X	6771	-0-	-339	-0-	224	1	6547	3	Y	-0-					-0-
10	7347	X	6947	-0-	-400	-0-	227	1	6720	3	Y	-0-					-0-
11	7110	X	6253	-0-	-857	-0-	202	1	6051	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

06	3090	X	2735	-0-	-355	-0-	63	1	2672	3	Y	-0-					15
07	3193	X	2983	-0-	-210	-0-	101	1	2882	3	Y	-0-					15
08	3193	X	3130	-0-	-63	-0-	103	1	3027	3	Y	-0-					15
09	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	97	1	2833	3	Y	-0-					15
10	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	96	1	2838	3	Y	-0-					15
11	3030	X	2807	-0-	-223	-0-	91	1	2716	3	Y	-0-					15

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	80	1	3373	3	Y	7	59	1			-0-
							8	9									
07	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	177	1	5102	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	148	1	4326	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	138	1	4040	3	Y	-0-					-0-
10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	130	1	3855	3	Y	12					12
							13	9									
*11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	101	1	3009	3	Y	4					16
							4	9									

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	47	1	1988	3	Y	-0-					-0-
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	78	1	2228	3	Y	-0-					-0-
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	59	1	2577	3	Y	-0-					-0-
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	75	1	2193	3	Y	-0-					-0-
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	75	1	2214	3	Y	-0-					-0-
*11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	77	1	2291	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

06	3240	X	3011	-0-	-229	-0-	70	1	2941	3	N	-0-					-0-
07	3348	X	2805	-0-	-543	-0-	64	1	2741	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	2847	-0-	-470	-0-	64	1	2783	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2924	-0-	-76	-0-	65	1	2859	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2845	-0-	-255	-0-	93	1	2752	3	N	-0-					-0-
*11	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	99	1	2941	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	62	1	2620	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3205	-0-	105	105	108	1	3097	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3060	-0-	-40	65	101	1	2959	3	Y	-0-					-0-
09	2983	N	2918	-0-	-65	-0-	96	1	2822	3	Y	-0-					-0-
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	100	1	2959	3	Y	-0-					-0-
*11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	98	1	2910	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	62	1	2594	3	N	-0-					92
07	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	89	1	2549	3	N	-0-					92
08	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	90	1	2620	3	N	-0-					92
09	2670	N	2515	-0-	-155	-0-	83	1	2429	3	N	3					95
							3	9									
10	2635	N	2390	-0-	-245	-0-	78	1	2312	3	N	-0-					95
11	2610	N	1989	-0-	-621	-0-	64	1	1925	3	N	-0-					95

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	90	1	3770	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	138	1	3954	3	Y	-0-					-0-
08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	131	1	3818	3	Y	-0-					-0-
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	122	1	3564	3	Y	-0-					-0-
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	125	1	3694	3	Y	-0-					-0-
*11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	120	1	3565	3	Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

06	17010	X	11235	-0-	-5775	-0-	261	1	10974	3	Y	-0-					-0-
07	17577	X	15588	-0-	-1989	-0-	354	1	15234	3	Y	-0-					-0-
08	17577	X	13150	-0-	-4427	-0-	295	1	12855	3	Y	-0-					-0-
09	16110	X	13132	-0-	-2978	-0-	293	1	12839	3	Y	-0-					-0-
10	15593	X	13476	-0-	-2117	-0-	441	1	13035	3	Y	-0-					-0-
11	15090	X	12625	-0-	-2465	-0-	409	1	12216	3	Y	-0-					-0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	82	1	2312	3	Y	10	4	1			19
							11	9									
07	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	80	1	2285	3	Y	7	1	1			25
							8	9									
08	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	82	1	2373	3	Y	-0-					25
09	2160	X	2127	-0-	-33	-0-	70	1	2053	3	Y	4					29
							4	9									
*10	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	73	1	2169	3	Y	-0-					29
*11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	70	1	2103	3	Y	8					37
							9	9									

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3357	-0-	-93	-0-	78	1	3279	3	Y	-0-					12
07	3565	X	3519	-0-	-46	-0-	80	1	3439	3	Y	-0-					12
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	93	1	4034	3	Y	-0-					12
09	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	89	1	3924	3	Y	-0-					12
*10	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	140	1	4121	3	Y	-0-					12
*11	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	132	1	3970	3	Y	-0-					12

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
06	3960	X	3885	-0-	-75	-0-	90	1	3795	3	Y	-0-					-0-
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	96	1	4119	3	Y	-0-					-0-
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	93	1	4073	3	Y	-0-					-0-
09	3930	X	88	-0-	-3842	-0-	88	1			Y	-0-					-0-
10	4092	X	91	-0-	-4001	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
*11	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	85	1	4010	3	Y	-0-					-0-

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
06	3600	X	3562	-0-	-38	-0-	83	1	3479	3	Y	-0-					-0-
07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	125	1	3601	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	121	1	3501	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3439	-0-	-161	-0-	114	1	3325	3	Y	-0-					-0-
*10	3720	X	3502	-0-	-218	-0-	114	1	3388	3	Y	-0-					-0-
*11	3600	X	3332	-0-	-268	-0-	108	1	3224	3	Y	-0-					-0-

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
06	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	78	1	2205	3	Y	-0-					-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	78	1	2222	3	Y	-0-					-0-
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	77	1	2250	3	Y	-0-					-0-
09	2190	N	1969	-0-	-221	-0-	65	1	1904	3	Y	-0-					-0-
*10	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	68	1	2004	3	Y	-0-					-0-
*11	2190	N	2045	-0-	-145	-0-	66	1	1979	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	133	1	3746	3	Y	-0-					9
07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	142	1	4085	3	Y	-0-					9
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	141	1	4100	3	Y	-0-					9
09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	137	1	3991	3	Y	-0-	9	1			-0-
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	141	1	4151	3	Y	-0-					-0-
*11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	129	1	3844	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	7081	-0-	-299	-0-	164	1	6917	3	N	-0-					-0-
07	7626	X	4801	-0-	-2825	-0-	109	1	4692	3	N	-0-					-0-
08	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	256	1	11182	3	N	-0-					-0-
09	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	264	1	11547	3	N	-0-					-0-
10	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	376	1	11113	3	N	-0-					-0-
*11	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	339	1	10141	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	6703	-0-	-677	-0-	155	1	6539	3	Y	8					20
							9	9									
07	7626	X	6764	-0-	-862	-0-	153	1	6600	3	Y	10					30
							11	9									
08	7626	X	6755	-0-	-871	-0-	151	1	6603	3	Y	1	23	1			8
							1	9									
09	7320	X	6347	-0-	-973	-0-	141	1	6204	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
*10	7223	X	6471	-0-	-752	-0-	211	1	6259	3	Y	1					9
							1	9									
*11	6690	X	6181	-0-	-509	-0-	200	1	5966	3	Y	14					23
							15	9									

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	114	1	3213	3	Y	-0-					5
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	118	1	3396	3	Y	-0-					5
08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	115	1	3347	3	Y	-0-					5
09	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	109	1	3188	3	Y	-0-					5
*10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	113	1	3353	3	Y	-0-					5
*11	3270	X	3165	-0-	-105	-0-	102	1	3063	3	Y	-0-					5

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	29	1	1202	3	N	-0-					-0-
07	806	N	626	-0-	-180	-0-	14	1	612	3	N	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	30	1	1314	3	N	-0-					-0-
09	780	N	27	-0-	-753	-0-	27	1			N	-0-					-0-
10	620	N	28	-0-	-592	-0-	28	1			N	-0-					-0-
*11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	27	1	1208	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

06	3510	X	2899	-0-	-611	-0-	68	1	2831	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3010	-0-	-617	-0-	102	1	2908	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	2936	-0-	-536	-0-	98	1	2838	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3010	-0-	-350	-0-	100	1	2910	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3146	-0-	-233	-0-	103	1	3043	3	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2588	-0-	-322	-0-	84	1	2504	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

06	4500	X	4418	-0-	-82	-0-	102	1	4316	3	Y	-0-					-0-
07	4650	X	3944	-0-	-706	-0-	133	1	3811	3	Y	-0-					-0-
08	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	167	1	4855	3	Y	-0-					-0-
09	4410	X	4122	-0-	-288	-0-	137	1	3985	3	Y	-0-					-0-
10	4557	X	4040	-0-	-517	-0-	133	1	3907	3	Y	-0-					-0-
11	4500	X	3903	-0-	-597	-0-	127	1	3776	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	16	1	686	3	Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	23	1	663	3	Y	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	29	1	846	3	Y	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	38	1	1105	3	Y	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	35	1	1024	3	Y	-0-					-0-
*11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	33	1	977	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	51	1	2124	3	Y	-0-					-0-
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	80	1	2290	3	Y	41					41
							45	9									
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	78	1	2262	3	Y	-0-					41
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	75	1	2167	3	Y	13					54
							14	9									
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	76	1	2266	3	Y	-0-					54
*11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	73	1	2202	3	Y	-0-					54

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
06	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	61	1	2547	3	N	-0-					-0-
07	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	52	1	2215	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	1873	-0-	-390	-0-	42	1	1831	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	1852	-0-	-338	-0-	41	1	1811	3	N	-0-					-0-
10	2263	N	2116	-0-	-147	-0-	69	1	2047	3	N	-0-					-0-
*11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	66	1	1958	3	N	-0-					-0-

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
06	2610	N	2513	-0-	-97	-0-	59	1	2454	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2578	-0-	-88	-0-	87	1	2491	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2574	-0-	-61	-0-	85	1	2489	3	Y	-0-					-0-
09	2520	N	63	-0-	-2457	-0-	63	1			Y	-0-					-0-
10	2573	N	82	-0-	-2491	-0-	82	1			Y	-0-					-0-
*11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	71	1	2428	3	Y	-0-					-0-

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
06	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	114	1	4796	3	Y	-0-					-0-
*07	4898	X	4738	-0-	-160	-0-	107	1	4631	3	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4648	-0-	-250	-0-	104	1	4544	3	Y	-0-					-0-
09	4740	X	4354	-0-	-386	-0-	97	1	4257	3	Y	-0-					-0-
*10	4898	X	4754	-0-	-144	-0-	105	1	4649	3	Y	-0-					-0-
*11	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	97	1	4649	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	794	-0-	-46	-0-	28	1	766	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	772	-0-	-96	-0-	26	1	746	3	Y	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	31	1	896	3	Y	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	834	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	30	1	897	3	Y	-0-					-0-
*11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	28	1	832	3	Y	-0-					-0-

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
06	4890	X	4004	-0-	-886	-0-	92	1	3901	3	Y	10					18
							11	9									
07	5053	X	4175	-0-	-878	-0-	140	1	4035	3	Y	-0-					18
08	5053	X	4087	-0-	-966	-0-	136	1	3950	3	Y	1					19
							1	9									
09	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	176	1	5144	3	Y	1					20
							1	9									
*10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	171	1	5050	3	Y	-0-					20
*11	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	160	1	4782	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	61	1	2591	3	N	-0-					134
07	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	102	1	2926	3	N	-0-					134
08	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	99	1	2880	3	N	-0-					134
09	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	94	1	2760	3	N	-0-					134
10	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	94	1	2778	3	N	-0-					134
11	2580	N	2569	-0-	-11	-0-	84	1	2485	3	N	-0-					134

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	111	1	4685	3	Y	1					120
							1	9									
07	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	167	1	4812	3	Y	-0-	110	1			10
08	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	162	1	4730	3	Y	-0-					10
09	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	154	1	4491	3	Y	4	14	1			-0-
							4	9									
*10	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	158	1	4666	3	Y	-0-					-0-
*11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	150	1	4485	3	Y	1					1
							1	9									

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	71	1	2599	2	N	-0-					-0-
*07	2759	X	2723	-0-	-36	-0-	73	1	2650	2	N	-0-					-0-
08	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	112	1	2723	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2582	-0-	-88	-0-	100	1	2482	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2679	-0-	-80	-0-	104	1	2575	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2482	-0-	-188	-0-	93	1	2389	2	N	-0-					-0-

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
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	57	1	2431	3	Y	-0-					5
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	85	1	2433	3	Y	3					8
							3	9									
08	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	80	1	2356	3	Y	-0-					8
09	2370	N	2351	-0-	-19	-0-	78	1	2273	3	Y	-0-					8
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	81	1	2386	3	Y	-0-					8
*11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	77	1	2308	3	Y	-0-					8

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
06	2310	X	1081	-0-	-1229	-0-	25	1	1056	3	Y	-0-					28
07	2387	X	1185	-0-	-1202	-0-	27	1	1158	3	Y	-0-					28
08	1798	X	1429	-0-	-369	-0-	32	1	1397	3	Y	-0-					28
09	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	31	1	1373	3	Y	-0-					28
10	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	31	1	1366	3	Y	1					29
							1	9									
11	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	29	1	1315	3	Y	-0-					29

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
06	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	129	1	5401	3	N	-0-					-0-
07	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	132	1	5659	3	N	-0-					-0-
08	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	140	1	6097	3	N	-0-					-0-
09	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	140	1	6124	3	N	-0-					-0-
10	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	148	1	6561	3	N	-0-					-0-
*11	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	215	1	6408	3	N	-0-					-0-

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
06	4620	X	4513	-0-	-107	-0-	105	1	4408	3	N	-0-					30
07	4774	X	4751	-0-	-23	-0-	160	1	4590	3	N	1					31
							1	9									
08	4774	X	4682	-0-	-92	-0-	155	1	4527	3	N	-0-					31
09	4500	X	3728	-0-	-772	-0-	123	1	3605	3	N	-0-					31
10	4743	X	2729	-0-	-2014	-0-	89	1	2640	3	N	-0-					31
11	4590	X	2599	-0-	-1991	-0-	84	1	2515	3	N	-0-					31

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
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	14	1	583	3	Y	-0-					7
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	21	1	585	3	Y	-0-					7
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	20	1	583	3	Y	-0-					7
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	19	1	556	3	Y	-0-					7
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	20	1	584	3	Y	-0-					7
*11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	19	1	566	3	Y	-0-					7

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
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	84	1	3524	3	N	-0-					-0-
07	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	89	1	3818	3	N	-0-					-0-
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	85	1	3689	3	N	-0-					-0-
09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	86	1	3731	3	N	-0-					-0-
10	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	79	1	3485	3	N	-0-					-0-
*11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	115	1	3440	3	N	-0-					-0-

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
06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	125	1	5254	3	N	-0-					-0-
07	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	185	1	5303	3	N	-0-					-0-
08	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	191	1	5549	3	N	-0-					-0-
09	5370	X	4968	-0-	-402	-0-	164	1	4804	3	N	-0-					-0-
10	5549	X	5231	-0-	-318	-0-	171	1	5060	3	N	-0-					-0-
11	5550	X	5107	-0-	-443	-0-	165	1	4942	3	N	-0-					-0-

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
06	5070	X	2818	-0-	-2252	-0-	65	1	2753	3	N	-0-					59
07	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	190	1	5452	3	N	-0-					59
08	5146	X	5043	-0-	-103	-0-	168	1	4875	3	N	-0-					59
09	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	162	1	4749	3	N	-0-					59
10	5239	X	5055	-0-	-184	-0-	165	1	4890	3	N	-0-					59
11	5070	X	4832	-0-	-238	-0-	157	1	4675	3	N	-0-					59

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
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-

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
06	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	174	1	6343	2	N	-0-					-0-
*07	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	181	1	6587	2	N	-0-					-0-
08	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	185	1	6829	2	N	-0-					-0-
09	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	167	1	6279	2	N	-0-					-0-
10	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	155	1	5838	2	N	-0-					-0-
*11	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	151	1	5917	2	N	-0-					-0-

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
06	2580	N	2213	-0-	-367	-0-	59	1	2154	2	N	-0-					-0-
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	111	1	2677	2	N	-0-					-0-
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	106	1	2569	2	N	-0-					-0-
09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	103	1	2554	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2786	-0-	-4	-0-	108	1	2678	2	N	-0-					-0-
*11	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	101	1	2603	2	N	-0-					-0-

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
06	8100	X	7873	-0-	-227	-0-	183	1	7690	3	N	-0-					-0-
07	8060	X	7770	-0-	-290	-0-	261	1	7509	3	N	-0-					-0-
08	7812	X	7378	-0-	-434	-0-	245	1	7133	3	N	-0-					-0-
09	7860	X	7051	-0-	-809	-0-	233	1	6818	3	N	-0-					-0-
10	8122	X	7290	-0-	-832	-0-	239	1	7051	3	N	-0-					-0-
11	7860	X	7006	-0-	-854	-0-	227	1	6779	3	N	-0-					-0-

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
06	3660	X	3256	-0-	-404	-0-	76	1	3180	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3623	-0-	-159	-0-	82	1	3541	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3553	-0-	-229	-0-	79	1	3474	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3417	-0-	-33	-0-	77	1	3340	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3582	-0-	-45	-0-	79	1	3503	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3477	-0-	-33	-0-	76	1	3401	3	Y	-0-					-0-

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
06	1920	N	450	-0-	-1470	-0-	10	1	440	3	N	-0-					92
07	1984	N	2	-0-	-1982	-0-	2	3			N	-0-					92
08	3100	N	3293	-0-	193	193	109	1	3177	3	N	6					98
							7	9									
09	3000	N	2967	-0-	-33	160	98	1	2869	3	N	-0-					98
10	3100	N	3425	-0-	325	485	112	1	3313	3	N	-0-					98
*11	3572	X	3087	-0-	-485	-0-	100	1	2985	3	N	2					100
							2	9									

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
06	8340	X	6105	-0-	-2235	-0-	141	1	5964	3	N	-0-					-0-
07	7347	X	6367	-0-	-980	-0-	144	1	6223	3	N	-0-					-0-
08	7347	X	6137	-0-	-1210	-0-	204	1	5933	3	N	-0-					-0-
09	6180	X	5706	-0-	-474	-0-	127	1	5579	3	N	-0-					-0-
10	6355	X	5776	-0-	-579	-0-	189	1	5587	3	N	-0-					-0-
11	6150	X	5221	-0-	-929	-0-	170	1	5051	3	N	-0-					-0-

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
06	2610	N	2427	-0-	-183	-0-	56	1	2371	3	Y	-0-					-0-
07	2604	N	2408	-0-	-196	-0-	54	1	2354	3	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2219	-0-	-168	-0-	49	1	2170	3	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2218	-0-	-212	-0-	49	1	2169	3	Y	-0-					-0-
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	55	1	2444	3	Y	-0-					-0-
*11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	53	1	2362	3	Y	-0-					-0-

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
06	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	63	1	2675	3	Y	-0-					-0-
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	60	1	2594	3	Y	-0-					-0-
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	56	1	2436	3	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2203	-0-	-77	-0-	49	1	2154	3	Y	-0-					-0-
*10	2356	N	2153	-0-	-203	-0-	47	1	2106	3	Y	-0-					-0-
*11	2280	N	2087	-0-	-193	-0-	46	1	2041	3	Y	-0-					-0-

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
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	41	1	1760	3	N	-0-					-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	43	1	1822	3	N	-0-					-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	42	1	1831	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	40	1	1750	3	N	-0-					-0-
*10	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	40	1	1756	3	N	-0-					-0-
*11	1800	N	1653	-0-	-147	-0-	36	1	1617	3	N	-0-					-0-

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
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-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 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
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	38	1	1618	3	Y	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	60	1	1728	3	Y	-0-					-0-
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	60	1	1730	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	38	-0-	-1612	-0-	38	1			Y	-0-					-0-
10	1767	N	40	-0-	-1727	-0-	40	1			Y	-0-					-0-
*11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	56	1	1768	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 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
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	49	1	2093	3	N	-0-					-0-
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	45	1	1970	3	N	2					2
							2	9									
08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	63	1	2735	3	N	-0-					2
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	57	1	2501	3	N	-0-					2
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	56	1	2508	3	N	14					16
							15	9									
*11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	83	1	2470	3	N	1					17
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	136	1	4971	2	N	-0-					-0-
07	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	155	1	5688	2	N	-0-					-0-
08	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	215	1	5236	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4808	-0-	-292	-0-	187	1	4621	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4676	-0-	-842	-0-	181	1	4495	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4576	-0-	-764	-0-	171	1	4405	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3775	-0-	-185	-0-	151	1	3624	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3927	-0-	-103	-0-	157	1	3770	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3872	-0-	-127	-0-	153	1	3719	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3642	-0-	-168	-0-	141	1	3501	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3658	-0-	-279	-0-	141	1	3517	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3457	-0-	-353	-0-	129	1	3328	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	113	1	4734	3	N	-0-					-0-
07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	108	1	4651	3	N	-0-					-0-
08	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	103	1	4492	3	N	-0-					-0-
09	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	97	1	4261	3	N	-0-					-0-
10	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	169	1	7509	3	N	-0-					-0-
*11	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	139	1	6196	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	118	1	4964	3	Y	-0-					-0-
07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	175	1	5035	3	Y	-0-					-0-
08	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	169	1	4931	3	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4869	-0-	-51	-0-	161	1	4708	3	Y	-0-					-0-
10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	179	1	5283	3	Y	-0-					-0-
*11	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	173	1	5164	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	131	1	4794	2	N	-0-					-0-
*07	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	138	1	5022	2	N	-0-					-0-
08	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	144	1	5329	2	N	-0-					-0-
09	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	206	1	5108	2	N	-0-					-0-
10	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	138	1	5196	2	N	-0-					-0-
*11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	193	1	4958	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	2778	-0-	-852	-0-	64	1	2714	3	Y	-0-					1
07	3751	X	2750	-0-	-1001	-0-	62	1	2688	3	Y	-0-					1
08	3689	X	2477	-0-	-1212	-0-	55	1	2422	3	Y	-0-					1
09	3300	X	2425	-0-	-875	-0-	54	1	2371	3	Y	-0-					1
10	3224	X	2544	-0-	-680	-0-	56	1	2488	3	Y	-0-					1
11	2790	X	2136	-0-	-654	-0-	46	1	2090	3	Y	-0-					1

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
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	118	1	4999	3	Y	1					13
							1	9									
07	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	114	1	4951	3	Y	-0-					13
08	4340	X	3970	-0-	-370	-0-	132	1	3838	3	Y	-0-					13
09	4200	X	3791	-0-	-409	-0-	125	1	3654	3	Y	11	24	1			-0-
							12	9									
10	4340	X	4025	-0-	-315	-0-	132	1	3893	3	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3590	-0-	-610	-0-	116	1	3474	3	Y	-0-					-0-

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
06	6780	X	6314	-0-	-466	-0-	146	1	6168	3	Y	-0-					-0-
07	7006	X	5039	-0-	-1967	-0-	114	1	4925	3	Y	-0-					-0-
08	7006	X	5009	-0-	-1997	-0-	112	1	4897	3	Y	-0-					-0-
09	6300	X	5572	-0-	-728	-0-	125	1	5447	3	Y	-0-					-0-
10	6510	X	5469	-0-	-1041	-0-	121	1	5348	3	Y	-0-					-0-
11	6300	X	5853	-0-	-447	-0-	129	1	5724	3	Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		8847	-0-	8847	8847	205	1	8642	3	Y	-0-					4
07	T. A.		8351	-0-	8351	17198	189	1	8162	3	Y	-0-					4
08	T. A.		7206	-0-	7206	24404	162	1	7044	3	Y	-0-					4
09	31022	X	6618	-0-	-24404	-0-	148	1	6470	3	Y	-0-					4
10	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	141	1	6242	3	Y	-0-					4
11	6750	X	5922	-0-	-828	-0-	192	1	5730	3	Y	-0-					4

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
06	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	79	1	3340	3	N	-0-					-0-
07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	65	1	2759	3	N	-0-					-0-
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	69	1	3004	3	N	-0-					-0-
09	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	68	1	2954	3	N	-0-					-0-
*10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	68	1	3009	3	N	-0-					-0-
*11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	68	1	3026	3	N	-0-					-0-

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
06	6870	X	5786	-0-	-1084	-0-	134	1	5652	3	N	-0-					-0-
07	7099	X	5764	-0-	-1335	-0-	131	1	5633	3	N	-0-					-0-
08	7068	X	5344	-0-	-1724	-0-	119	1	5225	3	N	-0-					-0-
09	6270	X	5139	-0-	-1131	-0-	115	1	5024	3	N	-0-					-0-
*10	6169	X	5427	-0-	-742	-0-	120	1	5307	3	N	-0-					-0-
*11	5790	X	5061	-0-	-729	-0-	111	1	4950	3	N	-0-					-0-

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
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	82	1	3446	3	Y	-0-					-0-
07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	123	1	3523	3	Y	-0-					-0-
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	116	1	3379	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3317	-0-	-73	-0-	110	1	3207	3	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3480	-0-	-23	-0-	114	1	3366	3	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3345	-0-	-45	-0-	108	1	3237	3	Y	-0-					-0-

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
06	3300	X	3271	-0-	-29	-0-	76	1	3195	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3380	-0-	-30	-0-	76	1	3304	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3364	-0-	-46	-0-	76	1	3288	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3225	-0-	-75	-0-	72	1	3153	3	Y	-0-					-0-
*10	3379	X	3244	-0-	-135	-0-	71	1	3173	3	Y	-0-					-0-
*11	3270	X	3191	-0-	-79	-0-	70	1	3121	3	Y	-0-					-0-

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
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					2
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					2
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					2
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					2
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					2

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
*12	7719	X	6171	-0-	-1548	-0-	144	1	6027	3	Y	-0-					-0-
*01	7719	X	7207	-0-	-512	-0-	168	1	7039	3	Y	-0-					-0-
*02	6636	X	6031	-0-	-605	-0-	138	1	5893	3	Y	-0-					-0-
*03	7130	X	6846	-0-	-284	-0-	156	1	6690	3	Y	-0-					-0-
*04	6960	X	6609	-0-	-351	-0-	151	1	6458	3	Y	-0-					-0-
*05	7192	X	6604	-0-	-588	-0-	152	1	6452	3	Y	-0-					-0-
*06	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	157	1	6634	3	Y	-0-					-0-
*07	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	234	1	6731	3	Y	-0-					-0-
*08	6851	X	6779	-0-	-72	-0-	151	1	6628	3	Y	-0-					-0-
*09	6720	X	6596	-0-	-124	-0-	148	1	6448	3	Y	-0-					-0-
10	6944	X	6683	-0-	-261	-0-	218	1	6465	3	Y	-0-					-0-
11	6720	X	6474	-0-	-246	-0-	209	1	6265	3	Y	-0-					-0-

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
06	2880	X	2616	-0-	-264	-0-	70	1	2546	2	N	-0-					-0-
*07	2976	X	2432	-0-	-544	-0-	65	1	2367	2	N	-0-					-0-
08	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	63	1	2343	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2199	-0-	-411	-0-	85	1	2114	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2131	-0-	-287	-0-	82	1	2049	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	1904	-0-	-436	-0-	71	1	1833	2	N	-0-					-0-

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
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	47	1	2011	3	N	-0-					8
07	2511	N	347	-0-	-2164	-0-	12	1	335	3	N	-0-					8
08	2666	N	844	-0-	-1822	-0-	28	1	816	3	N	-0-					8
09	2070	N	655	-0-	-1415	-0-	22	1	633	3	N	-0-					8
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	21	1	614	3	N	-0-					8
11	810	N	595	-0-	-215	-0-	20	1	575	3	N	-0-					8

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 #: 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
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	18	1	752	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	513	-0-	-138	-0-	12	1	501	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	137	-0-	-545	-0-	3	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	454	-0-	-206	-0-	10	1	444	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3215	-0-	115	115	70	1	3121	3	Y	22					22
							24	9									
*11	3000	N	3494	-0-	494	609	76	1	3407	3	Y	10					32
							11	9									

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	133	1	5624	3	Y	-0-					-0-
07	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	219	1	6288	3	Y	-0-					-0-
08	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	155	1	6749	3	Y	-0-					-0-
09	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	133	1	5831	3	Y	-0-					-0-
10	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	210	1	6200	3	Y	-0-					-0-
*11	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	199	1	5943	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1874	-0-	1874	1874	44	1	1830	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1183	-0-	1183	3057	27	1	1156	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2365	-0-	2365	5422	734	1	1631	3	Y	-0-					-0-
09	6854	X	1432	-0-	-5422	-0-	839	1	593	3	Y	-0-					-0-
*10	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	921	1	632	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	897	-0-	-273	-0-	29	1	868	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	154	1	5626	2	N	-0-					-0-
07	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	161	1	5906	2	N	-0-					-0-
08	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	179	1	6622	2	N	-0-					-0-
09	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	193	1	7255	2	N	-0-					-0-
10	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	194	1	7316	2	N	-0-					-0-
*11	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	139	1	5437	2	N	-0-					-0-

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
06	3000	X	2615	-0-	-385	-0-	90	1	2525	3	Y	-0-					13
07	3100	X	2790	-0-	-310	-0-	94	1	2696	3	Y	-0-					13
08	3069	X	2855	-0-	-214	-0-	94	1	2761	3	Y	-0-					13
09	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	88	1	2587	3	Y	-0-					13
*10	2790	X	2775	-0-	-15	-0-	90	1	2678	3	Y	6					19
							7	9									
*11	2760	N	2553	-0-	-207	-0-	83	1	2470	3	Y	-0-					19

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
06	3660	X	3226	-0-	-434	-0-	86	1	3140	2	N	-0-					-0-
*07	3782	X	3340	-0-	-442	-0-	89	1	3251	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3277	-0-	-195	-0-	86	1	3191	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3113	-0-	-127	-0-	81	1	3032	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	3152	-0-	-196	-0-	81	1	3071	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2808	-0-	-432	-0-	70	1	2738	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	5800	-0-	-1190	-0-	134	1	5663	3	Y	3					16
							3	9									
07	7223	X	6067	-0-	-1156	-0-	137	1	5927	3	Y	3					19
							3	9									
08	6417	X	1860	-0-	-4557	-0-	41	1	1819	3	Y	-0-					19
09	6210	X	880	-0-	-5330	-0-	20	1	860	3	Y	-0-					19
*10	6417	X	5362	-0-	-1055	-0-	175	1	5187	3	Y	-0-					19
*11	5880	X	5398	-0-	-482	-0-	174	1	5224	3	Y	-0-					19

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
06	3900	X	3253	-0-	-647	-0-	76	1	3177	3	Y	-0-					10
07	4030	X	3723	-0-	-307	-0-	84	1	3639	3	Y	-0-					10
08	4030	X	3445	-0-	-585	-0-	77	1	3368	3	Y	-0-					10
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	79	1	3470	3	Y	-0-					10
*10	3720	X	3687	-0-	-33	-0-	82	1	3605	3	Y	-0-					10
*11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	80	1	3578	3	Y	-0-					10

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
06	7140	X	6809	-0-	-331	-0-	157	1	6652	3	Y	-0-					-0-
07	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	173	1	7484	3	Y	-0-					-0-
08	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	167	1	7293	3	Y	-0-					-0-
09	7140	X	160	-0-	-6980	-0-	160	1			Y	-0-					-0-
10	7378	X	166	-0-	-7212	-0-	166	1			Y	-0-					-0-
*11	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	159	1	7331	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	100	1	4204	3	Y	5	5	1			10
							6	9									
07	4371	X	3884	-0-	-487	-0-	131	1	3753	3	Y	-0-	1	1			9
08	4371	X	4289	-0-	-82	-0-	142	1	4147	3	Y	-0-					9
09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	140	1	4093	3	Y	1					10
							1	9									
*10	4371	X	4369	-0-	-2	-0-	143	1	4226	3	Y	-0-					10
*11	4230	X	4085	-0-	-145	-0-	132	1	3952	3	Y	1					9
							1	9									

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	147	1	6173	3	Y	-0-					15
07	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	149	1	6436	3	Y	-0-					15
*08	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	143	1	6236	3	Y	-0-					15
09	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	136	1	5972	3	Y	-0-					15
*10	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	143	1	6324	3	Y	-0-					15
*11	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	136	1	6067	3	Y	-0-					15

THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9720	X	9277	-0-	-443	-0-	215	1	9062	3	Y	-0-					-0-
07	10075	X	5143	-0-	-4932	-0-	117	1	5026	3	Y	-0-					-0-
08	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	232	1	10091	3	Y	-0-					-0-
09	9750	X	7400	-0-	-2350	-0-	165	1	7235	3	Y	-0-					-0-
10	9579	X	7560	-0-	-2019	-0-	247	1	7313	3	Y	-0-					-0-
11	9840	X	7517	-0-	-2323	-0-	244	1	7273	3	Y	-0-					-0-

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
06	1410	N	1115	-0-	-295	-0-	30	1	1085	2	N	-0-					-0-
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	315	1	1659	2	N	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	45	1	1672	2	N	-0-					-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	40	1	1507	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1632	-0-	-352	-0-	42	1	1590	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1452	-0-	-198	-0-	36	1	1416	2	N	-0-					-0-

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
06	6030	X	5421	-0-	-609	-0-	126	1	5295	3	N	-0-					-0-
07	6231	X	5553	-0-	-678	-0-	126	1	5427	3	N	-0-					-0-
08	6231	X	5523	-0-	-708	-0-	124	1	5399	3	N	-0-					-0-
09	5610	X	5289	-0-	-321	-0-	118	1	5171	3	N	-0-					-0-
*10	5797	X	5503	-0-	-294	-0-	122	1	5381	3	N	-0-					-0-
*11	5430	X	5355	-0-	-75	-0-	118	1	5237	3	N	-0-					-0-

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
06	5940	X	5667	-0-	-273	-0-	131	1	5536	3	Y	-0-					-0-
07	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	226	1	6495	3	Y	-0-					-0-
08	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	208	1	6050	3	Y	-0-					-0-
09	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	199	1	5801	3	Y	-0-					-0-
10	6138	X	6063	-0-	-75	-0-	198	1	5865	3	Y	-0-					-0-
11	5940	X	5675	-0-	-265	-0-	184	1	5491	3	Y	-0-					-0-

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
06	14670	X	12083	-0-	-2587	-0-	279	1	11789	3	Y	14					40
							15	9									
07	15159	X	11981	-0-	-3178	-0-	271	1	11699	3	Y	10					50
							11	9									
08	15159	X	12937	-0-	-2222	-0-	289	1	12644	3	Y	4					54
							4	9									
*09	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	306	1	13398	3	Y	25	74	1			5
							28	9									
10	12958	X	10533	-0-	-2425	-0-	233	1	10299	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	12510	X	8900	-0-	-3610	-0-	288	1	8612	3	Y	-0-					5

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
06	2430	X	2086	-0-	-344	-0-	56	1	2030	2	N	-0-					-0-
*07	2511	X	2314	-0-	-197	-0-	62	1	2252	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	2255	-0-	-225	-0-	59	1	2196	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	1575	-0-	-825	-0-	41	1	1534	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	1759	-0-	-566	-0-	45	1	1714	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	1203	-0-	-1047	-0-	30	1	1173	2	N	-0-					-0-

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
06	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	34	1	1434	3	N	-0-					-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	37	1	1601	3	N	-0-					-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	36	1	1548	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	33	-0-	-1437	-0-	33	1			N	-0-					-0-
10	1643	N	48	-0-	-1595	-0-	48	1			N	-0-					-0-
11	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	44	1	1416	3	N	-0-					-0-

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
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	75	1	3136	3	Y	3					28
							3	9									
07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	94	1	4016	3	Y	-0-					28
*08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	78	1	3406	3	Y	-0-					28
*09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	79	1	3470	3	Y	10					38
							11	9									
*10	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	70	1	3103	3	Y	-0-	30	1			8
11	3120	X	2930	-0-	-190	-0-	95	1	2834	3	Y	1	1	1			8
							1	9									

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

06	1710	N	1587	-0-	-123	-0-	37	1	1550	3	Y	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	39	1	1689	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	37	1	1613	3	Y	-0-					-0-
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	37	1	1625	3	Y	-0-					-0-
*10	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	38	1	1694	3	Y	-0-					-0-
*11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	36	1	1616	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

06	2250	X	1733	-0-	-517	-0-	40	1	1693	3	Y	-0-					-0-
07	2325	X	1616	-0-	-709	-0-	37	1	1579	3	Y	-0-					-0-
08	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	100	1	4379	3	Y	-0-					-0-
09	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	84	1	3684	3	Y	30	23	1			7
							33	9									
10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	96	1	2821	3	Y	-0-					7
*11	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	73	1	2196	3	Y	-0-					7

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

06	3000	N	3008	-0-	8	8	69	1	2911	3	Y	25	121	1			-0-
							28	9									
07	3019	N	3011	-0-	-8	-0-	101	1	2907	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	99	1	2881	3	Y	2					2
							2	9									
09	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	94	1	2748	3	Y	17	19	1			-0-
							19	9									
*10	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	97	1	2873	3	Y	-0-					-0-
*11	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	93	1	2794	3	Y	6					6
							7	9									

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 171079 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7219 - 7690

06	3150	X	3026	-0-	-124	-0-	70	1	2956	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	3128	-0-	-34	-0-	71	1	3057	3	Y	-0-					-0-
08	3162	X	3142	-0-	-20	-0-	70	1	3072	3	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2730	-0-	-300	-0-	61	1	2669	3	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2926	-0-	-205	-0-	64	1	2862	3	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2818	-0-	-212	-0-	92	1	2726	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					10
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	41	1	1733	3	Y	-0-					-0-
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	60	1	1740	3	Y	-0-					-0-
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	61	1	1776	3	Y	-0-					-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	62	1	1824	3	Y	-0-					-0-
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	59	1	1728	3	Y	-0-					-0-
*11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	56	1	1650	3	Y	-0-					-0-

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
06	5460	X	5345	-0-	-115	-0-	142	1	5203	2	N	-0-					-0-
*07	5735	X	5533	-0-	-202	-0-	148	1	5385	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5542	-0-	-193	-0-	219	1	5323	2	N	-0-					-0-
*09	5550	X	5318	-0-	-232	-0-	207	1	5111	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5455	-0-	-156	-0-	211	1	5244	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	5221	-0-	-149	-0-	195	1	5026	2	N	-0-					-0-

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
06	5640	X	5623	-0-	-17	-0-	130	1	5457	3	Y	33	36	1			16
							36	9									
07	5828	X	5646	-0-	-182	-0-	127	1	5500	3	Y	17	8	1			25
							19	9									
08	5797	X	1137	-0-	-4660	-0-	25	1	1112	3	Y	-0-					25
09	5610	X	1068	-0-	-4542	-0-	24	1	1044	3	Y	-0-					25
*10	5797	X	4508	-0-	-1289	-0-	148	1	4360	3	Y	-0-					25
*11	5610	X	3980	-0-	-1630	-0-	128	1	3841	3	Y	10					35
							11	9									

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
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	47	1	1967	3	N	-0-					54
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	72	1	2074	3	N	-0-					54
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	71	1	2085	3	N	-0-					54
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	69	1	2026	3	N	-0-					54
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	71	1	2102	3	N	-0-					54
*11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	67	1	2014	3	N	18					72
							20	9									

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	1823	-0-	-547	-0-	42	1	1781	3	Y	-0-					-0-
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	72	1	3085	3	Y	-0-					-0-
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	92	1	4000	3	Y	8					8
							9	9									
09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	79	1	3451	3	Y	22					30
							24	9									
10	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	77	1	3442	3	Y	-0-					30
*11	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	113	1	3355	3	Y	-0-					30

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2167	-0-	-143	-0-	51	1	2116	3	Y	-0-					34
07	2387	N	2257	-0-	-130	-0-	76	1	2181	3	Y	-0-					34
08	2387	N	2293	-0-	-94	-0-	76	1	2217	3	Y	-0-					34
09	2160	N	2094	-0-	-66	-0-	69	1	2025	3	Y	-0-					34
10	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	70	1	2085	3	Y	-0-					34
11	2220	N	2081	-0-	-139	-0-	67	1	2014	3	Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4624	-0-	-176	-0-	107	1	4517	3	N	-0-					-0-
07	4960	X	4893	-0-	-67	-0-	164	1	4729	3	N	-0-					-0-
08	4960	X	4776	-0-	-184	-0-	159	1	4617	3	N	-0-					-0-
09	4680	X	4556	-0-	-124	-0-	150	1	4406	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	4612	-0-	-286	-0-	151	1	4461	3	N	-0-					-0-
11	4740	X	4402	-0-	-338	-0-	143	1	4259	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 2 RRCID -> 171624 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7188 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2080	-0-	-80	-0-	48	1	2032	3	Y	-0-					18
07	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	68	1	1968	3	Y	-0-					18
08	2201	N	1952	-0-	-249	-0-	64	1	1888	3	Y	-0-					18
09	2070	N	1916	-0-	-154	-0-	63	1	1853	3	Y	-0-					18
10	2046	N	1857	-0-	-189	-0-	61	1	1796	3	Y	-0-					18
11	1890	N	1564	-0-	-326	-0-	51	1	1513	3	Y	-0-					18

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
07	3162	X	64	-0-	-3098	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	3162	X	441	-0-	-2721	-0-	22	1	419	3	Y	-0-					-0-
09	106	X	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-
*10	309	X	309	-0-	-0-	-0-	7	1	302	3	Y	-0-					-0-
*11	459	X	459	-0-	-0-	-0-	10	1	449	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	572	-0-	-148	-0-	14	1	558	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	485	-0-	-197	-0-	16	1	469	3	Y	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	24	1	695	3	Y	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	26	1	765	3	Y	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	27	1	790	3	Y	-0-					-0-
*11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	26	1	769	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	13	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	14	1	572	3	Y	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	13	1	568	3	Y	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	14	1	606	3	Y	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	13	1	539	3	Y	-0-					-0-
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	17	1	532	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	31	1	1299	3	Y	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	32	1	1380	3	Y	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	33	1	1432	3	Y	-0-					-0-
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	31	1	1369	3	Y	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	46	1	1360	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	43	1	1281	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					15
07	3286	X	661	-0-	-2625	-0-	15	1	646	3	Y	-0-					15
08	3286	X	1071	-0-	-2215	-0-	24	1	1032	3	Y	14					29
							15	9									
09	3090	X	800	-0-	-2290	-0-	17	1	777	3	Y	5					34
							6	9									
10	2511	X	763	-0-	-1748	-0-	24	1	733	3	Y	5					39
							6	9									
11	1050	X	940	-0-	-110	-0-	30	1	910	3	Y	-0-					39

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	85	1	1790	3	Y	2					15
							2	9									
07	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	81	1	1744	3	Y	-0-					15
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	85	1	1852	3	Y	-0-					15
*09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	84	1	1844	3	Y	-0-					15
*10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	83	1	1848	3	Y	-0-	12	1			3
*11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	80	1	1794	3	Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	96	1	4056	3	Y	-0-					-0-
07	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	145	1	4159	3	Y	-0-					-0-
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	99	1	4313	3	Y	-0-					-0-
09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	95	1	4141	3	Y	-0-					-0-
10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	142	1	4191	3	Y	-0-					-0-
11	4140	X	4042	-0-	-98	-0-	131	1	3911	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	43	1	1845	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	66	1	1951	3	Y	-0-					-0-
*11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	64	1	1912	3	Y	-0-					-0-

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
06	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	36	1	1483	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1052	-0-	-529	-0-	24	1	1028	3	N	-0-					-0-
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	40	1	1725	3	N	-0-					-0-
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	36	1	1570	3	N	-0-					-0-
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	50	1	1450	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1527	-0-	-183	-0-	50	1	1477	3	N	-0-					-0-

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
06	6780	X	3631	-0-	-3149	-0-	84	1	3547	3	N	-0-					20
07	6634	X	3079	-0-	-3555	-0-	70	1	3009	3	N	-0-					20
08	6138	X	3499	-0-	-2639	-0-	78	1	3421	3	N	-0-					20
09	5250	X	3378	-0-	-1872	-0-	76	1	3302	3	N	-0-					20
10	4247	X	3919	-0-	-328	-0-	128	1	3791	3	N	-0-					20
*11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	127	1	3774	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		6959	-0-	6959	6959	161	1	6798	3	Y	-0-					8
07	T. A.		6583	-0-	6583	13542	149	1	6434	3	Y	-0-					8
08	T. A.		5139	-0-	5139	18681	115	1	5024	3	Y	-0-					8
09	23847	X	5166	-0-	-18681	-0-	115	1	5051	3	Y	-0-					8
10	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	129	1	5699	3	Y	-0-					8
11	6000	X	5444	-0-	-556	-0-	119	1	5325	3	Y	-0-					8

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
06	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	136	1	5698	3	N	-0-					52
07	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	200	1	5743	3	N	-0-					52
08	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	192	1	5603	3	N	-0-					52
09	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	172	1	5029	3	N	-0-					52
10	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	182	1	5405	3	N	-0-					52
*11	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	178	1	5327	3	N	1					53
							1	9									

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
06	4500	X	4365	-0-	-135	-0-	116	1	4249	2	N	-0-					-0-
*07	4743	X	4433	-0-	-310	-0-	119	1	4314	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4244	-0-	-499	-0-	112	1	4132	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4337	-0-	-253	-0-	112	1	4225	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4521	-0-	-67	-0-	117	1	4404	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4279	-0-	-101	-0-	107	1	4172	2	N	-0-					-0-

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
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	44	1	1589	2	N	-0-					-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	47	1	1718	2	N	-0-					-0-
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	45	1	1648	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1299	-0-	-141	-0-	34	1	1265	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	560	-0-	-928	-0-	14	1	546	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	606	-0-	-834	-0-	15	1	591	2	N	-0-					-0-

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
06	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	32	1	1177	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1010	-0-	-292	-0-	27	1	983	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	941	-0-	-299	-0-	25	1	916	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	834	-0-	-366	-0-	22	1	812	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	749	-0-	-274	-0-	19	1	730	2	N	-0-					-0-
11	900	N	624	-0-	-276	-0-	16	1	608	2	N	-0-					-0-

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
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	47	1	1717	2	N	-0-					-0-
*07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	49	1	1773	2	N	-0-					-0-
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	82	1	1988	2	N	-0-					-0-
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	75	1	1858	2	N	-0-					-0-
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	77	1	1910	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1925	-0-	-85	-0-	72	1	1853	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	30	1	1258	3	Y	-0-			-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	49	1	1388	3	Y	-0-			-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	47	1	1363	3	Y	-0-			-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	42	1	1229	3	Y	-0-			-0-
10	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	39	1	1145	3	Y	-0-			-0-
11	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	38	1	1140	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		4743	-0-	4743	4743	680	1	4063	3	Y	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

06	1710	N	1616	-0-	-94	-0-	38	1	1578	3	N	-0-			-0-
07	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	37	1	1583	3	N	-0-			-0-
08	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	33	1	1471	3	N	-0-			-0-
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	37	1	1595	3	N	-0-			-0-
*10	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	36	1	1553	3	N	-0-			-0-
*11	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	31	1	1382	3	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

06	8640	X	7774	-0-	-866	-0-	207	1	7567	2	N	-0-			-0-
*07	8742	X	7901	-0-	-841	-0-	212	1	7689	2	N	-0-			-0-
08	8463	X	7863	-0-	-600	-0-	311	1	7552	2	N	-0-			-0-
09	8040	X	7475	-0-	-565	-0-	290	1	7185	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	7493	-0-	-536	-0-	290	1	7203	2	N	-0-			-0-
11	7770	X	7099	-0-	-671	-0-	266	1	6833	2	N	-0-			-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		106	-0-	106	106	2	1	104	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.		274	-0-	274	380	6	1	268	3	Y	-0-			-0-
09	631	X	251	-0-	-380	-0-	6	1	245	3	Y	-0-			-0-
*10	320	X	320	-0-	-0-	-0-	7	1	313	3	Y	-0-			-0-
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	10	1	305	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

06	4050	X	3998	-0-	-52	-0-	93	1	3905	3	Y	-0-			-0-
07	4185	X	4041	-0-	-144	-0-	91	1	3950	3	Y	-0-			-0-
08	4185	X	4010	-0-	-175	-0-	89	1	3921	3	Y	-0-			-0-
09	4050	X	3785	-0-	-265	-0-	85	1	3700	3	Y	-0-			-0-
10	4185	X	4013	-0-	-172	-0-	89	1	3924	3	Y	-0-			-0-
11	3990	X	3804	-0-	-186	-0-	83	1	3721	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

06	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	39	1	1649	3	Y	-0-			-0-
07	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	39	1	1714	3	Y	-0-			-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	39	1	1706	3	Y	-0-			-0-
09	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	37	1	1629	3	Y	-0-			-0-
*10	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	38	1	1680	3	Y	-0-			-0-
*11	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	36	1	1621	3	Y	-0-			-0-

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
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	30	1	1234	3	Y	-0-					-0-
*07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	30	1	1275	3	Y	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	29	1	1268	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	28	1	1219	3	Y	-0-					-0-
*10	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	29	1	1250	3	Y	-0-					-0-
*11	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	27	1	1181	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	56	1	2389	3	N	-0-					65
07	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	94	1	2684	3	N	-0-					65
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	84	1	2438	3	N	-0-					65
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	86	1	2532	3	N	-0-					65
10	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	95	1	2802	3	N	-0-					65
*11	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	89	1	2681	3	N	-0-					50

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

06	1020	N	431	-0-	-589	-0-	10	1	419	3	N	2					33
							2	9									
07	1023	N	962	-0-	-61	-0-	32	1	927	3	N	3					36
							3	9									
08	1023	N	858	-0-	-165	-0-	29	1	825	3	N	4					40
							4	9									
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	25	1	729	3	N	1					41
							1	9									
10	961	N	795	-0-	-166	-0-	26	1	769	3	N	-0-					41
11	840	N	806	-0-	-34	-0-	26	1	771	3	N	8					49
							9	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

06	9000	X	8879	-0-	-121	-0-	206	1	8673	3	Y	-0-					-0-
07	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	214	1	9224	3	Y	-0-					-0-
08	9300	X	9127	-0-	-173	-0-	204	1	8923	3	Y	-0-					-0-
09	8880	X	8814	-0-	-66	-0-	197	1	8617	3	Y	-0-					-0-
10	9300	X	8849	-0-	-451	-0-	196	1	8653	3	Y	-0-					-0-
11	9000	X	8146	-0-	-854	-0-	264	1	7882	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	87	1	3682	3	N	-0-					-0-
07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	98	1	4246	3	N	-0-					-0-
08	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	97	1	4263	3	N	-0-					-0-
09	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	94	1	4094	3	N	-0-					-0-
10	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	93	1	4141	3	N	-0-					-0-
*11	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	90	1	4035	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	33	1	1422	3	N	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	33	1	1437	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	955	-0-	-378	-0-	22	1	933	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	32	1	1390	3	N	-0-					-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	33	1	1475	3	N	-0-					-0-
*11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	29	1	1274	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	193	1	8130	3	Y	-0-			-0-
07	8184	X	4389	-0-	-3795	-0-	99	1	4290	3	Y	-0-			-0-
08	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	340	1	9899	3	Y	-0-			-0-
09	7920	X	7841	-0-	-79	-0-	260	1	7581	3	Y	-0-			-0-
10	8184	X	7467	-0-	-717	-0-	245	1	7222	3	Y	-0-			-0-
11	7920	X	6540	-0-	-1380	-0-	211	1	6329	3	Y	-0-			-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	7547	-0-	-403	-0-	175	1	7372	3	N	-0-			-0-
07	8122	X	1822	-0-	-6300	-0-	42	1	1780	3	N	-0-			-0-
08	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	343	1	14989	3	N	-0-			-0-
09	19523	X	19523	-0-	-0-	-0-	437	1	19086	3	N	-0-			-0-
10	16712	X	16712	-0-	-0-	-0-	369	1	16343	3	N	-0-			-0-
*11	14658	X	14658	-0-	-0-	-0-	475	1	14183	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	91	1	3799	3	N	-0-			-0-
07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	87	1	3735	3	N	-0-			-0-
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	91	1	3932	3	N	-0-			-0-
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	83	1	3607	3	N	-0-			-0-
*10	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	85	1	3768	3	N	-0-			-0-
*11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	77	1	3419	3	N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1280	-0-	1280	1280	30	1	1242	3	Y	7			7
							8	9							
07	T. A.		1356	-0-	1356	2636	30	1	1317	3	Y	8			15
							9	9							
08	T. A.		1409	-0-	1409	4045	31	1	1378	3	Y	-0-			15
09	5265	X	1220	-0-	-4045	-0-	27	1	1193	3	Y	-0-			15
10	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	44	1	1305	3	Y	-0-			15
*11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	43	1	1278	3	Y	-0-			15

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	6105	-0-	-2055	-0-	141	1	5964	3	Y	-0-			-0-
07	8432	X	5856	-0-	-2576	-0-	133	1	5723	3	Y	-0-			-0-
08	7874	X	5450	-0-	-2424	-0-	122	1	5328	3	Y	-0-			-0-
09	7620	X	4952	-0-	-2668	-0-	110	1	4842	3	Y	-0-			-0-
10	6696	X	4928	-0-	-1768	-0-	108	1	4820	3	Y	-0-			-0-
11	6120	X	4556	-0-	-1564	-0-	148	1	4408	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8640	X	7422	-0-	-1218	-0-	172	1	7250	3	N	-0-			-0-
07	8928	X	8136	-0-	-792	-0-	273	1	7863	3	N	-0-			-0-
08	8928	X	7294	-0-	-1634	-0-	163	1	7131	3	N	-0-			-0-
09	8640	X	6198	-0-	-2442	-0-	139	1	6059	3	N	-0-			-0-
10	8928	X	6572	-0-	-2356	-0-	215	1	6357	3	N	-0-			-0-
11	7860	X	6361	-0-	-1499	-0-	206	1	6155	3	N	-0-			-0-

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
06	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	101	1	4258	3	Y	-0-					-0-
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	112	1	4851	3	Y	-0-					-0-
08	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	108	1	4731	3	Y	-0-					-0-
09	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	101	1	4427	3	Y	-0-					-0-
10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	152	1	4516	3	Y	-0-					-0-
*11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	149	1	4443	3	Y	-0-					-0-

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
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	59	1	2471	3	Y	-0-					-0-
07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	58	1	2505	3	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	57	1	2516	3	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	55	1	2402	3	Y	3					3
							3	9									
*10	2480	N	2433	-0-	-47	-0-	54	1	2373	3	Y	5					8
							6	9									
*11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	56	1	2477	3	Y	-0-					8

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
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	113	1	4754	3	N	-0-					34
07	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	169	1	4867	3	N	-0-					34
08	4929	X	4920	-0-	-9	-0-	163	1	4757	3	N	-0-					34
09	4860	X	4782	-0-	-78	-0-	158	1	4624	3	N	-0-					34
10	5022	X	4862	-0-	-160	-0-	159	1	4703	3	N	-0-					34
11	4860	X	4730	-0-	-130	-0-	153	1	4577	3	N	-0-					34

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		5048	-0-	5048	20630	117	1	4931	3	Y	-0-					5
07	T. A.		4578	-0-	4578	25208	104	1	4474	3	Y	-0-					5
08	T. A.		4321	-0-	4321	29529	96	1	4225	3	Y	-0-					5
09	33716	X	4187	-0-	-29529	-0-	93	1	4094	3	Y	-0-					5
10	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	91	1	4024	3	Y	13	18	1			-0-
							14	9									
11	4260	X	4124	-0-	-136	-0-	134	1	3989	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	6234	-0-	-456	-0-	249	1	5985	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6600	-0-	-313	-0-	263	1	6337	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6482	-0-	-307	-0-	256	1	6226	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6007	-0-	-563	-0-	233	1	5774	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	6051	-0-	-738	-0-	234	1	5817	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5764	-0-	-626	-0-	216	1	5548	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	39	1	1655	3	N	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	39	1	1686	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1293	-0-	-350	-0-	29	1	1264	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	37	1	1585	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	35	1	1531	3	N	-0-					-0-
*11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	32	1	1437	3	N	-0-					-0-

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
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	71	1	2987	3	Y	-0-					-0-
07	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	72	1	3075	3	Y	-0-					-0-
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	73	1	3185	3	Y	-0-					-0-
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	69	1	2996	3	Y	-0-					-0-
*10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	70	1	3105	3	Y	-0-					-0-
*11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	102	1	3040	3	Y	-0-					-0-

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
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	16	1	667	3	N	-0-					22
07	713	N	709	-0-	-4	-0-	24	1	685	3	N	-0-					22
08	713	N	712	-0-	-1	-0-	24	1	688	3	N	-0-					22
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	23	1	671	3	N	-0-					22
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	24	1	701	3	N	-0-					22
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	23	1	687	3	N	-0-					22

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
06	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		255	-0-	255	256	6	1	249	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		290	-0-	290	546	7	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	1927	X	1381	-0-	-546	-0-	31	1	1350	3	Y	-0-					-0-
10	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	53	1	2346	3	Y	-0-					-0-
*11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	76	1	2273	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	21	1	862	3	Y	-0-					3
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	43	1	1867	3	Y	-0-					3
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	49	1	2144	3	Y	-0-					3
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	45	1	1940	3	Y	-0-					3
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	38	1	1681	3	Y	-0-					3
*11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	57	1	1696	3	Y	-0-					3

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9630	X	6241	-0-	-3389	-0-	145	1	6096	3	Y	-0-					6
07	9951	X	4896	-0-	-5055	-0-	111	1	4785	3	Y	-0-					6
08	9951	X	5347	-0-	-4604	-0-	119	1	5227	3	Y	1					7
							1	9									
09	7260	X	5917	-0-	-1343	-0-	132	1	5785	3	Y	-0-					7
10	6448	X	6350	-0-	-98	-0-	139	1	6197	3	Y	13					20
							14	9									
*11	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	209	1	6252	3	Y	3					23
							3	9									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	3240	-0-	-3120	-0-	86	1	3154	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	4507	-0-	-1693	-0-	120	1	4387	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	3738	-0-	-2276	-0-	148	1	3590	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	3793	-0-	-1757	-0-	147	1	3646	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3819	-0-	-676	-0-	148	1	3671	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3919	-0-	-431	-0-	147	1	3772	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	143	-0-	-187	-0-	4	1	139	2	N	-0-			-0-
07	279	N	136	-0-	-143	-0-	5	1	131	2	N	-0-			-0-
08	155	N	89	-0-	-66	-0-	4	1	85	2	N	-0-			-0-
09	150	N	78	-0-	-72	-0-	3	1	75	2	N	-0-			-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	2	N	-0-			-0-
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

06	2850	X	2818	-0-	-32	-0-	75	1	2743	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	2902	-0-	-43	-0-	116	1	2786	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2810	-0-	-135	-0-	111	1	2699	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	2717	-0-	-133	-0-	106	1	2611	2	N	-0-			-0-
10	2914	X	2794	-0-	-120	-0-	108	1	2686	2	N	-0-			-0-
11	2730	N	2607	-0-	-123	-0-	98	1	2509	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

06	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	338	1	8117	2	Y	-0-			-0-
07	8680	X	8628	-0-	-52	-0-	344	1	8284	2	Y	-0-			-0-
08	8680	X	8371	-0-	-309	-0-	331	1	8040	2	Y	-0-			-0-
09	8400	X	8137	-0-	-263	-0-	316	1	7821	2	Y	-0-			-0-
10	8680	X	8224	-0-	-456	-0-	318	1	7906	2	Y	-0-			-0-
11	8400	X	7707	-0-	-693	-0-	288	1	7419	2	Y	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

06	7380	X	6986	-0-	-394	-0-	279	1	6707	2	N	-0-			-0-
07	7471	X	7282	-0-	-189	-0-	290	1	6992	2	N	-0-			-0-
08	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	296	1	7192	2	N	-0-			-0-
*09	7170	X	6667	-0-	-503	-0-	259	1	6408	2	N	-0-			-0-
*10	7347	X	6729	-0-	-618	-0-	260	1	6469	2	N	-0-			-0-
11	7260	X	6483	-0-	-777	-0-	243	1	6240	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

06	5730	X	5527	-0-	-203	-0-	221	1	5306	2	N	-0-			-0-
07	5890	X	5685	-0-	-205	-0-	227	1	5458	2	N	-0-			-0-
08	5859	X	5629	-0-	-230	-0-	222	1	5407	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	5366	-0-	-274	-0-	208	1	5158	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	5396	-0-	-339	-0-	209	1	5187	2	N	-0-			-0-
11	5520	X	5152	-0-	-368	-0-	193	1	4959	2	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	139	1	5854	3	N	-0-			-0-
07	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	139	1	5954	3	N	-0-			-0-
08	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	141	1	6141	3	N	-0-			-0-
09	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	130	1	5654	3	N	-0-			-0-
10	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	191	1	5654	3	N	-0-			-0-
11	5520	X	5423	-0-	-97	-0-	175	1	5248	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	35	1	1477	3	Y	-0-			-0-
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	57	1	1616	3	Y	-0-			-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	53	1	1545	3	Y	-0-			-0-
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	49	1	1460	3	Y	-0-			-0-
10	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	50	1	1483	3	Y	-0-			-0-
11	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	48	1	1439	3	Y	-0-			-0-

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 #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	24	1	1015	3	N	-0-			46
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	37	1	1077	3	N	-0-			46
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	22	1	973	3	N	-0-			46
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	37	1	1089	3	N	-0-			46
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	38	1	1125	3	N	-0-			46
*11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	36	1	1068	3	N	-0-			46

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	47	1	2007	3	Y	-0-			23
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	72	1	2050	3	Y	9			32
							10	9							
08	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	70	1	2027	3	Y	-0-			32
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	68	1	1993	3	Y	1			33
							1	9							
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	69	1	2062	3	Y	-0-			33
*11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	67	1	2000	3	Y	-0-			33

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
06	1710	N	1635	-0-	-75	-0-	65	1	1570	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	67	1	1617	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	63	1	1528	2	N	-0-			-0-
09	1650	N	1473	-0-	-177	-0-	57	1	1416	2	N	-0-			-0-
10	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	59	1	1478	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1453	-0-	-77	-0-	54	1	1399	2	N	-0-			-0-

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
06	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	44	1	1617	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	43	1	1568	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	45	1	1668	2	N	-0-			-0-
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	45	1	1704	2	N	-0-			-0-
*10	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	40	1	1499	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1563	-0-	-87	-0-	39	1	1524	2	N	-0-			-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
06	3540	X	2815	-0-	-725	-0-	75	1	2740	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	3443	-0-	-122	-0-	92	1	3351	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3427	-0-	-138	-0-	90	1	3337	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	3132	-0-	-318	-0-	81	1	3051	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	3236	-0-	-205	-0-	83	1	3153	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	3101	-0-	-229	-0-	77	1	3024	2	N	-0-			-0-

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
06	2070	N	1754	-0-	-316	-0-	47	1	1707	2	N	-0-			-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	83	1	2009	2	N	-0-			-0-
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	81	1	1965	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	66	1	1640	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	77	1	1923	2	N	-0-			-0-
11	1980	N	1755	-0-	-225	-0-	66	1	1689	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 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
06	7950	X	7588	-0-	-362	-0-	176	1	7412	3	N	-0-					-0-
07	8215	X	8210	-0-	-5	-0-	186	1	8024	3	N	-0-					-0-
08	8184	X	8023	-0-	-161	-0-	180	1	7843	3	N	-0-					-0-
09	7800	X	7734	-0-	-66	-0-	173	1	7561	3	N	-0-					-0-
10	8215	X	7861	-0-	-354	-0-	174	1	7687	3	N	-0-					-0-
11	7950	X	7647	-0-	-303	-0-	247	1	7400	3	N	-0-					-0-

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
06	8640	X	8492	-0-	-148	-0-	197	1	8295	3	N	-0-					-0-
07	8928	X	7063	-0-	-1865	-0-	161	1	6902	3	N	-0-					-0-
08	8928	X	8032	-0-	-896	-0-	180	1	7852	3	N	-0-					-0-
09	8490	X	8099	-0-	-391	-0-	181	1	7918	3	N	-0-					-0-
10	8773	X	8405	-0-	-368	-0-	185	1	8220	3	N	-0-					-0-
11	8490	X	7914	-0-	-576	-0-	174	1	7740	3	N	-0-					-0-

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
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	88	1	3724	3	N	-0-					-0-
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	127	1	3662	3	N	-0-					-0-
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	117	1	3425	3	N	-0-					-0-
09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	100	1	2932	3	N	-0-					-0-
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	110	1	3229	3	N	-0-					-0-
*11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	103	1	3069	3	N	-0-					-0-

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
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	35	1	1286	2	N	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	62	1	1497	2	N	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	55	1	1344	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	50	1	1234	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	58	1	1431	2	N	-0-					-0-
*11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	58	1	1494	2	N	-0-					-0-

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
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	99	1	3619	2	N	-0-					-0-
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	155	1	3734	2	N	-0-					-0-
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	148	1	3598	2	N	-0-					-0-
09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	139	1	3441	2	N	-0-					-0-
10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	144	1	3591	2	N	-0-					-0-
*11	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	134	1	3460	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	37	1	1532	3	Y	-0-					32
07	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	32	1	1380	3	Y	5					37
							6	9									
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	37	1	1597	3	Y	-0-					37
09	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	34	1	1519	3	Y	-0-					37
*10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	36	1	1582	3	Y	-0-					37
*11	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	34	1	1479	3	Y	-0-					37

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 #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7439 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4323	-0-	-597	-0-	100	1	4223	3	N	-0-			-0-
07	5084	X	4450	-0-	-634	-0-	101	1	4349	3	N	-0-			-0-
08	4619	X	4267	-0-	-352	-0-	95	1	4172	3	N	-0-			-0-
09	4320	X	92	-0-	-4228	-0-	92	1			N	-0-			-0-
10	4464	X	134	-0-	-4330	-0-	134	1			N	-0-			-0-
11	4320	X	4079	-0-	-241	-0-	125	1	3954	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	42	1	1767	3	Y	-0-			-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	62	1	1786	3	Y	-0-			-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	60	1	1747	3	Y	-0-			-0-
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	57	1	1680	3	Y	-0-			-0-
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	59	1	1735	3	Y	-0-			-0-
*11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	56	1	1659	3	Y	-0-			-0-

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
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	22	1	921	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
08	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	71	1	2577	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	62	1	2272	2	N	-0-			-0-
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	65	1	2395	2	N	-0-			-0-
09	2310	N	2173	-0-	-137	-0-	56	1	2117	2	N	-0-			-0-
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	60	1	2267	2	N	-0-			-0-
11	2310	N	2178	-0-	-132	-0-	54	1	2124	2	N	-0-			-0-

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
06	1230	N	383	-0-	-847	-0-	10	1	373	2	N	-0-			-0-
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	329	1	1511	2	N	-0-			-0-
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	46	1	1697	2	N	-0-			-0-
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	41	1	1554	2	N	-0-			-0-
10	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	43	1	1611	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1406	-0-	-274	-0-	35	1	1371	2	N	-0-			-0-

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
06	2520	X	2410	-0-	-110	-0-	64	1	2346	2	N	-0-			-0-
07	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	71	1	2595	2	N	-0-			-0-
08	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	75	1	2765	2	N	-0-			-0-
09	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	69	1	2580	2	N	-0-			-0-
10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	70	1	2663	2	N	-0-			-0-
11	2520	N	2209	-0-	-311	-0-	55	1	2154	2	N	-0-			-0-

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
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	82	1	2996	2	N	-0-			-0-
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	96	1	3501	2	N	-0-			-0-
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	98	1	3631	2	N	-0-			-0-
09	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	91	1	3407	2	N	-0-			-0-
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	93	1	3521	2	N	-0-			-0-
*11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	87	1	3405	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	59	1	2169	2	N	-0-					-0-
07	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	81	1	2958	2	N	-0-					-0-
08	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	79	1	2918	2	N	-0-					-0-
09	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	71	1	2668	2	N	-0-					-0-
10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	74	1	2783	2	N	-0-					-0-
*11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	68	1	2674	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	1718	-0-	-742	-0-	46	1	1672	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2279	-0-	-263	-0-	61	1	2218	2	N	-0-					-0-
08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	66	1	2436	2	N	-0-					-0-
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	63	1	2358	2	N	-0-					-0-
10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	66	1	2497	2	N	-0-					-0-
*11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	63	1	2445	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	48	1	1164	2	N	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	51	1	1219	2	N	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	51	1	1241	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	46	1	1135	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	47	1	1175	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	45	1	1152	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	386	-0-	-394	-0-	10	1	376	2	N	-0-					-0-
07	558	N	481	-0-	-77	-0-	19	1	462	2	N	-0-					-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	51	1	1245	2	N	-0-					-0-
09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	99	1	2452	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3199	-0-	99	99	124	1	3075	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3383	-0-	383	482	127	1	3256	2	N	-0-					-0-

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
06	3300	X	2677	-0-	-623	-0-	71	1	2606	2	N	-0-					-0-
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	128	1	3071	2	N	-0-					-0-
08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	132	1	3218	2	N	-0-					-0-
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	120	1	2958	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2951	-0-	-242	-0-	114	1	2837	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2770	-0-	-470	-0-	104	1	2666	2	N	-0-					-0-

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
06	9570	X	8902	-0-	-668	-0-	207	1	8695	3	Y	-0-					-0-
07	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	252	1	10871	3	Y	-0-					-0-
08	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	316	1	13807	3	Y	-0-					-0-
09	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	297	1	13018	3	Y	-0-					-0-
10	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	389	1	11499	3	Y	-0-					-0-
*11	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	342	1	10200	3	Y	-0-					-0-

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
06	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	200	1	8412	3	N	-0-					-0-
07	8556	X	8449	-0-	-107	-0-	285	1	8164	3	N	-0-					-0-
08	8556	X	8011	-0-	-545	-0-	179	1	7832	3	N	-0-					-0-
09	8280	X	7842	-0-	-438	-0-	175	1	7667	3	N	-0-					-0-
10	8556	X	7574	-0-	-982	-0-	248	1	7326	3	N	-0-					-0-
11	8280	X	7252	-0-	-1028	-0-	235	1	7017	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10260	X	9983	-0-	-277	-0-	231	1	9752	3	Y	-0-					-0-
07	10695	X	8825	-0-	-1870	-0-	200	1	8625	3	Y	-0-					-0-
08	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	331	1	14489	3	Y	-0-					-0-
09	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	252	1	11057	3	Y	-0-					-0-
10	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	379	1	11211	3	Y	-0-					-0-
*11	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	386	1	11520	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

06	1350	N	1153	-0-	-197	-0-	26	1	1127	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	25	1	1118	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	23	1	1024	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	979	-0-	-161	-0-	22	1	957	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	990	-0-	-157	-0-	22	1	968	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	980	-0-	-40	-0-	22	1	958	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

06	3510	X	3411	-0-	-99	-0-	79	1	3332	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3503	-0-	-124	-0-	118	1	3385	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3421	-0-	-206	-0-	114	1	3307	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3264	-0-	-186	-0-	108	1	3156	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3326	-0-	-208	-0-	108	1	3218	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3230	-0-	-190	-0-	105	1	3125	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 7420

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

06	5730	X	4863	-0-	-867	-0-	113	1	4750	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	4858	-0-	-660	-0-	163	1	4695	3	N	-0-					-0-
08	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	190	1	5529	3	N	-0-					-0-
09	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	181	1	5300	3	N	-0-					-0-
10	5022	X	4620	-0-	-402	-0-	151	1	4469	3	N	-0-					-0-
11	5520	X	4261	-0-	-1259	-0-	138	1	4123	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

06	3000	X	2747	-0-	-253	-0-	73	1	2674	2	Y	-0-					-0-
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	100	1	3675	2	Y	-0-					-0-
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	105	1	3870	2	Y	-0-					-0-
09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	100	1	3760	2	Y	-0-					-0-
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	103	1	3873	2	Y	-0-					-0-
*11	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	100	1	3896	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

06	7080	X	4557	-0-	-2523	-0-	511	1	4046	3	N	-0-					-0-
07	7316	X	102	-0-	-7214	-0-	45	1	57	3	N	-0-					-0-
08	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
09	4560	X	640	-0-	-3920	-0-	14	1	626	3	N	-0-					-0-
10	4712	X	48	-0-	-4664	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-
11	4560	X	4	-0-	-4556	-0-	4	3			N	-0-					-0-

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 #: 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
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	20	1	822	3	Y	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	22	1	960	3	Y	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	22	1	935	3	Y	-0-					-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	19	1	835	3	Y	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	20	1	873	3	Y	-0-					-0-
*11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	20	1	856	3	Y	-0-					-0-

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
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	18	1	759	3	Y	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	20	1	869	3	Y	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	21	1	881	3	Y	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	20	1	859	3	Y	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	30	1	874	3	Y	-0-					-0-
*11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	30	1	917	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	130	1	5450	3	N	-0-					-0-
07	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	193	1	5544	3	N	-0-					-0-
08	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	123	1	5376	3	N	-0-					-0-
09	5520	X	5025	-0-	-495	-0-	112	1	4913	3	N	-0-					-0-
10	5704	X	5270	-0-	-434	-0-	172	1	5098	3	N	-0-					-0-
11	5520	X	5120	-0-	-400	-0-	166	1	4954	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	4055	-0-	-145	-0-	162	1	3893	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4168	-0-	-203	-0-	166	1	4002	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4178	-0-	-193	-0-	165	1	4013	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	4023	-0-	-207	-0-	156	1	3867	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	4001	-0-	-246	-0-	155	1	3846	2	N	-0-					-0-
*11	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	155	1	3985	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	1576	-0-	-614	-0-	42	1	1534	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2095	-0-	-292	-0-	56	1	2039	2	N	-0-					-0-
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	61	1	2254	2	N	-0-					-0-
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	58	1	2182	2	N	-0-					-0-
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	58	1	2186	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	56	1	2194	2	N	-0-					-0-

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
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	48	1	2041	3	Y	-0-					-0-
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	49	1	2085	3	Y	-0-					-0-
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	60	1	2602	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	42	1	1845	3	Y	-0-					-0-
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	47	1	2107	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1228	-0-	-752	-0-	40	1	1188	3	Y	-0-					-0-

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
06	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	341	1	8183	2	N	-0-					-0-
07	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	341	1	8220	2	N	-0-					-0-
08	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	334	1	8109	2	N	-0-					-0-
09	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	312	1	7730	2	N	-0-					-0-
10	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	318	1	7893	2	N	-0-					-0-
*11	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	296	1	7616	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	7078	-0-	-392	-0-	164	1	6914	3	Y	-0-					-0-
07	7719	X	7387	-0-	-332	-0-	249	1	7138	3	Y	-0-					-0-
08	7719	X	6910	-0-	-809	-0-	230	1	6680	3	Y	-0-					-0-
09	7230	X	6530	-0-	-700	-0-	216	1	6314	3	Y	-0-					-0-
10	7378	X	6707	-0-	-671	-0-	219	1	6488	3	Y	-0-					-0-
11	7140	X	6429	-0-	-711	-0-	208	1	6221	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

06	T. A.		3169	-0-	3169	3169	74	1	3093	3	Y	2					15
							2	9									
07	T. A.		3347	-0-	3347	6516	112	1	3234	3	Y	1					16
							1	9									
08	T. A.		3117	-0-	3117	9633	103	1	3013	3	Y	1					17
							1	9									
09	12804	X	3171	-0-	-9633	-0-	105	1	3065	3	Y	1					18
							1	9									
10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	96	1	2843	3	Y	3					21
							3	9									
11	3240	X	2641	-0-	-599	-0-	85	1	2554	3	Y	2					23
							2	9									

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

06	1140	N	936	-0-	-204	-0-	22	1	914	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	994	-0-	-184	-0-	23	1	971	3	N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	26	1	1171	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	25	1	1115	3	N	-0-					-0-
*10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	26	1	1177	3	N	-0-					-0-
*11	1170	N	1034	-0-	-136	-0-	23	1	1011	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

06	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	133	1	5604	3	N	-0-					-0-
*07	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	125	1	5357	3	N	-0-					-0-
08	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	140	1	6090	3	N	-0-					-0-
09	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	131	1	5734	3	N	-0-					-0-
*10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	136	1	6016	3	N	-0-					-0-
*11	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	131	1	5853	3	N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

06	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	123	1	5162	3	Y	-0-					10
07	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	127	1	5463	3	Y	-0-					10
08	5425	X	5412	-0-	-13	-0-	121	1	5291	3	Y	-0-					10
09	5250	X	5209	-0-	-41	-0-	116	1	5093	3	Y	-0-					10
*10	5425	X	5102	-0-	-323	-0-	113	1	4989	3	Y	-0-					10
*11	5250	X	5130	-0-	-120	-0-	112	1	5018	3	Y	-0-					10

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	111	1	2655	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3119	-0-	19	19	124	1	2995	2	N	-0-					-0-
08	2472	N	2453	-0-	-19	-0-	97	1	2356	2	N	-0-					-0-
09	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	114	1	2829	2	N	-0-					-0-
10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	117	1	2912	2	N	-0-					-0-
*11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	111	1	2850	2	N	-0-					-0-

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
06	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	188	1	7918	3	Y	-0-					17
07	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	312	1	8966	3	Y	-0-					17
08	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	278	1	8105	3	Y	-0-					17
09	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	270	1	7874	3	Y	-0-					17
10	8649	X	8608	-0-	-41	-0-	281	1	8327	3	Y	-0-					17
*11	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	281	1	8401	3	Y	-0-					17

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
06	8610	X	7538	-0-	-1072	-0-	175	1	7363	3	N	-0-					-0-
07	8804	X	7459	-0-	-1345	-0-	251	1	7208	3	N	-0-					-0-
08	8680	X	7358	-0-	-1322	-0-	245	1	7113	3	N	-0-					-0-
09	7890	X	6927	-0-	-963	-0-	230	1	6697	3	N	-0-					-0-
10	7781	X	7051	-0-	-730	-0-	231	1	6820	3	N	-0-					-0-
11	7530	X	6693	-0-	-837	-0-	217	1	6476	3	N	-0-					-0-

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
06	2760	X	2604	-0-	-156	-0-	61	1	2543	3	N	-0-					-0-
07	2852	X	2575	-0-	-277	-0-	59	1	2516	3	N	-0-					-0-
08	2852	X	2633	-0-	-219	-0-	59	1	2574	3	N	-0-					-0-
09	2760	X	53	-0-	-2707	-0-	53	1			N	-0-					-0-
10	2852	X	81	-0-	-2771	-0-	81	1			N	-0-					-0-
11	2550	N	2470	-0-	-80	-0-	79	1	2391	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1204	-0-	-236	-0-	32	1	1172	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	37	1	1362	2	Y	-0-					-0-
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	45	1	1650	2	Y	-0-					-0-
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	45	1	1676	2	Y	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	47	1	1767	2	Y	-0-					-0-
*11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	44	1	1709	2	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	2050	-0-	-110	-0-	47	1	2003	3	Y	-0-					21
07	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	53	1	2316	3	Y	-0-					21
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	72	1	3170	3	Y	-0-					21
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	79	1	3456	3	Y	-0-					21
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	69	1	3081	3	Y	-0-					21
11	2160	X	1999	-0-	-161	-0-	65	1	1934	3	Y	-0-					21

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2893	-0-	-317	-0-	67	1	2826	3	Y	-0-					23
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	77	1	3328	3	Y	-0-					23
08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	87	1	3792	3	Y	-0-					23
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	83	1	3618	3	Y	-0-					23
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	92	1	4077	3	Y	-0-					23
*11	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	130	1	3884	3	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11639	X	4569	-0-	-7070	-0-	106	1	4463	3	Y	-0-					25
07	5735	X	3948	-0-	-1787	-0-	89	1	3859	3	Y	-0-					25
08	5735	X	3660	-0-	-2075	-0-	81	1	3579	3	Y	-0-					25
*09	5250	X	1444	-0-	-3806	-0-	32	1	1412	3	Y	-0-					25
10	4991	X	3456	-0-	-1535	-0-	76	1	3380	3	Y	-0-					25
11	4560	X	3443	-0-	-1117	-0-	112	1	3331	3	Y	-0-					25

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	36	-0-	-174	-0-	1	1	35	3	N	-0-					88
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	N	-0-					88
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					88
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					88
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	N	-0-					88
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	263	3	N	-0-					88

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
06	4470	X	4403	-0-	-67	-0-	102	1	4301	3	Y	-0-					-0-
07	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	105	1	4527	3	Y	-0-					-0-
08	4619	X	4496	-0-	-123	-0-	101	1	4395	3	Y	-0-					-0-
09	4470	X	4328	-0-	-142	-0-	96	1	4232	3	Y	-0-					-0-
10	4619	X	4467	-0-	-152	-0-	99	1	4368	3	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4298	-0-	-172	-0-	94	1	4204	3	Y	-0-					-0-

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
06	2880	X	2629	-0-	-251	-0-	70	1	2559	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2586	-0-	-390	-0-	69	1	2517	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2449	-0-	-496	-0-	97	1	2352	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2376	-0-	-474	-0-	92	1	2284	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2343	-0-	-478	-0-	91	1	2252	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2243	-0-	-397	-0-	84	1	2159	2	N	-0-					-0-

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
06	2520	X	2502	-0-	-18	-0-	67	1	2435	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2443	-0-	-161	-0-	65	1	2378	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2244	-0-	-360	-0-	59	1	2185	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	2327	-0-	-193	-0-	60	1	2267	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2338	-0-	-111	-0-	60	1	2278	2	Y	-0-					-0-
*11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	61	1	2391	2	Y	-0-					-0-

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
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	18	1	758	3	Y	-0-					49
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	18	1	775	3	Y	-0-					49
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	16	1	680	3	Y	-0-	21	1			28
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	15	1	654	3	Y	-0-					28
*10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	17	1	791	3	Y	-0-					28
*11	600	N	327	-0-	-273	-0-	7	1	319	3	Y	1					23
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10020	X	9116	-0-	-904	-0-	243	1	8873	2	Y	-0-					-0-
07	10292	X	9800	-0-	-492	-0-	261	1	9539	2	Y	-0-					-0-
08	9920	X	9677	-0-	-243	-0-	382	1	9295	2	Y	-0-					-0-
09	9600	X	9139	-0-	-461	-0-	355	1	8784	2	Y	-0-					-0-
10	9796	X	9332	-0-	-464	-0-	361	1	8971	2	Y	-0-					-0-
11	9480	X	8938	-0-	-542	-0-	334	1	8604	2	Y	-0-					-0-

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
06	14280	X	13324	-0-	-956	-0-	355	1	12969	2	N	-0-					-0-
07	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	596	1	14339	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	14360	-0-	-303	-0-	567	1	13793	2	N	-0-					-0-
09	13680	X	13197	-0-	-483	-0-	513	1	12684	2	N	-0-					-0-
10	14942	X	13371	-0-	-1571	-0-	517	1	12854	2	N	-0-					-0-
11	14460	X	12620	-0-	-1840	-0-	472	1	12148	2	N	-0-					-0-

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
06	T. A.		211	-0-	211	211	5	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1321	-0-	1321	1532	30	1	1291	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1393	-0-	1393	2925	31	1	1362	3	Y	-0-					-0-
*09	4322	X	1397	-0-	-2925	-0-	31	1	1366	3	Y	-0-					-0-
*10	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	43	1	1900	3	Y	-0-					-0-
*11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	60	1	1811	3	Y	-0-					-0-

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
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	138	1	5036	2	N	-0-					-0-
*07	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	141	1	5109	2	N	-0-					-0-
08	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	137	1	5079	2	N	-0-					-0-
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	131	1	4931	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	130	1	4892	2	N	-0-					-0-
*11	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	122	1	4757	2	N	-0-					-0-

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
06	3120	X	3031	-0-	-89	-0-	70	1	2961	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	3077	-0-	-147	-0-	103	1	2974	3	N	-0-					-0-
08	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	100	1	2902	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	2908	-0-	-122	-0-	96	1	2812	3	N	-0-					-0-
10	3131	X	3076	-0-	-55	-0-	100	1	2976	3	N	-0-					-0-
11	3030	X	3019	-0-	-11	-0-	98	1	2921	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1271	N	1069	-0-	-202	-0-	23	1	264	2	N	-0-					24
							782	3									
*02	1120	N	1079	-0-	-41	-0-	23	1	266	2	N	-0-					24
							790	3									
*03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	N	-0-					24
							874	3									
*04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	N	-0-					24
							806	3									
*05	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	25	1	295	2	N	-0-					24
							880	3									
*06	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	25	1	277	2	N	-0-					24
							827	3									
*07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	25	1	295	2	N	-0-					24
							878	3									
*08	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	24	1	282	2	N	-0-					24
							840	3									
*09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	26	1	301	2	N	-0-					24
							896	3									
*10	1209	N	571	-0-	-638	-0-	11	1	140	2	Y	-0-	24	1			-0-
							420	3									
*11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	33	1	402	2	Y	22	1	1			21
							1201	3	24	9							

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1993	-0-	-17	-0-	1959	3	34	9	N	31	185	1			50
07	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	1831	3	22	9	N	20					70
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2187	3	36	9	N	33					103
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1971	3	24	9	N	22					125
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1995	3	25	9	N	23					148
11	2160	N	1949	-0-	-211	-0-	1920	3	29	9	N	26	143	1			31

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	6697	-0-	-473	-0-	178	1	6519	2	N	-0-					-0-
07	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	291	1	6998	2	N	-0-					-0-
08	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	281	1	6834	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6768	-0-	-102	-0-	263	1	6505	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6850	-0-	-435	-0-	265	1	6585	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6530	-0-	-520	-0-	244	1	6286	2	N	-0-					-0-

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
06	1980	N	1940	-0-	-40	-0-	66	1	1860	3	Y	13					124
							14	9									
07	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	65	1	1881	3	Y	18					142
							20	9									
08	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	62	1	1816	3	Y	17					159
							19	9									
*09	1950	N	1896	-0-	-54	-0-	62	1	1804	3	Y	27					186
							30	9									
*10	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	62	1	1864	3	Y	-0-	185	1			-0-
*11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	79	1	1779	3	Y	-0-					-0-

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
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	71	1	2998	3	N	-0-					-0-
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	101	1	2877	3	N	-0-					-0-
08	2542	X	2459	-0-	-83	-0-	82	1	2377	3	N	-0-					-0-
09	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	91	1	2640	3	N	-0-					-0-
10	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	89	1	2640	3	N	-0-					-0-
*11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	87	1	2609	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	N	2456	-0-	-274	-0-	57	1	2399	3	N	-0-					-0-
07	2883	N	2636	-0-	-247	-0-	89	1	2547	3	N	-0-					-0-
08	2635	N	2335	-0-	-300	-0-	78	1	2257	3	N	-0-					-0-
09	2460	N	2240	-0-	-220	-0-	75	1	2165	3	N	-0-					-0-
10	2635	N	2322	-0-	-313	-0-	76	1	2246	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	2200	-0-	-50	-0-	71	1	2129	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1034	-0-	-286	-0-	24	1	1010	3	N	-0-					-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	46	1	1317	3	N	-0-					-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	46	1	1340	3	N	-0-					-0-
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	47	1	1361	3	N	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	47	1	1404	3	N	-0-					-0-
*11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	51	1	1515	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	68	1	2490	2	N	-0-					-0-
07	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	79	1	2880	2	N	-0-					-0-
08	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	113	1	2754	2	N	-0-					-0-
09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	101	1	2506	2	N	-0-					-0-
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	99	1	2460	2	N	-0-					-0-
*11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	86	1	2218	2	N	-0-					-0-

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
06	0	W	5646	-0-	5646	22592	131	1	5507	3	Y	7					22
							8	9									
07	0	W	5620	-0-	5620	28212	127	1	5493	3	Y	-0-					22
08	0	W	5869	-0-	5869	34081	131	1	5734	3	Y	4					26
							4	9									
09	0	W	5416	-0-	5416	39497	120	1	5295	3	Y	1					27
							1	9									
10	44505	X	5008	-0-	-39497	-0-	111	1	4897	3	Y	-0-					27
*11	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	170	1	5082	3	Y	1					28
							1	9									

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
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	56	1	1571	3	N	-0-					-0-
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	58	1	1674	3	N	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	60	1	1743	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1497	-0-	-123	-0-	49	1	1448	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	55	1	1651	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	55	1	1619	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	6930	X	6695	-0-	-235	-0-	155	1	6540	3	Y	-0-					-0-
07	7161	X	6833	-0-	-328	-0-	155	1	6678	3	Y	-0-					-0-
08	7161	X	6764	-0-	-397	-0-	151	1	6613	3	Y	-0-					-0-
09	6900	X	6458	-0-	-442	-0-	144	1	6314	3	Y	-0-					-0-
*10	6975	X	6643	-0-	-332	-0-	146	1	6497	3	Y	-0-					-0-
*11	6690	X	6384	-0-	-306	-0-	140	1	6244	3	Y	-0-					-0-

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
06	3000	X	2988	-0-	-12	-0-	69	1	2919	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	3067	-0-	-33	-0-	69	1	2998	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	3072	-0-	-28	-0-	69	1	3003	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2889	-0-	-111	-0-	64	1	2825	3	N	-0-					-0-
*10	3069	N	2968	-0-	-101	-0-	66	1	2902	3	N	-0-					-0-
*11	2970	N	2934	-0-	-36	-0-	65	1	2869	3	N	-0-					-0-

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
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	47	1	1702	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	47	1	1719	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	46	1	1687	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1585	-0-	-155	-0-	41	1	1544	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	64	1	1594	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1587	-0-	-93	-0-	59	1	1528	2	Y	-0-					-0-

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
06	6750	X	6150	-0-	-600	-0-	164	1	5986	2	Y	-0-					-0-
07	6913	X	6446	-0-	-467	-0-	171	1	6275	2	Y	-0-					-0-
08	6820	X	6529	-0-	-291	-0-	258	1	6271	2	Y	-0-					-0-
09	6600	X	6301	-0-	-299	-0-	245	1	6056	2	Y	-0-					-0-
10	6727	X	6289	-0-	-438	-0-	243	1	6046	2	Y	-0-					-0-
11	6330	X	6020	-0-	-310	-0-	225	1	5795	2	Y	-0-					-0-

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
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	16	1	699	3	N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	16	1	710	3	N	-0-					-0-
08	713	N	711	-0-	-2	-0-	16	1	695	3	N	-0-					-0-
09	720	N	691	-0-	-29	-0-	15	1	676	3	N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	23	1	692	3	N	-0-					-0-
11	690	N	647	-0-	-43	-0-	21	1	626	3	N	-0-					-0-

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
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	112	1	4077	2	N	-0-					-0-
07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	121	1	4428	2	N	-0-					-0-
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	119	1	4409	2	N	-0-					-0-
09	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	109	1	4097	2	N	-0-					-0-
10	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	110	1	4166	2	N	-0-					-0-
*11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	103	1	4010	2	N	-0-					-0-

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
06	3570	X	3138	-0-	-432	-0-	72	1	3066	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	3257	-0-	-184	-0-	74	1	3183	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	3227	-0-	-121	-0-	72	1	3155	3	N	-0-					-0-
09	3210	X	3070	-0-	-140	-0-	69	1	3001	3	N	-0-					-0-
*10	3286	X	3015	-0-	-271	-0-	67	1	2948	3	N	-0-					-0-
*11	3150	X	2824	-0-	-326	-0-	62	1	2762	3	N	-0-					-0-

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
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	66	1	2422	2	N	-0-			-0-
07	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	91	1	2199	2	N	-0-			-0-
08	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	73	1	1768	2	N	-0-			-0-
09	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	72	1	1772	2	N	-0-			-0-
10	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	77	1	1911	2	N	-0-			-0-
*11	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	80	1	2047	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424

06	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	46	1	1099	2	N	-0-			-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	47	1	1126	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	44	1	1078	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	42	1	1040	2	N	-0-			-0-
10	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	42	1	1045	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	39	1	1014	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

06	1830	N	1792	-0-	-38	-0-	41	1	1751	3	Y	-0-			-0-
07	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	43	1	1819	3	Y	-0-			-0-
08	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	41	1	1799	3	Y	-0-			-0-
09	1800	N	40	-0-	-1760	-0-	40	1			Y	-0-			-0-
10	1860	N	59	-0-	-1801	-0-	59	1			Y	-0-			-0-
*11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	57	1	1753	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

06	2400	N	2049	-0-	-351	-0-	47	1	2002	3	Y	-0-			-0-
07	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	42	1	1803	3	Y	-0-			-0-
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	62	1	1823	3	Y	-0-			-0-
09	2040	N	1834	-0-	-206	-0-	61	1	1773	3	Y	-0-			-0-
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	44	1	1919	3	Y	-0-			-0-
*11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	64	1	1901	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460

06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	20	1	840	3	Y	-0-			3
07	837	N	675	-0-	-162	-0-	15	1	660	3	Y	-0-			3
08	837	N	723	-0-	-114	-0-	24	1	699	3	Y	-0-			3
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	21	1	904	3	Y	-0-			3
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	39	1	1159	3	Y	-0-			3
*11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	47	1	1404	3	Y	-0-			3

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

06	7260	X	7075	-0-	-185	-0-	164	1	6911	3	Y	-0-			-0-
07	7657	X	7507	-0-	-150	-0-	170	1	7337	3	Y	-0-			-0-
08	7657	X	7406	-0-	-251	-0-	166	1	7240	3	Y	-0-			-0-
09	7410	X	7076	-0-	-334	-0-	158	1	6918	3	Y	-0-			-0-
10	7502	X	7489	-0-	-13	-0-	166	1	7323	3	Y	-0-			-0-
11	7260	X	7066	-0-	-194	-0-	155	1	6911	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

06	4680	X	4673	-0-	-7	-0-	108	1	4565	3	N	-0-			-0-
07	4836	X	4822	-0-	-14	-0-	110	1	4712	3	N	-0-			-0-
08	4836	X	4796	-0-	-40	-0-	108	1	4688	3	N	-0-			-0-
09	4680	X	4515	-0-	-165	-0-	101	1	4414	3	N	-0-			-0-
10	4836	X	4602	-0-	-234	-0-	101	1	4501	3	N	-0-			-0-
11	4680	X	4429	-0-	-251	-0-	144	1	4285	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	79	1	3323	3	Y	-0-					-0-
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	80	1	3410	3	Y	-0-					-0-
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	76	1	3278	3	Y	-0-					-0-
09	2430	X	71	-0-	-2359	-0-	71	1			Y	-0-					-0-
10	2511	X	112	-0-	-2399	-0-	112	1			Y	-0-					-0-
*11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	105	1	3298	3	Y	-0-					-0-

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
06	4380	X	3634	-0-	-746	-0-	84	1	3550	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	3152	-0-	-1374	-0-	72	1	3080	3	N	-0-					-0-
08	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	205	1	8942	3	N	-0-					-0-
09	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	138	1	6032	3	N	-0-					-0-
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	114	1	5068	3	N	-0-					-0-
11	6810	X	4794	-0-	-2016	-0-	156	1	4638	3	N	-0-					-0-

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
06	6840	X	6731	-0-	-109	-0-	156	1	6575	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	5394	-0-	-1674	-0-	122	1	5272	3	N	-0-					-0-
08	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	171	1	7438	3	N	-0-					-0-
09	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	197	1	8619	3	N	-0-					-0-
10	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	255	1	7545	3	N	-0-					-0-
*11	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	235	1	6991	3	N	-0-					-0-

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
06	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	122	1	5110	3	N	-0-					-0-
07	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	154	1	6592	3	N	-0-					-0-
08	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	131	1	5722	3	N	-0-					-0-
09	1950	X	118	-0-	-1832	-0-	118	1			N	-0-					-0-
10	2015	X	123	-0-	-1892	-0-	123	1			N	-0-					-0-
*11	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	126	1	5430	3	N	-0-					-0-

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
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	86	1	3609	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3786	-0-	-430	-0-	86	1	3700	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	3611	-0-	-605	-0-	81	1	3530	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3375	-0-	-705	-0-	76	1	3299	3	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3440	-0-	-559	-0-	76	1	3364	3	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3258	-0-	-432	-0-	72	1	3186	3	Y	-0-					-0-

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
06	8610	X	8349	-0-	-261	-0-	194	1	8155	3	Y	-0-					-0-
07	8897	X	8856	-0-	-41	-0-	201	1	8655	3	Y	-0-					-0-
08	8897	X	8525	-0-	-372	-0-	191	1	8334	3	Y	-0-					-0-
09	8610	X	188	-0-	-8422	-0-	188	1			Y	-0-					-0-
10	8866	X	190	-0-	-8676	-0-	190	1			Y	-0-					-0-
*11	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	176	1	8413	3	Y	-0-					-0-

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
06	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	176	1	7384	3	N	-0-					-0-
07	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	177	1	7623	3	N	-0-					-0-
08	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	175	1	7638	3	N	-0-					-0-
09	7410	X	167	-0-	-7243	-0-	167	1			N	-0-					-0-
10	7657	X	168	-0-	-7489	-0-	168	1			N	-0-					-0-
*11	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	159	1	7445	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	2310	N	2115	-0-	-195	-0-	49	1	2066	3	N	-0-					-0-
*07	2325	N	2149	-0-	-176	-0-	49	1	2100	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	1833	-0-	-399	-0-	41	1	1792	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	1649	-0-	-481	-0-	37	1	1612	3	N	-0-					-0-
*10	2139	N	1658	-0-	-481	-0-	37	1	1621	3	N	-0-					-0-
*11	1770	N	1701	-0-	-69	-0-	37	1	1664	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	166	1	4641	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	167	1	4793	3	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4887	-0-	-73	-0-	162	1	4725	3	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4672	-0-	-128	-0-	155	1	4517	3	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4871	-0-	-89	-0-	159	1	4712	3	Y	-0-					-0-
11	4800	X	4706	-0-	-94	-0-	152	1	4554	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

06	960	N	616	-0-	-344	-0-	14	1	602	3	N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	22	1	954	3	N	-0-					-0-
08	899	N	804	-0-	-95	-0-	18	1	786	3	N	-0-					-0-
09	630	N	316	-0-	-314	-0-	7	1	309	3	N	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	23	1	1019	3	N	-0-					-0-
*11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	22	1	988	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

06	2190	N	1868	-0-	-322	-0-	44	1	1824	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	67	1	1933	3	N	-0-					-0-
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	71	1	2064	3	N	-0-					-0-
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	62	1	1822	3	N	-0-					-0-
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	68	1	2013	3	N	-0-					-0-
*11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	68	1	2032	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

06	9540	X	8940	-0-	-600	-0-	206	1	8698	3	Y	33					57
							36	9									
07	9858	X	9111	-0-	-747	-0-	206	1	8864	3	Y	37					94
							41	9									
08	9858	X	8742	-0-	-1116	-0-	195	1	8547	3	Y	-0-	86	1			8
09	9540	X	8457	-0-	-1083	-0-	188	1	8246	3	Y	21	1	1			28
							23	9									
*10	9517	X	8528	-0-	-989	-0-	188	1	8304	3	Y	33					61
							36	9									
*11	8940	X	7812	-0-	-1128	-0-	170	1	7622	3	Y	18	65	1			14
							20	9									

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	94	1	3968	3	N	-0-					-0-
07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	97	1	4175	3	N	-0-					-0-
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	95	1	4146	3	N	-0-					-0-
09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	87	1	3812	3	N	-0-					-0-
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	90	1	3948	3	N	-0-					-0-
*11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	121	1	3605	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	5340	X	5057	-0-	-283	-0-	135	1	4922	2	Y	-0-					-0-
07	5518	X	5027	-0-	-491	-0-	134	1	4893	2	Y	-0-					-0-
08	5518	X	4968	-0-	-550	-0-	131	1	4837	2	Y	-0-					-0-
09	5340	X	4622	-0-	-718	-0-	120	1	4502	2	Y	-0-					-0-
10	5456	X	4732	-0-	-724	-0-	122	1	4610	2	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4492	-0-	-578	-0-	168	1	4324	2	Y	-0-					-0-

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
06	5640	X	5433	-0-	-207	-0-	217	1	5216	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5561	-0-	-205	-0-	222	1	5339	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5480	-0-	-255	-0-	217	1	5263	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5268	-0-	-222	-0-	205	1	5063	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5381	-0-	-292	-0-	208	1	5173	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5134	-0-	-296	-0-	192	1	4942	2	N	-0-					-0-

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
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	13	1	549	3	N	1					6
							1	9									
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	29	1	680	3	N	1					7
							1	9									
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	31	1	904	3	N	-0-					7
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	34	1	1013	3	N	-0-					7
*10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	36	1	1059	3	N	6					13
							7	9									
*11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	31	1	942	3	N	-0-					13

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
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	879	3	11	9	Y	10					60
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	771	3	28	9	Y	25					85
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	927	3	10	9	Y	9					94
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	729	3	1	9	Y	1					95
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					95
*11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-	77	1			18

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
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	2	N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	2	N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3000	X	2545	-0-	-455	-0-	68	1	2477	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2410	-0-	-690	-0-	64	1	2346	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2036	-0-	-1064	-0-	80	1	1956	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	1880	-0-	-1000	-0-	73	1	1807	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	1761	-0-	-874	-0-	68	1	1693	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	1639	-0-	-911	-0-	61	1	1578	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	172	1	6276	2	N	-0-			-0-
07	6572	X	6133	-0-	-439	-0-	163	1	5970	2	N	-0-			-0-
08	6448	X	5417	-0-	-1031	-0-	214	1	5203	2	N	-0-			-0-
09	6450	X	4733	-0-	-1717	-0-	184	1	4549	2	N	-0-			-0-
10	6665	X	5008	-0-	-1657	-0-	194	1	4814	2	N	-0-			-0-
11	6450	X	4618	-0-	-1832	-0-	173	1	4445	2	N	-0-			-0-

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
06	9600	X	9114	-0-	-486	-0-	243	1	8871	2	N	-0-			-0-
07	9920	X	9515	-0-	-405	-0-	253	1	9262	2	N	-0-			-0-
08	9672	X	9304	-0-	-368	-0-	368	1	8936	2	N	-0-			-0-
09	9330	X	8833	-0-	-497	-0-	343	1	8490	2	N	-0-			-0-
10	9579	X	8718	-0-	-861	-0-	337	1	8381	2	N	-0-			-0-
11	9210	X	8432	-0-	-778	-0-	315	1	8117	2	N	-0-			-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

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
06	10710	X	10242	-0-	-468	-0-	409	1	9833	2	N	-0-			-0-
07	10974	X	10456	-0-	-518	-0-	417	1	10039	2	N	-0-			-0-
08	10850	X	10461	-0-	-389	-0-	413	1	10048	2	N	-0-			-0-
09	10500	X	10067	-0-	-433	-0-	391	1	9676	2	N	-0-			-0-
10	10664	X	10143	-0-	-521	-0-	392	1	9751	2	N	-0-			-0-
11	10230	X	9873	-0-	-357	-0-	369	1	9504	2	N	-0-			-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	6587	-0-	-73	-0-	153	1	6434	3	N	-0-			-0-
07	6944	X	6732	-0-	-212	-0-	153	1	6579	3	N	-0-			-0-
08	6944	X	6549	-0-	-395	-0-	147	1	6402	3	N	-0-			-0-
09	6720	X	6403	-0-	-317	-0-	143	1	6260	3	N	-0-			-0-
10	6820	X	6721	-0-	-99	-0-	149	1	6572	3	N	-0-			-0-
11	6600	X	6451	-0-	-149	-0-	141	1	6310	3	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	4910	-0-	-220	-0-	196	1	4714	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	4699	-0-	-602	-0-	187	1	4512	2	N	-0-			-0-
08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	223	1	5421	2	N	-0-			-0-
09	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	239	1	5914	2	N	-0-			-0-
10	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	244	1	6072	2	N	-0-			-0-
*11	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	229	1	5879	2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	320	1	5298	2	N	-0-			-0-
07	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	224	1	5850	2	N	-0-			-0-
08	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	215	1	5567	2	N	-0-			-0-
09	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	210	1	5557	2	N	-0-			-0-
10	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	202	1	5391	2	N	-0-			-0-
*11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	196	1	5306	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1025	-0-	-175	-0-	21	1	1004	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	23	1	981	3	N	-0-			-0-
08	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	23	1	1004	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	829	-0-	-191	-0-	18	1	811	3	N	-0-			-0-
*10	992	N	826	-0-	-166	-0-	18	1	808	3	N	-0-			-0-
*11	990	N	862	-0-	-128	-0-	19	1	843	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

06	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	154	1	6482	3	N	-0-			-0-
07	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	154	1	6622	3	N	-0-			-0-
08	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	148	1	6466	3	N	-0-			-0-
09	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	142	1	6206	3	N	-0-			-0-
*10	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	142	1	6279	3	N	-0-			-0-
*11	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	134	1	5977	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

06	5190	X	4491	-0-	-699	-0-	120	1	4371	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	4354	-0-	-1009	-0-	174	1	4180	2	N	-0-			-0-
08	5208	X	4089	-0-	-1119	-0-	162	1	3927	2	N	-0-			-0-
09	4980	X	4059	-0-	-921	-0-	158	1	3901	2	N	-0-			-0-
10	5146	X	5132	-0-	-14	-0-	198	1	4934	2	N	-0-			-0-
*11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	197	1	5059	2	N	-0-			-0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

06	2790	N	2723	-0-	-67	-0-	57	1	2666	2	N	-0-			-0-
*07	2852	N	2626	-0-	-226	-0-	62	1	2564	3	N	-0-			-0-
08	2852	N	2690	-0-	-162	-0-	61	1	2629	3	N	-0-			-0-
09	2730	N	2580	-0-	-150	-0-	57	1	2523	3	N	-0-			-0-
*10	2728	N	2568	-0-	-160	-0-	56	1	2512	3	N	-0-			-0-
*11	2610	N	2481	-0-	-129	-0-	54	1	2427	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

06	2550	X	844	-0-	-1706	-0-	20	1	818	3	N	5			55
							6	9							
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	96	1	2752	3	N	8			63
							9	9							
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	85	1	2489	3	N	-0-			63
09	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	91	1	2641	3	N	-0-			63
10	2852	N	2692	-0-	-160	-0-	88	1	2604	3	N	-0-			63
*11	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	83	1	2469	3	N	-0-			63

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

06	1950	N	1768	-0-	-182	-0-	1753	3	15	9	N	14			59
07	1953	N	1282	-0-	-671	-0-	1275	3	7	9	N	6			65
08	1953	N	1563	-0-	-390	-0-	1559	3	4	9	N	4			69
09	1770	N	588	-0-	-1182	-0-	587	3	1	9	N	1			70
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1709	3	30	9	N	27			97
*11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1939	3	20	9	N	18			115

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
06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	194	1	3209	2	N	-0-					-0-
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	118	1	3000	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	120	1	3197	2	N	-0-					-0-
09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	115	1	3053	2	N	-0-					-0-
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	118	1	3037	2	N	-0-					-0-
*11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	133	1	3537	2	N	-0-					-0-

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
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	263	1	4353	2	N	-0-					-0-
07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	177	1	4654	2	N	-0-					-0-
08	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	172	1	4522	2	N	-0-					-0-
09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	168	1	4459	2	N	-0-					-0-
10	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	178	1	4754	2	N	-0-					-0-
*11	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	175	1	4691	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	243	1	6275	2	Y	-0-					-0-
07	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	288	1	6403	2	Y	-0-					-0-
08	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	264	1	6443	2	Y	-0-					-0-
09	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	267	1	6204	2	Y	-0-					-0-
10	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	261	1	5988	2	Y	-0-					-0-
*11	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	245	1	5919	2	Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	200	1	4797	2	N	-0-					-0-
07	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	200	1	4817	2	N	-0-					-0-
08	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	197	1	4798	2	N	-0-					-0-
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	183	1	4537	2	N	-0-					-0-
10	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	180	1	4477	2	N	-0-					-0-
*11	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	165	1	4237	2	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1628	-0-	-352	-0-	38	1	1590	3	N	-0-					3
07	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	39	1	1710	3	N	-0-					3
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	37	1	1623	3	N	-0-					3
09	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	34	1	1483	3	N	-0-					3
10	1736	N	1454	-0-	-282	-0-	32	1	1422	3	N	-0-					3
11	1620	N	1229	-0-	-391	-0-	27	1	1202	3	N	-0-					3

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	5654	-0-	-496	-0-	226	1	5428	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5821	-0-	-441	-0-	232	1	5589	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5733	-0-	-436	-0-	227	1	5506	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5428	-0-	-482	-0-	211	1	5217	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5486	-0-	-466	-0-	212	1	5274	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5229	-0-	-411	-0-	196	1	5033	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	32	1	1372	3	Y	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	30	1	1304	3	Y	-0-					-0-
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	34	1	1529	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	33	1	1437	3	Y	-0-					-0-
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	36	1	1572	3	Y	-0-					-0-
*11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	48	1	1431	3	Y	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

06	930	N	715	-0-	-215	-0-	19	1	696	2	N	-0-					-0-
07	961	N	691	-0-	-270	-0-	18	1	673	2	N	-0-					-0-
08	837	N	819	-0-	-18	-0-	22	1	797	2	N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	20	1	746	2	N	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	21	1	791	2	N	-0-					-0-
11	780	N	777	-0-	-3	-0-	29	1	748	2	N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

06	1680	N	1444	-0-	-236	-0-	38	1	1406	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1417	-0-	-412	-0-	38	1	1379	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1266	-0-	-377	-0-	33	1	1233	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1123	-0-	-317	-0-	29	1	1094	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1080	-0-	-346	-0-	28	1	1052	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1007	-0-	-223	-0-	25	1	982	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

06	3750	X	3699	-0-	-51	-0-	85	1	3608	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
07	3875	X	3818	-0-	-57	-0-	87	1	3730	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	3875	X	3771	-0-	-104	-0-	85	1	3686	3	Y	-0-					5
09	3750	X	3602	-0-	-148	-0-	80	1	3522	3	Y	-0-					5
*10	3813	X	3559	-0-	-254	-0-	78	1	3481	3	Y	-0-					5
*11	3690	X	3689	-0-	-1	-0-	81	1	3608	3	Y	-0-					5

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	2	1	100	3	Y	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	8	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	15	1	635	3	Y	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	7	1	329	3	Y	-0-					-0-
*11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	14	1	416	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

06	2220	N	1978	-0-	-242	-0-	53	1	1925	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1767	-0-	-403	-0-	70	1	1697	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1800	-0-	-277	-0-	71	1	1729	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1747	-0-	-233	-0-	68	1	1679	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	67	1	1660	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1598	-0-	-142	-0-	60	1	1538	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	4080	X	3852	-0-	-228	-0-	90	1	3762	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3369	-0-	-847	-0-	76	1	3293	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	3858	-0-	-358	-0-	86	1	3772	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	3603	-0-	-237	-0-	80	1	3523	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	3622	-0-	-346	-0-	119	1	3503	3	N	-0-					-0-
11	3840	X	3491	-0-	-349	-0-	114	1	3377	3	N	-0-					-0-

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
06	2850	X	2712	-0-	-138	-0-	72	1	2640	2	N	-0-					-0-
07	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	87	1	3182	2	N	-0-					-0-
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	95	1	3522	2	N	-0-					-0-
09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	85	1	3211	2	N	-0-					-0-
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	86	1	3263	2	N	-0-					-0-
*11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	80	1	3124	2	N	-0-					-0-

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
06	2310	X	2254	-0-	-56	-0-	53	1	2201	3	N	-0-					-0-
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	54	1	2338	3	N	-0-					-0-
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	45	1	1957	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	2202	-0-	-48	-0-	49	1	2153	3	N	-0-					-0-
*10	2387	N	1981	-0-	-406	-0-	44	1	1937	3	N	-0-					-0-
*11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	52	1	2321	3	N	-0-					-0-

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
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-

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
06	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	152	1	6395	3	N	-0-					-0-
07	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	157	1	6741	3	N	-0-					-0-
08	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	140	1	6121	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	5894	-0-	-106	-0-	132	1	5762	3	N	-0-					-0-
10	6200	X	5790	-0-	-410	-0-	128	1	5662	3	N	-0-					-0-
11	6000	X	5837	-0-	-163	-0-	129	1	5708	3	N	-0-					-0-

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
06	5790	X	5618	-0-	-172	-0-	150	1	5468	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5875	-0-	-170	-0-	156	1	5719	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5835	-0-	-210	-0-	231	1	5604	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5476	-0-	-374	-0-	213	1	5263	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5666	-0-	-224	-0-	219	1	5447	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5501	-0-	-199	-0-	206	1	5295	2	N	-0-					-0-

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
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	43	1	1578	2	N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	41	1	1491	2	N	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	42	1	1561	2	N	-0-					-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	35	1	1304	2	N	-0-					-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	34	1	1298	2	N	-0-					-0-
*11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	27	1	1068	2	N	-0-					-0-

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
06	6630	X	6356	-0-	-274	-0-	169	1	6187	2	Y	-0-					-0-
07	6851	X	6688	-0-	-163	-0-	178	1	6510	2	Y	-0-					-0-
08	6851	X	6554	-0-	-297	-0-	259	1	6295	2	Y	-0-					-0-
09	6630	X	6356	-0-	-274	-0-	247	1	6109	2	Y	-0-					-0-
10	6696	X	6041	-0-	-655	-0-	234	1	5807	2	Y	-0-					-0-
11	6480	X	6070	-0-	-410	-0-	227	1	5843	2	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1448	-0-	-562	-0-	33	1	1415	3	N	-0-					124
07	1798	N	1093	-0-	-705	-0-	37	1	1056	3	N	-0-					124
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	61	1	1784	3	N	-0-					124
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	60	1	1746	3	N	-0-					124
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	53	1	1569	3	N	1					125
							1	9									
11	1800	N	1627	-0-	-173	-0-	52	1	1575	3	N	-0-					125

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
06	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	40	1	1688	3	N	1					115
							1	9									
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	61	1	1753	3	N	-0-					115
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	59	1	1708	3	N	-0-					115
09	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	55	1	1608	3	N	-0-					115
10	1829	N	1667	-0-	-162	-0-	54	1	1613	3	N	-0-					115
11	1710	N	1552	-0-	-158	-0-	50	1	1502	3	N	-0-					115

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
06	3330	X	3226	-0-	-104	-0-	75	1	3151	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	3289	-0-	-152	-0-	75	1	3214	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	3283	-0-	-158	-0-	73	1	3210	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	3151	-0-	-119	-0-	70	1	3081	3	N	-0-					-0-
*10	3379	X	3225	-0-	-154	-0-	71	1	3154	3	N	-0-					-0-
*11	3240	X	3226	-0-	-14	-0-	71	1	3155	3	N	-0-					-0-

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
06	6150	X	5955	-0-	-195	-0-	159	1	5796	2	N	-0-					-0-
07	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	245	1	8963	2	N	-0-					-0-
08	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	220	1	8126	2	N	-0-					-0-
09	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	194	1	7303	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	7254	-0-	-1953	-0-	187	1	7067	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	6665	-0-	-2245	-0-	166	1	6499	2	N	-0-					-0-

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
06	4200	X	4007	-0-	-193	-0-	160	1	3847	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3560	-0-	-780	-0-	142	1	3418	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3559	-0-	-781	-0-	141	1	3418	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3184	-0-	-1016	-0-	124	1	3060	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	3304	-0-	-1036	-0-	128	1	3176	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3218	-0-	-802	-0-	120	1	3098	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	2100	N	1948	-0-	-152	-0-	78	1	1870	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	77	1	1863	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	2038	-0-	-70	-0-	81	1	1957	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1919	-0-	-31	-0-	75	1	1844	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	73	1	1809	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1821	-0-	-159	-0-	68	1	1753	2	N	-0-					-0-

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
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	84	1	3559	3	N	-0-					40
07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	133	1	3843	3	N	-0-					40
08	3565	X	3414	-0-	-151	-0-	114	1	3300	3	N	-0-					40
09	3510	X	2198	-0-	-1312	-0-	72	1	2126	3	N	-0-					40
10	3627	X	3219	-0-	-408	-0-	105	1	3114	3	N	-0-					40
11	3510	X	3245	-0-	-265	-0-	105	1	3140	3	N	-0-					40

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	39	1	1624	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	39	1	1680	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1660	-0-	-107	-0-	37	1	1623	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	36	1	1553	3	N	-0-					-0-
*10	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	36	1	1574	3	N	-0-					-0-
*11	1620	N	1536	-0-	-84	-0-	34	1	1502	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	7285	-0-	-65	-0-	169	1	7116	3	Y	-0-					-0-
07	7595	X	7369	-0-	-226	-0-	248	1	7121	3	Y	-0-					-0-
08	7595	X	7284	-0-	-311	-0-	242	1	7042	3	Y	-0-					-0-
09	7290	X	7048	-0-	-242	-0-	233	1	6815	3	Y	-0-					-0-
10	7533	X	7220	-0-	-313	-0-	236	1	6984	3	Y	-0-					-0-
11	7290	X	6902	-0-	-388	-0-	223	1	6679	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 181901 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7080 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	126	1	4594	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	203	1	4881	2	N	-0-					-0-
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	154	1	3749	2	N	-0-					-0-
09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	136	1	3376	2	N	-0-					-0-
10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	142	1	3525	2	N	-0-					-0-
*11	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	141	1	3617	2	N	-0-					-0-

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
06	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	130	1	5446	3	N	-0-					-0-
07	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	121	1	5207	3	N	-0-					-0-
08	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	120	1	5267	3	N	-0-					-0-
09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	116	1	5082	3	N	-0-					-0-
10	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	116	1	5118	3	N	-0-					-0-
*11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	158	1	4722	3	N	-0-					-0-

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
06	6510	X	4438	-0-	-2072	-0-	103	1	4335	3	N	-0-					-0-
07	6169	X	4943	-0-	-1226	-0-	112	1	4831	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	4525	-0-	-900	-0-	150	1	4375	3	N	-0-					-0-
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	154	1	4497	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4570	-0-	-359	-0-	150	1	4420	3	N	-0-					-0-
11	4770	X	4256	-0-	-514	-0-	138	1	4118	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3449	-0-	-31	-0-	80 1	1 9	3368	3	N	1					38
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	119	1	3416	3	N	-0-					38
*08	3534	X	2969	-0-	-565	-0-	99	1	2870	3	N	-0-					38
*09	3450	X	3391	-0-	-59	-0-	113	1	3278	3	N	-0-					38
*10	3565	X	3357	-0-	-208	-0-	110	1	3247	3	N	-0-					38
11	3450	X	3247	-0-	-203	-0-	105	1	3142	3	N	-0-					38

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

06	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	29	1	1231	3	N	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	29	1	1246	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	965	-0-	-213	-0-	22	1	943	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	963	-0-	-297	-0-	22	1	941	3	N	-0-					-0-
*10	1271	N	885	-0-	-386	-0-	20	1	865	3	N	-0-					-0-
*11	930	N	767	-0-	-163	-0-	17	1	750	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

06	6090	X	5609	-0-	-481	-0-	130	1	5479	3	Y	-0-					-0-
07	6293	X	6264	-0-	-29	-0-	142	1	6122	3	Y	-0-					-0-
08	6293	X	6261	-0-	-32	-0-	140	1	6121	3	Y	-0-					-0-
09	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	218	1	6361	3	Y	-0-					-0-
10	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	220	1	6529	3	Y	-0-					-0-
*11	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	210	1	6292	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

06	5640	X	5548	-0-	-92	-0-	129	1	5419	3	Y	-0-					-0-
07	5828	X	5657	-0-	-171	-0-	190	1	5467	3	Y	-0-					-0-
08	5828	X	5551	-0-	-277	-0-	184	1	5367	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	5345	-0-	-205	-0-	177	1	5168	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5561	-0-	-174	-0-	182	1	5379	3	Y	-0-					-0-
11	5550	X	5219	-0-	-331	-0-	169	1	5050	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	159	1	5821	2	N	-0-					-0-
07	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	148	1	5403	2	N	-0-					-0-
08	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	153	1	5664	2	N	-0-					-0-
09	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	152	1	5705	2	N	-0-					-0-
10	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	149	1	5645	2	N	-0-					-0-
*11	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	138	1	5393	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1472	-0-	-238	-0-	34	1	1438	3	N	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	42	1	1795	3	N	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	38	1	1626	3	N	-0-					-0-
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	39	1	1704	3	N	-0-					-0-
*10	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	39	1	1737	3	N	-0-					-0-
*11	1620	N	1299	-0-	-321	-0-	29	1	1270	3	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

06	6990	X	6774	-0-	-216	-0-	271	1	6503	2	Y	-0-					-0-
07	7192	X	6967	-0-	-225	-0-	278	1	6689	2	Y	-0-					-0-
08	7130	X	6945	-0-	-185	-0-	274	1	6671	2	Y	-0-					-0-
09	6900	X	6591	-0-	-309	-0-	256	1	6335	2	Y	-0-					-0-
10	7006	X	6828	-0-	-178	-0-	264	1	6564	2	Y	-0-					-0-
11	6780	X	6507	-0-	-273	-0-	243	1	6264	2	Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	32	1	1184	2	N	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	33	1	1203	2	N	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	33	1	1212	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	31	1	1174	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	32	1	1204	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	29	1	1130	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

06	3150	X	2672	-0-	-478	-0-	122	1	2550	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2125	-0-	-913	-0-	91	1	2034	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2666	-0-	-372	-0-	105	1	2561	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2113	-0-	-677	-0-	87	1	2026	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	1743	-0-	-1016	-0-	73	1	1670	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2219	-0-	-451	-0-	88	1	2131	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679

06	3810	X	3791	-0-	-19	-0-	87	1	3704	3	Y	-0-					-0-
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	135	1	3882	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3936	-0-	-1	-0-	131	1	3805	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3594	-0-	-216	-0-	119	1	3475	3	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3835	-0-	-102	-0-	126	1	3709	3	Y	-0-					-0-
11	3810	X	3666	-0-	-144	-0-	119	1	3547	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

06	1590	N	1381	-0-	-209	-0-	37	1	1344	2	N	-0-					-0-
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	45	1	1641	2	N	-0-					-0-
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	46	1	1708	2	N	-0-					-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	44	1	1645	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	43	1	1610	2	N	-0-					-0-
*11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	45	1	1753	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	65	1	2379	2	N	-0-					-0-
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	70	1	2572	2	N	-0-					-0-
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	70	1	2588	2	N	-0-					-0-
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	61	1	2282	2	N	-0-					-0-
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	60	1	2278	2	N	-0-					-0-
*11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	91	1	2348	2	N	-0-					-0-

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
06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	211	1	5065	2	Y	-0-					-0-
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	209	1	5025	2	Y	-0-					-0-
08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	201	1	4875	2	Y	-0-					-0-
09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	188	1	4650	2	Y	-0-					-0-
10	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	192	1	4767	2	Y	-0-					-0-
*11	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	181	1	4666	2	Y	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	97	1	4067	3	Y	13					15
							14	9									
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	145	1	4170	3	Y	15					30
							17	9									
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	142	1	4145	3	Y	8					38
							9	9									
09	4140	X	4059	-0-	-81	-0-	134	1	3912	3	Y	12					50
							13	9									
10	4278	X	4082	-0-	-196	-0-	134	1	3948	3	Y	-0-					50
11	4140	X	4011	-0-	-129	-0-	130	1	3881	3	Y	-0-					50

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	53	1	2219	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1884	-0-	-441	-0-	43	1	1840	3	Y	1					1
							1	9									
08	2356	N	1886	-0-	-470	-0-	42	1	1842	3	Y	2					3
							2	9									
09	2280	N	2238	-0-	-42	-0-	49	1	2178	3	Y	10					13
							11	9									
*10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	55	1	2460	3	Y	5					18
							6	9									
*11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	53	1	2369	3	Y	5					23
							6	9									

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

06	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	31	1	1122	2	N	-0-					-0-
*07	1271	N	1045	-0-	-226	-0-	28	1	1017	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	29	1	1065	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	40	1	992	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	27	1	1027	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	38	1	983	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	74	1	2688	2	N	-0-					-0-
*07	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	73	1	2638	2	N	-0-					-0-
08	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	71	1	2625	2	N	-0-					-0-
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	64	1	2415	2	N	-0-					-0-
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	66	1	2487	2	N	-0-					-0-
*11	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	99	1	2537	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

06	6030	X	5903	-0-	-127	-0-	137	1	5766	3	Y	-0-					-0-
07	6231	X	6043	-0-	-188	-0-	137	1	5906	3	Y	-0-					-0-
08	6231	X	5804	-0-	-427	-0-	130	1	5674	3	Y	-0-					-0-
09	6000	X	5736	-0-	-264	-0-	128	1	5608	3	Y	-0-					-0-
10	6107	X	5908	-0-	-199	-0-	130	1	5778	3	Y	-0-					-0-
11	5910	X	5695	-0-	-215	-0-	125	1	5570	3	Y	-0-					-0-

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
06	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	190	1	4566	2	Y	-0-					-0-
07	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	200	1	4816	2	Y	-0-					-0-
08	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	194	1	4727	2	Y	-0-					-0-
09	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	181	1	4474	2	Y	-0-					-0-
10	4805	X	4796	-0-	-9	-0-	185	1	4611	2	Y	-0-					-0-
11	4650	X	4574	-0-	-76	-0-	171	1	4403	2	Y	-0-					-0-

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
06	4980	X	4654	-0-	-326	-0-	124	1	4530	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4695	-0-	-420	-0-	125	1	4570	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4014	-0-	-822	-0-	106	1	3908	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4407	-0-	-273	-0-	171	1	4236	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4645	-0-	-160	-0-	180	1	4465	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4460	-0-	-190	-0-	167	1	4293	2	N	-0-					-0-

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
06	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	178	1	7494	3	N	-0-					-0-
07	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	177	1	7610	3	N	-0-					-0-
08	7874	X	7617	-0-	-257	-0-	171	1	7446	3	N	-0-					-0-
09	7620	X	7257	-0-	-363	-0-	163	1	7094	3	N	-0-					-0-
10	7874	X	7383	-0-	-491	-0-	163	1	7220	3	N	-0-					-0-
11	7620	X	7115	-0-	-505	-0-	156	1	6959	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	1919	-0-	-361	-0-	45	1	1874	3	N	-0-					-0-
07	2170	X	2059	-0-	-111	-0-	69	1	1990	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	67	1	1927	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	62	1	1805	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	1875	-0-	-171	-0-	61	1	1814	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1724	-0-	-196	-0-	56	1	1668	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	2847	-0-	-723	-0-	66	1	2781	3	N	-0-					13
07	3689	X	2871	-0-	-818	-0-	96	1	2775	3	N	-0-					13
08	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	169	1	4919	3	N	-0-					13
09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	176	1	5151	3	N	4					17
							4	9									
10	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	179	1	5292	3	N	-0-					17
*11	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	161	1	4822	3	N	-0-					17

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	8494	-0-	-596	-0-	339	1	8155	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	8564	-0-	-767	-0-	342	1	8222	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	8497	-0-	-679	-0-	336	1	8161	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	7985	-0-	-835	-0-	310	1	7675	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	8305	-0-	-561	-0-	321	1	7984	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	7913	-0-	-577	-0-	296	1	7617	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	64	1	1333	2	N	-0-					2
07	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	59	1	1304	2	N	-0-					2
08	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	53	1	1295	2	N	-0-					2
09	1410	N	1271	-0-	-139	-0-	52	1	1219	2	N	-0-					2
10	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	55	1	1270	2	N	1					3
							1	9									
11	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	51	1	1233	2	N	-0-					3

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	47	1	1979	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	46	1	1994	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	46	1	2001	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1961	-0-	-79	-0-	44	1	1917	3	N	-0-					-0-
*10	2046	N	1930	-0-	-116	-0-	43	1	1887	3	N	-0-					-0-
*11	1980	N	1856	-0-	-124	-0-	41	1	1815	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1279	-0-	-131	-0-	30	1	1249	3	Y	-0-					35
07	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	30	1	1288	3	Y	-0-					35
08	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	28	1	1219	3	Y	-0-					35
09	1290	N	1166	-0-	-124	-0-	26	1	1140	3	Y	-0-					35
*10	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	29	1	1262	3	Y	-0-					35
*11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	28	1	1220	3	Y	7					42
							8	9									

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8280	X	8040	-0-	-240	-0-	186	1	7854	3	Y	-0-					-0-
07	8556	X	8217	-0-	-339	-0-	186	1	8031	3	Y	-0-					-0-
08	8556	X	8126	-0-	-430	-0-	182	1	7941	3	Y	3					3
							3	9									
09	8220	X	7604	-0-	-616	-0-	170	1	7434	3	Y	-0-					3
10	8339	X	7554	-0-	-785	-0-	167	1	7387	3	Y	-0-					3
11	8040	X	7827	-0-	-213	-0-	172	1	7655	3	Y	-0-					3

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1500	-0-	-210	-0-	40	1	1460	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	46	1	1671	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	61	1	1478	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	54	1	1334	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1445	-0-	-260	-0-	56	1	1389	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	53	1	1364	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	5799	-0-	-141	-0-	232	1	5567	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	6114	-0-	-24	-0-	244	1	5870	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	6033	-0-	-74	-0-	238	1	5795	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5836	-0-	-74	-0-	227	1	5609	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5975	-0-	-132	-0-	231	1	5744	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5719	-0-	-191	-0-	214	1	5505	2	N	-0-					-0-

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
06	0	W	1934	-0-	1934	15363	45	1	1889	3	Y	-0-					12
07	0	W	1985	-0-	1985	17348	45	1	1940	3	Y	-0-					12
08	2000	N	1980	-0-	-20	17328	45	1	1935	3	Y	-0-					12
09	3000	N	1885	-0-	-1115	16213	42	1	1843	3	Y	-0-					12
*10	3100	N	1945	-0-	-1155	15058	63	1	1882	3	Y	-0-					12
*11	3000	N	1900	-0-	-1100	13958	62	1	1838	3	Y	-0-					12

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

06	5010	X	4764	-0-	-246	-0-	127	1	4637	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4860	-0-	-286	-0-	129	1	4731	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4902	-0-	-120	-0-	129	1	4773	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4661	-0-	-199	-0-	181	1	4480	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4830	-0-	-130	-0-	125	1	4705	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4393	-0-	-377	-0-	164	1	4229	2	N	-0-					-0-

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	3	Y	-0-					3
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	Y	-0-					3
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					3
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					3
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	Y	-0-					3
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	3	Y	-0-					3

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

06	1710	N	1445	-0-	-265	-0-	33	1	1412	3	Y	-0-					13
07	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	37	1	1605	3	Y	-0-					13
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	38	1	1647	3	Y	-0-					13
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	37	1	1603	3	Y	-0-					13
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	38	1	1679	3	Y	-0-					13
*11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	37	1	1633	3	Y	-0-					13

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	21	1	573	3	Y	-0-					15
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	24	1	684	3	Y	-0-					15
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	20	1	584	3	Y	-0-					15
09	570	N	496	-0-	-74	-0-	16	1	478	3	Y	2					17
							2	9									
10	589	N	564	-0-	-25	-0-	18	1	546	3	Y	-0-					17
11	570	N	517	-0-	-53	-0-	16	1	501	3	Y	-0-					17

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

06	8010	X	7676	-0-	-334	-0-	178	1	7498	3	Y	-0-					-0-
07	8277	X	7828	-0-	-449	-0-	178	1	7650	3	Y	-0-					-0-
08	8277	X	7721	-0-	-556	-0-	173	1	7545	3	Y	3					3
							3	9									
09	7920	X	7068	-0-	-852	-0-	158	1	6910	3	Y	-0-					3
10	8029	X	7508	-0-	-521	-0-	166	1	7342	3	Y	-0-					3
11	7680	X	6983	-0-	-697	-0-	153	1	6830	3	Y	-0-					3

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
06	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	150	1	7019	2	N	-0-					-0-
07	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	164	1	7046	3	N	-0-					-0-
08	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	160	1	6986	3	N	-0-					-0-
09	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	151	1	6631	3	N	-0-					-0-
*10	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	155	1	6855	3	N	-0-					-0-
*11	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	144	1	6380	3	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	215	1	5160	2	N	-0-					-0-
07	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	216	1	5201	2	N	-0-					-0-
08	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	208	1	5047	2	N	-0-					-0-
09	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	195	1	4827	2	N	-0-					-0-
10	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	197	1	4890	2	N	-0-					-0-
*11	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	179	1	4616	2	N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	25	1	273	2	Y	-0-					-0-
							816	3									
07	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	24	1	281	2	Y	-0-					-0-
							834	3									
*08	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	23	1	275	2	Y	1					1
							820	3	1	9							
09	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	22	1	261	2	Y	1					2
							778	3	1	9							
*10	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	22	1	272	2	Y	-0-					2
							811	3									
*11	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	21	1	256	2	Y	1					3
							764	3	1	9							

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

06	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	176	1	6422	2	N	-0-					-0-
*07	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	185	1	6731	2	N	-0-					-0-
08	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	178	1	6583	2	N	-0-					-0-
09	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	163	1	6124	2	N	-0-					-0-
10	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	166	1	6263	2	N	-0-					-0-
*11	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	233	1	6008	2	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

06	8760	X	7882	-0-	-878	-0-	183	1	7699	3	N	-0-					-0-
07	8959	X	8197	-0-	-762	-0-	186	1	8011	3	N	-0-					-0-
08	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	297	1	12955	3	N	-0-					-0-
09	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	217	1	9464	3	N	-0-					-0-
10	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	309	1	9137	3	N	-0-					-0-
11	10260	X	8148	-0-	-2112	-0-	264	1	7884	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	34	1	1434	3	Y	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	33	1	1419	3	Y	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	33	1	1452	3	Y	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	36	1	1544	3	Y	-0-					-0-
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	37	1	1615	3	Y	-0-					-0-
*11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	41	1	1802	3	Y	-0-					-0-

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
06	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	340	1	14293	3	N	-0-			-0-
07	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	293	1	12625	3	N	-0-			-0-
08	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	290	1	12682	3	N	-0-			-0-
09	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	277	1	12137	3	N	-0-			-0-
10	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	280	1	12367	3	N	-0-			-0-
*11	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	254	1	11297	3	N	-0-			-0-

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
06	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	36	1	1491	3	Y	-0-			-0-
07	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	35	1	1513	3	Y	-0-			-0-
08	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	34	1	1484	3	Y	-0-			-0-
09	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	32	1	1428	3	Y	-0-			-0-
10	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	33	1	1458	3	Y	-0-			-0-
11	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	31	1	1411	3	Y	-0-			-0-

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
*12	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	42	1	1745	3	Y	-0-			-0-
*01	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	43	1	1820	3	Y	-0-			-0-
*02	1708	N	1661	-0-	-47	-0-	38	1	1623	3	Y	-0-			-0-
*03	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	41	1	1740	3	Y	-0-			-0-
*04	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	40	1	1714	3	Y	-0-			-0-
*05	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	41	1	1751	3	Y	-0-			-0-
*06	1710	N	1648	-0-	-62	-0-	38	1	1610	3	Y	-0-			-0-
*07	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	39	1	1712	3	Y	-0-			-0-
*08	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	39	1	1679	3	Y	-0-			-0-
09	1650	N	1326	-0-	-324	-0-	30	1	1296	3	Y	-0-			-0-
*10	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	37	1	1650	3	Y	-0-			-0-
*11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	37	1	1665	3	Y	-0-			-0-

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
06	2160	N	2106	-0-	-54	-0-	84	1	2022	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	2045	-0-	-435	-0-	82	1	1963	2	N	-0-			-0-
08	2387	N	1792	-0-	-595	-0-	71	1	1721	2	N	-0-			-0-
09	2100	N	1677	-0-	-423	-0-	65	1	1612	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	1685	-0-	-361	-0-	65	1	1620	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1592	-0-	-148	-0-	60	1	1532	2	N	-0-			-0-

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
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	26	1	951	2	N	-0-			-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	24	1	885	2	N	-0-			-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	37	1	1354	2	N	-0-			-0-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	39	1	1452	2	N	-0-			-0-
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	34	1	1267	2	N	-0-			-0-
*11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	35	1	1373	2	N	-0-			-0-

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
06	2700	N	2642	-0-	-58	-0-	55	1	2587	2	N	-0-			-0-
07	2790	N	2658	-0-	-132	-0-	60	1	2598	3	N	-0-			-0-
08	2790	N	2668	-0-	-122	-0-	60	1	2608	3	N	-0-			-0-
09	2640	N	2557	-0-	-83	-0-	57	1	2500	3	N	-0-			-0-
*10	2666	N	2614	-0-	-52	-0-	58	1	2556	3	N	-0-			-0-
*11	2580	N	2578	-0-	-2	-0-	57	1	2521	3	N	-0-			-0-

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
06	T. A.		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		522	-0-	522	534	12	1	510	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1181	-0-	1181	1715	26	1	1155	3	Y	-0-					-0-
09	2911	X	1196	-0-	-1715	-0-	26	1	1170	3	Y	-0-					-0-
10	847	X	847	-0-	-0-	-0-	18	1	829	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	944	-0-	-196	-0-	21	1	923	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	40	1	1696	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	39	1	1708	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	39	1	1685	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	37	1	1610	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	38	1	1682	3	Y	-0-					-0-
*11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	38	1	1718	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

06	5280	X	5204	-0-	-76	-0-	139	1	5065	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5150	-0-	-275	-0-	137	1	5013	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	5032	-0-	-207	-0-	133	1	4899	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	5170	-0-	-20	-0-	134	1	5036	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4803	-0-	-560	-0-	124	1	4679	2	N	-0-					-0-
*11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	130	1	5091	2	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

06	1800	N	1749	-0-	-51	-0-	40	1	1709	3	Y	-0-					21
07	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	40	1	1742	3	Y	-0-					21
08	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	40	1	1732	3	Y	5					26
							6	9									
09	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	38	1	1671	3	Y	-0-					26
*10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	39	1	1735	3	Y	1					27
							1	9									
*11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	38	1	1703	3	Y	-0-					27

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

06	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	288	1	6918	2	N	-0-					-0-
07	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	297	1	7154	2	N	-0-					-0-
08	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	286	1	6957	2	N	-0-					-0-
09	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	260	1	6434	2	N	-0-					-0-
10	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	260	1	6466	2	N	-0-					-0-
*11	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	233	1	5995	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

06	6000	X	707	-0-	-5293	-0-	19	1	688	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	2483	-0-	-3717	-0-	66	1	2417	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	2825	-0-	-3375	-0-	74	1	2751	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	1759	-0-	-3461	-0-	46	1	1713	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	3782	-0-	-1612	-0-	98	1	3684	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	499	-0-	-2231	-0-	135	1	364	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6990	X	6312	-0-	-678	-0-	168	1	6144	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	5639	-0-	-1584	-0-	150	1	5489	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	6262	-0-	-961	-0-	165	1	6097	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6120	-0-	-630	-0-	159	1	5961	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	5062	-0-	-1913	-0-	131	1	4931	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	3700	-0-	-2600	-0-	92	1	3608	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

06	T. A.		3267	-0-	3267	3267	76	1	3191	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		3410	-0-	3410	6677	77	1	3333	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		3576	-0-	3576	10253	80	1	3496	3	Y	-0-					-0-
09	13663	X	3410	-0-	-10253	-0-	76	1	3334	3	Y	-0-					-0-
10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	75	1	3327	3	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3246	-0-	-204	-0-	71	1	3175	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	136	1	2847	3	N	-0-					34
07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	134	1	2885	3	N	-0-					34
08	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	92	1	2670	3	N	1					35
							1	9									
09	2520	X	2177	-0-	-343	-0-	71	1	2098	3	N	7					42
							8	9									
*10	2604	X	2517	-0-	-87	-0-	82	1	2418	3	N	15					57
							17	9									
*11	2520	X	2340	-0-	-180	-0-	100	1	2240	3	N	-0-					57

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	66	1	1833	3	Y	14					62
							15	9									
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	65	1	1870	3	Y	8					70
							9	9									
08	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	62	1	1795	3	Y	9					79
							10	9									
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	63	1	1836	3	Y	14	70	1			23
							15	9									
*10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	63	1	1875	3	Y	20					43
							22	9									
*11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	59	1	1777	3	Y	8					51
							9	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

06	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	117	1	4272	2	N	-0-					-0-
07	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	212	1	5112	2	N	-0-					-0-
08	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	212	1	5147	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	198	1	4902	2	N	-0-					-0-
10	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	201	1	5002	2	N	-0-					-0-
*11	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	187	1	4819	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	72	1	2643	2	N	-0-					-0-
*07	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	82	1	2975	2	N	-0-					-0-
08	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	77	1	2853	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2548	-0-	-152	-0-	66	1	2482	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2613	-0-	-177	-0-	67	1	2546	2	N	-0-					-0-
11	2700	N	2526	-0-	-174	-0-	95	1	2431	2	N	-0-					-0-

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 #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	47	1	1989	3	N	-0-					-0-
07	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	46	1	1999	3	N	-0-					-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	40	1	1767	3	N	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	34	1	1480	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	29	1	1279	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	44	1	1318	3	N	-0-					-0-

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
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	29	1	1220	3	Y	-0-					20
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	32	1	1398	3	Y	-0-					20
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	33	1	1436	3	Y	-0-					20
*09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	32	1	1389	3	Y	-0-					20
*10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	30	1	1343	3	Y	-0-					20
*11	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	28	1	1235	3	Y	1					21
							1	9									

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
06	12810	X	12379	-0-	-431	-0-	287	1	12092	3	Y	-0-					-0-
07	13237	X	12621	-0-	-616	-0-	425	1	12196	3	Y	-0-					-0-
08	13237	X	12258	-0-	-979	-0-	407	1	11851	3	Y	-0-					-0-
09	12570	X	11771	-0-	-799	-0-	389	1	11382	3	Y	-0-					-0-
10	12803	X	12173	-0-	-630	-0-	398	1	11775	3	Y	-0-					-0-
11	12390	X	11595	-0-	-795	-0-	375	1	11220	3	Y	-0-					-0-

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
06	1920	N	1199	-0-	-721	-0-	28	1	1171	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1340	-0-	-489	-0-	30	1	1310	3	N	-0-					-0-
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	31	1	1332	3	N	-0-					-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	35	1	1532	3	N	-0-					-0-
*10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	35	1	1546	3	N	-0-					-0-
*11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	36	1	1588	3	N	-0-					-0-

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
06	1740	N	1585	-0-	-155	-0-	42	1	1543	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	47	1	1738	2	N	-0-					-0-
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	47	1	1745	2	N	-0-					-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	44	1	1645	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	44	1	1658	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1645	-0-	-95	-0-	41	1	1604	2	N	-0-					-0-

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
06	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	139	1	5866	3	N	-0-					-0-
07	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	136	1	5852	3	N	-0-					-0-
08	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	133	1	5808	3	N	-0-					-0-
09	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	124	1	5430	3	N	-0-					-0-
*10	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	127	1	5587	3	N	-0-					-0-
*11	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	123	1	5476	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	30	1	1279	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	30	1	1296	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	29	1	1266	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	28	1	1227	3	N	-0-					-0-
*10	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	28	1	1246	3	N	-0-					-0-
*11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	29	1	1278	3	N	-0-					-0-

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
06	1950	N	1948	-0-	-2	-0-	67	1	1879	3	N	2					7
							2	9									
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	68	1	1948	3	N	-0-					7
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	68	1	1958	3	N	-0-					7
09	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	64	1	1880	3	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
10	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	65	1	1896	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1857	-0-	-93	-0-	60	1	1797	3	Y	-0-					-0-

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
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					85
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	11	1	476	3	Y	7					92
							8	9									
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	13	1	569	3	Y	-0-					92
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	22	1	630	3	Y	9	32	1			69
							10	9									
*10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	23	1	693	3	Y	-0-					69
*11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	23	1	686	3	Y	-0-					69

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
06	10710	X	9688	-0-	-1022	-0-	225	1	9463	3	N	-0-					-0-
07	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	277	1	11928	3	N	-0-					-0-
08	21561	X	21561	-0-	-0-	-0-	483	1	21078	3	N	-0-					-0-
09	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	566	1	16546	3	N	-0-					-0-
10	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	503	1	14860	3	N	-0-					-0-
*11	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	401	1	11963	3	N	-0-					-0-

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
06	3870	X	3722	-0-	-148	-0-	86	1	3636	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	2721	-0-	-1216	-0-	61	1	2660	3	N	-0-					-0-
08	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	100	1	4359	3	N	-0-					-0-
09	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	97	1	4280	3	N	-0-					-0-
10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	93	1	4123	3	N	-0-					-0-
*11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	129	1	3836	3	N	-0-					-0-

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
06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	169	1	7103	3	N	-0-					-0-
07	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	156	1	6713	3	N	-0-					-0-
08	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	143	1	6235	3	N	-0-					-0-
09	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	132	1	5743	3	N	-0-					-0-
10	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	131	1	5819	3	N	-0-					-0-
*11	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	188	1	5615	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	2070	N	1910	-0-	-160	-0-	45	1	1865	3	N	-0-					-0-
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	46	1	1975	3	N	-0-					-0-
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	46	1	1977	3	N	-0-					-0-
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	44	1	1912	3	N	-0-					-0-
*10	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	44	1	1910	3	N	-0-					-0-
*11	1950	N	1909	-0-	-41	-0-	42	1	1867	3	N	-0-					-0-

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
06	5700	X	5609	-0-	-91	-0-	130	1	5479	3	Y	-0-					-0-
07	6045	X	5783	-0-	-262	-0-	132	1	5651	3	Y	-0-					-0-
08	6076	X	5668	-0-	-408	-0-	127	1	5541	3	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5391	-0-	-489	-0-	120	1	5271	3	Y	-0-					-0-
*10	6076	X	5734	-0-	-342	-0-	127	1	5607	3	Y	-0-					-0-
*11	5610	X	5407	-0-	-203	-0-	118	1	5289	3	Y	-0-					-0-

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
06	6600	X	6440	-0-	-160	-0-	149	1	6291	3	N	-0-					-0-
07	6820	X	4182	-0-	-2638	-0-	95	1	4087	3	N	-0-					-0-
08	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	237	1	10381	3	N	-0-					-0-
09	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	202	1	8829	3	N	-0-					-0-
10	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	279	1	8240	3	N	-0-					-0-
*11	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	260	1	7775	3	N	-0-					-0-

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
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	21	1	235	2	Y	-0-					-0-
							701	3									
07	1054	N	978	-0-	-76	-0-	19	1	241	2	Y	-0-					-0-
							718	3									
*08	1085	N	525	-0-	-560	-0-	11	1	129	2	Y	-0-					-0-
							385	3									
09	960	N	689	-0-	-271	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					-0-
							506	3									
*10	992	N	581	-0-	-411	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					-0-
							427	3									
*11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	Y	-0-					-0-
							550	3									

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1148	3	17	9	Y	15					180
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1200	3	11	9	Y	10					190
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1206	3	37	9	Y	34	153	1			71
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1244	3	4	9	Y	4					75
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1198	3	18	9	Y	16					91
*11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-	65	1			12

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	965	-0-	-175	-0-	22	1	943	3	Y	-0-					7
07	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	24	1	1040	3	Y	-0-					7
08	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	23	1	994	3	Y	-0-					7
09	960	N	827	-0-	-133	-0-	18	1	809	3	Y	-0-					7
*10	1054	N	870	-0-	-184	-0-	20	1	850	3	Y	-0-					7
*11	990	N	938	-0-	-52	-0-	21	1	917	3	Y	-0-					7

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 #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

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

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

06	510	N	401	-0-	-109	-0-	9	1	392	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	9	1	391	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	348	-0-	-55	-0-	8	1	340	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	8	1	371	3	Y	-0-					-0-
*10	403	N	363	-0-	-40	-0-	8	1	355	3	Y	-0-					-0-
*11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	8	1	351	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

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-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

06	2490	X	1887	-0-	-603	-0-	50	1	1837	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	2136	-0-	-344	-0-	85	1	2051	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	2218	-0-	-200	-0-	243	1	1975	2	N	-0-					-0-
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	429	1	3052	2	N	-0-					-0-
10	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	141	1	3513	2	N	-0-					-0-
*11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	129	1	3322	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

06	3000	X	2328	-0-	-672	-0-	62	1	2266	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2747	-0-	-570	-0-	110	1	2637	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2723	-0-	-594	-0-	108	1	2615	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2799	-0-	-411	-0-	109	1	2690	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2606	-0-	-587	-0-	101	1	2505	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2371	-0-	-299	-0-	89	1	2282	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	48	1	2050	3	Y	-0-					-0-
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	49	1	2105	3	Y	-0-					-0-
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	48	1	2108	3	Y	3					3
							3	9									
09	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	46	1	2000	3	Y	-0-					3
*10	2139	N	2133	-0-	-6	-0-	47	1	2086	3	Y	-0-					3
*11	2070	N	1903	-0-	-167	-0-	42	1	1861	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3495	-0-	-75	-0-	82	1	3413	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3589	-0-	-100	-0-	82	1	3507	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3548	-0-	-141	-0-	79	1	3469	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3391	-0-	-179	-0-	76	1	3315	3	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3503	-0-	-155	-0-	77	1	3426	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3326	-0-	-184	-0-	73	1	3253	3	Y	-0-					-0-

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
06	10920	X	10822	-0-	-98	-0-	251	1	10571	3	N	-0-					-0-
07	11315	X	9051	-0-	-2264	-0-	206	1	8845	3	N	-0-					-0-
08	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	307	1	13424	3	N	-0-					-0-
09	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	259	1	11337	3	N	-0-					-0-
10	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	379	1	11215	3	N	-0-					-0-
*11	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	393	1	11727	3	N	-0-					-0-

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
06	1260	N	1036	-0-	-224	-0-	24	1	1012	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	26	1	1122	3	N	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	26	1	1155	3	N	-0-					-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	24	1	1064	3	N	-0-					-0-
*10	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	24	1	1054	3	N	-0-					-0-
*11	1140	N	962	-0-	-178	-0-	21	1	941	3	N	-0-					-0-

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
06	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	46	1	1952	3	N	-0-					-0-
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	47	1	2049	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	45	1	1958	3	N	-0-					-0-
09	2010	N	1837	-0-	-173	-0-	41	1	1796	3	N	-0-					-0-
*10	2108	N	1767	-0-	-341	-0-	39	1	1728	3	N	-0-					-0-
*11	1950	N	1811	-0-	-139	-0-	39	1	1772	3	N	-0-					-0-

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
06	3960	X	3747	-0-	-213	-0-	87	1	3660	3	N	-0-					-0-
07	4092	X	2780	-0-	-1312	-0-	63	1	2717	3	N	-0-					-0-
08	4092	X	3936	-0-	-156	-0-	88	1	3848	3	N	-0-					-0-
09	3780	X	123	-0-	-3657	-0-	123	1			N	-0-					-0-
10	3875	X	123	-0-	-3752	-0-	123	1			N	-0-					-0-
11	3810	X	3765	-0-	-45	-0-	115	1	3650	3	N	-0-					-0-

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
06	8880	X	8234	-0-	-646	-0-	191	1	8043	3	N	-0-					-0-
07	9021	X	6874	-0-	-2147	-0-	156	1	6718	3	N	-0-					-0-
08	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	225	1	9795	3	N	-0-					-0-
09	8460	X	195	-0-	-8265	-0-	195	1			N	-0-					-0-
10	8494	X	284	-0-	-8210	-0-	284	1			N	-0-					-0-
11	9690	X	8651	-0-	-1039	-0-	267	1	8384	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	36	1	742	3	Y	-0-					41
07	837	N	765	-0-	-72	-0-	34	1	731	3	Y	-0-					41
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	34	1	749	3	Y	-0-					41
09	780	N	667	-0-	-113	-0-	29	1	638	3	Y	-0-					41
*10	775	N	511	-0-	-264	-0-	22	1	478	3	Y	10					51
							11	9									
*11	750	N	106	-0-	-644	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					51

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
06	8940	X	8668	-0-	-272	-0-	201	1	8467	3	Y	-0-					-0-
07	9238	X	8811	-0-	-427	-0-	200	1	8611	3	Y	-0-					-0-
08	9238	X	8538	-0-	-700	-0-	191	1	8347	3	Y	-0-					-0-
09	8730	X	8140	-0-	-590	-0-	182	1	7958	3	Y	-0-					-0-
10	8959	X	8448	-0-	-511	-0-	187	1	8261	3	Y	-0-					-0-
11	8670	X	7928	-0-	-742	-0-	174	1	7754	3	Y	-0-					-0-

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
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	33	1	1393	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	31	1	1358	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	31	1	1361	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	31	1	1341	3	N	-0-					-0-
*10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	32	1	1401	3	N	-0-					-0-
*11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	30	1	1354	3	N	-0-					-0-

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
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	7	1	287	3	N	-0-					-0-
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	7	1	293	3	N	-0-					-0-
08	341	N	262	-0-	-79	-0-	6	1	256	3	N	-0-					-0-
09	300	N	240	-0-	-60	-0-	6	1	234	3	N	-0-					-0-
*10	310	N	236	-0-	-74	-0-	6	1	230	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4140	X	4094	-0-	-46	-0-	95	1	3999	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3575	-0-	-548	-0-	120	1	3455	3	N	-0-					-0-
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	146	1	4263	3	N	-0-					-0-
09	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	170	1	7407	3	N	-0-					-0-
10	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	177	1	5228	3	N	-0-					-0-
*11	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	151	1	4516	3	N	-0-					-0-

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
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	2220	X	935	-0-	-1285	-0-	21	1	914	3	N	-0-					-0-
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	40	1	1806	3	N	-0-					-0-
*11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	60	1	1801	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	4230	X	3480	-0-	-750	-0-	218	1	3262	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3732	-0-	-360	-0-	147	1	3585	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3776	-0-	-37	-0-	150	1	3626	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3628	-0-	-62	-0-	142	1	3486	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3625	-0-	-188	-0-	142	1	3483	2	N	-0-					-0-
*11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	138	1	3716	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

06	3180	X	2587	-0-	-593	-0-	69	1	2518	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2753	-0-	-440	-0-	73	1	2680	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2769	-0-	-331	-0-	109	1	2660	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2641	-0-	-299	-0-	103	1	2538	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2588	-0-	-202	-0-	100	1	2488	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2599	-0-	-71	-0-	97	1	2502	2	N	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	25 46	1 9	1070	3	Y	42	42	1			-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	24 32	1 9	1050	3	Y	29	19	1			10
08	1023	N	947	-0-	-76	-0-	21 1	1 9	925	3	Y	1	1	1			10
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	26	1	1131	3	Y	-0-					10
*10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	25	1	1111	3	Y	-0-					10
*11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	24	1	1084	3	Y	-0-					10

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

06	7020	X	6786	-0-	-234	-0-	157	1	6629	3	N	-0-					-0-
07	7254	X	7178	-0-	-76	-0-	163	1	7015	3	N	-0-					-0-
08	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	181	1	7891	3	N	-0-					-0-
09	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	152	1	6661	3	N	-0-					-0-
10	7192	X	6883	-0-	-309	-0-	225	1	6658	3	N	-0-					-0-
11	7500	X	6727	-0-	-773	-0-	218	1	6509	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

06	6630	X	4916	-0-	-1714	-0-	114	1	4802	3	N	-0-					20
07	6541	X	5047	-0-	-1494	-0-	114 1	1 9	4932	3	N	1					21
08	6541	X	4723	-0-	-1818	-0-	105 9	1 9	4609	3	N	8					29
09	6270	X	4148	-0-	-2122	-0-	93 3	1 9	4052	3	N	3					32
*10	5890	X	5452	-0-	-438	-0-	120 6	1 9	5326	3	N	5					37
*11	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	112 10	1 9	5023	3	N	9					46

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

06	1200	N	836	-0-	-364	-0-	20	1	816	3	Y	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	20	1	841	3	Y	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	13	1	529	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	32	1	1378	3	Y	-0-					-0-
*10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	28	1	1215	3	Y	-0-					-0-
*11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	28	1	1258	3	Y	-0-					-0-

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 #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

06	9330	X	8844	-0-	-486	-0-	206	1	8638	3	N	-0-					-0-
07	9641	X	8769	-0-	-872	-0-	199	1	8570	3	N	-0-					-0-
08	9641	X	8906	-0-	-735	-0-	199	1	8707	3	N	-0-					-0-
09	8970	X	8553	-0-	-417	-0-	191	1	8362	3	N	-0-					-0-
10	9145	X	8728	-0-	-417	-0-	193	1	8535	3	N	-0-					-0-
11	8850	X	8347	-0-	-503	-0-	183	1	8164	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

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-

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	91	1	3808	3	N	-0-					-0-
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	92	1	3965	3	N	-0-					-0-
08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	91	1	3927	3	N	-0-					-0-
09	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	85	1	3687	3	N	-0-					-0-
*10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	83	1	3690	3	N	-0-					-0-
*11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	79	1	3523	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

06	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	171	1	7178	3	N	-0-					-0-
07	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	274	1	7861	3	N	-0-					-0-
08	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	272	1	7925	3	N	-0-					-0-
09	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	229	1	6680	3	N	-0-					-0-
10	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	198	1	5864	3	N	-0-					-0-
*11	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	177	1	5263	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

06	7770	X	7437	-0-	-333	-0-	198	1	7239	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7375	-0-	-654	-0-	196	1	7179	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7647	-0-	-382	-0-	202	1	7445	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	7171	-0-	-449	-0-	186	1	6985	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	7407	-0-	-281	-0-	286	1	7121	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	6995	-0-	-445	-0-	262	1	6733	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	31	1	1311	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	31	1	1340	3	Y	-0-					-0-
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	31	1	1342	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	30	1	1295	3	Y	-0-					-0-
*10	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	28	1	1215	3	Y	3					3
							3	9									
*11	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	28	1	1264	3	Y	3					6
							3	9									

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

06	5580	X	5071	-0-	-509	-0-	135	1	4936	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	4822	-0-	-1223	-0-	128	1	4694	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	4685	-0-	-1360	-0-	123	1	4562	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	4443	-0-	-1407	-0-	115	1	4328	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4508	-0-	-1010	-0-	116	1	4392	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4222	-0-	-848	-0-	158	1	4064	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

06	3720	X	3425	-0-	-295	-0-	79	1	3346	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3587	-0-	-257	-0-	82	1	3505	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3481	-0-	-363	-0-	78	1	3403	3	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3292	-0-	-338	-0-	73	1	3219	3	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3568	-0-	-28	-0-	79	1	3489	3	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3262	-0-	-218	-0-	72	1	3190	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

06	3814	X	2051	-0-	-1763	-0-	47	1	2004	3	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2113	-0-	-367	-0-	48	1	2065	3	Y	-0-					-0-
08	2480	X	2047	-0-	-433	-0-	46	1	2001	3	Y	-0-					-0-
09	2220	X	2100	-0-	-120	-0-	47	1	2053	3	Y	-0-					-0-
10	2108	X	1938	-0-	-170	-0-	43	1	1895	3	Y	-0-					-0-
*11	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	45	1	1997	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	119	1	4347	2	N	-0-					-0-
07	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	125	1	4563	2	N	-0-					-0-
08	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	120	1	4433	2	N	-0-					-0-
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	103	1	3873	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	1851	-0-	-40	-0-	48	1	1803	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	143	1	3697	3	Y	-0-					-0-
07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	166	1	3681	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3679	-0-	-165	-0-	145	1	3534	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3527	-0-	-193	-0-	146	1	3381	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3356	-0-	-488	-0-	140	1	3216	3	Y	-0-					-0-
*11	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	178	1	4288	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	214	1	5509	3	N	-0-					-0-
*07	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	254	1	5645	3	N	-0-					-0-
08	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	230	1	5598	3	N	-0-					-0-
09	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	230	1	5348	3	N	-0-					-0-
10	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	240	1	5507	3	N	-0-					-0-
*11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	222	1	5345	3	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

06	3120	X	2968	-0-	-152	-0-	169	1	2799	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3043	-0-	-181	-0-	112	1	2931	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	3014	-0-	-148	-0-	111	1	2903	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2866	-0-	-194	-0-	103	1	2763	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2764	-0-	-367	-0-	99	1	2665	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2628	-0-	-342	-0-	94	1	2534	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

06	7320	X	6606	-0-	-714	-0-	377	1	6229	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6648	-0-	-358	-0-	244	1	6404	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6513	-0-	-493	-0-	239	1	6274	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	6559	-0-	-41	-0-	237	1	6322	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6306	-0-	-514	-0-	227	1	6079	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	6087	-0-	-513	-0-	219	1	5868	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

06	T. A.		318	-0-	318	318	7	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		749	-0-	749	1067	17	1	732	3	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		617	-0-	617	1684	21	1	596	3	Y	-0-					-0-
09	2221	X	537	-0-	-1684	-0-	17	1	520	3	Y	-0-					-0-
10	694	X	694	-0-	-0-	-0-	23	1	671	3	Y	-0-					-0-
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	21	1	612	3	Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	169	1	3549	2	N	-0-					-0-
07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	154	1	3424	2	N	-0-					-0-
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	135	1	3284	2	N	-0-					-0-
09	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	132	1	3076	2	N	-0-					-0-
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	137	1	3136	2	N	-0-					-0-
*11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	125	1	3020	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	138	1	3556	2	N	-0-					-0-
07	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	162	1	3609	2	N	-0-					-0-
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	147	1	3574	2	N	-0-					-0-
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	146	1	3381	2	N	-0-					-0-
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	146	1	3354	2	N	-0-					-0-
*11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	130	1	3144	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	32	1	1365	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	35	1	1484	3	N	-0-					-0-
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	37	1	1622	3	N	-0-					-0-
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	36	1	1556	3	N	-0-					-0-
*10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	35	1	1543	3	N	-0-					-0-
*11	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	35	1	1530	3	N	-0-					-0-

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
06	2700	X	2123	-0-	-577	-0-	57	1	2066	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2474	-0-	-316	-0-	66	1	2408	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2055	-0-	-735	-0-	54	1	2001	2	N	-0-					-0-
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	63	1	2353	2	N	-0-					-0-
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	64	1	2433	2	N	-0-					-0-
*11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	55	1	2138	2	N	-0-					-0-

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
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	45	1	1881	3	N	-0-					-0-
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	49	1	2095	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	59	1	1708	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1260	-0-	-660	-0-	29	1	1231	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	1615	-0-	-524	-0-	53	1	1562	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1340	-0-	-370	-0-	43	1	1297	3	N	-0-					-0-

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
06	4920	X	4572	-0-	-348	-0-	261	1	4311	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4737	-0-	-285	-0-	173	1	4564	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4963	-0-	-59	-0-	181	1	4782	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4754	-0-	-106	-0-	172	1	4582	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4783	-0-	-53	-0-	171	1	4612	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4232	-0-	-568	-0-	153	1	4079	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	181	1	3788	2	N	-0-					-0-
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	166	1	3695	2	N	-0-					-0-
08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	149	1	3623	2	N	-0-					-0-
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	149	1	3466	2	N	-0-					-0-
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	151	1	3463	2	N	-0-					-0-
*11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	141	1	3388	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	N	2672	-0-	-88	-0-	62	1	2610	3	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2730	-0-	-91	-0-	62	1	2668	3	Y	-0-					-0-
08	2852	N	2706	-0-	-146	-0-	61	1	2645	3	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2604	-0-	-66	-0-	58	1	2546	3	Y	-0-					-0-
10	2728	N	2675	-0-	-53	-0-	59	1	2616	3	Y	-0-					-0-
11	2610	N	2554	-0-	-56	-0-	56	1	2498	3	Y	-0-					-0-

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 #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	40	1	1714	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1577	-0-	-221	-0-	36	1	1541	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	37	1	1585	3	Y	2					2
							2	9									
09	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	36	1	1550	3	Y	-0-					2
*10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	37	1	1634	3	Y	-0-					2
*11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	37	1	1636	3	Y	-0-					2

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	53	1	2219	3	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2218	-0-	-45	-0-	51	1	2167	3	Y	-0-					-0-
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	46	1	2015	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	1957	-0-	-293	-0-	44	1	1913	3	Y	-0-					-0-
*10	2232	N	1950	-0-	-282	-0-	43	1	1907	3	Y	-0-					-0-
*11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	44	1	1969	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	1	1	60	3	N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	7	1	298	3	N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	6	1	253	3	N	-0-					-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22268	X	22268	-0-	-0-	-0-	593	1	21675	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	9073	-0-	-3110	-0-	241	1	8832	2	N	-0-					-0-
08	13547	X	8474	-0-	-5073	-0-	223	1	8251	2	N	-0-					-0-
09	13110	X	7696	-0-	-5414	-0-	199	1	7497	2	N	-0-					-0-
10	13547	X	7059	-0-	-6488	-0-	182	1	6877	2	N	-0-					-0-
11	13110	X	5829	-0-	-7281	-0-	145	1	5684	2	N	-0-					-0-

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
06	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	206	1	7529	2	N	-0-					-0-
07	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	214	1	7832	2	N	-0-					-0-
08	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	209	1	7726	2	N	-0-					-0-
09	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	195	1	7329	2	N	-0-					-0-
10	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	198	1	7462	2	N	-0-					-0-
*11	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	280	1	7211	2	N	-0-					-0-

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
06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	77	1	3236	3	N	-0-					-0-
07	3286	X	3252	-0-	-34	-0-	74	1	3178	3	N	-0-					-0-
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	86	1	3767	3	N	-0-					-0-
09	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	80	1	3514	3	N	-0-					-0-
10	3286	X	82	-0-	-3204	-0-	82	1			N	-0-					-0-
*11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	80	1	3633	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	10200	X	9608	-0-	-592	-0-	256	1	9352	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	10196	-0-	-344	-0-	271	1	9925	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	9976	-0-	-440	-0-	263	1	9713	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	9516	-0-	-564	-0-	247	1	9269	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	9813	-0-	-386	-0-	253	1	9560	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	9501	-0-	-369	-0-	355	1	9146	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1914	-0-	-36	-0-	45	1	1869	3	Y	-0-					12
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	50	1	2126	3	Y	-0-					12
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	52	1	2249	3	Y	-0-					12
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	52	1	2233	3	Y	-0-	12	1			-0-
*10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	55	1	2442	3	Y	-0-					-0-
*11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	54	1	2406	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	54	1	2287	3	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2398	-0-	-20	-0-	54	1	2344	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2368	-0-	-50	-0-	53	1	2315	3	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2270	-0-	-70	-0-	49	1	2164	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
*10	2387	N	2290	-0-	-97	-0-	51	1	2238	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	2280	N	2157	-0-	-123	-0-	47	1	2110	3	Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	216	1	3577	2	N	-0-					-0-
07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	153	1	3931	2	N	-0-					-0-
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	153	1	3912	2	N	-0-					-0-
09	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	132	1	3535	2	N	-0-					-0-
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	126	1	3280	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2961	-0-	-219	-0-	104	1	2857	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	358	1	569	3	Y	1	53	1			-0-
							1	9									
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	398	1	1223	3	Y	10					10
							11	9									
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	389	1	1044	3	Y	20					30
							22	9									
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	371	1	902	3	Y	-0-					30
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	381	1	886	3	Y	8					38
							9	9									
*11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	367	1	824	3	Y	12					50
							13	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	227	1	9555	3	N	-0-					-0-
07	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	317	1	9097	3	N	-0-					-0-
08	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	296	1	8609	3	N	-0-					-0-
09	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	273	1	7987	3	N	-0-					-0-
10	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	270	1	7991	3	N	-0-					-0-
*11	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	247	1	7370	3	N	-0-					-0-

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 #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1993	-0-	-167	-0-	46	1	1947	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	50	1	2163	3	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2189	-0-	-12	-0-	49	1	2140	3	Y	-0-					-0-
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	47	1	2047	3	Y	-0-					-0-
*10	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	47	1	2105	3	Y	-0-					-0-
*11	2130	N	2066	-0-	-64	-0-	45	1	2021	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	63	1	2668	3	Y	-0-					10
07	2697	X	2678	-0-	-19	-0-	61	1	2617	3	Y	-0-					10
08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	62	1	2723	3	Y	1					11
							1	9									
09	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	60	1	2622	3	Y	-0-					11
10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	61	1	2710	3	Y	1					12
							1	9									
*11	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	58	1	2580	3	Y	-0-					12

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

06	5790	X	5608	-0-	-182	-0-	130	1	5478	3	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5698	-0-	-285	-0-	129	1	5569	3	Y	-0-					-0-
08	5983	X	5613	-0-	-370	-0-	126	1	5487	3	Y	-0-					-0-
09	5700	X	5387	-0-	-313	-0-	120	1	5267	3	Y	-0-					-0-
10	5797	X	5543	-0-	-254	-0-	122	1	5421	3	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5344	-0-	-266	-0-	117	1	5227	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

06	390	N	361	-0-	-29	-0-	8	1	353	3	N	-0-					-0-
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	8	1	358	3	N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	9	1	390	3	N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	8	1	363	3	N	-0-					-0-
*10	372	N	297	-0-	-75	-0-	7	1	290	3	N	-0-					-0-
*11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

06	5070	X	4731	-0-	-339	-0-	189	1	4542	2	N	-0-					-0-
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	215	1	5178	2	N	-0-					-0-
08	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	212	1	5160	2	N	-0-					-0-
09	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	198	1	4897	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	4982	-0-	-412	-0-	193	1	4789	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	5189	-0-	-31	-0-	194	1	4995	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

06	630	N	324	-0-	-306	-0-	8	1	316	3	Y	-0-					5
07	651	N	345	-0-	-306	-0-	8	1	337	3	Y	-0-					5
08	496	N	411	-0-	-85	-0-	9	1	402	3	Y	-0-					5
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	178	1	474	3	Y	5					10
							6	9									
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	10	1	474	3	Y	2					12
							2	9									
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	14	1	625	3	Y	1					13
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	3690	X	2665	-0-	-1025	-0-	71	1	2594	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	2078	-0-	-1704	-0-	55	1	2023	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2362	-0-	-1110	-0-	62	1	2300	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	2612	-0-	-748	-0-	68	1	2544	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	72	1	2715	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	1813	-0-	-857	-0-	45	1	1768	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	45	1	1652	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	827	-0-	-1126	-0-	22	1	805	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	980	-0-	-880	-0-	26	1	954	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1187	-0-	-523	-0-	31	1	1156	2	N	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	30	1	1124	2	N	-0-					-0-
*11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	25	1	974	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	76	1	3193	3	N	-0-					-0-
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	74	1	3198	3	N	-0-					-0-
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	75	1	3249	3	N	-0-					-0-
09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	70	1	3061	3	N	-0-					-0-
*10	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	73	1	3202	3	N	-0-					-0-
*11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	71	1	3127	3	N	-0-					-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	402	3	8	9	Y	7					24
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-	20	1			4
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	390	3	8	9	Y	7	1	1			10
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	380	3	2	9	Y	2					12
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	400	3	1	9	Y	1					13
11	390	N	195	-0-	-195	-0-	193	3	2	9	Y	2					15

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	Y	3					57
							602	3	3	9							
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	3					60
							613	3	3	9							
*08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	Y	4					64
							566	3	4	9							
*09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	Y	7					71
							708	3	8	9							
*10	837	N	582	-0-	-255	-0-	11	1	143	2	Y	-0-	53	1			18
							428	3									
*11	750	N	30	-0-	-720	-0-	8	2	22	3	Y	-0-					-0-

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
06	1380	N	324	-0-	-1056	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
07	620	N	278	-0-	-342	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
*08	434	N	205	-0-	-229	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
							151	3									
09	330	N	184	-0-	-146	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
							135	3									
*10	279	N	182	-0-	-97	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
							134	3									
*11	210	N	146	-0-	-64	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
							107	3									

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
06	1830	N	1696	-0-	-134	-0-	37	1	416	2	Y	-0-					19
							1243	3									
07	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	36	1	440	2	Y	-0-					19
							1309	3									
*08	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	37	1	442	2	Y	-0-					19
							1318	3									
*09	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	35	1	418	2	Y	-0-	19	1			-0-
							1245	3									
*10	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	36	1	440	2	Y	2					2
							1312	3	2	9							
*11	1740	N	1618	-0-	-122	-0-	33	1	398	2	Y	-0-					2
							1187	3									

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
06	3600	X	3463	-0-	-137	-0-	80	1	3383	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3718	-0-	-2	-0-	125	1	3593	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	121	1	3508	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3383	-0-	-67	-0-	111	1	3272	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	116	1	3442	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3318	-0-	-282	-0-	107	1	3211	3	Y	-0-					-0-

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
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	80	1	2939	2	N	-0-					-0-
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	82	1	2993	2	N	-0-					-0-
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	91	1	3362	2	N	-0-					-0-
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	82	1	3083	2	N	-0-					-0-
10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	76	1	2862	2	N	-0-					-0-
*11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	70	1	2754	2	N	-0-					-0-

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
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2340	N	2106	-0-	-234	-0-	71	1	1999	3	Y	33					89
							36	9									
07	2387	N	2086	-0-	-301	-0-	69	1	2009	3	Y	7	81	1			15
							8	9									
08	2201	N	2007	-0-	-194	-0-	66	1	1924	3	Y	15	4	1			26
							17	9									
09	2100	N	1884	-0-	-216	-0-	61	1	1778	3	Y	41					67
							45	9									
10	2077	N	1826	-0-	-251	-0-	58	1	1711	3	Y	52	112	1			7
							57	9									
11	1950	N	1760	-0-	-190	-0-	75	1	1673	3	Y	11					18
							12	9									

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1426	X	1376	-0-	-50	-0-	32	1	1344	3	Y	-0-					-0-
*01	1395	X	1338	-0-	-57	-0-	31	1	1307	3	Y	-0-					-0-
*02	1260	X	1168	-0-	-92	-0-	27	1	1141	3	Y	-0-					-0-
*03	1395	X	1087	-0-	-308	-0-	24	1	1063	3	Y	-0-					-0-
*04	1350	X	1295	-0-	-55	-0-	29	1	1266	3	Y	-0-					-0-
*05	1364	X	1071	-0-	-293	-0-	24	1	1047	3	Y	-0-					-0-
*06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	26	1	1132	3	Y	-0-					-0-
*07	1333	N	1110	-0-	-223	-0-	25	1	1083	3	Y	2					2
							2	9									
*08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	28	1	1196	3	Y	-0-					2
*09	1170	N	957	-0-	-213	-0-	22	1	935	3	Y	-0-					2
*10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	28	1	1232	3	Y	-0-					2
*11	1170	N	849	-0-	-321	-0-	19	1	830	3	Y	-0-					2

WEIL, LYNNE WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	228	1	8343	2	N	-0-					-0-
07	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	239	1	8766	2	N	-0-					-0-
08	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	251	1	9287	2	N	-0-					-0-
09	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	212	1	7968	2	N	-0-					-0-
10	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	211	1	7975	2	N	-0-					-0-
*11	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	208	1	8124	2	N	-0-					-0-

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
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	49	1	2069	3	Y	-0-					-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	43	1	1831	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
08	2015	N	1674	-0-	-341	-0-	38	1	1634	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1950	N	1557	-0-	-393	-0-	34	1	1523	3	Y	-0-					-0-
*10	1922	N	1612	-0-	-310	-0-	36	1	1576	3	Y	-0-					-0-
*11	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	35	1	1541	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9480	X	9441	-0-	-39	-0-	218	1	9217	3	Y	5	6	1			9
							6	9									
07	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	336	1	9652	3	Y	8	1	1			16
							9	9									
08	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	339	1	9875	3	Y	1					17
							1	9									
09	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	317	1	9285	3	Y	5					22
							6	9									
*10	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	321	1	9509	3	Y	3					25
							3	9									
*11	9480	X	9362	-0-	-118	-0-	301	1	9018	3	Y	39	48	1			16
							43	9									

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	N	434	-0-	-775	-0-	10	1	424	3	N	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	32	1	1384	3	N	-0-					-0-
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	32	1	1415	3	N	-0-					-0-
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	33	1	1477	3	N	-0-					-0-
*11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	32	1	1418	3	N	1					1
							1	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

*12	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	46	1	1889	3	Y	-0-					-0-
*01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	43	1	1845	3	Y	-0-					-0-
*02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	40	1	1683	3	Y	-0-					-0-
*03	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	42	1	1805	3	Y	-0-					-0-
*04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	49	1	2108	3	Y	-0-					-0-
*05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	49	1	2090	3	Y	-0-					-0-
*06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	49	1	2090	3	Y	-0-					-0-
*07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	47	1	2033	3	Y	-0-					-0-
*08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	48	1	2116	3	Y	-0-					-0-
*09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	43	1	1883	3	Y	-0-					-0-
*10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	40	1	1780	3	Y	5					5
							6	9									
*11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	35	1	1557	3	Y	-0-					5

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	68	1	2876	3	Y	-0-					-0-
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	69	1	2984	3	Y	-0-					-0-
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	68	1	2961	3	Y	-0-					-0-
09	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	65	1	2836	3	Y	-0-					-0-
*10	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	67	1	2948	3	Y	-0-					-0-
*11	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	64	1	2820	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	74	1	3103	3	N	-0-					-0-
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	106	1	3066	3	N	-0-					-0-
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	103	1	2999	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	2693	-0-	-457	-0-	90	1	2603	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	2747	-0-	-508	-0-	90	1	2657	3	N	-0-					-0-
11	3150	X	2603	-0-	-547	-0-	84	1	2519	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		283	-0-	283	283	6	1	260	3	Y	15					25
							17	9									
07	T. A.		425	-0-	425	708	9	1	416	3	Y	-0-					25
08	T. A.		468	-0-	468	1176	72	1	394	3	Y	2					27
							2	9									
09	1963	X	787	-0-	-1176	-0-	162	1	625	3	Y	-0-					27
10	790	X	790	-0-	-0-	-0-	25	1	765	3	Y	-0-					27
*11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	21	1	612	3	Y	2					29
							2	9									

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	804	-0-	-36	-0-	18	1	195	2	Y	7					104
							583	3	8	9							
07	868	N	865	-0-	-3	-0-	18	1	210	2	Y	11					115
							625	3	12	9							
*08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	18	1	209	2	Y	5					120
							622	3	6	9							
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	Y	6					126
							615	3	7	9							
*10	868	N	832	-0-	-36	-0-	18	1	204	2	Y	4					130
							606	3	4	9							
*11	840	N	788	-0-	-52	-0-	16	1	192	2	Y	9					139
							570	3	10	9							

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4743	-0-	-177	-0-	110	1	4633	3	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4725	-0-	-359	-0-	107	1	4618	3	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4394	-0-	-659	-0-	99	1	4295	3	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4110	-0-	-690	-0-	92	1	4018	3	Y	-0-					-0-
*10	4898	X	4787	-0-	-111	-0-	106	1	4681	3	Y	-0-					-0-
*11	4740	X	4628	-0-	-112	-0-	102	1	4526	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2784	-0-	-6	-0-	64	1	2720	3	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2673	-0-	-210	-0-	90	1	2583	3	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2779	-0-	-104	-0-	92	1	2687	3	Y	-0-					-0-
09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	93	1	2704	3	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2845	-0-	-38	-0-	93	1	2752	3	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	80	1	2387	3	Y	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	8092	-0-	-428	-0-	172	1	1972	2	N	60					301
							5882	3	66	9							
07	8680	X	8413	-0-	-267	-0-	168	1	2048	2	N	91	186	1			206
							6097	3	100	9							
*08	8680	X	8339	-0-	-341	-0-	171	1	2039	2	N	42	190	1			58
							6083	3	46	9							
09	8400	X	8056	-0-	-344	-0-	164	1	1965	2	N	63					121
							5858	3	69	9							
*10	8401	X	8193	-0-	-208	-0-	166	1	1996	2	N	66					187
							5958	3	73	9							
*11	8130	X	7859	-0-	-271	-0-	157	1	1907	2	N	94	191	1			90
							5692	3	103	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

06	7230	X	6560	-0-	-670	-0-	152	1	6405	3	Y	3					48
							3	9									
07	7471	X	6789	-0-	-682	-0-	154	1	6629	3	Y	5					53
							6	9									
08	7471	X	6563	-0-	-908	-0-	147	1	6412	3	Y	4					57
							4	9									
09	7140	X	6201	-0-	-939	-0-	205	1	5990	3	Y	5					62
							6	9									
*10	7223	X	6174	-0-	-1049	-0-	202	1	5969	3	Y	3					65
							3	9									
*11	6570	X	6059	-0-	-511	-0-	196	1	5863	3	Y	-0-					65

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

06	4770	X	2935	-0-	-1835	-0-	68	1	2867	3	N	-0-					-0-
07	4929	X	4235	-0-	-694	-0-	96	1	4139	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	4525	-0-	-404	-0-	101	1	4424	3	N	-0-					-0-
09	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	89	1	3929	3	N	-0-					-0-
10	4247	X	3834	-0-	-413	-0-	85	1	3749	3	N	-0-					-0-
11	4380	X	3842	-0-	-538	-0-	124	1	3718	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

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-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	43	1	1790	3	Y	12					59
							13	9									
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	42	1	1771	3	Y	10					69
							11	9									
08	1984	N	1761	-0-	-223	-0-	39	1	1719	3	Y	3					72
							3	9									
09	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	37	1	1624	3	Y	9					81
							10	9									
*10	1829	N	1429	-0-	-400	-0-	31	1	1397	3	Y	1					82
							1	9									
*11	1710	N	1188	-0-	-522	-0-	26	1	1162	3	Y	-0-					82

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

06	1050	N	740	-0-	-310	-0-	20	1	720	2	N	-0-					-0-
07	992	N	663	-0-	-329	-0-	26	1	637	2	N	-0-					-0-
08	899	N	635	-0-	-264	-0-	25	1	610	2	N	-0-					-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	249	1	813	2	N	-0-					-0-
*10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	389	1	1608	2	N	-0-					-0-
*11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	296	1	1604	2	N	-0-					-0-

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
06	7410	X	7137	-0-	-273	-0-	165	1	6972	3	Y	-0-					-0-
07	7657	X	7419	-0-	-238	-0-	168	1	7234	3	Y	15					15
							17	9									
08	7657	X	7271	-0-	-386	-0-	163	1	7108	3	Y	-0-					15
09	7320	X	6858	-0-	-462	-0-	154	1	6704	3	Y	-0-					15
*10	7502	X	6982	-0-	-520	-0-	154	1	6826	3	Y	2					17
							2	9									
*11	7170	X	6730	-0-	-440	-0-	147	1	6583	3	Y	-0-					17

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
06	5790	X	5561	-0-	-229	-0-	129	1	5432	3	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5637	-0-	-346	-0-	127	1	5493	3	Y	15					15
							17	9									
08	5983	X	5582	-0-	-401	-0-	125	1	5454	3	Y	3					18
							3	9									
09	5640	X	5284	-0-	-356	-0-	118	1	5166	3	Y	-0-					18
*10	5735	X	5650	-0-	-85	-0-	124	1	5526	3	Y	-0-					18
*11	5550	X	5409	-0-	-141	-0-	118	1	5291	3	Y	-0-					18

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
*12	713	N	607	-0-	-106	-0-	14	1	593	3	Y	-0-					-0-
*01	620	N	583	-0-	-37	-0-	14	1	569	3	Y	-0-					-0-
*02	560	N	558	-0-	-2	-0-	13	1	545	3	Y	-0-					-0-
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	15	1	626	3	Y	-0-					-0-
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	14	1	600	3	Y	-0-					-0-
*05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	15	1	639	3	Y	-0-					-0-
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	15	1	621	3	Y	-0-					-0-
*07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	15	1	645	3	Y	-0-					-0-
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	641	3	Y	-0-					-0-
*09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	14	1	617	3	Y	-0-					-0-
*10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	15	1	662	3	Y	-0-					-0-
*11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	14	1	643	3	Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1226	-0-	-154	-0-	29	1	1197	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	28	1	1200	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	28	1	1223	3	Y	-0-					-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	31	1	1367	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	31	1	1384	3	Y	-0-					-0-
*11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	29	1	1291	3	Y	-0-					-0-

COX, LINDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	677	-0-	-433	-0-	16	1	647	3	N	13	56	1			26
							14	9									
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	44	1	1871	3	N	-0-					26
*08	2170	N	1528	-0-	-642	-0-	35	1	1493	3	N	-0-					26
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	34	1	1469	3	N	-0-					26
*10	1922	N	1501	-0-	-421	-0-	34	1	1467	3	N	-0-					26
*11	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	30	1	1341	3	N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	54	1	1960	2	N	-0-					-0-
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	66	1	2431	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3791	-0-	691	691	100	1	3691	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5379	-0-	2379	3070	139	1	5240	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	5420	-0-	2320	5390	140	1	5274	2	N	5					5
							6	9									
*11	10889	X	5499	-0-	-5390	-0-	137	1	5362	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1531	-0-	-299	-0-	41	1	1490	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	1364	-0-	-1178	-0-	36	1	1328	2	N	-0-					-0-
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	48	1	1789	2	N	-0-					-0-
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	49	1	1858	2	N	-0-					-0-
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	50	1	1900	2	N	-0-					-0-
*11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	48	1	1869	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	48	1	1150	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	50	1	1195	2	Y	-0-					-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	48	1	1178	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	45	1	1125	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	45	1	1131	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	41	1	1043	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	514	-0-	-566	-0-	12	1	502	3	N	-0-					-0-
07	868	N	674	-0-	-194	-0-	15	1	659	3	N	-0-					-0-
08	682	N	614	-0-	-68	-0-	14	1	600	3	N	-0-					-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	14	1	615	3	N	-0-					-0-
10	682	N	481	-0-	-201	-0-	16	1	465	3	N	-0-					-0-
11	600	N	248	-0-	-352	-0-	8	1	240	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	62	1	2619	3	Y	6					183
							7	9									
07	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	58	1	2492	3	Y	1					184
							1	9									
08	2480	X	2118	-0-	-362	-0-	47	1	2071	3	Y	-0-					184
09	2700	X	1889	-0-	-811	-0-	42	1	1846	3	Y	1					185
							1	9									
*10	2790	X	2477	-0-	-313	-0-	54	1	2378	3	Y	41					226
							45	9									
*11	2700	X	2228	-0-	-472	-0-	49	1	2150	3	Y	26	159	1			58
							29	9									

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

06	5220	X	5038	-0-	-182	-0-	117	1	4921	3	Y	-0-					-0-
07	5394	X	5154	-0-	-240	-0-	117	1	5023	3	Y	13					13
							14	9									
08	5332	X	5060	-0-	-272	-0-	113	1	4943	3	Y	4					17
							4	9									
09	5160	X	4438	-0-	-722	-0-	99	1	4326	3	Y	12	26	1			3
							13	9									
*10	5208	X	4219	-0-	-989	-0-	93	1	4126	3	Y	-0-					3
*11	5040	X	4183	-0-	-857	-0-	92	1	4091	3	Y	-0-					3

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

06	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	24	1	1003	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	23	1	1010	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	23	1	997	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	977	-0-	-43	-0-	22	1	955	3	N	-0-					-0-
*10	1023	N	995	-0-	-28	-0-	22	1	973	3	N	-0-					-0-
*11	990	N	940	-0-	-50	-0-	21	1	919	3	N	-0-					-0-

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
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-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

06	900	N	832	-0-	-68	-0-	20	1	812	3	N	-0-					-0-
07	868	N	842	-0-	-26	-0-	20	1	822	3	N	-0-					-0-
08	806	N	674	-0-	-132	-0-	15	1	659	3	N	-0-					-0-
09	840	N	679	-0-	-161	-0-	15	1	664	3	N	-0-					-0-
*10	837	N	660	-0-	-177	-0-	15	1	645	3	N	-0-					-0-
*11	660	N	550	-0-	-110	-0-	12	1	538	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

06	2040	N	1852	-0-	-188	-0-	49	1	1803	2	N	-0-					-0-
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	104	1	2508	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	103	1	2501	2	N	-0-					-0-
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	93	1	2303	2	N	-0-					-0-
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	93	1	2319	2	N	-0-					-0-
*11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	97	1	2504	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5130	X	5042	-0-	-88	-0-	116	1	4913	3	Y	12	9	1			19
							13	9									
07	5301	X	5117	-0-	-184	-0-	171	1	4944	3	Y	2	2	1			19
							2	9									
08	5301	X	4971	-0-	-330	-0-	165	1	4806	3	Y	-0-					19
09	5130	X	4692	-0-	-438	-0-	155	1	4526	3	Y	10					29
							11	9									
*10	5208	X	4953	-0-	-255	-0-	162	1	4790	3	Y	1					30
							1	9									
*11	5040	X	4881	-0-	-159	-0-	157	1	4705	3	Y	17	35	1			12
							19	9									

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

06	5160	X	5153	-0-	-7	-0-	119	1	5034	3	Y	-0-					-0-
07	5332	X	5171	-0-	-161	-0-	118	1	5053	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5120	-0-	-212	-0-	115	1	5005	3	Y	-0-					-0-
09	5160	X	4899	-0-	-261	-0-	110	1	4789	3	Y	-0-					-0-
10	5332	X	4986	-0-	-346	-0-	110	1	4876	3	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4794	-0-	-366	-0-	105	1	4689	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

06	11310	X	11084	-0-	-226	-0-	443	1	10641	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	11108	-0-	-579	-0-	443	1	10665	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	11169	-0-	-1076	-0-	441	1	10728	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	10506	-0-	-1344	-0-	408	1	10098	2	N	-0-					-0-
10	12245	X	10973	-0-	-1272	-0-	424	1	10549	2	N	-0-					-0-
11	11070	X	10802	-0-	-268	-0-	404	1	10398	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

06	2700	X	2680	-0-	-20	-0-	62	1	2618	3	Y	-0-					-0-
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	61	1	2654	3	Y	-0-					-0-
08	2790	N	2772	-0-	-18	-0-	62	1	2710	3	Y	-0-					-0-
09	2670	N	62	-0-	-2608	-0-	62	1			Y	-0-					-0-
10	2728	N	64	-0-	-2664	-0-	64	1			Y	-0-					-0-
*11	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	60	1	2829	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

06	3000	X	2950	-0-	-50	-0-	69	1	2881	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	69	1	2965	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	68	1	2931	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	65	-0-	-2905	-0-	65	1			Y	-0-					-0-
10	3038	X	66	-0-	-2972	-0-	66	1			Y	-0-					-0-
*11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	63	1	2909	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	100	1	3664	2	N	-0-					-0-
07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	116	1	4234	2	N	-0-					-0-
08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	121	1	4475	2	N	-0-					-0-
09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	101	1	3813	2	N	-0-					-0-
10	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	95	1	3583	2	N	-0-					-0-
*11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	86	1	3372	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4288	-0-	-362	-0-	114	1	4174	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4411	-0-	-766	-0-	117	1	4294	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4391	-0-	-786	-0-	116	1	4275	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4311	-0-	-699	-0-	112	1	4199	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4094	-0-	-525	-0-	106	1	3988	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4131	-0-	-159	-0-	103	1	4028	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	98	1	4086	3	N	-0-					-0-
07	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	99	1	4277	3	N	-0-					-0-
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	95	1	4135	3	N	-0-					-0-
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	92	1	4014	3	N	-0-					-0-
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	90	1	3981	3	N	-0-					-0-
*11	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	90	1	4030	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 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
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	26	1	295	2	Y	3					112
							880	3	3	9							
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	24	1	290	2	Y	7					119
							862	3	8	9							
*08	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	24	1	285	2	Y	2					121
							851	3	2	9							
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	29	1	348	2	Y	30	129	1			22
							1036	3	33	9							
*10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	Y	5					27
							898	3	6	9							
*11	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	21	1	269	2	Y	10					37
							801	3	11	9							

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					107
							340	3									
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					107
							305	3									
*08	465	N	397	-0-	-68	-0-	8	1	96	2	Y	5					112
							287	3	6	9							
09	450	N	396	-0-	-54	-0-	8	1	96	2	Y	5	53	1			64
							286	3	6	9							
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	9					73
							331	3	10	9							
*11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	Y	8					81
							314	3	9	9							

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9270	X	8929	-0-	-341	-0-	207	1	8722	3	Y	-0-					-0-
07	9579	X	9042	-0-	-537	-0-	206	1	8836	3	Y	-0-					-0-
08	9455	X	8844	-0-	-611	-0-	198	1	8646	3	Y	-0-					-0-
09	9060	X	7958	-0-	-1102	-0-	178	1	7780	3	Y	-0-					-0-
*10	9300	X	8109	-0-	-1191	-0-	180	1	7929	3	Y	-0-					-0-
*11	8940	X	7691	-0-	-1249	-0-	169	1	7522	3	Y	-0-					-0-

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 #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

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

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

06	3090	X	3051	-0-	-39	-0-	71	1	2980	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3170	-0-	-23	-0-	72	1	3096	3	Y	2					2
							2	9									
08	3193	X	3171	-0-	-22	-0-	71	1	3099	3	Y	1					3
							1	9									
09	3090	X	2994	-0-	-96	-0-	67	1	2927	3	Y	-0-					3
*10	3162	X	3056	-0-	-106	-0-	68	1	2986	3	Y	2					5
							2	9									
*11	3060	X	2975	-0-	-85	-0-	65	1	2910	3	Y	-0-					5

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	47	1	1992	3	Y	-0-					10
07	2077	N	2070	-0-	-7	-0-	47	1	2023	3	Y	-0-					10
08	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	46	1	1999	3	Y	-0-					10
09	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	44	1	1908	3	Y	-0-					10
10	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	44	1	1955	3	Y	-0-					10
11	1980	N	1827	-0-	-153	-0-	40	1	1787	3	Y	-0-					10

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

06	3000	N	2095	-0-	-905	-0-	48	1	2047	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2217	-0-	-77	-0-	51	1	2166	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	46	1	1988	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1973	-0-	-127	-0-	45	1	1928	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2120	-0-	-112	-0-	47	1	2073	3	Y	-0-					-0-
*11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	45	1	2001	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

06	6870	X	5192	-0-	-1678	-0-	138	1	5054	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5574	-0-	-1029	-0-	222	1	5352	2	N	-0-					-0-
08	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	236	1	5729	2	N	-0-					-0-
09	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	234	1	5795	2	N	-0-					-0-
10	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	252	1	6257	2	N	-0-					-0-
*11	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	223	1	5734	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

06	2310	N	2185	-0-	-125	-0-	51	1	2134	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	51	1	2176	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	49	1	2140	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	2125	-0-	-65	-0-	47	1	2078	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	49	1	2180	3	N	-0-					-0-
*11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	51	1	2257	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	2820	X	2568	-0-	-252	-0-	60	1	2508	3	N	-0-					-0-
07	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	37	1	1585	3	N	-0-					-0-
08	2511	X	1679	-0-	-832	-0-	38	1	1641	3	N	-0-					-0-
09	2580	X	1654	-0-	-926	-0-	37	1	1617	3	N	-0-					-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	36	1	1602	3	N	-0-					-0-
*11	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	58	1	2597	3	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7015 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1585	-0-	-65	-0-	42	1	1543	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	65	1	1555	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	66	1	1600	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	58	1	1440	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	60	1	1504	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1505	-0-	-115	-0-	56	1	1449	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	45	1	1874	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	1868	-0-	-302	-0-	43	1	1825	3	N	-0-					-0-
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	47	1	2075	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	41	1	1820	3	N	-0-					-0-
*10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	44	1	1957	3	N	-0-					-0-
*11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	45	1	1999	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	7650	-0-	-720	-0-	178	1	7472	3	N	-0-					-0-
07	8618	X	7800	-0-	-818	-0-	177	1	7623	3	N	-0-					-0-
08	8122	X	7713	-0-	-409	-0-	173	1	7540	3	N	-0-					-0-
09	7860	X	7411	-0-	-449	-0-	166	1	7245	3	N	-0-					-0-
10	7905	X	7612	-0-	-293	-0-	168	1	7444	3	N	-0-					-0-
11	7650	X	7311	-0-	-339	-0-	161	1	7150	3	N	-0-					-0-

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
06	2490	N	2327	-0-	-163	-0-	54	1	2273	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	2471	-0-	-133	-0-	57	1	2414	3	N	-0-					-0-
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	58	1	2543	3	N	-0-					-0-
09	2340	N	2217	-0-	-123	-0-	49	1	2168	3	N	-0-					-0-
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	58	1	2538	3	N	-0-					-0-
11	2520	N	2397	-0-	-123	-0-	52	1	2345	3	N	-0-					-0-

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
06	1920	N	1918	-0-	-2	-0-	45	1	1873	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	44	1	1874	3	N	-0-					-0-
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	44	1	1889	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1836	-0-	-84	-0-	41	1	1795	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	41	1	1840	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	40	1	1778	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	37	1	1551	3	Y	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	37	1	1603	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	37	1	1603	3	Y	3					3
							3	9									
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	36	1	1547	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
*10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	36	1	1600	3	Y	-0-					1
*11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	35	1	1536	3	Y	-0-					1

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
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	85	1	3569	3	N	-0-					-0-
07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	86	1	3701	3	N	-0-					-0-
08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	85	1	3693	3	N	-0-					-0-
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	76	1	3289	3	N	-0-					-0-
10	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	81	1	3589	3	N	-0-					-0-
*11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	81	1	3617	3	N	-0-					-0-

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
06	8820	X	8247	-0-	-573	-0-	192	1	8055	3	N	-0-					-0-
07	8959	X	8259	-0-	-700	-0-	187	1	8072	3	N	-0-					-0-
08	8866	X	8158	-0-	-708	-0-	183	1	7975	3	N	-0-					-0-
09	8400	X	7724	-0-	-676	-0-	173	1	7551	3	N	-0-					-0-
10	8525	X	7917	-0-	-608	-0-	175	1	7742	3	N	-0-					-0-
11	8250	X	7552	-0-	-698	-0-	166	1	7386	3	N	-0-					-0-

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
06	2160	N	1156	-0-	-1004	-0-	31	1	1125	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1198	-0-	-414	-0-	32	1	1166	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	31	1	1135	2	N	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	33	1	1233	2	N	-0-					-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	32	1	1217	2	N	-0-					-0-
*11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	30	1	1165	2	N	-0-					-0-

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
06	4950	X	4629	-0-	-321	-0-	185	1	4444	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4587	-0-	-528	-0-	183	1	4404	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4358	-0-	-757	-0-	172	1	4186	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4079	-0-	-871	-0-	158	1	3921	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4222	-0-	-893	-0-	163	1	4059	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4361	-0-	-259	-0-	163	1	4198	2	N	-0-					-0-

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
*06	240	N	119	-0-	-121	-0-	2	1	117	3	Y	-0-					45
*07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					45
*08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					45
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					45
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	3750	X	3647	-0-	-103	-0-	85	1	3562	3	N	-0-					-0-
07	3844	X	3724	-0-	-120	-0-	84	1	3640	3	N	-0-					-0-
08	3844	X	3523	-0-	-321	-0-	79	1	3444	3	N	-0-					-0-
09	3690	X	3250	-0-	-440	-0-	72	1	3178	3	N	-0-					-0-
10	3782	X	3707	-0-	-75	-0-	82	1	3625	3	N	-0-					-0-
11	3660	X	3498	-0-	-162	-0-	77	1	3421	3	N	-0-					-0-

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
06	5670	X	5264	-0-	-406	-0-	140	1	5124	2	N	-0-					-0-
07	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	238	1	5732	2	N	-0-					-0-
08	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	232	1	5647	2	N	-0-					-0-
09	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	211	1	5212	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5073	-0-	-879	-0-	196	1	4877	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	4689	-0-	-1071	-0-	175	1	4514	2	N	-0-					-0-

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
06	6690	X	5861	-0-	-829	-0-	136	1	5725	3	N	-0-					-0-
07	6882	X	6277	-0-	-605	-0-	142	1	6135	3	N	-0-					-0-
08	6727	X	6086	-0-	-641	-0-	136	1	5950	3	N	-0-					-0-
09	6120	X	5698	-0-	-422	-0-	127	1	5571	3	N	-0-					-0-
10	6293	X	5849	-0-	-444	-0-	191	1	5658	3	N	-0-					-0-
11	6060	X	5591	-0-	-469	-0-	181	1	5410	3	N	-0-					-0-

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
06	6090	X	6066	-0-	-24	-0-	140	1	5926	3	Y	-0-					-0-
07	6293	X	5817	-0-	-476	-0-	132	1	5685	3	Y	-0-					-0-
08	6262	X	5902	-0-	-360	-0-	132	1	5770	3	Y	-0-					-0-
09	6060	X	5546	-0-	-514	-0-	124	1	5422	3	Y	-0-					-0-
*10	6262	X	5872	-0-	-390	-0-	130	1	5742	3	Y	-0-					-0-
*11	6060	X	5550	-0-	-510	-0-	122	1	5428	3	Y	-0-					-0-

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
06	2880	X	2810	-0-	-70	-0-	65	1	2745	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	66	1	2814	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2854	-0-	-122	-0-	64	1	2790	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	62	-0-	-2758	-0-	62	1			N	-0-					-0-
10	2914	X	61	-0-	-2853	-0-	61	1			N	-0-					-0-
11	2820	X	2766	-0-	-54	-0-	58	1	2708	3	N	-0-					-0-

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
06	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	32	1	1361	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	47	1	1370	3	N	-0-					-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	47	1	1357	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	42	1	1238	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	43	1	1273	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	43	1	1289	3	N	-0-					-0-

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
06	2610	N	2602	-0-	-8	-0-	61	1	2541	3	Y	-0-					-0-
07	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	92	1	2643	3	Y	-0-					-0-
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	91	1	2631	3	Y	-0-					-0-
09	2610	N	86	-0-	-2524	-0-	86	1			Y	-0-					-0-
10	2697	N	88	-0-	-2609	-0-	88	1			Y	-0-					-0-
*11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	83	1	2577	3	Y	-0-					-0-

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
06	3960	X	3883	-0-	-77	-0-	90	1	3793	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	4035	-0-	-57	-0-	135	1	3900	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3987	-0-	-105	-0-	89	1	3898	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	85	-0-	-3815	-0-	85	1			Y	-0-					-0-
10	4030	X	127	-0-	-3903	-0-	127	1			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3857	-0-	-43	-0-	122	1	3735	3	Y	-0-					-0-

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
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	92	1	3374	2	N	-0-					-0-
07	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	112	1	4091	2	N	-0-					-0-
08	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	120	1	4427	2	N	-0-					-0-
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	115	1	4314	2	N	-0-					-0-
10	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	112	1	4248	2	N	-0-					-0-
*11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	104	1	4070	2	N	-0-					-0-

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
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	1	1	52	3	N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	1	1	58	3	N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	3	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

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
06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	65	1	2742	3	Y	-0-					-0-
07	2914	N	2850	-0-	-64	-0-	65	1	2771	3	Y	13					13
							14	9									
08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	64	1	2825	3	Y	2					15
							2	9									
09	2820	N	2483	-0-	-337	-0-	55	1	2415	3	Y	12	27	1			-0-
							13	9									
*10	2852	N	2605	-0-	-247	-0-	58	1	2547	3	Y	-0-					-0-
*11	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	64	1	2849	3	Y	-0-					-0-

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
06	3420	X	3210	-0-	-210	-0-	86	1	3124	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3276	-0-	-289	-0-	87	1	3189	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3227	-0-	-338	-0-	85	1	3142	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3013	-0-	-437	-0-	78	1	2935	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2984	-0-	-426	-0-	77	1	2907	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2899	-0-	-311	-0-	72	1	2827	2	N	-0-					-0-

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
06	3300	X	3285	-0-	-15	-0-	88	1	3197	2	Y	-0-					-0-
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	95	1	3493	2	Y	-0-					-0-
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	93	1	3424	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3096	-0-	-204	-0-	80	1	3016	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3015	-0-	-395	-0-	78	1	2937	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2910	-0-	-390	-0-	73	1	2837	2	Y	-0-					-0-

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
06	4680	X	4480	-0-	-200	-0-	119	1	4361	2	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4488	-0-	-410	-0-	119	1	4369	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4464	-0-	-434	-0-	118	1	4346	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	4155	-0-	-585	-0-	108	1	4047	2	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4154	-0-	-589	-0-	107	1	4047	2	Y	-0-					-0-
11	4470	X	3990	-0-	-480	-0-	100	1	3890	2	Y	-0-					-0-

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
06	11130	X	11116	-0-	-14	-0-	257	1	10859	3	Y	-0-					-0-
07	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	263	1	11334	3	Y	-0-					-0-
08	11501	X	10819	-0-	-682	-0-	242	1	10577	3	Y	-0-					-0-
09	11130	X	10188	-0-	-942	-0-	228	1	9960	3	Y	-0-					-0-
10	11501	X	10343	-0-	-1158	-0-	338	1	10005	3	Y	-0-					-0-
11	11130	X	9770	-0-	-1360	-0-	316	1	9454	3	Y	-0-					-0-

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
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	98	1	4093	3	Y	-0-					-0-
07	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	105	1	4503	3	Y	-0-					-0-
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	101	1	4409	3	Y	-0-					-0-
09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	95	1	4183	3	Y	-0-					-0-
10	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	98	1	4330	3	Y	-0-					-0-
*11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	93	1	4107	3	Y	-0-					-0-

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
06	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	27	1	982	2	N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	28	1	1034	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	219	-0-	-804	-0-	6	1	213	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	3	-0-	-1017	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	4	-0-	-1050	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	210	N	35	-0-	-175	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-

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
*12	1054	N	997	-0-	-57	-0-	23	1	974	3	Y	-0-					-0-
*01	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	23	1	978	3	Y	-0-					-0-
*02	924	N	899	-0-	-25	-0-	21	1	878	3	Y	-0-					-0-
*03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	23	1	995	3	Y	-0-					-0-
*04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	22	1	942	3	Y	-0-					-0-
*05	992	N	972	-0-	-20	-0-	22	1	950	3	Y	-0-					-0-
*06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	22	1	928	3	Y	-0-					-0-
*07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	22	1	945	3	Y	-0-					-0-
*08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	22	1	944	3	Y	-0-					-0-
*09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	21	1	906	3	Y	-0-					-0-
*10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	22	1	945	3	Y	-0-					-0-
*11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	20	1	883	3	Y	-0-					-0-

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 #: 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
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	25	1	1061	3	Y	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	25	1	1081	3	Y	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	26	1	1140	3	Y	2					2
							2	9									
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	27	1	1197	3	Y	-0-					2
*10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	30	1	1311	3	Y	-0-					2
*11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	30	1	1335	3	Y	-0-					2

ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6860 - 7150

06	1050	N	842	-0-	-208	-0-	48	1	794	2	N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	42	1	1104	2	N	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	36	1	953	2	N	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	35	1	919	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	996	-0-	-151	-0-	36	1	960	2	N	-0-					-0-
11	960	N	929	-0-	-31	-0-	36	1	893	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	164	1	2718	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2417	-0-	-404	-0-	91	1	2326	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3591	-0-	491	491	137	1	3454	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3423	-0-	423	914	124	1	3299	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2965	-0-	-135	779	106	1	2859	2	N	-0-					-0-
*11	3419	X	2640	-0-	-779	-0-	94	1	2546	2	N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
							192	3									
*08	279	N	253	-0-	-26	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
							172	3									
*10	248	N	207	-0-	-41	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
*11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

06	5760	X	4929	-0-	-831	-0-	103	1	4826	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5074	-0-	-816	-0-	115	1	4959	3	N	-0-					-0-
08	5704	X	4879	-0-	-825	-0-	109	1	4770	3	N	-0-					-0-
09	5310	X	4766	-0-	-544	-0-	107	1	4659	3	N	-0-					-0-
*10	5394	X	4956	-0-	-438	-0-	109	1	4847	3	N	-0-					-0-
*11	4920	X	4671	-0-	-249	-0-	103	1	4568	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

06	2940	X	2666	-0-	-274	-0-	56	1	2610	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2659	-0-	-255	-0-	60	1	2599	3	N	-0-					-0-
08	2759	N	2564	-0-	-195	-0-	57	1	2507	3	N	-0-					-0-
09	2670	N	2446	-0-	-224	-0-	55	1	2391	3	N	-0-					-0-
*10	2666	N	2468	-0-	-198	-0-	54	1	2414	3	N	-0-					-0-
*11	2490	N	2441	-0-	-49	-0-	53	1	2388	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	5250	X	4575	-0-	-675	-0-	95	1	4480	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4739	-0-	-593	-0-	107	1	4632	3	N	-0-					-0-
08	5208	X	4831	-0-	-377	-0-	108	1	4723	3	N	-0-					-0-
09	4920	X	4567	-0-	-353	-0-	102	1	4465	3	N	-0-					-0-
*10	4991	X	4476	-0-	-515	-0-	99	1	4377	3	N	-0-					-0-
*11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	104	1	4653	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

06	2790	N	2580	-0-	-210	-0-	54	1	2526	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2654	-0-	-136	-0-	60	1	2594	3	N	-0-					-0-
08	2759	N	2639	-0-	-120	-0-	60	1	2579	3	N	-0-					-0-
09	2580	N	2534	-0-	-46	-0-	56	1	2478	3	N	-0-					-0-
*10	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	58	1	2548	3	N	-0-					-0-
*11	2550	N	2503	-0-	-47	-0-	55	1	2448	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

06	6630	X	6049	-0-	-581	-0-	126	1	5923	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6319	-0-	-284	-0-	143	1	6176	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	6219	-0-	-384	-0-	140	1	6079	3	N	-0-					-0-
09	6210	X	5978	-0-	-232	-0-	134	1	5844	3	N	-0-					-0-
*10	6417	X	5907	-0-	-510	-0-	131	1	5776	3	N	-0-					-0-
*11	6120	X	5553	-0-	-567	-0-	122	1	5431	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	43	1	2005	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	44	1	1888	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	42	1	1834	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1789	-0-	-251	-0-	40	1	1749	3	N	-0-					-0-
*10	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	40	1	1788	3	N	-0-					-0-
*11	1830	N	1721	-0-	-109	-0-	38	1	1683	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

06	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	113	1	5286	2	N	-0-					-0-
07	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	130	1	5608	3	N	-0-					-0-
08	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	123	1	5348	3	N	-0-					-0-
09	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	116	1	5053	3	N	-0-					-0-
*10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	117	1	5207	3	N	-0-					-0-
*11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	111	1	4953	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

06	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	111	1	5199	2	N	-0-					-0-
07	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	125	1	5361	3	N	-0-					-0-
08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	118	1	5136	3	N	-0-					-0-
09	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	109	1	4764	3	N	-0-					-0-
*10	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	108	1	4771	3	N	-0-					-0-
*11	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	102	1	4526	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

06	6480	X	6241	-0-	-239	-0-	145	1	6096	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	6346	-0-	-350	-0-	144	1	6202	3	N	-0-					-0-
08	6541	X	6315	-0-	-226	-0-	141	1	6174	3	N	-0-					-0-
09	6240	X	6042	-0-	-198	-0-	135	1	5907	3	N	-0-					-0-
10	6448	X	6327	-0-	-121	-0-	140	1	6187	3	N	-0-					-0-
11	6240	X	5933	-0-	-307	-0-	130	1	5803	3	N	-0-					-0-

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
06	6420	X	6141	-0-	-279	-0-	142	1	5999	3	N	-0-			-0-
07	6634	X	6195	-0-	-439	-0-	141	1	6054	3	N	-0-			-0-
08	6448	X	6114	-0-	-334	-0-	137	1	5977	3	N	-0-			-0-
09	6150	X	5817	-0-	-333	-0-	130	1	5687	3	N	-0-			-0-
10	6355	X	6010	-0-	-345	-0-	132	1	5878	3	N	-0-			-0-
11	6150	X	5816	-0-	-334	-0-	127	1	5689	3	N	-0-			-0-

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
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	24	1	1038	3	Y	-0-			-0-
*07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	25	1	1071	3	Y	-0-			-0-
08	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	24	1	1058	3	Y	-0-			-0-
09	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	23	1	1018	3	Y	-0-			-0-
*10	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	23	1	1009	3	Y	-0-			-0-
11	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	22	1	1009	3	Y	-0-			-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
06	7170	X	6613	-0-	-557	-0-	153	1	6460	3	Y	-0-			-0-
*07	7409	X	6593	-0-	-816	-0-	149	1	6444	3	Y	-0-			-0-
08	7409	X	6384	-0-	-1025	-0-	143	1	6241	3	Y	-0-			-0-
09	6990	X	6137	-0-	-853	-0-	138	1	5999	3	Y	-0-			-0-
*10	6944	X	6409	-0-	-535	-0-	142	1	6267	3	Y	-0-			-0-
11	6600	X	6400	-0-	-200	-0-	133	1	6267	3	Y	-0-			-0-

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
06	6300	X	6246	-0-	-54	-0-	145	1	6101	3	Y	-0-			-0-
07	6510	X	6412	-0-	-98	-0-	146	1	6266	3	Y	-0-			-0-
08	6510	X	6353	-0-	-157	-0-	142	1	6211	3	Y	-0-			-0-
09	6300	X	6035	-0-	-265	-0-	135	1	5900	3	Y	-0-			-0-
*10	6479	X	6038	-0-	-441	-0-	134	1	5904	3	Y	-0-			-0-
*11	6240	X	5782	-0-	-458	-0-	126	1	5656	3	Y	-0-			-0-

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
06	6570	X	6558	-0-	-12	-0-	152	1	6406	3	Y	-0-			-0-
*07	6789	X	6696	-0-	-93	-0-	152	1	6544	3	Y	-0-			-0-
08	6789	X	6640	-0-	-149	-0-	149	1	6491	3	Y	-0-			-0-
09	6570	X	6350	-0-	-220	-0-	142	1	6208	3	Y	-0-			-0-
*10	6789	X	6464	-0-	-325	-0-	143	1	6321	3	Y	-0-			-0-
*11	6570	X	6247	-0-	-323	-0-	137	1	6110	3	Y	-0-			-0-

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
06	8040	X	7830	-0-	-210	-0-	182	1	7648	3	Y	-0-			-0-
07	8308	X	8003	-0-	-305	-0-	181	1	7822	3	Y	-0-			-0-
08	8308	X	7957	-0-	-351	-0-	178	1	7779	3	Y	-0-			-0-
09	8040	X	7559	-0-	-481	-0-	169	1	7390	3	Y	-0-			-0-
10	8153	X	7741	-0-	-412	-0-	171	1	7570	3	Y	-0-			-0-
11	7830	X	7407	-0-	-423	-0-	162	1	7245	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	129	1	5396	3	Y	-0-			-0-
07	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	127	1	5459	3	Y	-0-			-0-
08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	123	1	5346	3	Y	-0-			-0-
09	5160	X	5141	-0-	-19	-0-	115	1	5026	3	Y	-0-			-0-
10	5332	X	5256	-0-	-76	-0-	116	1	5140	3	Y	-0-			-0-
11	5160	X	4937	-0-	-223	-0-	109	1	4828	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	3	N	-0-					60
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					60
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

06	7290	X	7070	-0-	-220	-0-	164	1	6906	3	N	-0-					-0-
07	7502	X	7223	-0-	-279	-0-	164	1	7059	3	N	-0-					-0-
08	7440	X	7160	-0-	-280	-0-	160	1	7000	3	N	-0-					-0-
09	7170	X	6881	-0-	-289	-0-	154	1	6727	3	N	-0-					-0-
10	7316	X	7079	-0-	-237	-0-	157	1	6922	3	N	-0-					-0-
11	7080	X	6801	-0-	-279	-0-	149	1	6652	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

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-

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

06	7200	X	6852	-0-	-348	-0-	159	1	6692	3	Y	1					41
							1	9									
07	7440	X	6991	-0-	-449	-0-	158	1	6805	3	Y	25					66
							28	9									
08	7378	X	6874	-0-	-504	-0-	154	1	6711	3	Y	8					74
							9	9									
09	7110	X	6595	-0-	-515	-0-	147	1	6430	3	Y	16	86	1			4
							18	9									
*10	7161	X	6761	-0-	-400	-0-	149	1	6601	3	Y	10	1	1			13
							11	9									
*11	6840	X	6487	-0-	-353	-0-	141	1	6338	3	Y	7					20
							8	9									

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
06	2460	N	2373	-0-	-87	-0-	55	1	2318	3	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2452	-0-	-59	-0-	55	1	2391	3	Y	5					5
							6	9									
08	2449	N	2427	-0-	-22	-0-	54	1	2371	3	Y	2					7
							2	9									
09	2370	N	2339	-0-	-31	-0-	53	1	2286	3	Y	-0-					7
*10	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	53	1	2366	3	Y	-0-					7
*11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	51	1	2293	3	Y	-0-					7

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
06	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	64	1	2333	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2891	-0-	-364	-0-	77	1	2814	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	3014	-0-	-241	-0-	79	1	2935	2	N	-0-					-0-
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	83	1	3103	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2735	-0-	-520	-0-	71	1	2664	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2685	-0-	-225	-0-	67	1	2618	2	N	-0-					-0-

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
06	9060	X	8367	-0-	-693	-0-	334	1	8033	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	9070	-0-	-168	-0-	362	1	8708	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	8799	-0-	-439	-0-	348	1	8451	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	7980	-0-	-960	-0-	310	1	7670	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	8351	-0-	-732	-0-	323	1	8028	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	7778	-0-	-1012	-0-	291	1	7487	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	N	2626	-0-	-104	-0-	61	1	2565	3	Y	-0-					13
07	2821	N	2717	-0-	-104	-0-	61	1	2656	3	Y	-0-					13
08	2728	N	2677	-0-	-51	-0-	60	1	2617	3	Y	-0-					13
09	2640	N	2587	-0-	-53	-0-	57	1	2530	3	Y	-0-					13
*10	2728	N	2658	-0-	-70	-0-	59	1	2599	3	Y	-0-					13
*11	2580	N	2459	-0-	-121	-0-	54	1	2405	3	Y	-0-					13

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	78	1	2207	3	Y	55					95
							61	9									
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	79	1	2279	3	Y	12					107
							13	9									
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	77	1	2254	3	Y	39					146
							43	9									
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	75	1	2183	3	Y	31	125	1			52
							34	9									
*10	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	75	1	2224	3	Y	20					72
							22	9									
*11	2280	N	2228	-0-	-52	-0-	72	1	2146	3	Y	9					81
							10	9									

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 #: 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
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	29	1	1073	2	N	-0-					-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	30	1	1102	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	29	1	1077	2	N	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	29	1	1092	2	N	1					1
							1	9									
10	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	29	1	1097	2	N	4					5
							4	9									
11	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	27	1	1038	2	N	-0-					-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
*12	3100	N	3685	-0-	585	1549	128	1	3548	3	Y	8					20
							9	9									
*01	3100	N	3555	-0-	455	2004	121	1	3421	3	Y	12					32
							13	9									
*02	5019	X	3015	-0-	-2004	-0-	102	1	2907	3	Y	5					37
							6	9									
*03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	109	1	3103	3	Y	9					46
							10	9									
*04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	98	1	2812	3	Y	6					52
							7	9									
*05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	97	1	2755	3	Y	8					60
							9	9									
*06	3420	X	3228	-0-	-192	-0-	111	1	3110	3	Y	6					66
							7	9									
*07	3348	X	3033	-0-	-315	-0-	102	1	2931	3	Y	-0-					66
*08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	107	1	3114	3	Y	4					70
							4	9									
09	3240	X	2786	-0-	-454	-0-	92	1	2679	3	Y	14	74	1			10
							15	9									
*10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	115	1	3423	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
*11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	112	1	3339	3	Y	-0-					10

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	53	1	2242	3	Y	-0-					10
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	54	1	2319	3	Y	16	26	1			-0-
							18	9									
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	53	1	2326	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2310	N	2228	-0-	-82	-0-	49	1	2179	3	Y	-0-					-0-
*10	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	51	1	2224	3	Y	-0-					-0-
*11	2310	N	2182	-0-	-128	-0-	48	1	2134	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	5008	-0-	-92	-0-	133	1	4875	2	N	-0-					-0-
07	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	218	1	5246	2	N	-0-					-0-
08	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	214	1	5196	2	N	-0-					-0-
09	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	204	1	5044	2	N	-0-					-0-
10	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	212	1	5260	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	5275	-0-	-5	-0-	197	1	5078	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1116	-0-	-234	-0-	26	1	1090	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	957	-0-	-407	-0-	22	1	935	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	987	-0-	-284	-0-	22	1	965	3	Y	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	27	1	1188	3	Y	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	27	1	1181	3	Y	-0-					-0-
*11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	24	1	1086	3	Y	-0-					-0-

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
06	4380	X	4215	-0-	-165	-0-	98	1	4117	3	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4303	-0-	-223	-0-	98	1	4205	3	Y	-0-					-0-
08	4526	X	4237	-0-	-289	-0-	95	1	4142	3	Y	-0-					-0-
09	4320	X	4034	-0-	-286	-0-	91	1	3943	3	Y	-0-					-0-
10	4371	X	4115	-0-	-256	-0-	91	1	4024	3	Y	-0-					-0-
11	4230	X	4077	-0-	-153	-0-	89	1	3988	3	Y	-0-					-0-

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
06	4650	X	4138	-0-	-512	-0-	96	1	4042	3	N	-0-					-0-
07	4588	X	4180	-0-	-408	-0-	95	1	4085	3	N	-0-					-0-
08	4588	X	4096	-0-	-492	-0-	92	1	4004	3	N	-0-					-0-
09	4290	X	4028	-0-	-262	-0-	90	1	3938	3	N	-0-					-0-
*10	4278	X	4026	-0-	-252	-0-	89	1	3937	3	N	-0-					-0-
*11	4140	X	4012	-0-	-128	-0-	88	1	3924	3	N	-0-					-0-

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
06	6510	X	6392	-0-	-118	-0-	255	1	6137	2	Y	-0-					-0-
07	6727	X	6420	-0-	-307	-0-	256	1	6164	2	Y	-0-					-0-
08	6727	X	6569	-0-	-158	-0-	260	1	6309	2	Y	-0-					-0-
09	6510	X	6477	-0-	-33	-0-	252	1	6225	2	Y	-0-					-0-
10	6696	X	6690	-0-	-6	-0-	259	1	6431	2	Y	-0-					-0-
*11	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	242	1	6224	2	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	148	1	5418	2	N	-0-					-0-
07	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	245	1	5895	2	N	-0-					-0-
08	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	252	1	6114	2	N	-0-					-0-
09	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	247	1	6110	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	5147	-0-	-991	-0-	199	1	4948	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	6002	-0-	-148	-0-	225	1	5777	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3880	-0-	-170	-0-	90	1	3790	3	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3891	-0-	-294	-0-	88	1	3803	3	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3501	-0-	-684	-0-	78	1	3423	3	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3630	-0-	-390	-0-	81	1	3549	3	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3350	-0-	-649	-0-	110	1	3240	3	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3206	-0-	-664	-0-	103	1	3103	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	2972	-0-	-448	-0-	69	1	2903	3	N	-0-					-0-
07	3534	X	3124	-0-	-410	-0-	71	1	3053	3	N	-0-					-0-
08	3534	X	2829	-0-	-705	-0-	63	1	2766	3	N	-0-					-0-
09	3240	X	2428	-0-	-812	-0-	54	1	2374	3	N	-0-					-0-
10	3131	X	2471	-0-	-660	-0-	55	1	2416	3	N	-0-					-0-
11	3030	X	2793	-0-	-237	-0-	61	1	2732	3	N	-0-					-0-

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
06	5850	X	5256	-0-	-594	-0-	140	1	5116	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5642	-0-	-372	-0-	150	1	5492	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5580	-0-	-341	-0-	147	1	5433	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5281	-0-	-449	-0-	137	1	5144	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5377	-0-	-265	-0-	139	1	5238	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	5038	-0-	-422	-0-	126	1	4912	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	225	1	9517	3	N	-0-					-0-
07	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	289	1	8320	3	N	-0-					-0-
08	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	256	1	7473	3	N	-0-					-0-
09	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	226	1	6623	3	N	-0-					-0-
10	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	235	1	6967	3	N	-0-					-0-
*11	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	224	1	6710	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	130	1	5464	3	N	-0-					-0-
07	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	125	1	5353	3	N	-0-					-0-
08	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	131	1	5685	3	N	-0-					-0-
09	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	117	1	5103	3	N	-0-					-0-
*10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	111	1	4889	3	N	-0-					-0-
*11	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	120	1	5347	3	N	-0-					-0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

06	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	1744	3	20	9	Y	18					191
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1680	3	24	9	Y	22	187	1			26
08	1829	N	1646	-0-	-183	-0-	1624	3	22	9	Y	20					46
09	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	1742	3	24	9	Y	22					68
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1758	3	33	9	Y	30					98
*11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1778	3	30	9	Y	27					125

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	3			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

06	3900	X	3857	-0-	-43	-0-	89 26	1 9	3742	3	Y	24					60
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	91 74	1 9	3930	3	Y	67	81	1			46
08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	90 57	1 9	3933	3	Y	52					98
09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	87 31	1 9	3808	3	Y	28	77	1			49
*10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	89 33	1 9	3931	3	Y	30					79
*11	3900	X	3866	-0-	-34	-0-	84 39	1 9	3743	3	Y	35					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	20	1	830	3	Y	-0-					50
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	20	1	853	3	Y	-0-					50
08	899	N	835	-0-	-64	-0-	18	1	817	3	Y	-0-					50
09	840	N	788	-0-	-52	-0-	17	1	771	3	Y	-0-					50
*10	868	N	831	-0-	-37	-0-	18	1	813	3	Y	-0-					50
*11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	18	1	804	3	Y	-0-					50

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
06	1080	N	675	-0-	-405	-0-	25	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	730	-0-	-386	-0-	31	1	699	2	Y	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	41	1	997	2	Y	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	42	1	979	2	Y	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	46	1	1053	2	Y	-0-					-0-
*11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	45	1	1093	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	427	-0-	-983	-0-	16	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	95	1	2120	2	Y	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	65	1	1590	2	Y	-0-					-0-
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	63	1	1454	2	Y	-0-					-0-
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	72	1	1662	2	Y	-0-					-0-
*11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	62	1	1503	2	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	1361	-0-	-2719	-0-	78	1	1283	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	1104	-0-	-2461	-0-	41	1	1063	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	1235	-0-	-1152	-0-	41	1	1194	2	N	-0-					-0-
09	1350	X	1305	-0-	-45	-0-	44	1	1261	2	N	-0-					-0-
10	1395	X	1086	-0-	-309	-0-	39	1	1047	2	N	-0-					-0-
11	1350	X	980	-0-	-370	-0-	30	1	950	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	89	1	2302	2	Y	-0-					-0-
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	102	1	2270	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2054	-0-	-395	-0-	81	1	1973	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	1960	-0-	-440	-0-	81	1	1879	2	Y	-0-					-0-
10	2387	N	1954	-0-	-433	-0-	82	1	1872	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1744	-0-	-236	-0-	69	1	1675	2	Y	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2077	-0-	-413	-0-	130	1	1947	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	2375	-0-	-198	-0-	87	1	2288	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	2170	-0-	-403	-0-	80	1	2090	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	1854	-0-	-636	-0-	67	1	1787	2	N	-0-					-0-
10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	100	1	2661	2	N	-0-					-0-
*11	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	87	1	2354	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	636	1	10517	2	N	-0-					-0-
07	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	399	1	10452	2	N	-0-					-0-
08	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	388	1	10153	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	10226	-0-	-934	-0-	368	1	9858	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	10415	-0-	-1117	-0-	373	1	10042	2	N	-0-					-0-
11	11160	X	9802	-0-	-1358	-0-	352	1	9450	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	358	1	5924	2	N	-0-					-0-
07	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	237	1	6212	2	N	-0-					-0-
08	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	233	1	6176	2	N	-0-					-0-
09	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	247	1	6428	2	N	-0-					-0-
10	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	227	1	6397	2	N	-0-					-0-
*11	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	219	1	6115	2	N	-0-					-0-

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
06	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	304	1	5033	2	N	-0-					-0-
07	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	196	1	5146	2	N	-0-					-0-
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	191	1	4976	2	N	-0-					-0-
09	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	187	1	4824	2	N	-0-					-0-
10	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	190	1	4985	2	N	-0-					-0-
*11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	184	1	4743	2	N	-0-					-0-

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
06	1350	N	1139	-0-	-211	-0-	31	1	1108	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	31	1	1127	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1015	-0-	-256	-0-	27	1	988	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	908	-0-	-232	-0-	24	1	884	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	969	-0-	-178	-0-	25	1	944	2	N	-0-					-0-
11	990	N	381	-0-	-609	-0-	10	1	371	2	N	-0-					-0-

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
06	510	N	381	-0-	-129	-0-	10	1	371	2	N	-0-					-0-
07	527	N	368	-0-	-159	-0-	10	1	358	2	N	-0-					-0-
08	434	N	330	-0-	-104	-0-	9	1	321	2	N	-0-					-0-
09	390	N	288	-0-	-102	-0-	7	1	281	2	N	-0-					-0-
10	372	N	309	-0-	-63	-0-	8	1	301	2	N	-0-					-0-
11	330	N	127	-0-	-203	-0-	3	1	124	2	N	-0-					-0-

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
06	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	95	1	4014	3	N	-0-					-0-
07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	96	1	4104	3	N	-0-					-0-
08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	93	1	4058	3	N	-0-					-0-
09	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	89	1	3929	3	N	-0-					-0-
*10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	91	1	4013	3	N	-0-					-0-
*11	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	86	1	3843	3	N	-0-					-0-

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
06	1080	N	861	-0-	-219	-0-	861	3			N	-0-					84
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1041	3	1	9	N	1					85
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	993	3	29	9	N	26					111
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1107	3	9	9	N	8					119
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1115	3	11	9	N	10					129
*11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1041	3	10	9	N	9	79	1			59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2028	3	24	9	N	22					53
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					53
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2036	3	36	9	N	33					86
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1971	3	17	9	N	15					101
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2012	3	23	9	N	21					122
*11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1887	3	22	9	N	20	115	1			27

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	153	1	5602	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5751	-0-	-759	-0-	153	1	5598	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5595	-0-	-915	-0-	147	1	5448	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5583	-0-	-717	-0-	145	1	5438	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5433	-0-	-674	-0-	140	1	5293	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5145	-0-	-615	-0-	128	1	5017	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	4228	-0-	-182	-0-	169	1	4059	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4209	-0-	-348	-0-	168	1	4041	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	3773	-0-	-691	-0-	149	1	3624	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3464	-0-	-826	-0-	135	1	3329	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3600	-0-	-771	-0-	139	1	3461	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3268	-0-	-962	-0-	122	1	3146	2	N	-0-					-0-

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
06	T. A.		7097	-0-	7097	7097	164	1	6933	3	Y	-0-					27
07	T. A.		7217	-0-	7217	14314	163	1	7051	3	Y	3					30
							3	9									
08	T. A.		7466	-0-	7466	21780	166	1	7293	3	Y	6					36
							7	9									
*09	29162	X	7382	-0-	-21780	-0-	164	1	7190	3	Y	25	56	1			5
							28	9									
10	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	166	1	7369	3	Y	3	1	1			7
							3	9									
11	7230	X	7170	-0-	-60	-0-	232	1	6938	3	Y	-0-					7

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
06	1200	N	35	-0-	-1165	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	49	-0-	-2989	-0-	1	1	48	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	42	-0-	-2996	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	526	-0-	-2414	-0-	12	1	514	3	N	-0-					-0-
10	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	25	1	1115	3	N	-0-					-0-
11	60	X	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-

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
06	3450	X	3032	-0-	-418	-0-	81	1	2951	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3093	-0-	-472	-0-	82	1	3011	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3063	-0-	-471	-0-	81	1	2982	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3059	-0-	-181	-0-	79	1	2980	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2576	-0-	-617	-0-	66	1	2510	2	N	-0-					-0-
*11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	79	1	3073	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6600	X	6231	-0-	-369	-0-	166	1	6065	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6362	-0-	-458	-0-	169	1	6193	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6141	-0-	-679	-0-	162	1	5979	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	6128	-0-	-472	-0-	159	1	5969	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6199	-0-	-435	-0-	160	1	6039	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5717	-0-	-523	-0-	143	1	5574	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	55	1	2331	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*01	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	53	1	2214	3	Y	-0-					-0-
*02	1960	N	1910	-0-	-50	-0-	44	1	1866	3	Y	-0-					-0-
*03	2387	N	2242	-0-	-145	-0-	51	1	2191	3	Y	-0-					-0-
*04	2190	N	2159	-0-	-31	-0-	49	1	2110	3	Y	-0-					-0-
*05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	51	1	2163	3	Y	-0-					-0-
*06	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	49	1	2077	3	Y	-0-					-0-
*07	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	50	1	2123	3	Y	7					7
							8	9									
*08	2201	N	2153	-0-	-48	-0-	48	1	2104	3	Y	1					8
							1	9									
*09	2130	N	2037	-0-	-93	-0-	46	1	1991	3	Y	-0-					8
*10	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	47	1	2066	3	Y	-0-					8
*11	2070	N	2061	-0-	-9	-0-	45	1	2016	3	Y	-0-					8

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1500	-0-	-480	-0-	34	1	1459	3	Y	6					21
							7	9									
07	1922	N	1285	-0-	-637	-0-	29	1	1256	3	Y	-0-					21
08	1674	N	1529	-0-	-145	-0-	34	1	1495	3	Y	-0-					21
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	46	1	1982	3	Y	1					22
							1	9									
*10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	44	1	1927	3	Y	-0-					22
*11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	41	1	1804	3	Y	-0-					22

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
06	4170	X	3135	-0-	-1035	-0-	65	1	3070	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3462	-0-	-661	-0-	79	1	3383	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	3481	-0-	-332	-0-	78	1	3403	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	3380	-0-	-40	-0-	76	1	3304	3	N	-0-					-0-
*10	3472	X	3470	-0-	-2	-0-	77	1	3393	3	N	-0-					-0-
*11	3360	X	3345	-0-	-15	-0-	73	1	3272	3	N	-0-					-0-

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
06	10650	X	9191	-0-	-1459	-0-	245	1	8946	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	9752	-0-	-881	-0-	389	1	9363	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	9881	-0-	-70	-0-	390	1	9491	2	N	-0-					-0-
09	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	368	1	9101	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	9712	-0-	-53	-0-	376	1	9336	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	9566	-0-	-4	-0-	358	1	9208	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	41	1	1728	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	42	1	1770	3	N	-0-					-0-
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	40	1	1755	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1732	-0-	-38	-0-	39	1	1693	3	N	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	40	1	1773	3	N	-0-					-0-
*11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	39	1	1735	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	47	1	1708	2	N	-0-					-0-
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	48	1	1766	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	46	1	1683	2	N	-0-					-0-
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	47	1	1757	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	46	1	1741	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	41	1	1599	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	70	1	2932	3	Y	-0-					3
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	73	1	3117	3	Y	-0-					3
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	67	1	2924	3	Y	-0-					3
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	64	1	2818	3	Y	-0-					3
*10	2914	X	2210	-0-	-704	-0-	48	1	2162	3	Y	-0-					3
*11	2820	X	2426	-0-	-394	-0-	53	1	2373	3	Y	-0-					3

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

06	5430	X	5182	-0-	-248	-0-	121	1	5061	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	5379	-0-	-108	-0-	181	1	5198	3	N	-0-					-0-
08	5487	X	5396	-0-	-91	-0-	179	1	5217	3	N	-0-					-0-
09	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	172	1	5027	3	N	-0-					-0-
10	5394	X	5079	-0-	-315	-0-	166	1	4913	3	N	-0-					-0-
11	5220	X	5000	-0-	-220	-0-	162	1	4838	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

*12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	31	1	1308	3	Y	-0-					-0-
*01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	31	1	1305	3	Y	-0-					-0-
*02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	26	1	1097	3	Y	-0-					-0-
*03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	30	1	1285	3	Y	-0-					-0-
*04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	31	1	1317	3	Y	-0-					-0-
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	31	1	1307	3	Y	-0-					-0-
*06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	30	1	1269	3	Y	-0-					-0-
*07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	30	1	1309	3	Y	-0-					-0-
*08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	30	1	1290	3	Y	-0-					-0-
*09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	28	1	1213	3	Y	-0-					-0-
*10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	29	1	1267	3	Y	-0-					-0-
*11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	27	1	1204	3	Y	-0-					-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

06	2130	N	1834	-0-	-296	-0-	49	1	1785	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	53	1	1927	2	N	-0-					-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	55	1	2028	2	N	-0-					-0-
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	52	1	1970	2	N	-0-					-0-
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	53	1	2003	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1814	-0-	-196	-0-	45	1	1769	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	2280	N	2260	-0-	-20	-0-	53	1	2204	3	Y	3					3
							3	9									
07	2356	N	2226	-0-	-130	-0-	51	1	2175	3	Y	-0-					3
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	53	1	2287	3	Y	-0-					3
09	2250	N	2209	-0-	-41	-0-	49	1	2153	3	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
*10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	50	1	2205	3	Y	-0-					-0-
*11	2250	N	2234	-0-	-16	-0-	49	1	2185	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

06	T. A.		2781	-0-	2781	3299	64	1	2717	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2670	-0-	2670	5969	60	1	2610	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2539	-0-	2539	8508	56	1	2483	3	Y	-0-					-0-
09	11027	X	2519	-0-	-8508	-0-	56	1	2463	3	Y	-0-					-0-
10	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	54	1	2411	3	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2600	-0-	-40	-0-	57	1	2543	3	Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	27	1	968	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	27	1	994	2	N	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	28	1	1038	2	N	-0-					-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	26	1	983	2	N	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	28	1	1040	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	25	1	994	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

06	5610	X	5025	-0-	-585	-0-	134	1	4891	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5170	-0-	-441	-0-	137	1	5033	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4927	-0-	-436	-0-	130	1	4797	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4708	-0-	-482	-0-	122	1	4586	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4742	-0-	-466	-0-	122	1	4620	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4304	-0-	-736	-0-	107	1	4197	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

06	5940	X	4972	-0-	-968	-0-	132	1	4840	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5810	-0-	-328	-0-	155	1	5655	2	N	-0-					-0-
08	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	155	1	5729	2	N	-0-					-0-
09	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	139	1	5223	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5277	-0-	-520	-0-	136	1	5141	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	4885	-0-	-815	-0-	122	1	4763	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

06	6240	X	5508	-0-	-732	-0-	147	1	5361	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	6104	-0-	-344	-0-	162	1	5942	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	6373	-0-	-44	-0-	168	1	6205	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	6116	-0-	-94	-0-	158	1	5958	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	6238	-0-	-179	-0-	161	1	6077	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	6131	-0-	-49	-0-	153	1	5978	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	20	1	727	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	227	-0-	-517	-0-	6	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	4	-0-	-523	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	6	-0-	-744	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					31
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					31
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

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

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	4982	-0-	-388	-0-	133	1	4849	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5130	-0-	-357	-0-	136	1	4994	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	5028	-0-	-211	-0-	133	1	4895	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	5007	-0-	-63	-0-	130	1	4877	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5133	-0-	-106	-0-	132	1	5001	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4879	-0-	-101	-0-	122	1	4757	2	N	-0-					-0-

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
06	3180	X	3149	-0-	-31	-0-	84	1	3065	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3208	-0-	-140	-0-	85	1	3123	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3340	-0-	-8	-0-	88	1	3252	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3133	-0-	-107	-0-	122	1	3011	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	3208	-0-	-47	-0-	83	1	3125	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2907	-0-	-333	-0-	109	1	2798	2	N	-0-					-0-

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
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	13	1	532	3	Y	-0-					34
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	13	1	538	3	Y	-0-					34
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	10	1	432	3	Y	-0-					34
09	540	N	403	-0-	-137	-0-	9	1	394	3	Y	-0-					34
*10	558	N	482	-0-	-76	-0-	10	1	472	3	Y	-0-					34
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	9	1	431	3	Y	14					20
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-

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
06	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	123	1	5180	3	N	-0-					-0-
07	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	121	1	5242	3	N	-0-					-0-
08	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	118	1	5180	3	N	-0-					-0-
09	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	115	1	5015	3	N	-0-					-0-
10	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	115	1	5095	3	N	-0-					-0-
*11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	111	1	4933	3	N	-0-					-0-

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
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	49	1	2064	3	Y	-0-					15
07	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	50	1	2129	3	Y	-0-					15
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	48	1	2118	3	Y	5					20
							6	9									
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	47	1	2059	3	Y	3	16	1			7
							3	9									
*10	2170	N	2167	-0-	-3	-0-	48	1	2119	3	Y	-0-					7
*11	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	46	1	2042	3	Y	1					8
							1	9									

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
06	4200	X	3340	-0-	-860	-0-	77	1	3263	3	Y	-0-					14
07	4371	X	3592	-0-	-779	-0-	82	1	3510	3	Y	-0-	13	1			1
08	4371	X	4238	-0-	-133	-0-	95	1	4143	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	4230	X	3662	-0-	-568	-0-	81	1	3581	3	Y	-0-					-0-
*10	4216	X	4052	-0-	-164	-0-	90	1	3962	3	Y	-0-					-0-
*11	4110	X	4091	-0-	-19	-0-	89	1	4002	3	Y	-0-					-0-

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
06	3090	X	2940	-0-	-150	-0-	68	1	2872	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2963	-0-	-230	-0-	67	1	2896	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2467	-0-	-726	-0-	55	1	2412	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2945	-0-	-145	-0-	65	1	2850	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*10	3069	X	3042	-0-	-27	-0-	67	1	2975	3	Y	-0-					-0-
*11	2940	X	2593	-0-	-347	-0-	57	1	2536	3	Y	-0-					-0-

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
06	7770	X	7496	-0-	-274	-0-	174	1	7322	3	Y	-0-					-0-
07	7998	X	7739	-0-	-259	-0-	176	1	7563	3	Y	-0-					-0-
08	7936	X	7640	-0-	-296	-0-	171	1	7469	3	Y	-0-					-0-
09	7680	X	7335	-0-	-345	-0-	164	1	7171	3	Y	-0-					-0-
*10	7843	X	7596	-0-	-247	-0-	168	1	7428	3	Y	-0-					-0-
*11	7500	X	7236	-0-	-264	-0-	159	1	7077	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	5400	X	4268	-0-	-1132	-0-	99	1	4169	3	N	-0-					-0-
07	5580	X	5509	-0-	-71	-0-	125	1	5384	3	N	-0-					-0-
08	5580	X	5354	-0-	-226	-0-	120	1	5234	3	N	-0-					-0-
09	5400	X	5116	-0-	-284	-0-	115	1	5001	3	N	-0-					-0-
*10	5518	X	5072	-0-	-446	-0-	112	1	4960	3	N	-0-					-0-
*11	5340	X	5021	-0-	-319	-0-	110	1	4911	3	N	-0-					-0-

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
06	4890	X	1568	-0-	-3322	-0-	37	1	1531	3	N	-0-					-0-
07	4929	X	359	-0-	-4570	-0-	8	1	351	3	N	-0-					-0-
08	4774	X	213	-0-	-4561	-0-	5	1	208	3	N	-0-					-0-
09	4320	X	511	-0-	-3809	-0-	11	1	500	3	N	-0-					-0-
10	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	90	1	3988	3	N	-0-					-0-
*11	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	145	1	4321	3	N	-0-					-0-

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
06	4260	X	4142	-0-	-118	-0-	95 18	1 9	4029	3	Y	16					80
07	4402	X	4123	-0-	-279	-0-	94 9	1 9	4020	3	Y	8					88
08	4402	X	4260	-0-	-142	-0-	94 34	1 9	4132	3	Y	31					119
09	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	95 20	1 9	4171	3	Y	18					137
*10	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	96 13	1 9	4246	3	Y	12					149
*11	4140	X	4063	-0-	-77	-0-	89 9	1 9	3965	3	Y	8					157

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
06	1590	N	1463	-0-	-127	-0-	39	1	1424	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	39	1	1427	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	40	1	1471	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1346	-0-	-124	-0-	35	1	1311	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	33	1	1255	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1017	-0-	-453	-0-	25	1	992	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	N	2526	-0-	-84	-0-	59	1	2467	3	Y	-0-					-0-
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	60	1	2584	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2609	-0-	-26	-0-	58	1	2551	3	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2507	-0-	-13	-0-	56	1	2451	3	Y	-0-					-0-
10	2635	N	2576	-0-	-59	-0-	56	1	2520	3	Y	-0-					-0-
11	2520	N	2502	-0-	-18	-0-	55	1	2447	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	6008	-0-	-52	-0-	139	1	5869	3	Y	-0-					-0-
07	6169	X	6049	-0-	-120	-0-	137	1	5912	3	Y	-0-					-0-
08	6200	X	5943	-0-	-257	-0-	133	1	5810	3	Y	-0-					-0-
09	6000	X	5676	-0-	-324	-0-	127	1	5549	3	Y	-0-					-0-
10	6200	X	5840	-0-	-360	-0-	129	1	5711	3	Y	-0-					-0-
11	6000	X	5630	-0-	-370	-0-	124	1	5506	3	Y	-0-					-0-

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 #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	86	1	3614	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	3706	-0-	-14	-0-	84	1	3622	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3633	-0-	-87	-0-	81	1	3552	3	N	-0-					-0-
09	3600	X	3464	-0-	-136	-0-	78	1	3386	3	N	-0-					-0-
*10	3720	X	3688	-0-	-32	-0-	82	1	3606	3	N	-0-					-0-
*11	3600	X	3565	-0-	-35	-0-	79	1	3486	3	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

06	6360	X	5803	-0-	-557	-0-	155	1	5648	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5938	-0-	-448	-0-	158	1	5780	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5907	-0-	-417	-0-	156	1	5751	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5712	-0-	-408	-0-	148	1	5564	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5950	-0-	-374	-0-	153	1	5797	2	N	-0-					-0-
*11	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	145	1	5667	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

06	5010	X	4693	-0-	-317	-0-	109	1	4584	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4520	-0-	-657	-0-	152	1	4368	3	Y	-0-					-0-
08	5084	X	4012	-0-	-1072	-0-	133	1	3879	3	Y	-0-					-0-
09	4920	X	3722	-0-	-1198	-0-	123	1	3599	3	Y	-0-					-0-
10	4991	X	3618	-0-	-1373	-0-	119	1	3499	3	Y	-0-					-0-
11	4680	X	3252	-0-	-1428	-0-	106	1	3146	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

06	390	N	28	-0-	-362	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
07	403	N	8	-0-	-395	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	92	1	3864	3	N	-0-					-0-
07	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	90	1	3857	3	N	-0-					-0-
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	88	1	3839	3	N	-0-					-0-
09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	84	1	3647	3	N	-0-					-0-
10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	85	1	3762	3	N	-0-					-0-
*11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	80	1	3583	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

06	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	30	1	1246	3	N	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	28	1	1222	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	27	1	1182	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	28	1	1215	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	27	1	1166	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	77	1	3250	3	N	-0-					-0-
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	85	1	3685	3	N	-0-					-0-
08	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	94	1	4105	3	N	-0-					-0-
09	540	X	97	-0-	-443	-0-	97	1			N	-0-					-0-
10	558	X	97	-0-	-461	-0-	97	1			N	-0-					-0-
*11	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	93	1	4295	3	N	-0-					-0-

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
06	4830	X	4560	-0-	-270	-0-	106	1	4454	3	Y	-0-					-0-
*07	4991	X	4595	-0-	-396	-0-	104	1	4491	3	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4519	-0-	-472	-0-	101	1	4418	3	Y	-0-					-0-
09	4740	X	4297	-0-	-443	-0-	96	1	4201	3	Y	-0-					-0-
*10	4774	X	4417	-0-	-357	-0-	98	1	4319	3	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4410	-0-	-150	-0-	91	1	4319	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

06	4680	X	4461	-0-	-219	-0-	103	1	4358	3	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4589	-0-	-247	-0-	104	1	4485	3	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4584	-0-	-252	-0-	103	1	4481	3	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4367	-0-	-133	-0-	97	1	4270	3	Y	-0-					-0-
10	4619	X	4461	-0-	-158	-0-	99	1	4362	3	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4286	-0-	-184	-0-	94	1	4192	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

06	3930	X	3899	-0-	-31	-0-	91	1	3808	3	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3884	-0-	-177	-0-	88	1	3796	3	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3834	-0-	-227	-0-	86	1	3748	3	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3574	-0-	-356	-0-	80	1	3494	3	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3665	-0-	-396	-0-	81	1	3584	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3584	-0-	-316	-0-	79	1	3505	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	25	1	1085	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	25	1	1106	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	25	1	1093	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	23	1	1009	3	N	-0-					-0-
*10	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	23	1	998	3	N	-0-					-0-
*11	1080	N	972	-0-	-108	-0-	21	1	951	3	N	-0-					-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	14	1	602	3	N	-0-					47
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	N	-0-					47
08	620	N	207	-0-	-413	-0-	5	1	202	3	N	-0-					47
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					47
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					47
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					47

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	49	1	2081	3	N	38					50
							42	9									
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	51	1	2170	3	N	6					56
							7	9									
08	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	49	1	2154	3	N	24					80
							26	9									
09	2160	N	2029	-0-	-131	-0-	45	1	1961	3	N	21					101
							23	9									
*10	2232	N	2058	-0-	-174	-0-	45	1	1999	3	N	13					114
							14	9									
*11	2160	N	1868	-0-	-292	-0-	41	1	1802	3	N	23					137
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	591	1	424	3	Y	3					36
							3	9									
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	606	1	507	3	Y	-0-	36	1			-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	609	1	431	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	584	1	415	3	Y	8					8
							9	9									
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	606	1	515	3	Y	1					9
							1	9									
*11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	581	1	330	3	Y	-0-					9

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

06	4410	X	2445	-0-	-1965	-0-	65	1	2380	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3127	-0-	-1430	-0-	83	1	3044	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3568	-0-	-772	-0-	94	1	3474	2	N	-0-					-0-
09	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	110	1	4127	2	N	-0-					-0-
10	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	130	1	4926	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3313	-0-	-137	-0-	83	1	3230	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

06	1980	N	1681	-0-	-299	-0-	39	1	1642	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	38	1	1628	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	38	1	1641	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	36	1	1574	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	36	1	1594	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1536	-0-	-84	-0-	34	1	1502	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

06	3210	X	2766	-0-	-444	-0-	64	1	2702	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2858	-0-	-459	-0-	65	1	2793	3	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2616	-0-	-701	-0-	58	1	2558	3	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2615	-0-	-445	-0-	58	1	2557	3	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2728	-0-	-217	-0-	60	1	2668	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2530	-0-	-230	-0-	56	1	2474	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

06	3090	X	2813	-0-	-277	-0-	65	1	2748	3	N	-0-					-0-
07	3193	X	2995	-0-	-198	-0-	68	1	2927	3	N	-0-					-0-
08	3193	X	2848	-0-	-345	-0-	64	1	2784	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	61	-0-	-2909	-0-	61	1			N	-0-					-0-
10	3007	X	63	-0-	-2944	-0-	63	1			N	-0-					-0-
11	2910	X	2871	-0-	-39	-0-	59	1	2812	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

06	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	43	1	1801	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	43	1	1829	3	Y	3					3
							3	9									
08	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	41	1	1820	3	Y	4					7
							4	9									
09	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	40	1	1763	3	Y	-0-					7
*10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	43	1	1865	3	Y	-0-					7
*11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	41	1	1790	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	33	1	1411	3	Y	14	32	1			-0-
							15	9									
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	31	1	1369	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	32	1	1391	3	Y	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	29	1	1239	3	Y	-0-					-0-
*10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	31	1	1387	3	Y	-0-					-0-
*11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	30	1	1335	3	Y	10					10
							11	9									

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
06	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	123	1	4511	2	N	-0-					-0-
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	128	1	4698	2	N	-0-					-0-
08	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	127	1	4676	2	N	-0-					-0-
09	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	119	1	4474	2	N	-0-					-0-
10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	122	1	4625	2	N	-0-					-0-
*11	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	115	1	4483	2	N	-0-					-0-

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
06	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	161	1	6769	3	Y	1					21
							1	9									
07	7161	X	6964	-0-	-197	-0-	158	1	6806	3	Y	-0-					21
08	7099	X	6965	-0-	-134	-0-	156	1	6809	3	Y	-0-					21
09	6930	X	6626	-0-	-304	-0-	148	1	6477	3	Y	1					22
							1	9									
10	7161	X	6821	-0-	-340	-0-	151	1	6667	3	Y	3					25
							3	9									
11	6930	X	6517	-0-	-413	-0-	143	1	6374	3	Y	-0-					25

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
06	4920	X	4829	-0-	-91	-0-	112	1	4717	3	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4945	-0-	-46	-0-	112	1	4833	3	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4921	-0-	-70	-0-	110	1	4811	3	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4719	-0-	-111	-0-	105	1	4614	3	Y	-0-					-0-
10	4991	X	4869	-0-	-122	-0-	107	1	4762	3	Y	-0-					-0-
11	4830	X	4660	-0-	-170	-0-	102	1	4558	3	Y	-0-					-0-

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
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	1	1	28	3	Y	2					34
							2	9									
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					34
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	2	1	83	3	Y	3					37
							3	9									
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	3	Y	-0-					37
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	136	3	Y	-0-					37
*11	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			Y	-0-					37

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	26	1	1116	3	N	-0-					15
07	1085	N	810	-0-	-275	-0-	18	1	792	3	N	-0-					15
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	19	1	825	3	N	-0-					15
*09	1140	N	761	-0-	-379	-0-	17	1	744	3	N	-0-					15
*10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	25	1	1106	3	N	-0-					15
11	810	N	776	-0-	-34	-0-	17	1	759	3	N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	76	1	3203	3	Y	-0-					-0-
07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	116	1	3323	3	Y	-0-					-0-
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	110	1	3215	3	Y	-0-					-0-
09	3210	X	3132	-0-	-78	-0-	103	1	3029	3	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3264	-0-	-53	-0-	107	1	3157	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3095	-0-	-115	-0-	100	1	2995	3	Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

06	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	52	1	1916	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1930	-0-	-147	-0-	51	1	1879	2	N	-0-					-0-
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	58	1	2127	2	N	-0-					-0-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	81	1	2003	2	N	-0-					-0-
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	54	1	2025	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1963	-0-	-137	-0-	73	1	1890	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

06	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	33	1	1189	2	N	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	38	1	1392	2	N	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	38	1	1408	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1049	-0-	-181	-0-	27	1	1022	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	32	1	1211	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	34	1	1309	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

06	870	N	788	-0-	-82	-0-	21	1	767	2	N	-0-					-0-
07	868	N	755	-0-	-113	-0-	20	1	735	2	N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	23	1	855	2	N	-0-					-0-
09	780	N	638	-0-	-142	-0-	25	1	613	2	N	-0-					-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	21	1	777	2	N	-0-					-0-
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	31	1	792	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	108	1	3932	2	N	-0-					-0-
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	112	1	4117	2	N	-0-					-0-
08	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	113	1	4189	2	N	-0-					-0-
09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	158	1	3911	2	N	-0-					-0-
10	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	105	1	3978	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3890	-0-	-40	-0-	146	1	3744	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	149	1	5428	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5530	-0-	-81	-0-	147	1	5383	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5501	-0-	-110	-0-	145	1	5356	2	N	-0-					-0-
09	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	141	1	5316	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5530	-0-	-81	-0-	143	1	5387	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5286	-0-	-144	-0-	132	1	5154	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

06	6990	X	6637	-0-	-353	-0-	154	1	6483	3	Y	-0-					-0-
*07	7223	X	6818	-0-	-405	-0-	155	1	6663	3	Y	-0-					-0-
08	7223	X	6735	-0-	-488	-0-	151	1	6584	3	Y	-0-					-0-
09	6900	X	6448	-0-	-452	-0-	144	1	6304	3	Y	-0-					-0-
*10	6975	X	6644	-0-	-331	-0-	147	1	6497	3	Y	-0-					-0-
*11	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	140	1	6497	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4272	-0-	-288	-0-	244	1	4028	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4484	-0-	-228	-0-	164	1	4320	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4414	-0-	-143	-0-	160	1	4254	2	N	-0-					-0-
09	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	154	1	4139	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4391	-0-	-104	-0-	160	1	4231	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	4202	-0-	-148	-0-	154	1	4048	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1410	N	244	-0-	-1166	-0-	8	1	225	3	Y	10					92
							11	9									
*07	1023	N	290	-0-	-733	-0-	9	1	281	3	Y	-0-	70	1			22
08	217	N	156	-0-	-61	-0-	5	1	148	3	Y	3	3	1			22
							3	9									
09	270	N	181	-0-	-89	-0-	6	1	175	3	Y	-0-					22
*10	279	N	157	-0-	-122	-0-	5	1	152	3	Y	-0-					22
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					22

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
06	5160	X	4319	-0-	-841	-0-	115	1	4204	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4954	-0-	-254	-0-	132	1	4822	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4595	-0-	-148	-0-	121	1	4474	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4206	-0-	-234	-0-	109	1	4097	2	N	-0-					-0-
10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	131	1	4931	2	N	-0-					-0-
*11	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	126	1	4940	2	N	-0-					-0-

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
06	660	N	97	-0-	-563	-0-	2	1	93	3	Y	2					52
							2	9									
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	16	1	687	3	Y	42					94
							46	9									
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	28	1	1204	3	Y	20					114
							22	9									
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	31	1	1380	3	Y	-0-					114
*10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	30	1	1343	3	Y	-0-					114
*11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	29	1	1277	3	Y	5					64
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	33	1	1405	3	Y	-0-					-0-
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	34	1	1452	3	Y	-0-					-0-
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	34	1	1498	3	Y	-0-					-0-
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	33	1	1461	3	Y	2					2
							2	9									
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	45	1	1968	3	Y	16					18
							18	9									
*11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	59	1	1787	3	Y	-0-					18

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

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-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

06	150	X	142	-0-	-8	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					33
07	155	X	146	-0-	-9	-0-	5	1	135	3	Y	5					38
							6	9									
08	155	X	154	-0-	-1	-0-	5	1	149	3	Y	-0-					38
09	150	X	146	-0-	-4	-0-	5	1	141	3	Y	-0-					38
*10	156	X	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	-0-					38
*11	169	X	169	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	12					50
							13	9									

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

06	450	N	395	-0-	-55	-0-	9	1	386	3	N	-0-					-0-
07	434	N	338	-0-	-96	-0-	8	1	330	3	N	-0-					-0-
08	403	N	215	-0-	-188	-0-	5	1	210	3	N	-0-					-0-
09	390	N	167	-0-	-223	-0-	3	1	164	3	N	-0-					-0-
10	341	N	253	-0-	-88	-0-	6	1	247	3	N	-0-					-0-
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

06	9000	X	8750	-0-	-250	-0-	203	1	8547	3	Y	-0-					-0-
07	9300	X	8827	-0-	-473	-0-	200	1	8627	3	Y	-0-					-0-
08	9207	X	8851	-0-	-356	-0-	198	1	8653	3	Y	-0-					-0-
09	8820	X	8430	-0-	-390	-0-	188	1	8242	3	Y	-0-					-0-
10	9052	X	8637	-0-	-415	-0-	191	1	8446	3	Y	-0-					-0-
11	8760	X	8267	-0-	-493	-0-	182	1	8085	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8250	X	7820	-0-	-430	-0-	181	1	7639	3	N	-0-					-0-
07	8525	X	8159	-0-	-366	-0-	274	1	7885	3	N	-0-					-0-
*08	8525	X	7928	-0-	-597	-0-	263	1	7665	3	N	-0-					-0-
*09	7830	X	7454	-0-	-376	-0-	247	1	7207	3	N	-0-					-0-
10	8153	X	7621	-0-	-532	-0-	249	1	7372	3	N	-0-					-0-
11	7890	X	7369	-0-	-521	-0-	238	1	7131	3	N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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
06	4800	X	4756	-0-	-44	-0-	190	1	4566	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4841	-0-	-119	-0-	193	1	4648	2	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4903	-0-	-57	-0-	194	1	4709	2	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4652	-0-	-148	-0-	181	1	4471	2	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4683	-0-	-246	-0-	181	1	4502	2	Y	-0-					-0-
11	4770	X	4486	-0-	-284	-0-	168	1	4318	2	Y	-0-					-0-

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
06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	107	1	4509	3	Y	-0-					13
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	116	1	5007	3	Y	-0-					13
08	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	126	1	5525	3	Y	1					14
							1	9									
09	4320	X	4035	-0-	-285	-0-	90	1	3945	3	Y	-0-					14
10	4464	X	3842	-0-	-622	-0-	84	1	3752	3	Y	5					19
							6	9									
11	4320	X	3757	-0-	-563	-0-	122	1	3635	3	Y	-0-					19

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
06	3030	X	2863	-0-	-167	-0-	114	1	2749	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2933	-0-	-167	-0-	117	1	2816	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2946	-0-	-92	-0-	116	1	2830	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2788	-0-	-152	-0-	108	1	2680	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	110	1	2735	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2682	-0-	-168	-0-	100	1	2582	2	N	-0-					-0-

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
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	82	1	3436	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2109	-0-	-929	-0-	47	1	2062	3	N	-0-					-0-
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	126	1	3662	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	119	-0-	-2821	-0-	119	1			N	-0-					-0-
10	3038	X	121	-0-	-2917	-0-	121	1			N	-0-					-0-
*11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	111	1	3573	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	46	1	1316	3	N	-0-					-0-
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	88	1	2582	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3267	-0-	267	267	108	1	3159	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3284	-0-	184	451	107	1	3177	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3061	-0-	61	512	99	1	2962	3	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

06	2370	X	1310	-0-	-1060	-0-	35	1	1275	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	983	-0-	-1466	-0-	26	1	957	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	1069	-0-	-1256	-0-	28	1	1041	2	N	-0-					-0-
09	2070	X	2008	-0-	-62	-0-	394	1	1614	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	1195	-0-	-913	-0-	31	1	1164	2	N	-0-					-0-
11	1320	X	415	-0-	-905	-0-	10	1	405	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	67	1	1864	3	Y	1					33
							1	9									
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	66	1	1885	3	Y	-0-					33
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	66	1	1923	3	Y	-0-					33
09	1920	N	1834	-0-	-86	-0-	61	1	1773	3	Y	-0-					33
10	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	62	1	1851	3	Y	2					35
							2	9									
11	1920	N	1781	-0-	-139	-0-	58	1	1721	3	Y	2					37
							2	9									

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	96	1	3500	2	N	-0-					-0-
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	103	1	3777	2	N	-0-					-0-
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	96	1	3544	2	N	-0-					-0-
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	97	1	3641	2	N	-0-					-0-
10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	98	1	3700	2	N	-0-					-0-
*11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	96	1	3749	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

06	3630	X	2904	-0-	-726	-0-	77	1	2827	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	2964	-0-	-725	-0-	79	1	2885	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3008	-0-	-464	-0-	79	1	2929	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3012	-0-	-288	-0-	78	1	2934	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	3050	-0-	-205	-0-	79	1	2971	2	N	-0-					-0-
*11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	74	1	2875	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

06	6120	X	5906	-0-	-214	-0-	137	1	5769	3	Y	-0-					-0-
07	6324	X	5961	-0-	-363	-0-	135	1	5815	3	Y	10					10
							11	9									
08	6324	X	5980	-0-	-344	-0-	134	1	5843	3	Y	3					13
							3	9									
09	6060	X	5707	-0-	-353	-0-	127	1	5580	3	Y	-0-					13
*10	6107	X	5811	-0-	-296	-0-	128	1	5683	3	Y	-0-					13
*11	5910	X	5516	-0-	-394	-0-	121	1	5395	3	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

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

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

06	3990	X	3596	-0-	-394	-0-	84	1	3512	3	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3579	-0-	-544	-0-	81	1	3498	3	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3684	-0-	-439	-0-	83	1	3601	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3340	-0-	-470	-0-	75	1	3265	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3368	-0-	-352	-0-	75	1	3293	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3320	-0-	-280	-0-	73	1	3247	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

06	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	231	1	8446	2	N	-0-					-0-
07	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	234	1	8547	2	N	-0-					-0-
08	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	228	1	8414	2	N	-0-					-0-
09	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	209	1	7870	2	N	-0-					-0-
10	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	209	1	7903	2	N	-0-					-0-
*11	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	190	1	7440	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

06	5850	X	5492	-0-	-358	-0-	146	1	5346	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5591	-0-	-299	-0-	149	1	5442	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5552	-0-	-214	-0-	219	1	5333	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5253	-0-	-327	-0-	204	1	5049	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5413	-0-	-260	-0-	209	1	5204	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5063	-0-	-427	-0-	189	1	4874	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	70	1	1680	2	N	-0-					-0-
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	74	1	1771	2	N	-0-					-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	67	1	1616	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1394	-0-	-346	-0-	54	1	1340	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1411	-0-	-449	-0-	55	1	1356	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1256	-0-	-364	-0-	47	1	1209	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

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-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1057	3	8	9	Y	7					130
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1200	3	4	9	Y	4					134
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1085	3	10	9	Y	9					143
09	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	3			Y	-0-	71	1			72
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1163	3	6	9	Y	5					77
*11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1120	3	7	9	Y	6					83

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1423	3	22	9	Y	20					159
07	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1143	3	1	9	Y	1					160
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					160
09	1440	N	895	-0-	-545	-0-	895	3			Y	-0-	137	1			23
10	1147	N	892	-0-	-255	-0-	892	3			Y	-0-					23
11	990	N	565	-0-	-425	-0-	531	3	34	9	Y	31					54

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	2132	1	1093	3	Y	6					63
							7	9									
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	2130	1	1035	3	Y	2					65
							2	9									
08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2120	1	927	3	Y	2					67
							2	9									
09	2880	X	2316	-0-	-564	-0-	1985	1	331	3	Y	-0-					67
10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2189	1	844	3	Y	-0-					67
11	2880	X	449	-0-	-2431	-0-	443	3	6	9	Y	5					72

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	132	1	5587	3	Y	-0-					-0-
07	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	133	1	5727	3	Y	-0-					-0-
08	5766	X	5714	-0-	-52	-0-	128	1	5586	3	Y	-0-					-0-
09	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	126	1	5496	3	Y	-0-					-0-
*10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	132	1	5872	3	Y	-0-					-0-
*11	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	125	1	5562	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	81	1	2086	2	Y	-0-					-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	94	1	2087	2	Y	-0-					-0-
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	86	1	2091	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1913	-0-	-7	-0-	79	1	1834	2	Y	-0-					-0-
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	88	1	2009	2	Y	-0-					-0-
*11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	78	1	1884	2	Y	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3508	-0-	-272	-0-	200	1	3308	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3431	-0-	-475	-0-	126	1	3305	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3490	-0-	-416	-0-	128	1	3362	2	N	-0-					-0-
09	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	134	1	3588	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3624	-0-	-65	-0-	130	1	3494	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3338	-0-	-172	-0-	120	1	3218	2	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2237	-0-	-73	-0-	52	1	2185	3	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2118	-0-	-269	-0-	48	1	2070	3	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	49	1	2173	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	49	-0-	-2201	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
10	2108	N	48	-0-	-2060	-0-	48	1			Y	-0-					-0-
*11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	50	1	2131	3	Y	-0-					-0-

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
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	51	1	2135	3	N	-0-					5
07	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	48	1	2079	3	N	-0-					5
08	2170	N	2136	-0-	-34	-0-	48	1	2088	3	N	-0-					5
09	2190	N	1917	-0-	-273	-0-	42	1	1875	3	N	-0-					5
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	48	1	2156	3	N	-0-					5
11	2070	N	2057	-0-	-13	-0-	45	1	2012	3	N	-0-					5

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
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	53	1	2229	3	N	-0-					3
07	2480	N	2344	-0-	-136	-0-	53	1	2291	3	N	-0-					3
08	2356	N	2294	-0-	-62	-0-	52	1	2242	3	N	-0-					3
09	2280	N	2213	-0-	-67	-0-	49	1	2164	3	N	-0-					3
10	2356	N	2262	-0-	-94	-0-	50	1	2212	3	N	-0-					3
11	2220	N	2211	-0-	-9	-0-	49	1	2162	3	N	-0-					3

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
06	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	42	1	1783	3	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1863	-0-	-121	-0-	43	1	1820	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1614	-0-	-277	-0-	37	1	1577	3	Y	-0-					-0-
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	42	1	1832	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	40	1	1776	3	Y	-0-					-0-
*11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	39	1	1741	3	Y	-0-					-0-

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
06	2760	N	2728	-0-	-32	-0-	63	1	2665	3	N	-0-					-0-
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	63	1	2717	3	N	-0-					-0-
08	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	60	1	2589	3	N	-0-					-0-
09	2730	N	2605	-0-	-125	-0-	58	1	2547	3	N	-0-					-0-
10	2790	N	2522	-0-	-268	-0-	55	1	2467	3	N	-0-					-0-
11	2550	N	2496	-0-	-54	-0-	55	1	2441	3	N	-0-					-0-

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
06	1590	N	79	-0-	-1511	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	161	-0-	-1730	-0-	4	1	157	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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
06	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	203	1	7400	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	7489	-0-	-1129	-0-	199	1	7290	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	8585	-0-	-33	-0-	226	1	8359	2	N	-0-					-0-
*09	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	224	1	8407	2	N	-0-					-0-
*10	8091	X	7390	-0-	-701	-0-	191	1	7199	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	6007	-0-	-2303	-0-	150	1	5857	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	188	1	6881	2	N	-0-					-0-
07	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	182	1	6656	2	N	-0-					-0-
08	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	194	1	7183	2	N	-0-					-0-
09	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	177	1	6665	2	N	-0-					-0-
10	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	171	1	6470	2	N	-0-					-0-
*11	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	158	1	6171	2	N	-0-					-0-

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
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-

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
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	130	1	4737	2	N	-0-					-0-
07	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	141	1	5177	2	N	-0-					-0-
08	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	141	1	5213	2	N	-0-					-0-
09	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	125	1	4699	2	N	-0-					-0-
10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	123	1	4650	2	N	-0-					-0-
*11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	114	1	4468	2	N	-0-					-0-

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
06	6510	X	5760	-0-	-750	-0-	328	1	5432	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6269	-0-	-334	-0-	234	1	6035	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	5110	-0-	-1555	-0-	188	1	4922	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5180	-0-	-1270	-0-	187	1	4993	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	5015	-0-	-1650	-0-	178	1	4837	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	4646	-0-	-1414	-0-	157	1	4489	2	N	-0-					-0-

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
06	5670	X	5293	-0-	-377	-0-	400	1	4893	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4747	-0-	-368	-0-	233	1	4514	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4971	-0-	-144	-0-	244	1	4727	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4882	-0-	-398	-0-	231	1	4651	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4785	-0-	-671	-0-	230	1	4555	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4765	-0-	-515	-0-	222	1	4541	2	N	2					2
							2	9									

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
06	6360	X	5282	-0-	-1078	-0-	301	1	4981	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5404	-0-	-982	-0-	198	1	5206	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	4452	-0-	-1810	-0-	164	1	4288	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	4164	-0-	-1836	-0-	150	1	4014	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	4901	-0-	-896	-0-	176	1	4725	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4575	-0-	-705	-0-	165	1	4410	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	2670	X	2234	-0-	-436	-0-	127	1	2107	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2375	-0-	-384	-0-	88	1	2287	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2297	-0-	-28	-0-	84	1	2213	2	N	-0-					-0-
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	83	1	2204	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2163	-0-	-224	-0-	78	1	2085	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2105	-0-	-115	-0-	76	1	2029	2	N	-0-					-0-

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
06	4350	X	4103	-0-	-247	-0-	234	1	3869	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4298	-0-	-197	-0-	158	1	4140	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3995	-0-	-314	-0-	147	1	3848	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	4046	-0-	-64	-0-	146	1	3900	2	N	-0-					-0-
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	167	1	4487	2	N	-0-					-0-
*11	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	156	1	4187	2	N	-0-					-0-

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
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	25	1	1080	3	Y	12					110
							13	9									
07	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	24	1	1053	3	Y	15					125
							17	9									
08	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	24	1	1065	3	Y	8	91	1			42
							9	9									
09	1110	N	949	-0-	-161	-0-	21	1	919	3	Y	8					50
							9	9									
*10	1085	N	731	-0-	-354	-0-	16	1	703	3	Y	11					61
							12	9									
*11	1050	N	747	-0-	-303	-0-	16	1	720	3	Y	10					71
							11	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1834	-0-	-236	-0-	109	1	1725	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1780	-0-	-421	-0-	72	1	1708	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	71	1	1663	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1609	-0-	-221	-0-	64	1	1545	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	71	1	1672	2	N	-0-					-0-
*11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	72	1	1693	2	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3714	-0-	-306	-0-	86	1	3628	3	N	-0-					-0-
07	4154	X	3712	-0-	-442	-0-	125	1	3587	3	N	-0-					-0-
08	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	140	1	4070	3	N	-0-					-0-
09	3870	X	3826	-0-	-44	-0-	126	1	3700	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	3616	-0-	-228	-0-	119	1	3497	3	N	-0-					-0-
11	4080	X	3623	-0-	-457	-0-	117	1	3506	3	N	-0-					-0-

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
06	2520	N	2412	-0-	-108	-0-	56	1	2356	3	N	-0-					-0-
07	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	89	1	2549	3	N	-0-					-0-
08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	83	1	2416	3	N	-0-					-0-
09	2400	N	2361	-0-	-39	-0-	78	1	2283	3	N	-0-					-0-
10	2635	N	2400	-0-	-235	-0-	78	1	2322	3	N	-0-					-0-
11	2430	N	2306	-0-	-124	-0-	74	1	2232	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 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
06	5400	X	5329	-0-	-71	-0-	124	1	5205	3	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5465	-0-	-115	-0-	124	1	5341	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	5512	-0-	-68	-0-	124	1	5388	3	Y	-0-					-0-
09	5370	X	5238	-0-	-132	-0-	117	1	5121	3	Y	-0-					-0-
10	5518	X	5443	-0-	-75	-0-	120	1	5323	3	Y	-0-					-0-
11	5340	X	5225	-0-	-115	-0-	115	1	5110	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2670	N	2425	-0-	-245	-0-	56	1	2369	3	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2687	-0-	-72	-0-	61	1	2626	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2559	-0-	-76	-0-	57	1	2502	3	Y	-0-					-0-
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	56	1	2436	3	Y	-0-					-0-
10	2697	N	2574	-0-	-123	-0-	56	1	2518	3	Y	-0-					-0-
11	2490	N	2473	-0-	-17	-0-	54	1	2419	3	Y	-0-					-0-

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
06	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	46	1	1913	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	45	1	1958	3	Y	-0-					-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	45	1	1944	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1924	-0-	-26	-0-	43	1	1881	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	44	1	1930	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	42	1	1852	3	Y	-0-					-0-

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
06	6900	X	6679	-0-	-221	-0-	155	1	6524	3	Y	-0-					-0-
07	7130	X	6849	-0-	-281	-0-	155	1	6694	3	Y	-0-					-0-
08	7130	X	6784	-0-	-346	-0-	151	1	6633	3	Y	-0-					-0-
09	6900	X	6516	-0-	-384	-0-	146	1	6370	3	Y	-0-					-0-
10	6913	X	6774	-0-	-139	-0-	150	1	6624	3	Y	-0-					-0-
11	6690	X	6444	-0-	-246	-0-	141	1	6303	3	Y	-0-					-0-

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
06	4950	X	4108	-0-	-842	-0-	234	1	3874	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4544	-0-	-261	-0-	162	1	4382	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4268	-0-	-537	-0-	160	1	4108	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4148	-0-	-502	-0-	150	1	3998	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4013	-0-	-730	-0-	140	1	3873	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3589	-0-	-821	-0-	125	1	3464	2	N	-0-					-0-

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
*12	7781	X	7475	-0-	-306	-0-	174	1	7297	3	Y	4	34	1			-0-
							4	9									
*01	7719	X	7568	-0-	-151	-0-	176	1	7392	3	Y	-0-					-0-
*02	6832	X	6741	-0-	-91	-0-	155	1	6569	3	Y	15					15
							17	9									
*03	7471	X	7357	-0-	-114	-0-	168	1	7189	3	Y	-0-					15
*04	7320	X	7158	-0-	-162	-0-	164	1	6994	3	Y	-0-	15	1			-0-
*05	7564	X	7241	-0-	-323	-0-	166	1	7075	3	Y	-0-					-0-
*06	7140	X	7044	-0-	-96	-0-	163	1	6881	3	Y	-0-					-0-
*07	7378	X	7220	-0-	-158	-0-	163	1	7045	3	Y	11					11
							12	9									
*08	7378	X	7002	-0-	-376	-0-	157	1	6843	3	Y	2					13
							2	9									
*09	7140	X	6549	-0-	-591	-0-	146	1	6403	3	Y	-0-					13
*10	7285	X	7015	-0-	-270	-0-	154	1	6861	3	Y	-0-					13
*11	7050	X	6606	-0-	-444	-0-	145	1	6461	3	Y	-0-					13

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
*12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	52	1	2168	3	Y	95	98	1			7
							105	9									
*01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	52	1	2149	3	Y	-0-					7
*02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	45	1	1933	3	Y	13					20
							14	9									
*03	2325	N	2203	-0-	-122	-0-	50	1	2153	3	Y	-0-					20
*04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	49	1	2087	3	Y	-0-					20
*05	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	50	1	2121	3	Y	-0-					20
*06	2130	N	2098	-0-	-32	-0-	48	1	2050	3	Y	-0-					20
*07	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	49	1	2097	3	Y	-0-					20
*08	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	47	1	2075	3	Y	-0-					20
*09	2100	N	2035	-0-	-65	-0-	46	1	1986	3	Y	3	16	1			7
							3	9									
*10	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	46	1	2058	3	Y	-0-					7
*11	2040	N	1997	-0-	-43	-0-	44	1	1953	3	Y	-0-					7

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
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	52	1	2170	3	N	-0-					148
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	80	1	2289	3	N	-0-	142	1			6
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	87	1	2549	3	N	-0-					6
09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	82	1	2398	3	N	-0-					6
10	2356	N	921	-0-	-1435	-0-	21	1	900	3	N	-0-					6
11	2550	N	1253	-0-	-1297	-0-	41	1	1212	3	N	-0-					6

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
06	1110	X	640	-0-	-470	-0-	455	1	185	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3348	-0-	248	248	424	1	2924	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	6853	-0-	3753	4001	472	1	6381	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4854	-0-	1854	5855	532	1	4322	2	N	-0-					-0-
*10	11571	X	5716	-0-	-5855	-0-	557	1	5159	2	N	-0-					-0-
*11	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	153	1	5995	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

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

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
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	73	1	3082	3	Y	11					71
							12	9									
07	3007	X	2634	-0-	-373	-0-	60	1	2570	3	Y	4					75
							4	9									
08	3007	X	2582	-0-	-425	-0-	57	1	2519	3	Y	5					80
							6	9									
09	2910	X	2484	-0-	-426	-0-	55	1	2416	3	Y	12	76	1			16
							13	9									
10	3007	X	2600	-0-	-407	-0-	58	1	2540	3	Y	2	1	1			17
							2	9									
11	2910	X	1452	-0-	-1458	-0-	31	1	1421	3	Y	-0-					17

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

06	7318	X	4513	-0-	-2805	-0-	105	1	4408	3	Y	-0-					-0-
07	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	99	1	4298	3	Y	-0-					-0-
08	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	94	1	4100	3	Y	-0-					-0-
09	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	87	1	3838	3	Y	-0-					-0-
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	128	1	3780	3	Y	13					13
							14	9									
11	3120	X	2279	-0-	-841	-0-	73	1	2204	3	Y	2					15
							2	9									

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	83	1	1996	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2076	-0-	-94	-0-	83	1	1993	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2048	-0-	-246	-0-	81	1	1967	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1905	-0-	-165	-0-	74	1	1831	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1975	-0-	-102	-0-	76	1	1899	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1897	-0-	-83	-0-	71	1	1826	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	29	1	1196	3	N	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	30	1	1308	3	N	-0-					-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	29	1	1231	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	24	-0-	-1206	-0-	24	1			N	-0-					-0-
10	1333	N	37	-0-	-1296	-0-	37	1			N	-0-					-0-
11	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	31	1	1090	3	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

06	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	1087	1	5068	2	N	-0-					-0-
07	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	913	1	6345	2	N	-0-					-0-
08	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	943	1	6728	2	N	-0-					-0-
09	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	886	1	5544	2	N	-0-					-0-
10	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	931	1	4927	2	N	-0-					-0-
*11	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	928	1	4519	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

06	2580	N	2298	-0-	-282	-0-	131	1	2167	2	N	-0-					-0-
07	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	104	1	2850	2	N	-0-					-0-
08	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	111	1	2915	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3034	-0-	34	34	105	1	2929	2	N	-0-					-0-
10	3036	N	3002	-0-	-34	-0-	107	1	2895	2	N	-0-					-0-
*11	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	103	1	2842	2	N	-0-					-0-

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
06	2400	N	2198	-0-	-202	-0-	59	1	2139	2	Y	-0-					-0-
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	62	1	2278	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2090	-0-	-266	-0-	55	1	2035	2	Y	-0-					-0-
09	2190	N	2177	-0-	-13	-0-	56	1	2121	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	59	1	2211	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1930	-0-	-80	-0-	48	1	1882	2	Y	-0-					-0-

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
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					49
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1049	3	1	9	Y	1					50
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	923	3	2	9	Y	2					52
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1089	3	9	9	Y	8					60
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					60
*11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	3	1	9	Y	1					61

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
06	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	38	1	1609	3	N	-0-					-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	57	1	1624	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	53	1	1553	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1412	-0-	-238	-0-	47	1	1365	3	N	-0-					-0-
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	60	1	1788	3	N	-0-					-0-
*11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	58	1	1748	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	32	1	1366	3	N	2					7
							2	9									
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	53	1	1545	3	N	-0-					7
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	51	1	1464	3	N	-0-					7
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	48	1	1412	3	N	-0-					7
10	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	47	1	1394	3	N	-0-					7
*11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	48	1	1427	3	N	-0-					7

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	188	1	6850	2	N	-0-					-0-
07	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	185	1	6774	2	N	-0-					-0-
08	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	164	1	6046	2	N	-0-					-0-
09	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	176	1	6625	2	N	-0-					-0-
10	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	186	1	7008	2	N	-0-					-0-
*11	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	175	1	6820	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140	X	4396	-0-	-2744	-0-	117	1	4279	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	4195	-0-	-2563	-0-	112	1	4083	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	3960	-0-	-1651	-0-	104	1	3856	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	3689	-0-	-1741	-0-	96	1	3593	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	3766	-0-	-1380	-0-	97	1	3669	2	N	-0-					-0-
*11	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	133	1	5198	2	N	-0-					-0-

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
06	3900	X	3267	-0-	-633	-0-	87	1	3180	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3568	-0-	-400	-0-	95	1	3473	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3137	-0-	-645	-0-	83	1	3054	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2367	-0-	-1113	-0-	61	1	2306	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	2144	-0-	-1421	-0-	55	1	2089	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	2515	-0-	-935	-0-	63	1	2452	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

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

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	802	-0-	-158	-0-	18	1	784	3	Y	-0-					23
07	1085	N	763	-0-	-322	-0-	25	1	738	3	Y	-0-					23
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	31	1	912	3	Y	-0-					23
09	810	N	729	-0-	-81	-0-	24	1	705	3	Y	-0-					23
10	775	N	707	-0-	-68	-0-	23	1	684	3	Y	-0-					23
11	900	N	688	-0-	-212	-0-	22	1	666	3	Y	-0-					23

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
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	90	1	2514	3	N	-0-					38
07	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	94	1	2686	3	N	1					39
							1	9									
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	89	1	2590	3	N	1					40
							1	9									
09	2610	N	2522	-0-	-88	-0-	84	1	2438	3	N	-0-					40
10	2790	N	2505	-0-	-285	-0-	82	1	2417	3	N	5					45
							6	9									
11	2580	N	2534	-0-	-46	-0-	81	1	2446	3	N	6					51
							7	9									

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	1860	-0-	-270	-0-	44	1	1816	3	N	-0-					-0-
07	2418	X	1868	-0-	-550	-0-	43	1	1825	3	N	-0-					-0-
08	2418	X	1848	-0-	-570	-0-	41	1	1807	3	N	-0-					-0-
09	2340	X	1746	-0-	-594	-0-	39	1	1707	3	N	-0-					-0-
10	2108	X	1730	-0-	-378	-0-	38	1	1692	3	N	-0-					-0-
11	1860	X	1757	-0-	-103	-0-	38	1	1719	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	4906	-0-	-884	-0-	114	1	4792	3	Y	-0-					-0-
07	5983	X	4483	-0-	-1500	-0-	102	1	4381	3	Y	-0-					-0-
08	5456	X	4291	-0-	-1165	-0-	96	1	4195	3	Y	-0-					-0-
09	5280	X	3986	-0-	-1294	-0-	89	1	3897	3	Y	-0-					-0-
10	5456	X	3875	-0-	-1581	-0-	85	1	3790	3	Y	-0-					-0-
11	4920	X	3763	-0-	-1157	-0-	82	1	3681	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	671	X	671	-0-	-0-	-0-	16	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	578	X	578	-0-	-0-	-0-	13	1	565	3	Y	-0-					-0-
08	631	X	631	-0-	-0-	-0-	14	1	617	3	Y	-0-					-0-
09	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	37	1	1619	3	Y	-0-					-0-
10	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	49	1	2175	3	Y	-0-					-0-
*11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	52	1	2321	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	1251	-0-	-909	-0-	29	1	1222	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	1273	-0-	-2044	-0-	29	1	1244	3	Y	-0-					-0-
08	3317	X	1168	-0-	-2149	-0-	26	1	1142	3	Y	-0-					-0-
09	3210	X	1059	-0-	-2151	-0-	24	1	1035	3	Y	-0-					-0-
10	1302	X	999	-0-	-303	-0-	22	1	977	3	Y	-0-					-0-
11	1260	X	952	-0-	-308	-0-	21	1	931	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	23	1	962	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	774	-0-	-1086	-0-	17	1	757	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	682	-0-	-403	-0-	15	1	667	3	N	-0-					-0-
09	990	N	710	-0-	-280	-0-	16	1	694	3	N	-0-					-0-
10	775	N	673	-0-	-102	-0-	15	1	658	3	N	-0-					-0-
11	660	N	630	-0-	-30	-0-	14	1	616	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	2108	-0-	-292	-0-	49	1	2059	3	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2102	-0-	-378	-0-	47	1	2055	3	Y	-0-					-0-
08	2480	X	2049	-0-	-431	-0-	46	1	2003	3	Y	-0-					-0-
09	2310	X	1791	-0-	-519	-0-	40	1	1751	3	Y	-0-					-0-
10	2201	X	1705	-0-	-496	-0-	38	1	1667	3	Y	-0-					-0-
11	2100	X	1540	-0-	-560	-0-	34	1	1506	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	267	1	9740	2	N	-0-					-0-
07	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	271	1	9913	2	N	-0-					-0-
08	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	266	1	9824	2	N	-0-					-0-
09	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	248	1	9321	2	N	-0-					-0-
10	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	250	1	9450	2	N	-0-					-0-
*11	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	234	1	9158	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	75	1	3169	3	Y	-0-					-0-
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	72	1	3069	3	Y	-0-					-0-
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	71	1	3129	3	Y	-0-					-0-
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	69	1	2995	3	Y	-0-					-0-
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	74	1	3240	3	Y	-0-					-0-
*11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	67	1	2970	3	Y	-0-					-0-

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
06	9090	X	8477	-0-	-613	-0-	196	1	8281	3	Y	-0-					-0-
07	9269	X	7985	-0-	-1284	-0-	181	1	7804	3	Y	-0-					-0-
08	9269	X	8660	-0-	-609	-0-	194	1	8466	3	Y	-0-					-0-
09	8970	X	8150	-0-	-820	-0-	182	1	7968	3	Y	-0-					-0-
10	8866	X	8262	-0-	-604	-0-	183	1	8079	3	Y	-0-					-0-
11	8490	X	8237	-0-	-253	-0-	181	1	8056	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7280 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	32	1	1172	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	33	1	1224	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	31	1	1159	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	31	1	1157	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	31	1	1166	2	N	-0-					-0-
*11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	29	1	1124	2	N	-0-					-0-

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
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	106	1	2966	3	Y	-0-	27	1			-0-
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	109	1	3133	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	105	1	3054	3	Y	11					11
							12	9									
09	3000	X	2830	-0-	-170	-0-	93	1	2722	3	Y	14					25
							15	9									
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	110	1	3252	3	Y	15	40	1			-0-
							17	9									
*11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	139	1	3113	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7800	X	6994	-0-	-806	-0-	186	1	6808	2	N	-0-					-0-
07	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	327	1	7875	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7896	-0-	-9	-0-	312	1	7584	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	7577	-0-	-73	-0-	294	1	7283	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	7660	-0-	-555	-0-	296	1	7364	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7289	-0-	-661	-0-	273	1	7016	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	247	1	9040	2	N	-0-					-0-
07	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	212	1	7748	2	N	-0-					-0-
08	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	202	1	7470	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	7237	-0-	-53	-0-	187	1	7050	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	7354	-0-	-179	-0-	190	1	7164	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	7003	-0-	-287	-0-	175	1	6828	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	259	1	10902	3	Y	-0-					-0-
07	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	388	1	11152	3	Y	-0-					-0-
08	11036	X	10750	-0-	-286	-0-	357	1	10393	3	Y	-0-					-0-
09	10680	X	9605	-0-	-1075	-0-	318	1	9287	3	Y	-0-					-0-
10	11036	X	370	-0-	-10666	-0-	370	1			Y	-0-					-0-
*11	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	361	1	10946	3	Y	-0-					-0-

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
06	6480	X	5838	-0-	-642	-0-	156	1	5682	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6156	-0-	-540	-0-	164	1	5992	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6139	-0-	-557	-0-	162	1	5977	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5855	-0-	-565	-0-	152	1	5703	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6364	-0-	-208	-0-	164	1	6200	2	N	-0-					-0-
*11	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	156	1	6100	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	5642	-0-	-58	-0-	131	1	5511	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	5819	-0-	-71	-0-	196	1	5623	3	N	-0-					-0-
08	5859	X	5652	-0-	-207	-0-	187	1	5465	3	N	-0-					-0-
09	5640	X	5393	-0-	-247	-0-	179	1	5214	3	N	-0-					-0-
10	5828	X	5585	-0-	-243	-0-	182	1	5403	3	N	-0-					-0-
11	5640	X	5468	-0-	-172	-0-	178	1	5290	3	N	-0-					-0-

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
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	46	1	1925	3	Y	-0-					-0-
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	45	1	1956	3	Y	8					8
							9	9									
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	42	1	1846	3	Y	5					13
							6	9									
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	41	1	1804	3	Y	16	29	1			-0-
							18	9									
*10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	41	1	1843	3	Y	3					3
							3	9									
*11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	36	1	1608	3	Y	3					6
							3	9									

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
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	460	3	Y	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	13	1	534	3	Y	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	11	1	500	3	Y	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	8	1	363	3	Y	-0-					-0-
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	12	1	529	3	Y	-0-					-0-
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	9	1	419	3	Y	-0-					-0-

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
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	40	1	1717	3	Y	-0-					20
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	41	1	1765	3	Y	5					25
							6	9									
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	40	1	1739	3	Y	6					31
							7	9									
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	39	1	1685	3	Y	16	47	1			-0-
							18	9									
*10	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	35	1	1524	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
*11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	38	1	1731	3	Y	-0-					3

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	170	-0-	-340	-0-	4	1	166	3	Y	-0-					2
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	6	1	224	3	Y	-0-					2
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	208	3	Y	-0-					2
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	5	1	206	3	Y	-0-					2
*10	217	N	199	-0-	-18	-0-	5	1	194	3	Y	-0-					2
*11	210	N	193	-0-	-17	-0-	5	1	188	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	57	1	2397	3	Y	-0-					-0-
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	54	1	2321	3	Y	-0-					-0-
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	56	1	2464	3	Y	-0-					-0-
09	2400	N	2330	-0-	-70	-0-	52	1	2278	3	Y	-0-					-0-
*10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	54	1	2383	3	Y	-0-					-0-
*11	2400	N	2328	-0-	-72	-0-	51	1	2277	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		6028	-0-	6028	6028	136	1	5892	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1585	-0-	1585	7613	36	1	1549	3	Y	-0-					-0-
09	9208	X	1595	-0-	-7613	-0-	36	1	1559	3	Y	-0-					-0-
10	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	25	1	1116	3	Y	-0-					-0-
11	1890	X	981	-0-	-909	-0-	30	1	912	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	39	1	1636	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	42	1	1818	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	40	1	1750	3	Y	-0-					5
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	38	1	1647	3	Y	-0-					5
*10	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	37	1	1655	3	Y	-0-					5
*11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	60	1	1807	3	Y	3					8
							3	9									

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	5027	-0-	-403	-0-	116	1	4911	3	Y	-0-					20
07	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	131	1	5645	3	Y	4					24
							4	9									
08	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	139	1	6093	3	Y	1					25
							1	9									
09	5130	X	4156	-0-	-974	-0-	93	1	4063	3	Y	-0-					25
10	5611	X	4435	-0-	-1176	-0-	98	1	4333	3	Y	4					29
							4	9									
11	5430	X	4233	-0-	-1197	-0-	137	1	4088	3	Y	7					36
							8	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	6053	-0-	-457	-0-	140	1	5913	3	N	-0-					-0-
07	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	234	1	6702	3	N	-0-					-0-
08	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	232	1	6744	3	N	-0-					-0-
09	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	218	1	6361	3	N	-0-					-0-
10	6944	X	6167	-0-	-777	-0-	202	1	5965	3	N	-0-					-0-
11	6750	X	4115	-0-	-2635	-0-	134	1	3981	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	63	1	2638	3	N	-0-					-0-
07	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	61	1	2611	3	N	-0-					-0-
08	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	61	1	2656	3	N	-0-					-0-
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	47	1	2047	3	N	-0-					-0-
*10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	43	1	1868	3	N	-0-					-0-
*11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	50	1	2224	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28207	X	2993	-0-	-25214	-0-	102	1	2880	3	Y	10	4	1			22
							11	9									
07	3472	X	3262	-0-	-210	-0-	110	1	3151	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	122	1	3539	3	Y	3					25
							3	9									
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	113	1	3300	3	Y	-0-					25
*10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	110	1	3247	3	Y	1					26
							1	9									
*11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	110	1	3300	3	Y	9					35
							10	9									

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	129	1	5426	3	Y	-0-					-0-
07	5735	X	5674	-0-	-61	-0-	128	1	5546	3	Y	-0-					-0-
08	5735	X	5652	-0-	-83	-0-	126	1	5526	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	5512	-0-	-38	-0-	123	1	5389	3	Y	-0-					-0-
*10	5735	X	5559	-0-	-176	-0-	123	1	5436	3	Y	-0-					-0-
*11	5550	X	5312	-0-	-238	-0-	117	1	5195	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 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
06	2880	N	2818	-0-	-62	-0-	65	1	2749	3	N	4					46
							4	9									
07	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	101	1	2893	3	N	-0-					46
08	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	99	1	2870	3	N	-0-					46
09	2820	N	2749	-0-	-71	-0-	91	1	2658	3	N	-0-					46
10	3007	N	2914	-0-	-93	-0-	95	1	2818	3	N	1					47
							1	9									
11	2880	N	2786	-0-	-94	-0-	90	1	2688	3	N	7					54
							8	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 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
06	4860	X	4666	-0-	-194	-0-	186	1	4480	2	Y	-0-					-0-
07	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	200	1	4827	2	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4937	-0-	-54	-0-	195	1	4742	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4560	-0-	-270	-0-	177	1	4383	2	Y	-0-					-0-
10	5022	X	4617	-0-	-405	-0-	179	1	4438	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4410	-0-	-450	-0-	165	1	4245	2	Y	-0-					-0-

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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	10	-0-	-362	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	71	-0-	-84	-0-	1	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	53	1	2234	3	N	53					113
							58	9									
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	50	1	2150	3	N	31					144
							34	9									
08	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	50	1	2212	3	N	62	161	1			45
							68	9									
09	2340	N	2062	-0-	-278	-0-	45	1	1971	3	N	42					87
							46	9									
*10	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	68	1	2027	3	N	33					120
							36	9									
*11	2250	N	2094	-0-	-156	-0-	67	1	2009	3	N	16	136	1			-0-
							18	9									

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
06	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	25	1	1074	3	N	-0-					23
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	39	1	1128	3	N	-0-					23
08	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	38	1	1102	3	N	-0-					23
09	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	36	1	1040	3	N	-0-					23
*10	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	37	1	1087	3	N	-0-					23
*11	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	35	1	1038	3	N	-0-					23

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
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	37	1	1534	3	N	8					81
							9	9									
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	36	1	1561	3	Y	14	70	1			25
							15	9									
08	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	34	1	1506	3	Y	5	3	1			27
							6	9									
09	1590	N	1471	-0-	-119	-0-	32	1	1427	3	Y	11					38
							12	9									
*10	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	47	1	1395	3	Y	25					63
							28	9									
*11	1500	N	1408	-0-	-92	-0-	45	1	1363	3	Y	-0-					63

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	1394	-0-	-886	-0-	30	1	342	2	Y	2					7
							1020	3	2	9							
07	2294	N	1850	-0-	-444	-0-	37	1	454	2	Y	6	13	1			-0-
							1352	3	7	9							
*08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	47	1	559	2	Y	1	1	1			-0-
							1665	3	1	9							
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	46	1	534	2	Y	9	9	1			-0-
							1591	3	10	9							
*10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	46	1	551	2	Y	5					5
							1644	3	6	9							
*11	2190	N	2168	-0-	-22	-0-	45	1	528	2	Y	17					22
							1576	3	19	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 191218 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7130 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1536	-0-	-474	-0-	36	1	1500	3	N	-0-					143
07	1953	N	4	-0-	-1949	-0-	4	3			N	-0-	109	1			34
08	1922	N	109	-0-	-1813	-0-	2	1	107	3	N	-0-					34
09	1530	N	42	-0-	-1488	-0-	1	1	41	3	N	-0-					34
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					34
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					34

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	55	1	2349	3	Y	-0-					5
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	50	1	2127	3	Y	10					15
							11	9									
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	56	1	2405	3	Y	-0-					15
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	53	1	2298	3	Y	-0-					15
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	54	1	2330	3	Y	-0-					15
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	55	1	2341	3	Y	-0-					15
07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	83	1	2391	3	Y	-0-					15
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	83	1	2398	3	Y	-0-					15
09	2400	N	2313	-0-	-87	-0-	77	1	2236	3	Y	-0-					15
*10	2480	N	2447	-0-	-33	-0-	80	1	2367	3	Y	-0-					15
*11	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	76	1	2261	3	Y	-0-					15

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	43	1	1793	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	43	1	1839	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	40	1	1770	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	37	-0-	-1793	-0-	37	1			N	-0-					-0-
10	1891	N	54	-0-	-1837	-0-	54	1			N	-0-					-0-
11	1740	N	1645	-0-	-95	-0-	55	1	1590	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	N	2475	-0-	-345	-0-	57	1	2418	3	Y	-0-					-0-
07	2914	N	2594	-0-	-320	-0-	59	1	2535	3	Y	-0-					-0-
08	2821	N	2695	-0-	-126	-0-	61	1	2634	3	Y	-0-					-0-
09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	57	1	2529	3	Y	-0-					-0-
10	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	60	1	2633	3	Y	-0-					-0-
11	2610	N	2582	-0-	-28	-0-	57	1	2525	3	Y	-0-					-0-

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
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	69	1	2880	3	Y	-0-					-0-
07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	78	1	3361	3	Y	-0-					-0-
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	86	1	3739	3	Y	-0-					-0-
09	2670	X	84	-0-	-2586	-0-	84	1			Y	-0-					-0-
10	2759	X	79	-0-	-2680	-0-	79	1			Y	-0-					-0-
*11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	131	1	3521	3	Y	-0-					-0-

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
06	2160	N	2134	-0-	-26	-0-	49	1	2085	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	49	1	2097	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2054	-0-	-178	-0-	46	1	2008	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1835	-0-	-295	-0-	41	1	1794	3	Y	-0-					-0-
*10	2139	N	1887	-0-	-252	-0-	41	1	1846	3	Y	-0-					-0-
*11	1980	N	1661	-0-	-319	-0-	36	1	1625	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	55	1	915	2	N	-0-			-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	36	1	947	2	N	-0-			-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	37	1	979	2	N	-0-			-0-
09	960	N	772	-0-	-188	-0-	28	1	744	2	N	-0-			-0-
10	992	N	586	-0-	-406	-0-	21	1	565	2	N	-0-			-0-
11	990	N	791	-0-	-199	-0-	28	1	763	2	N	-0-			-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 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
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	1			N	-0-			-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	1			N	-0-			-0-
08	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	1196	1	947	2	N	-0-			-0-
09	990	N	912	-0-	-78	-0-	912	1			N	-0-			-0-
10	1085	N	757	-0-	-328	-0-	757	1			N	-0-			-0-
11	2070	N	812	-0-	-1258	-0-	812	1			N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	908	X	908	-0-	-0-	-0-	188	1	720	2	N	-0-			-0-
07	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	89	1	942	2	N	-0-			-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	283	2	N	-0-			-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	55	1	543	2	N	-0-			-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	102	1	895	2	N	-0-			-0-
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	79	1	696	2	N	-0-			-0-

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
06	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	279	1	4615	2	N	-0-			-0-
07	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	182	1	4772	2	N	-0-			-0-
08	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	188	1	4943	2	N	-0-			-0-
09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	141	1	3766	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	1990	-0-	-1048	-0-	71	1	1919	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	1123	-0-	-1817	-0-	40	1	1083	2	N	-0-			-0-

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
06	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	501	1	8290	2	N	-0-			-0-
07	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	302	1	7899	2	N	-0-			-0-
08	7378	X	4392	-0-	-2986	-0-	160	1	4232	2	N	-0-			-0-
09	7140	X	1688	-0-	-5452	-0-	62	1	1626	2	N	-0-			-0-
10	7378	X	3469	-0-	-3909	-0-	128	1	3341	2	N	-0-			-0-
11	7140	X	3331	-0-	-3809	-0-	119	1	3212	2	N	-0-			-0-

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
06	4710	X	4065	-0-	-645	-0-	232	1	3833	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	4094	-0-	-742	-0-	151	1	3943	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	3930	-0-	-906	-0-	141	1	3789	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	3884	-0-	-616	-0-	135	1	3749	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	3741	-0-	-692	-0-	129	1	3612	2	N	-0-			-0-
11	4080	X	3560	-0-	-520	-0-	124	1	3436	2	N	-0-			-0-

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
06	8820	X	7667	-0-	-1153	-0-	437	1	7230	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	7951	-0-	-1039	-0-	293	1	7658	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	7532	-0-	-1210	-0-	274	1	7258	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	7208	-0-	-1192	-0-	258	1	6950	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	7718	-0-	-776	-0-	276	1	7442	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	7440	-0-	-240	-0-	270	1	7170	2	N	-0-					-0-

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
06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	160	1	2640	2	N	-0-					-0-
07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	98	1	2698	2	N	-0-					-0-
08	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	96	1	2520	2	N	-0-					-0-
09	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	93	1	2586	2	N	-0-					-0-
10	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	96	1	2612	2	N	-0-					-0-
*11	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	93	1	2439	2	N	-0-					-0-

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
06	4650	X	4480	-0-	-170	-0-	255	1	4225	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4526	-0-	-310	-0-	166	1	4360	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4211	-0-	-625	-0-	151	1	4060	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4069	-0-	-611	-0-	149	1	3920	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4114	-0-	-505	-0-	151	1	3963	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	3736	-0-	-734	-0-	131	1	3605	2	N	-0-					-0-

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
06	10950	X	9638	-0-	-1312	-0-	360	1	9278	3	N	-0-					-0-
07	11098	X	9886	-0-	-1212	-0-	425	1	9461	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	9805	-0-	-859	-0-	387	1	9418	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	9122	-0-	-838	-0-	376	1	8746	2	N	-0-					-0-
10	10292	X	9068	-0-	-1224	-0-	378	1	8690	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	8760	-0-	-1200	-0-	349	1	8411	2	N	-0-					-0-

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
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	180	1	2971	2	N	-0-					-0-
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	117	1	3073	2	N	-0-					-0-
08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	121	1	3181	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2515	-0-	-335	-0-	91	1	2424	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	1908	-0-	-1037	-0-	68	1	1840	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2159	-0-	-691	-0-	78	1	2081	2	N	-0-					-0-

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
06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	704	1	5337	2	N	-0-					-0-
07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	501	1	3643	2	N	-0-					-0-
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	443	1	3278	2	N	-0-					-0-
09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	521	1	3899	2	N	-0-					-0-
10	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	967	1	4665	2	N	-0-					-0-
*11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	767	1	3471	2	N	-0-					-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	730	1	3852	2	N	-0-					-0-
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	652	1	2399	2	N	-0-					-0-
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	739	1	3388	2	N	-0-					-0-
09	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	755	1	1363	2	N	-0-					-0-
10	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	1052	1	3682	2	N	-0-					-0-
11	1770	X	518	-0-	-1252	-0-	517	1	1	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

06	5010	X	2888	-0-	-2122	-0-	165	1	2723	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	2745	-0-	-1843	-0-	101	1	2644	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	2613	-0-	-1262	-0-	97	1	2516	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	2238	-0-	-1392	-0-	81	1	2157	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	2162	-0-	-1186	-0-	74	1	2088	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	1681	-0-	-1199	-0-	59	1	1622	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

06	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	402	1	6647	2	N	-0-					-0-
07	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	276	1	7127	2	N	-0-					-0-
08	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	281	1	7288	2	N	-0-					-0-
09	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	251	1	6796	2	N	-0-					-0-
10	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	232	1	6283	2	N	-0-					-0-
*11	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	250	1	6827	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

06	T. A.		3108	-0-	3108	3108	72	1	3036	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		3883	-0-	3883	6991	88	1	3795	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		3479	-0-	3479	10470	78	1	3401	3	Y	-0-					-0-
09	14037	X	3567	-0-	-10470	-0-	80	1	3487	3	Y	-0-					-0-
10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	91	1	3999	3	Y	-0-					-0-
*11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	82	1	3677	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

06	1890	N	1635	-0-	-255	-0-	56	1	1571	3	N	7					75
							8	9									
07	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	59	1	1714	3	N	5	80	1			-0-
							6	9									
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	59	1	1716	3	N	1					1
							1	9									
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	59	1	1705	3	N	7					8
							8	9									
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	61	1	1818	3	N	2					10
							2	9									
*11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	59	1	1771	3	N	11					21
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2073	-0-	2073	2073	48	1	2025	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1811	-0-	1811	3884	42	1	1769	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1237	-0-	1237	5121	28	1	1209	3	Y	-0-					-0-
09	6056	X	935	-0-	-5121	-0-	21	1	914	3	Y	-0-					-0-
10	927	X	927	-0-	-0-	-0-	21	1	906	3	Y	-0-					-0-
*11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	50	1	2214	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	28	1	1174	3	N	14					27
							15	9									
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	31	1	1363	3	N	1					28
							1	9									
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	30	1	1315	3	N	-0-					28
09	1230	N	1156	-0-	-74	-0-	38	1	1094	3	N	22					50
							24	9									
*10	1395	N	1127	-0-	-268	-0-	37	1	1089	3	N	1					51
							1	9									
*11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	45	1	1340	3	N	-0-					51

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

06	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	59	1	2458	3	Y	-0-					-0-
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	65	1	2762	3	Y	-0-					-0-
08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	61	1	2669	3	Y	-0-					-0-
09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	54	1	2378	3	Y	-0-					-0-
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	52	1	2305	3	Y	-0-					-0-
*11	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	64	1	2863	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

06	3240	X	2685	-0-	-555	-0-	62	1	2623	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2838	-0-	-510	-0-	65	1	2773	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2920	-0-	-118	-0-	65	1	2855	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2861	-0-	-19	-0-	64	1	2797	3	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2836	-0-	-109	-0-	62	1	2774	3	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2804	-0-	-16	-0-	61	1	2743	3	Y	-0-					-0-

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

06	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	31	1	1468	2	N	-0-					-0-
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	36	1	1563	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	34	1	1522	3	N	-0-					-0-
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	35	1	1528	3	N	-0-					-0-
*10	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	33	1	1498	3	N	-0-					-0-
*11	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	32	1	1444	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

06	2490	N	2184	-0-	-306	-0-	51	1	2133	3	Y	-0-					3
07	2356	N	2119	-0-	-237	-0-	48	1	2071	3	Y	-0-					3
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	46	1	2017	3	Y	-0-					3
09	2190	N	1893	-0-	-297	-0-	42	1	1851	3	Y	-0-					3
10	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	43	1	1882	3	Y	-0-					3
11	2010	N	1997	-0-	-13	-0-	44	1	1953	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	14	1	562	3	Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	14	1	589	3	Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	14	1	577	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	13	1	557	3	Y	-0-					-0-
*10	589	N	559	-0-	-30	-0-	13	1	544	3	Y	2					2
							2	9									
*11	570	N	472	-0-	-98	-0-	10	1	462	3	Y	-0-					2

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
06	2640	N	2492	-0-	-148	-0-	85	1	2407	3	Y	-0-					15
07	2728	N	2666	-0-	-62	-0-	89	1	2569	3	Y	7					22
							8	9									
08	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	88	1	2575	3	Y	-0-					22
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	85	1	2475	3	Y	-0-	22	1			-0-
10	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	85	1	2535	3	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2519	-0-	-61	-0-	81	1	2438	3	Y	-0-					-0-

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
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	87	1	2706	2	N	-0-					-0-
07	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	107	1	2738	2	N	-0-					-0-
08	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	111	1	2807	2	N	-0-					-0-
*09	2790	N	2576	-0-	-214	-0-	99	1	2477	2	N	-0-					-0-
10	2852	N	2461	-0-	-391	-0-	96	1	2365	2	N	-0-					-0-
11	2820	N	2251	-0-	-569	-0-	88	1	2163	2	N	-0-					-0-

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
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	13	1	379	3	Y	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	Y	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	16	1	354	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	261	-0-	-99	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-

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
06	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	34	1	1440	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	36	1	1545	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	33	1	1461	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	32	1	1416	3	Y	-0-					-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	38	1	1674	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1233	-0-	-207	-0-	27	1	1204	3	Y	2					2
							2	9									

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
06	2280	N	2152	-0-	-128	-0-	45	1	2107	2	N	-0-					-0-
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	55	1	2391	3	N	-0-					-0-
08	2325	N	2291	-0-	-34	-0-	52	1	2239	3	N	-0-					-0-
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	49	1	2156	3	N	-0-					-0-
*10	2356	N	2246	-0-	-110	-0-	50	1	2196	3	N	-0-					-0-
*11	2220	N	2072	-0-	-148	-0-	45	1	2027	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	7020	X	6669	-0-	-351	-0-	155	1	6514	3	Y	-0-			-0-
07	7254	X	6814	-0-	-440	-0-	155	1	6659	3	Y	-0-			-0-
08	7223	X	6757	-0-	-466	-0-	151	1	6606	3	Y	-0-			-0-
09	6810	X	6466	-0-	-344	-0-	144	1	6322	3	Y	-0-			-0-
10	6882	X	6624	-0-	-258	-0-	146	1	6478	3	Y	-0-			-0-
11	6660	X	6379	-0-	-281	-0-	140	1	6239	3	Y	-0-			-0-

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
06	2340	N	2319	-0-	-21	-0-	54	1	2265	3	Y	-0-			2
07	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	54	1	2323	3	Y	-0-			2
08	2387	N	2361	-0-	-26	-0-	53	1	2308	3	Y	-0-			2
09	2310	N	2265	-0-	-45	-0-	50	1	2215	3	Y	-0-			2
10	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	52	1	2271	3	Y	-0-			2
11	2280	N	2200	-0-	-80	-0-	49	1	2151	3	Y	-0-			2

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	14	1	600	3	Y	-0-			-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	9	1	383	3	Y	-0-			-0-
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	7	1	304	3	Y	-0-			-0-
09	330	N	261	-0-	-69	-0-	6	1	255	3	Y	-0-			-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	9	1	407	3	Y	-0-			-0-
*11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	13	1	585	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	783	-0-	-297	-0-	18	1	765	3	Y	-0-			5
07	992	N	608	-0-	-384	-0-	14	1	594	3	Y	-0-			5
08	868	N	617	-0-	-251	-0-	14	1	603	3	Y	-0-			5
09	780	N	558	-0-	-222	-0-	13	1	545	3	Y	-0-			5
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	13	1	552	3	Y	-0-			5
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	13	1	554	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	29	1	1199	3	Y	-0-			8
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	28	1	1216	3	Y	-0-			8
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	28	1	1207	3	Y	-0-			8
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	26	1	1155	3	Y	-0-			8
10	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	25	1	1144	3	Y	-0-			8
11	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	25	1	1130	3	Y	-0-			8

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	5982	-0-	-1068	-0-	139	1	5843	3	Y	-0-			-0-
07	7843	X	6379	-0-	-1464	-0-	144	1	6235	3	Y	-0-			-0-
08	7843	X	6325	-0-	-1518	-0-	142	1	6183	3	Y	-0-			-0-
09	7590	X	6053	-0-	-1537	-0-	135	1	5918	3	Y	-0-			-0-
10	6634	X	6157	-0-	-477	-0-	136	1	6021	3	Y	-0-			-0-
11	6180	X	5940	-0-	-240	-0-	131	1	5809	3	Y	-0-			-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8550	X	8226	-0-	-324	-0-	219	1	8007	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	8590	-0-	-183	-0-	343	1	8247	2	N	-0-					-0-
08	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	350	1	8514	2	N	-0-					-0-
09	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	333	1	8228	2	N	-0-					-0-
10	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	332	1	8261	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	8337	-0-	-243	-0-	312	1	8025	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	2102	-0-	-88	-0-	72	1	2029	3	Y	1					34
							1	9									
07	2387	N	2059	-0-	-328	-0-	69	1	1989	3	Y	1					35
							1	9									
08	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	70	1	2037	3	Y	-0-					35
09	2100	N	1957	-0-	-143	-0-	64	1	1889	3	Y	4	39	1			-0-
							4	9									
10	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	66	1	1958	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1931	-0-	-109	-0-	63	1	1868	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	5219	-0-	-541	-0-	139	1	5080	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5614	-0-	-245	-0-	149	1	5465	2	N	-0-					-0-
08	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	153	1	5636	2	N	-0-					-0-
09	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	144	1	5424	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	4230	-0-	-1381	-0-	109	1	4121	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	4196	-0-	-1414	-0-	105	1	4091	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1669	-0-	-491	-0-	44	1	1625	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	1989	-0-	-274	-0-	53	1	1936	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2168	-0-	-281	-0-	57	1	2111	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4649	-0-	1649	1649	120	1	4529	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2242	-0-	-858	791	58	1	2184	2	N	-0-					-0-
*11	2871	N	2080	-0-	-791	-0-	52	1	2028	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	29	1	1053	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	29	1	1066	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	29	1	1075	2	N	-0-					-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	30	1	1139	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	953	-0-	-132	-0-	25	1	928	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	929	-0-	-151	-0-	23	1	906	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	1724	-0-	-796	-0-	40	1	1684	3	Y	-0-					-0-
07	2697	X	1756	-0-	-941	-0-	40	1	1716	3	Y	-0-					-0-
08	2697	X	1688	-0-	-1009	-0-	38	1	1650	3	Y	-0-					-0-
09	2610	X	1619	-0-	-991	-0-	37	1	1582	3	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1636	-0-	-317	-0-	36	1	1600	3	Y	-0-					-0-
11	1710	X	1575	-0-	-135	-0-	35	1	1540	3	Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		341	-0-	341	949	8	1	333	3	Y	-0-					12
07	T. A.		544	-0-	544	1493	13	1	531	3	Y	-0-					12
08	T. A.		448	-0-	448	1941	10	1	431	3	Y	6					18
							7	9									
*09	2502	X	561	-0-	-1941	-0-	13	1	545	3	Y	3					21
							3	9									
*10	836	X	836	-0-	-0-	-0-	18	1	818	3	Y	-0-					21
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	13	1	586	3	Y	-0-					20

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	73	1	2046	3	N	5					20
							6	9									
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	61	1	1779	3	N	7					27
							8	9									
08	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	41	1	1204	3	N	1					28
							1	9									
09	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	61	1	1785	3	N	5					33
							6	9									
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	65	1	1902	3	N	5					38
							6	9									
*11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	58	1	1733	3	N	8					46
							9	9									

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

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

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

06	41860	X	5022	-0-	-36838	-0-	172	1	4835	3	Y	14	9	1			16
							15	9									
07	5425	X	4819	-0-	-606	-0-	162	1	4655	3	Y	2	2	1			16
							2	9									
08	5363	X	4700	-0-	-663	-0-	156	1	4544	3	Y	-0-					16
09	5190	X	4368	-0-	-822	-0-	145	1	4223	3	Y	-0-					16
*10	5177	X	4510	-0-	-667	-0-	148	1	4362	3	Y	-0-					16
*11	5010	X	4654	-0-	-356	-0-	150	1	4504	3	Y	-0-					16

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

06	1020	N	967	-0-	-53	-0-	33	1	934	3	Y	-0-					7
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	32	1	931	3	Y	-0-					7
08	806	N	655	-0-	-151	-0-	22	1	633	3	Y	-0-					7
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	38	1	1105	3	Y	-0-					7
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	37	1	1101	3	Y	-0-					7
*11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	34	1	1015	3	Y	-0-					7

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

06	2190	N	2132	-0-	-58	-0-	49	1	2072	3	Y	10	48	1			2
							11	9									
07	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	50	1	2129	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	47	1	2078	3	Y	20					25
							22	9									
09	2130	N	2037	-0-	-93	-0-	45	1	1942	3	Y	45					70
							50	9									
10	2201	N	2090	-0-	-111	-0-	46	1	2025	3	Y	17	87	1			-0-
							19	9									
11	2070	N	1970	-0-	-100	-0-	43	1	1924	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	42	1	1776	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1438	-0-	-453	-0-	32	1	1406	3	Y	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	41	1	1804	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1719	-0-	-111	-0-	39	1	1680	3	Y	-0-					-0-
*10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	36	1	1595	3	Y	-0-					-0-
*11	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	38	1	1711	3	Y	13					13
							14	9									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

06	1680	N	1061	-0-	-619	-0-	28	1	1033	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	725	-0-	-732	-0-	19	1	706	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	638	-0-	-664	-0-	17	1	621	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	510	-0-	-540	-0-	13	1	497	2	N	-0-					-0-
10	713	N	435	-0-	-278	-0-	11	1	424	2	N	-0-					-0-
11	630	N	493	-0-	-137	-0-	12	1	481	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	31	1	1297	3	Y	-0-					2
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	35	1	1494	3	Y	-0-					2
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	33	1	1431	3	Y	-0-					2
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	31	1	1333	3	Y	-0-					2
10	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	31	1	1388	3	Y	-0-					2
11	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	30	1	1328	3	Y	-0-					-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
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	55	1	2341	3	Y	-0-					13
07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	54	1	2347	3	Y	-0-					13
08	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	53	1	2291	3	Y	-0-					13
09	2400	X	2373	-0-	-27	-0-	53	1	2320	3	Y	-0-					13
10	2480	X	2401	-0-	-79	-0-	53	1	2348	3	Y	-0-					13
11	2400	X	2307	-0-	-93	-0-	51	1	2256	3	Y	-0-					13

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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	14	1	592	3	N	2					119
							2	9									
*03	744	N	719	-0-	-25	-0-	16	1	703	3	N	-0-	86	1			33
*04	630	N	504	-0-	-126	-0-	12	1	492	3	N	-0-					33
*05	682	N	486	-0-	-196	-0-	11	1	475	3	N	-0-					33
*06	780	N	461	-0-	-319	-0-	10	1	451	3	N	-0-					33
*07	527	N	458	-0-	-69	-0-	10	1	448	3	N	-0-					33
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	13	1	574	3	N	-0-					33
*09	480	N	270	-0-	-210	-0-	6	1	264	3	N	-0-					33
*10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
*11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	1	1	1			-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	921	-0-	-129	-0-	21	1	892	3	Y	7					172
							8	9									
07	1116	N	825	-0-	-291	-0-	19	1	804	3	Y	2					174
							2	9									
08	992	N	746	-0-	-246	-0-	16	1	723	3	Y	6					180
							7	9									
09	930	N	817	-0-	-113	-0-	18	1	793	3	Y	5					185
							6	9									
*10	837	N	784	-0-	-53	-0-	25	1	744	3	Y	14					199
							15	9									
*11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	27	1	799	3	Y	4					203
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

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

BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

06	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	154	1	6478	3	N	-0-					-0-
07	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	148	1	6390	3	N	-0-					-0-
*08	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	138	1	6007	3	N	-0-					-0-
09	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	131	1	5739	3	N	-0-					-0-
10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	123	1	5449	3	N	-0-					-0-
*11	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	117	1	5215	3	N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

06	720	N	645	-0-	-75	-0-	15	1	630	3	N	-0-					108
07	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	25	1	1112	3	Y	-0-	70	1			38
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	39	1	1682	3	Y	3	3	1			38
							3	9									
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	31	1	1360	3	Y	60					98
							66	9									
*10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	35	1	1520	3	Y	-0-					98
*11	1680	N	1578	-0-	-102	-0-	35	1	1542	3	Y	1					99
							1	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	55	1	2331	3	Y	18					22
							20	9									
07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	55	1	2385	3	Y	19					41
							21	9									
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	54	1	2379	3	Y	17					58
							19	9									
09	2400	N	2388	-0-	-12	-0-	53	1	2310	3	Y	23					81
							25	9									
10	2449	N	2392	-0-	-57	-0-	52	1	2315	3	Y	23	75	1			29
							25	9									
11	2370	N	2223	-0-	-147	-0-	49	1	2174	3	Y	-0-					29

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

06	2160	N	2080	-0-	-80	-0-	48	1	2030	3	Y	2	61	1			3
							2	9									
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	54	1	2331	3	Y	31	14	1			20
							34	9									
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	53	1	2318	3	Y	18	1	1			37
							20	9									
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	52	1	2247	3	Y	33					70
							36	9									
10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	52	1	2299	3	Y	17	87	1			-0-
							19	9									
*11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	50	1	2222	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	32	1	1376	3	Y	3	78	1			5
							3	9									
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	33	1	1426	3	Y	31	18	1			18
							34	9									
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	32	1	1426	3	Y	9	1	1			26
							10	9									
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	31	1	1339	3	Y	16					42
							18	9									
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	32	1	1437	3	Y	17	59	1			-0-
							19	9									
*11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	48	1	1423	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	143	1	4012	3	N	10					50
							11	9									
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	136	1	3914	3	N	34	84	1			-0-
							37	9									
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	122	1	3563	3	N	-0-					-0-
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	108	1	3165	3	N	3					3
							3	9									
10	3069	X	2861	-0-	-208	-0-	93	1	2758	3	N	9					12
							10	9									
11	2970	X	2482	-0-	-488	-0-	80	1	2401	3	N	1					13
							1	9									

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	51	1	1072	3	Y	34					105
							37	9									
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	38	1	1103	3	Y	11	98	1			18
							12	9									
08	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	46	1	990	3	Y	20	4	1			34
							22	9									
09	1050	N	940	-0-	-110	-0-	30	1	886	3	Y	22					56
							24	9									
10	1085	N	973	-0-	-112	-0-	31	1	912	3	Y	27	70	1			13
							30	9									
11	1020	N	924	-0-	-96	-0-	38	1	866	3	Y	18					31
							20	9									

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
06	3690	X	3575	-0-	-115	-0-	143	1	3432	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3436	-0-	-377	-0-	91	1	3345	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3247	-0-	-566	-0-	128	1	3119	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3242	-0-	-448	-0-	126	1	3116	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3298	-0-	-515	-0-	127	1	3171	2	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3283	-0-	-287	-0-	123	1	3160	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	2220	X	2007	-0-	-213	-0-	46	1	1955	3	N	5					32
							6	9									
07	2294	X	1950	-0-	-344	-0-	66	1	1882	3	N	2					34
							2	9									
08	2201	X	2120	-0-	-81	-0-	70	1	2047	3	N	3					37
							3	9									
09	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	68	1	1972	3	N	-0-					37
10	2077	X	2062	-0-	-15	-0-	67	1	1994	3	N	1					38
							1	9									
11	2040	X	1959	-0-	-81	-0-	63	1	1890	3	N	5					43
							6	9									

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
06	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	28	1	1026	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	29	1	1075	2	N	-0-					-0-
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	33	1	1214	2	N	-0-					-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	33	1	1229	2	N	-0-					-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	32	1	1227	2	N	-0-					-0-
*11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	31	1	1194	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1110	-0-	-240	-0-	25	1	1085	3	Y	-0-					54
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	43	1	1218	3	Y	-0-					54
08	1147	N	850	-0-	-297	-0-	29	1	821	3	Y	-0-					54
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	40	1	1181	3	Y	-0-					54
10	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	39	1	1168	3	Y	-0-					54
*11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	45	1	1370	3	Y	-0-					54

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12480	X	11578	-0-	-902	-0-	463	1	11115	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	11437	-0-	-1242	-0-	456	1	10981	2	N	-0-					-0-
08	12090	X	11785	-0-	-305	-0-	466	1	11319	2	N	-0-					-0-
09	11610	X	11112	-0-	-498	-0-	432	1	10680	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	10977	-0-	-989	-0-	424	1	10553	2	N	-0-					-0-
11	11580	X	10855	-0-	-725	-0-	406	1	10449	2	N	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	6754	-0-	-266	-0-	232	1	6522	3	N	-0-					55
07	7068	X	6731	-0-	-337	-0-	226	1	6505	3	N	-0-					55
08	7533	X	6646	-0-	-887	-0-	221	1	6425	3	Y	-0-	53	1			2
09	7290	X	6379	-0-	-911	-0-	211	1	6168	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	7533	X	6902	-0-	-631	-0-	225	1	6677	3	Y	-0-					-0-
11	6750	X	6722	-0-	-28	-0-	217	1	6505	3	Y	-0-					-0-

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	477	1	17414	2	N	-0-					-0-
07	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	674	1	16225	2	N	-0-					-0-
08	17825	X	16447	-0-	-1378	-0-	650	1	15797	2	N	-0-					-0-
09	17400	X	14178	-0-	-3222	-0-	551	1	13627	2	N	-0-					-0-
10	17980	X	16761	-0-	-1219	-0-	648	1	16113	2	N	-0-					-0-
11	17400	X	16848	-0-	-552	-0-	630	1	16218	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1908	-0-	-1092	690	45	1	1863	3	N	-0-					-0-
07	2222	N	1532	-0-	-690	-0-	35	1	1497	3	N	-0-					-0-
08	2821	X	1699	-0-	-1122	-0-	38	1	1661	3	N	-0-					-0-
09	2730	X	1423	-0-	-1307	-0-	32	1	1391	3	N	-0-					-0-
10	2821	X	1327	-0-	-1494	-0-	29	1	1298	3	N	-0-					-0-
11	1920	X	1285	-0-	-635	-0-	28	1	1257	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	2661	-0-	-1509	-0-	62	1	2599	3	Y	-0-					-0-
07	4309	X	2632	-0-	-1677	-0-	60	1	2572	3	Y	-0-					-0-
08	4309	X	2601	-0-	-1708	-0-	58	1	2543	3	Y	-0-					-0-
09	4020	X	2457	-0-	-1563	-0-	55	1	2402	3	Y	-0-					-0-
10	3348	X	2382	-0-	-966	-0-	53	1	2329	3	Y	-0-					-0-
11	2670	X	2393	-0-	-277	-0-	52	1	2341	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1592	-0-	-28	-0-	37	1	1555	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	36	1	1555	3	Y	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	36	1	1562	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1362	-0-	-228	-0-	31	1	1331	3	Y	-0-					-0-
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	38	1	1660	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	34	1	1501	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2253	-0-	-117	-0-	77	1	2176	3	Y	-0-					15
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	80	1	2281	3	Y	-0-					15
08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	82	1	2364	3	Y	-0-					15
09	2250	N	2228	-0-	-22	-0-	74	1	2154	3	Y	-0-	15	1			-0-
10	2356	N	2186	-0-	-170	-0-	72	1	2114	3	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2094	-0-	-276	-0-	67	1	2027	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	760	-0-	-500	-0-	17	1	743	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	681	-0-	-900	-0-	15	1	666	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	655	-0-	-244	-0-	15	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	593	-0-	-157	-0-	14	1	579	3	Y	-0-					-0-
*10	682	N	577	-0-	-105	-0-	13	1	564	3	Y	-0-					-0-
*11	630	N	524	-0-	-106	-0-	12	1	512	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1279	-0-	-251	-0-	30	1	1249	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1012	-0-	-414	-0-	23	1	989	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1099	-0-	-265	-0-	24	1	1075	3	N	-0-					-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	34	1	1500	3	N	-0-					-0-
*10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	33	1	1453	3	N	-0-					-0-
*11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	29	1	1291	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	35	1	1276	2	Y	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	37	1	1344	2	Y	-0-					-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	38	1	1401	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	34	1	1284	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	984	-0-	-380	-0-	25	1	959	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	891	-0-	-429	-0-	22	1	869	2	Y	-0-					-0-

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 #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	16	1	666	3	Y	-0-			7
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	16	1	671	3	Y	-0-			7
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	17	1	736	3	Y	-0-			7
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	16	1	712	3	Y	-0-			7
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	20	1	888	3	Y	-0-			7
*11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	17	1	784	3	Y	-0-			7

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

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-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7650

06	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	49	1	1786	2	N	-0-			-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	49	1	1775	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1586	-0-	-243	-0-	42	1	1544	2	N	-0-			-0-
09	1830	N	1622	-0-	-208	-0-	42	1	1580	2	N	-0-			-0-
10	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	43	1	1635	2	N	-0-			-0-
*11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	41	1	1590	2	N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

06	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	199	1	8383	3	Y	-0-			-0-
07	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	198	1	8513	3	Y	-0-			-0-
08	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	197	1	8593	3	Y	-0-			-0-
09	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	188	1	8230	3	Y	-0-			-0-
*10	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	191	1	8464	3	Y	-0-			-0-
*11	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	183	1	8139	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

06	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	38	1	1606	3	Y	-0-			-0-
07	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	37	1	1582	3	Y	-0-			-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	38	1	1643	3	Y	-0-			-0-
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	36	1	1567	3	Y	-0-			-0-
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	32	1	1450	3	Y	-0-			-0-
*11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	34	1	1483	3	Y	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	120	1	4389	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	4137	-0-	-699	-0-	165	1	3972	2	N	-0-			-0-
08	5332	X	4499	-0-	-833	-0-	178	1	4321	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	4439	-0-	-721	-0-	172	1	4267	2	N	-0-			-0-
10	5332	X	4587	-0-	-745	-0-	177	1	4410	2	N	-0-			-0-
*11	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	170	1	4375	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	31	1	1301	3	N	-0-			24
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	46	1	1339	3	N	-0-			24
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	45	1	1295	3	N	-0-			24
09	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	41	1	1220	3	N	-0-			24
10	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	43	1	1262	3	N	-0-			24
11	1290	N	1218	-0-	-72	-0-	39	1	1179	3	N	-0-			24

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
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-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	37	1	1031	3	N	-0-					3
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	37	1	1077	3	N	-0-					3
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	36	1	1049	3	N	-0-					3
09	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	34	1	1014	3	N	-0-					3
10	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	36	1	1049	3	N	-0-					3
11	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	33	1	978	3	N	-0-					3

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

*03	7316	X	7074	-0-	-242	-0-	161	1	6905	3	Y	7					7
							8	9									
*04	6990	X	6718	-0-	-272	-0-	153	1	6565	3	Y	-0-					7
*05	7068	X	6790	-0-	-278	-0-	155	1	6635	3	Y	-0-					7
*06	6840	X	6798	-0-	-42	-0-	157	1	6641	3	Y	-0-					7
*07	7068	X	6998	-0-	-70	-0-	235	1	6763	3	Y	-0-					7
*08	7068	X	6864	-0-	-204	-0-	227	1	6637	3	Y	-0-					7
*09	6810	X	6555	-0-	-255	-0-	217	1	6338	3	Y	-0-					7
*10	7037	X	6774	-0-	-263	-0-	221	1	6553	3	Y	-0-	7	1			-0-
11	6810	X	6507	-0-	-303	-0-	210	1	6297	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

06	1320	N	906	-0-	-414	-0-	21	1	885	3	Y	-0-					21
07	1364	N	499	-0-	-865	-0-	12	1	487	3	Y	-0-					21
08	1333	N	351	-0-	-982	-0-	8	1	343	3	Y	-0-					21
09	900	N	265	-0-	-635	-0-	6	1	259	3	Y	-0-					21
10	496	N	272	-0-	-224	-0-	6	1	266	3	Y	-0-					21
11	330	N	248	-0-	-82	-0-	6	1	242	3	Y	-0-					21

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

06	1500	N	1375	-0-	-125	-0-	37	1	1338	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	39	1	1432	2	N	-0-					-0-
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	40	1	1461	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	35	1	1301	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	36	1	1343	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	33	1	1287	2	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2280	N	2057	-0-	-223	-0-	55	1	2002	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2016	-0-	-309	-0-	54	1	1962	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	1921	-0-	-280	-0-	51	1	1870	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1831	-0-	-239	-0-	47	1	1784	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	50	1	1870	2	N	-0-					-0-
*11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	48	1	1891	2	N	-0-					-0-

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
06	2850	X	2619	-0-	-231	-0-	55	1	2564	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2671	-0-	-274	-0-	61	1	2610	3	N	-0-					-0-
08	2852	X	2631	-0-	-221	-0-	59	1	2572	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	2525	-0-	-175	-0-	56	1	2469	3	N	-0-					-0-
*10	2759	X	2581	-0-	-178	-0-	57	1	2524	3	N	-0-					-0-
*11	2610	X	2480	-0-	-130	-0-	54	1	2426	3	N	-0-					-0-

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
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-

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
06	11310	X	10454	-0-	-856	-0-	240	1	10152	3	Y	56					105
							62	9									
07	11687	X	9911	-0-	-1776	-0-	223	1	9642	3	Y	42					147
							46	9									
*08	11687	X	10240	-0-	-1447	-0-	227	1	9967	3	Y	42					189
							46	9									
09	10770	X	9659	-0-	-1111	-0-	214	1	9406	3	Y	35					224
							39	9									
*10	10912	X	10708	-0-	-204	-0-	235	1	10426	3	Y	43	187	1			80
							47	9									
*11	10440	X	10261	-0-	-179	-0-	331	1	9911	3	Y	17					97
							19	9									

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
06	5010	X	4457	-0-	-553	-0-	103	1	4354	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4676	-0-	-501	-0-	106	1	4570	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4434	-0-	-743	-0-	100	1	4334	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4481	-0-	-469	-0-	100	1	4381	3	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4485	-0-	-258	-0-	99	1	4386	3	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4181	-0-	-349	-0-	92	1	4089	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3529	-0-	-161	-0-	80	1	3410	3	Y	35					159
							39	9									
07	3813	X	3160	-0-	-653	-0-	72	1	3074	3	Y	13	172	1			-0-
							14	9									
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
09	3690	X	1359	-0-	-2331	-0-	30	1	1329	3	Y	-0-					-0-
10	3813	X	2107	-0-	-1706	-0-	46	1	2061	3	Y	-0-					-0-
11	3540	X	2660	-0-	-880	-0-	58	1	2602	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 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
06	1350	N	1039	-0-	-311	-0-	24	1	1015	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1021	-0-	-312	-0-	23	1	996	3	N	2					2
							2	9									
08	1178	N	978	-0-	-200	-0-	22	1	956	3	N	-0-					2
09	1050	N	880	-0-	-170	-0-	20	1	860	3	N	-0-					2
10	1023	N	759	-0-	-264	-0-	17	1	742	3	N	-0-					2
11	960	N	619	-0-	-341	-0-	14	1	605	3	N	-0-					2

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 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
06	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	47	1	1714	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1700	-0-	-377	-0-	45	1	1655	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1616	-0-	-275	-0-	43	1	1573	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1373	-0-	-397	-0-	36	1	1337	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1470	-0-	-235	-0-	38	1	1432	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1300	-0-	-260	-0-	32	1	1268	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4099	-0-	-431	-0-	109	1	3990	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4667	-0-	-45	-0-	124	1	4543	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4631	-0-	-81	-0-	122	1	4509	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4390	-0-	-170	-0-	114	1	4276	2	N	-0-					-0-
*10	4681	X	4427	-0-	-254	-0-	114	1	4313	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4272	-0-	-258	-0-	107	1	4165	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	76	1	1820	2	Y	-0-					-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	54	1	1984	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3128	-0-	28	28	124	1	3004	2	Y	-0-					-0-
09	2572	N	2544	-0-	-28	-0-	99	1	2445	2	Y	-0-					-0-
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	99	1	2469	2	Y	-0-					-0-
*11	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	77	1	1989	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1318	-0-	-62	-0-	35	1	1283	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1252	-0-	-174	-0-	33	1	1219	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	995	-0-	-431	-0-	26	1	969	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1117	-0-	-203	-0-	29	1	1088	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	966	-0-	-274	-0-	25	1	941	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	552	-0-	-408	-0-	14	1	538	2	Y	-0-					-0-

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
06	2430	N	2163	-0-	-267	-0-	58	1	2105	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2260	-0-	-220	-0-	60	1	2200	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2240	-0-	-116	-0-	59	1	2181	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2075	-0-	-85	-0-	54	1	2021	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2096	-0-	-167	-0-	54	1	2042	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1811	-0-	-349	-0-	45	1	1766	2	N	-0-					-0-

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
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	85	1	2392	3	N	51	154	1			94
							56	9									
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	85	1	2437	3	N	64					158
							70	9									
08	2728	N	2533	-0-	-195	-0-	83	1	2427	3	N	21	112	1			67
							23	9									
09	2520	N	2475	-0-	-45	-0-	80	1	2338	3	N	52					119
							57	9									
*10	2604	N	2509	-0-	-95	-0-	81	1	2383	3	N	41	108	1			52
							45	9									
*11	2460	N	2283	-0-	-177	-0-	73	1	2176	3	N	31					83
							34	9									

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
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	70	1	2963	3	N	-0-					-0-
07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	88	1	3759	3	N	-0-					-0-
08	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	86	1	3745	3	N	-0-					-0-
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	80	1	3529	3	N	-0-					-0-
*10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	83	1	3642	3	N	-0-					-0-
*11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	79	1	3487	3	N	-0-					-0-

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
06	2460	N	1858	-0-	-602	-0-	49	1	1809	2	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2095	-0-	-664	-0-	56	1	2039	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1800	-0-	-153	-0-	47	1	1753	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	45	1	1706	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1826	-0-	-282	-0-	47	1	1779	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1553	-0-	-187	-0-	39	1	1514	2	Y	-0-					-0-

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
06	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	47	1	1314	3	Y	-0-					9
07	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	46	1	1317	3	Y	-0-					9
08	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	46	1	1327	3	Y	-0-	9	1			-0-
09	1350	N	1266	-0-	-84	-0-	41	1	1224	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	44	1	1314	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	41	1	1230	3	Y	-0-					-0-

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
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	28	1	788	3	Y	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	28	1	800	3	Y	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	28	1	796	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	25	1	739	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	797	-0-	-40	-0-	26	1	771	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	26	1	757	3	Y	-0-					-0-

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
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	93	1	3929	3	N	22	79	1			-0-
							24	9									
07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	133	1	3830	3	N	12					12
							13	9									
08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	119	1	3488	3	N	8					20
							9	9									
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	107	1	3116	3	N	14					34
							15	9									
10	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	96	1	2828	3	N	6					40
							7	9									
*11	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	86	1	2562	3	N	11					51
							12	9									

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
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	17	1	749	3	N	2					7
							2	9									
07	868	N	787	-0-	-81	-0-	27	1	759	3	N	1					8
							1	9									
08	806	N	755	-0-	-51	-0-	25	1	724	3	N	5					13
							6	9									
09	780	N	694	-0-	-86	-0-	23	1	669	3	N	2					15
							2	9									
10	775	N	700	-0-	-75	-0-	23	1	677	3	N	-0-					15
11	720	N	659	-0-	-61	-0-	21	1	628	3	N	9					24
							10	9									

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
06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	145	1	4066	3	N	-0-					-0-
07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	141	1	4050	3	N	-0-					-0-
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	139	1	4038	3	N	-0-					-0-
09	4200	X	3861	-0-	-339	-0-	128	1	3733	3	N	-0-					-0-
10	4340	X	3987	-0-	-353	-0-	130	1	3857	3	N	-0-					-0-
11	4200	X	3767	-0-	-433	-0-	122	1	3645	3	N	-0-					-0-

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
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	40	1	1684	3	N	-0-					79
07	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	57	1	1630	3	N	-0-					79
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	67	1	1954	3	N	-0-					79
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	62	1	1801	3	N	1					80
							1	9									
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	63	1	1888	3	N	-0-					80
11	1950	N	1916	-0-	-34	-0-	62	1	1854	3	N	-0-					80

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
06	2730	X	968	-0-	-1762	-0-	80	1	888	3	Y	-0-					3
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	102	1	2819	3	Y	-0-					3
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	68	1	2956	3	Y	-0-					3
09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	68	1	2972	3	Y	-0-					3
*10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	70	1	3120	3	Y	-0-					3
*11	2940	X	2557	-0-	-383	-0-	56	1	2501	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	15	1	642	3	Y	9					36
							10	9									
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	14	1	610	3	Y	17	48	1			5
							19	9									
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	15	1	672	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	13	1	577	3	Y	-0-					5
*10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	14	1	633	3	Y	-0-					5
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	13	1	566	3	Y	-0-					5

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	6205	-0-	-95	-0-	144	1	6061	3	Y	-0-					-0-
07	6510	X	6315	-0-	-195	-0-	143	1	6172	3	Y	-0-					-0-
08	6510	X	6225	-0-	-285	-0-	140	1	6085	3	Y	-0-					-0-
09	6300	X	5945	-0-	-355	-0-	133	1	5812	3	Y	-0-					-0-
*10	6448	X	6115	-0-	-333	-0-	135	1	5980	3	Y	-0-					-0-
*11	6210	X	5872	-0-	-338	-0-	129	1	5743	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8940	X	8092	-0-	-848	-0-	187	1	7905	3	Y	-0-					2
07	9238	X	7438	-0-	-1800	-0-	169	1	7261	3	Y	7					9
							8	9									
08	9238	X	6944	-0-	-2294	-0-	156	1	6788	3	Y	-0-					9
09	8940	X	7058	-0-	-1882	-0-	158	1	6900	3	Y	-0-	9	1			-0-
*10	8370	X	7638	-0-	-732	-0-	169	1	7469	3	Y	-0-					-0-
*11	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	182	1	8129	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	176	1	7405	3	Y	-0-					35
07	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	167	1	7186	3	Y	-0-					35
08	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	132	1	5770	3	Y	-0-					35
09	5370	X	5334	-0-	-36	-0-	119	1	5215	3	Y	-0-					35
*10	5549	X	5393	-0-	-156	-0-	120	1	5273	3	Y	-0-					35
*11	5370	X	5308	-0-	-62	-0-	117	1	5191	3	Y	-0-					35

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	104	1	2923	3	Y	13					117
							14	9									
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	68	1	2925	3	Y	20	56	1			81
							22	9									
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	67	1	2917	3	Y	36					117
							40	9									
09	2880	X	2870	-0-	-10	-0-	64	1	2797	3	Y	8					125
							9	9									
*10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	66	1	2903	3	Y	7					132
							8	9									
*11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	64	1	2841	3	Y	5					137
							6	9									

CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	30	1	1106	2	N	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	33	1	1210	2	N	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	31	1	1137	2	N	-0-					-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	30	1	1116	2	N	-0-					-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	27	1	1037	2	N	-0-					-0-
*11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	23	1	907	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	43	1	1801	3	Y	-0-					-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	43	1	1838	3	Y	-0-					-0-
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	41	1	1794	3	Y	-0-					-0-
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	39	1	1715	3	Y	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	40	1	1774	3	Y	-0-					-0-
*11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	38	1	1725	3	Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

06	2276	N	1881	-0-	-395	-0-	44	1	1830	3	Y	6					102
							7	9									
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	45	1	1935	3	Y	2					104
							2	9									
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	44	1	1921	3	Y	7					111
							8	9									
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	42	1	1841	3	Y	5					116
							6	9									
*10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	43	1	1874	3	Y	6					122
							7	9									
*11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	62	1	1854	3	Y	3					125
							3	9									

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

06	4410	X	3910	-0-	-500	-0-	91	1	3819	3	Y	-0-					-0-
07	4557	X	3983	-0-	-574	-0-	90	1	3893	3	Y	-0-					-0-
08	4557	X	3353	-0-	-1204	-0-	75	1	3278	3	Y	-0-					-0-
09	4410	X	3821	-0-	-589	-0-	85	1	3736	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3717	-0-	-499	-0-	82	1	3635	3	Y	-0-					-0-
*11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	88	1	3912	3	Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

06	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	122	1	5158	3	N	40					103
							44	9									
07	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	105	1	4524	3	N	44	81	1			66
							48	9									
*08	2852	X	2384	-0-	-468	-0-	53	1	2318	3	N	12					78
							13	9									
09	2760	X	402	-0-	-2358	-0-	9	1	390	3	N	3					81
							3	9									
*10	2852	X	10	-0-	-2842	-0-	10	3			N	-0-					81
*11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					81

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

06	5430	X	4913	-0-	-517	-0-	113	1	4770	3	Y	27					165
							30	9									
07	5611	X	4856	-0-	-755	-0-	110	1	4723	3	Y	21					186
							23	9									
*08	5611	X	4069	-0-	-1542	-0-	91	1	3960	3	Y	16					202
							18	9									
09	5070	X	4378	-0-	-692	-0-	97	1	4262	3	Y	17	174	1			45
							19	9									
*10	5115	X	4351	-0-	-764	-0-	96	1	4230	3	Y	23					68
							25	9									
*11	4920	X	4336	-0-	-584	-0-	139	1	4173	3	Y	22					90
							24	9									

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
06	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	189	1	7988	3	N	20					97
							22	9									
07	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	190	1	8198	3	N	47	99	1			45
							52	9									
08	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	179	1	7831	3	N	43					88
							47	9									
09	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	166	1	7283	3	N	35					123
							39	9									
*10	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	168	1	7472	3	N	53					176
							58	9									
*11	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	230	1	6899	3	N	61	190	1			47
							67	9									

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
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	44	1	1228	3	N	7					40
							8	9									
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	42	1	1188	3	N	3					43
							3	9									
08	1519	N	1208	-0-	-311	-0-	40	1	1166	3	N	2					45
							2	9									
09	1290	N	1083	-0-	-207	-0-	36	1	1045	3	N	2					47
							2	9									
10	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	37	1	1106	3	N	6					53
							7	9									
11	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	35	1	1048	3	N	4					57
							4	9									

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
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	109	1	3077	3	Y	-0-					64
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	108	1	3105	3	Y	-0-					64
08	3162	X	3128	-0-	-34	-0-	103	1	3025	3	Y	-0-					64
09	3060	X	2911	-0-	-149	-0-	96	1	2815	3	Y	-0-					64
10	3162	X	2868	-0-	-294	-0-	93	1	2766	3	Y	8	72	1			-0-
							9	9									
11	3060	X	2773	-0-	-287	-0-	89	1	2682	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
06	6090	X	5967	-0-	-123	-0-	138	1	5828	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
07	6293	X	6142	-0-	-151	-0-	139	1	5989	3	Y	13					30
							14	9									
08	6231	X	6094	-0-	-137	-0-	136	1	5947	3	Y	10					40
							11	9									
09	6030	X	5818	-0-	-212	-0-	130	1	5687	3	Y	1					41
							1	9									
*10	6169	X	6023	-0-	-146	-0-	132	1	5889	3	Y	2					43
							2	9									
*11	5970	X	5778	-0-	-192	-0-	125	1	5616	3	Y	34					77
							37	9									

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
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	1	1	57	3	N	-0-					8
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	N	-0-					8

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
06	1650	N	1408	-0-	-242	-0-	48	1	1360	3	Y	-0-					9
07	1674	N	1392	-0-	-282	-0-	46	1	1342	3	Y	4					13
							4	9									
08	1581	N	1355	-0-	-226	-0-	45	1	1310	3	Y	-0-					13
09	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	47	1	1361	3	Y	-0-					13
*10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	50	1	1459	3	Y	-0-					13
*11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	51	1	1515	3	Y	-0-					13

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
06	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	33	1	1549	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	35	1	1498	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	34	1	1503	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	33	1	1446	3	N	-0-					-0-
*10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	33	1	1489	3	N	-0-					-0-
*11	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	32	1	1427	3	N	-0-					-0-

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
*12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					16
*01	1054	X	72	-0-	-982	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					16
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*07	0	W	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					16
*08	0	W	55	-0-	55	60	2	1	53	3	Y	-0-					16
*09	0	W	273	-0-	273	333	9	1	264	3	Y	-0-					16
*10	333	X	-0-	-0-	-333	-0-					Y	-0-					16
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
06	1759	N	1368	-0-	-391	-0-	47	1	1318	3	Y	3					16
							3	9									
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	49	1	1396	3	Y	-0-					16
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	48	1	1409	3	Y	-0-					16
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	48	1	1403	3	Y	-0-					16
*10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	51	1	1498	3	Y	3					19
							3	9									
*11	1410	N	1001	-0-	-409	-0-	33	1	968	3	Y	-0-					19

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
06	30893	X	30893	-0-	-0-	-0-	1063	1	29830	3	N	-0-					-0-
07	29816	X	29816	-0-	-0-	-0-	1003	1	28813	3	N	-0-					-0-
08	28864	X	28864	-0-	-0-	-0-	959	1	27905	3	N	-0-					-0-
09	26847	X	26847	-0-	-0-	-0-	889	1	25958	3	N	-0-					-0-
10	27099	X	27099	-0-	-0-	-0-	887	1	26212	3	N	-0-					-0-
*11	24071	X	24071	-0-	-0-	-0-	780	1	23291	3	N	-0-					-0-

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
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	3	Y	-0-					8
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	5	1	178	3	Y	-0-					8
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	204	3	Y	-0-					8
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	237	3	Y	-0-					8
*10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	3	Y	-0-					8
*11	180	N	131	-0-	-49	-0-	2	1	129	3	Y	-0-					8

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
06	870	N	680	-0-	-190	-0-	16	1	664	3	N	-0-					-0-
07	992	N	672	-0-	-320	-0-	22	1	636	3	N	13					13
							14	9									
08	682	N	511	-0-	-171	-0-	17	1	494	3	N	-0-					13
09	690	N	502	-0-	-188	-0-	16	1	486	3	N	-0-					13
10	682	N	286	-0-	-396	-0-	9	1	277	3	N	-0-					13
11	480	N	214	-0-	-266	-0-	7	1	207	3	N	-0-					13

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
06	3750	X	3127	-0-	-623	-0-	72	1	3055	3	N	-0-					56
07	3875	X	2130	-0-	-1745	-0-	72	1	2058	3	N	-0-					56
08	3875	X	3374	-0-	-501	-0-	111	1	3244	3	N	17					73
							19	9									
09	3600	X	2679	-0-	-921	-0-	88	1	2588	3	N	3					76
							3	9									
10	3565	X	2766	-0-	-799	-0-	90	1	2676	3	N	-0-					76
11	3270	X	2533	-0-	-737	-0-	82	1	2451	3	N	-0-					76

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
06	768	X	768	-0-	-0-	-0-	26	1	742	3	N	-0-					-0-
07	899	X	717	-0-	-182	-0-	24	1	693	3	N	-0-					-0-
08	899	X	832	-0-	-67	-0-	28	1	804	3	N	-0-					-0-
09	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	59	1	1721	3	N	-0-					-0-
10	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	68	1	2024	3	N	-0-					-0-
*11	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	63	1	1870	3	N	11					11
							12	9									

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
06	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	38	1	1067	3	Y	-0-					11
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	45	1	1294	3	Y	-0-					11
08	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	40	1	1186	3	Y	-0-	11	1			-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	39	1	1131	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	40	1	1205	3	Y	-0-					-0-
*11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	39	1	1175	3	Y	-0-					-0-

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
06	5610	X	5105	-0-	-505	-0-	136	1	4969	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5373	-0-	-145	-0-	143	1	5230	2	N	-0-					-0-
08	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	142	1	5250	2	N	-0-					-0-
09	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	137	1	5164	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5303	-0-	-60	-0-	137	1	5166	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	5204	-0-	-16	-0-	195	1	5009	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	N	-0-					34
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	3	N	-0-					34
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	3	N	-0-					34
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	N	-0-					34
10	248	N	176	-0-	-72	-0-	6	1	166	3	N	4					38
							4	9									
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

06	2760	X	1781	-0-	-979	-0-	48	1	1733	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	1691	-0-	-1161	-0-	45	1	1646	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2665	-0-	-187	-0-	70	1	2595	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	2142	-0-	-468	-0-	55	1	2087	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2407	-0-	-259	-0-	62	1	2345	2	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2404	-0-	-176	-0-	60	1	2344	2	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

06	9240	X	8214	-0-	-1026	-0-	328	1	7886	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	8029	-0-	-1519	-0-	320	1	7709	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8317	-0-	-952	-0-	329	1	7988	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	7767	-0-	-1203	-0-	302	1	7465	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	7913	-0-	-984	-0-	306	1	7607	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	7521	-0-	-699	-0-	281	1	7240	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

06	8130	X	7808	-0-	-322	-0-	312	1	7496	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7975	-0-	-426	-0-	318	1	7657	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7898	-0-	-441	-0-	312	1	7586	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7686	-0-	-384	-0-	299	1	7387	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	7699	-0-	-423	-0-	298	1	7401	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	7434	-0-	-366	-0-	278	1	7156	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

06	210	N	157	-0-	-53	-0-	3	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	115	-0-	-102	-0-	2	1	113	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	58	-0-	-190	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	3	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	68	1	2483	2	N	-0-					-0-
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	107	1	2581	2	N	-0-					-0-
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	106	1	2578	2	N	-0-					-0-
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	98	1	2426	2	N	-0-					-0-
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	101	1	2501	2	N	-0-					-0-
*11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	94	1	2415	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	44	1	1607	2	N	-0-			-0-
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	47	1	1738	2	N	-0-			-0-
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	74	1	1801	2	N	-0-			-0-
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	46	1	1742	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	44	1	1667	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1656	-0-	-144	-0-	62	1	1594	2	N	-0-			-0-

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
06	6750	X	6377	-0-	-373	-0-	148	1	6229	3	Y	-0-			-0-
07	6975	X	6417	-0-	-558	-0-	146	1	6271	3	Y	-0-			-0-
08	6975	X	6456	-0-	-519	-0-	144	1	6312	3	Y	-0-			-0-
09	6630	X	6159	-0-	-471	-0-	138	1	6021	3	Y	-0-			-0-
10	6789	X	6266	-0-	-523	-0-	138	1	6128	3	Y	-0-			-0-
11	6390	X	5856	-0-	-534	-0-	129	1	5727	3	Y	-0-			-0-

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
06	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	123	1	5157	3	Y	-0-			-0-
07	5394	X	5379	-0-	-15	-0-	122	1	5257	3	Y	-0-			-0-
08	5146	X	4596	-0-	-550	-0-	103	1	4493	3	Y	-0-			-0-
09	5280	X	4159	-0-	-1121	-0-	93	1	4066	3	Y	-0-			-0-
*10	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	122	1	5381	3	Y	-0-			-0-
*11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	118	1	5246	3	Y	-0-			-0-

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
06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	251	1	4151	2	N	-0-			-0-
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	136	1	3574	2	N	-0-			-0-
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	153	1	4007	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	4344	-0-	-66	-0-	156	1	4188	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	4250	-0-	-307	-0-	152	1	4098	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	4128	-0-	-282	-0-	149	1	3979	2	N	-0-			-0-

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
06	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	440	1	7273	2	N	-0-			-0-
07	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	265	1	6971	2	N	-0-			-0-
08	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	293	1	7683	2	N	-0-			-0-
09	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	272	1	7285	2	N	-0-			-0-
10	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	265	1	7128	2	N	-0-			-0-
*11	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	258	1	6922	2	N	-0-			-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	81	1	1345	2	N	-0-			-0-
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	91	1	2391	2	N	-0-			-0-
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	90	1	2366	2	N	-0-			-0-
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	88	1	2365	2	N	-0-			-0-
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	74	1	1981	2	N	-0-			-0-
*11	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	99	1	2657	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7132 - 7411

06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	117	1	1930	2	N	-0-			-0-
07	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	72	1	1881	2	N	-0-			-0-
08	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	75	1	1955	2	N	-0-			-0-
09	2040	X	1934	-0-	-106	-0-	70	1	1864	2	N	-0-			-0-
10	2108	X	1937	-0-	-171	-0-	69	1	1868	2	N	-0-			-0-
11	2040	X	1923	-0-	-117	-0-	69	1	1854	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

06	2340	N	2117	-0-	-223	-0-	121	1	1996	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	2025	-0-	-362	-0-	74	1	1951	2	N	-0-			-0-
08	2294	N	2104	-0-	-190	-0-	77	1	2027	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	1998	-0-	-132	-0-	72	1	1926	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	72	1	1929	2	N	-0-			-0-
11	2040	N	1988	-0-	-52	-0-	71	1	1917	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	182	1	3017	2	N	-0-			-0-
07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	101	1	2745	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	2264	-0-	-557	-0-	82	1	2182	2	N	-0-			-0-
09	3210	X	2446	-0-	-764	-0-	87	1	2359	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	2708	-0-	-609	-0-	92	1	2616	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	2414	-0-	-796	-0-	87	1	2327	2	N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

06	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	540	1	8931	2	N	-0-			-0-
07	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	324	1	8618	2	N	-0-			-0-
08	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	288	1	7592	2	N	-0-			-0-
09	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	252	1	6766	2	N	-0-			-0-
10	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	218	1	6062	2	N	-0-			-0-
*11	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	205	1	5519	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	3120	X	2860	-0-	-260	-0-	163	1	2697	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2819	-0-	-405	-0-	103	1	2716	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	104	1	2722	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2892	-0-	-48	-0-	104	1	2788	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2638	-0-	-400	-0-	96	1	2542	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2717	-0-	-133	-0-	98	1	2619	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

06	7500	X	7046	-0-	-454	-0-	402	1	6644	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7114	-0-	-636	-0-	261	1	6853	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	6898	-0-	-573	-0-	253	1	6645	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6753	-0-	-477	-0-	243	1	6510	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6231	-0-	-1054	-0-	223	1	6008	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	5538	-0-	-1512	-0-	199	1	5339	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

06	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	52	1	1347	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	61	1	1349	2	Y	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	54	1	1327	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	55	1	1270	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	57	1	1310	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	53	1	1277	2	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	130	1	2143	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	1983	-0-	-466	-0-	72	1	1911	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	76	1	2040	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2057	-0-	-223	-0-	71	1	1986	2	N	-0-					-0-
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	65	1	1954	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1805	-0-	-235	-0-	61	1	1744	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

06	1110	N	724	-0-	-386	-0-	17	1	707	3	Y	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	21	1	900	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	666	-0-	-47	-0-	15	1	651	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	447	-0-	-273	-0-	10	1	437	3	Y	-0-					-0-
*10	930	N	482	-0-	-448	-0-	10	1	472	3	Y	-0-					-0-
*11	630	N	530	-0-	-100	-0-	12	1	518	3	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

06	5790	X	2918	-0-	-2872	-0-	166	1	2752	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4803	-0-	-529	-0-	176	1	4627	2	N	-0-					-0-
08	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	237	1	6164	2	N	-0-					-0-
09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	129	1	3482	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	203	1	5532	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	4892	-0-	-1168	-0-	171	1	4721	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	129	1	3098	2	N	-0-					-0-
07	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	112	1	2706	2	N	-0-					-0-
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	125	1	3045	2	N	-0-					-0-
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	119	1	2942	2	N	-0-					-0-
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	121	1	3002	2	N	-0-					-0-
*11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	140	1	3603	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2217	-0-	-3	-0-	52	1	2165	3	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	53	1	2269	3	Y	-0-					-0-
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	52	1	2250	3	Y	-0-					-0-
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	52	1	2240	3	Y	-0-					-0-
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	54	1	2390	3	Y	-0-					-0-
*11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	52	1	2324	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

06	480	N	398	-0-	-82	-0-	8	1	356	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	9	1	416	3	Y	30	20	1			10
							33	9									
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	9	1	417	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	10	1	434	3	Y	-0-					10
*10	465	N	355	-0-	-110	-0-	8	1	347	3	Y	-0-					10
*11	420	N	300	-0-	-120	-0-	7	1	292	3	Y	1					11
							1	9									

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
*10	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	31	1	1324	3	Y	-0-					15
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	47	1	1359	3	Y	-0-					15
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	46	1	1344	3	Y	1	14	1			2
							1	9									
09	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	44	1	1287	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	45	1	1338	3	Y	-0-					2
11	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	43	1	1276	3	Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

06	5100	X	4941	-0-	-159	-0-	115	1	4826	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	4930	-0-	-340	-0-	166	1	4764	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	5101	-0-	-169	-0-	169	1	4932	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4717	-0-	-233	-0-	156	1	4561	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	5080	-0-	-35	-0-	166	1	4914	3	Y	-0-					-0-
11	4950	X	4818	-0-	-132	-0-	156	1	4662	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	6237	-0-	-243	-0-	145	1	6092	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	4558	-0-	-2138	-0-	104	1	4454	3	N	-0-					-0-
08	6696	X	6018	-0-	-678	-0-	135	1	5883	3	N	-0-					-0-
09	6480	X	6414	-0-	-66	-0-	143	1	6271	3	N	-0-					-0-
*10	6634	X	6490	-0-	-144	-0-	144	1	6346	3	N	-0-					-0-
*11	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	139	1	6164	3	N	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

06	4950	X	4427	-0-	-523	-0-	102	1	4299	3	Y	24					173
							26	9									
07	5115	X	4480	-0-	-635	-0-	101	1	4364	3	Y	14	79	1			108
							15	9									
08	4867	X	4533	-0-	-334	-0-	101	1	4414	3	Y	16					124
							18	9									
09	4710	X	4705	-0-	-5	-0-	104	1	4590	3	Y	10					134
							11	9									
*10	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	106	1	4728	3	Y	13					147
							14	9									
*11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	149	1	4458	3	Y	16					163
							18	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

06	3000	N	1686	-0-	-1314	2770	39	1	1645	3	Y	2					137
							2	9									
07	3100	N	1769	-0-	-1331	1439	40	1	1725	3	Y	4	111	1			30
							4	9									
08	3100	N	2043	-0-	-1057	382	46	1	1986	3	Y	10					40
							11	9									
09	2340	N	1958	-0-	-382	-0-	44	1	1905	3	Y	8					48
							9	9									
*10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	40	1	1802	3	Y	5					53
							6	9									
*11	1800	N	1596	-0-	-204	-0-	51	1	1543	3	Y	2					55
							2	9									

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	123	1	4489	2	N	-0-					-0-
07	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	135	1	4932	2	N	-0-					-0-
08	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	221	1	5374	2	N	-0-					-0-
09	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	141	1	5299	2	N	-0-					-0-
10	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	197	1	4896	2	N	-0-					-0-
*11	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	200	1	5158	2	N	7					7
							8	9									

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

06	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	296	1	10795	2	N	-0-					-0-
07	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	291	1	10641	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10888	-0-	-365	-0-	287	1	10601	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	10153	-0-	-947	-0-	263	1	9890	2	N	-0-					-0-
10	11470	X	10358	-0-	-1112	-0-	267	1	10091	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	9940	-0-	-1160	-0-	248	1	9692	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	58	1	2116	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	58	1	2139	2	N	3					3
							3	9									
08	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	57	1	2101	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2066	-0-	-94	-0-	54	1	2012	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2161	-0-	-40	-0-	56	1	2105	2	N	-0-					-0-
*11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	53	1	2054	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

06	3030	X	2100	-0-	-930	-0-	120	1	1980	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2010	-0-	-1121	-0-	74	1	1936	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2084	-0-	-1047	-0-	77	1	2007	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	1983	-0-	-777	-0-	72	1	1911	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	1987	-0-	-493	-0-	71	1	1916	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	1972	-0-	-128	-0-	71	1	1901	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

06	11880	X	11038	-0-	-842	-0-	629	1	10409	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	9920	-0-	-2046	-0-	364	1	9556	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	10940	-0-	-778	-0-	402	1	10538	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	10365	-0-	-975	-0-	373	1	9992	2	N	-0-					-0-
10	11718	X	10144	-0-	-1574	-0-	364	1	9780	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	9850	-0-	-1190	-0-	354	1	9496	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

06	2820	X	2548	-0-	-272	-0-	145	1	2403	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2808	-0-	-75	-0-	102	1	2706	2	N	-0-					-0-
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	126	1	3323	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2534	-0-	-46	-0-	96	1	2438	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2415	-0-	-406	-0-	93	1	2322	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2158	-0-	-1172	-0-	79	1	2079	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

G.A.D. PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 194179 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7142 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	1826	-0-	-364	-0-	104	1	1722	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1827	-0-	-343	-0-	67	1	1760	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1548	-0-	-312	-0-	55	1	1493	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1703	-0-	-127	-0-	61	1	1642	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	64	1	1731	2	N	-0-					-0-
*11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	63	1	1757	2	N	-0-					-0-

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
06	4560	X	3794	-0-	-766	-0-	216	1	3578	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3999	-0-	-713	-0-	148	1	3851	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	3278	-0-	-1434	-0-	123	1	3155	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	2868	-0-	-1662	-0-	100	1	2768	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	2731	-0-	-1299	-0-	99	1	2632	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	2593	-0-	-1277	-0-	94	1	2499	2	N	-0-					-0-

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
06	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	300	1	4956	2	N	-0-					-0-
07	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	193	1	5010	2	N	-0-					-0-
08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	181	1	4721	2	N	-0-					-0-
09	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	169	1	4602	2	N	-0-					-0-
10	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	179	1	4879	2	N	-0-					-0-
*11	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	191	1	5015	2	N	-0-					-0-

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
06	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	25	1	1056	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	25	1	1110	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	999	-0-	-55	-0-	23	1	976	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	937	-0-	-143	-0-	21	1	916	2	N	-0-					-0-
*10	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	24	1	1074	2	N	-0-					-0-
*11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	22	1	959	2	N	-0-					-0-

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
06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	271	1	4478	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4275	-0-	-499	-0-	157	1	4118	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	3935	-0-	-839	-0-	141	1	3794	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	2855	-0-	-1885	-0-	101	1	2754	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	1171	-0-	-3727	-0-	45	1	1126	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	1323	-0-	-3417	-0-	47	1	1276	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	6330	X	5260	-0-	-1070	-0-	300	1	4960	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5573	-0-	-875	-0-	205	1	5368	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	2774	-0-	-3519	-0-	102	1	2672	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5199	-0-	-801	-0-	187	1	5012	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5687	-0-	-265	-0-	204	1	5483	2	N	-0-					-0-
*11	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	197	1	5279	2	N	-0-					-0-

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
06	11160	X	10107	-0-	-1053	-0-	576	1	9531	2	N	-0-					-0-
07	11408	X	10275	-0-	-1133	-0-	377	1	9898	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	10092	-0-	-1037	-0-	371	1	9721	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	9690	-0-	-960	-0-	349	1	9341	2	N	-0-					-0-
10	10664	X	9507	-0-	-1157	-0-	341	1	9166	2	N	-0-					-0-
11	10110	X	9045	-0-	-1065	-0-	325	1	8720	2	N	-0-					-0-

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
06	8820	X	6463	-0-	-2357	-0-	172	1	6291	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	7794	-0-	-1320	-0-	207	1	7587	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	387	1	9409	2	N	-0-					-0-
09	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	353	1	8736	2	N	-0-					-0-
10	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	235	1	8881	2	N	-0-					-0-
11	9480	X	8549	-0-	-931	-0-	320	1	8229	2	N	-0-					-0-

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
06	2580	N	2372	-0-	-208	-0-	95	1	2275	2	N	2					2
							2	9									
07	2635	N	2415	-0-	-220	-0-	96	1	2319	2	N	-0-					2
08	2604	N	2382	-0-	-222	-0-	94	1	2288	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2304	-0-	-66	-0-	89	1	2215	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	90	1	2248	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	2226	-0-	-84	-0-	83	1	2143	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3120	-0-	120	120	83	1	3037	2	N	-0-					-0-
07	2948	N	2828	-0-	-120	-0-	75	1	2753	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2592	-0-	-74	-0-	68	1	2524	2	N	-0-					-0-
09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	67	1	2514	2	N	-0-					-0-
*10	2666	X	2536	-0-	-130	-0-	65	1	2471	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2211	-0-	-369	-0-	55	1	2156	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	5100	-0-	-540	-0-	204	1	4896	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5221	-0-	-607	-0-	208	1	5013	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	5073	-0-	-507	-0-	200	1	4873	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4683	-0-	-717	-0-	182	1	4501	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4620	-0-	-867	-0-	179	1	4441	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4294	-0-	-806	-0-	161	1	4133	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	5322	-0-	-1248	-0-	142	1	5180	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	5795	-0-	-994	-0-	231	1	5564	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	5993	-0-	-796	-0-	237	1	5756	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6417	-0-	-153	-0-	249	1	6168	2	N	-0-					-0-
10	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	282	1	7006	2	N	-0-					-0-
*11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	260	1	6684	2	N	-0-					-0-

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
06	16080	X	14879	-0-	-1201	-0-	396	1	14483	2	N	-0-			-0-
07	16275	X	15174	-0-	-1101	-0-	404	1	14770	2	N	-0-			-0-
08	15841	X	15467	-0-	-374	-0-	611	1	14856	2	N	-0-			-0-
09	15210	X	14767	-0-	-443	-0-	574	1	14193	2	N	-0-			-0-
10	15469	X	15057	-0-	-412	-0-	388	1	14669	2	N	-0-			-0-
11	14970	X	14437	-0-	-533	-0-	540	1	13897	2	N	-0-			-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	3	N	-0-			44
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	N	-0-			44
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			44
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			44
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

06	10650	X	10021	-0-	-629	-0-	267	1	9754	2	N	-0-			-0-
07	10416	X	9931	-0-	-485	-0-	264	1	9667	2	N	-0-			-0-
08	10199	X	9639	-0-	-560	-0-	381	1	9258	2	N	-0-			-0-
09	10020	X	8955	-0-	-1065	-0-	348	1	8607	2	N	-0-			-0-
10	10354	X	8780	-0-	-1574	-0-	340	1	8440	2	N	-0-			-0-
11	10020	X	8354	-0-	-1666	-0-	313	1	8041	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	212	1	2134	2	N	-0-			-0-
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	59	1	2146	2	N	-0-			-0-
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	82	1	1996	2	N	-0-			-0-
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	71	1	1757	2	N	-0-			-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	78	1	1936	2	N	-0-			-0-
*11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	70	1	1788	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	91	1	3317	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	3390	-0-	-206	-0-	90	1	3300	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	89	1	3304	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	3243	-0-	-237	-0-	84	1	3159	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	3218	-0-	-316	-0-	83	1	3135	2	N	-0-			-0-
11	3420	X	2886	-0-	-534	-0-	108	1	2778	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	68	1	2497	2	N	-0-					-0-
07	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	69	1	2533	2	N	-0-					-0-
08	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	69	1	2540	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2336	-0-	-244	-0-	61	1	2275	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2252	-0-	-414	-0-	58	1	2194	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2282	-0-	-298	-0-	57	1	2221	2	N	4					4
							4	9									

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12930	X	11392	-0-	-1538	-0-	455	1	10937	2	N	-0-					-0-
07	12834	X	11204	-0-	-1630	-0-	447	1	10757	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	11168	-0-	-1666	-0-	441	1	10727	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	10280	-0-	-1390	-0-	399	1	9881	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	11056	-0-	-1003	-0-	428	1	10628	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	10153	-0-	-1247	-0-	380	1	9773	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

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

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
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	41	1	1734	3	Y	-0-					-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	42	1	1767	3	Y	-0-					-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	40	1	1761	3	Y	5					5
							6	9									
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	38	1	1661	3	Y	-0-					5
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	38	1	1675	3	Y	2					7
							2	9									
*11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	37	1	1634	3	Y	-0-					7

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
06	2370	N	2344	-0-	-26	-0-	54	1	2290	3	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2415	-0-	-34	-0-	54	1	2361	3	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2396	-0-	-53	-0-	54	1	2336	3	Y	5					5
							6	9									
09	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	52	1	2256	3	Y	-0-					5
10	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	53	1	2335	3	Y	-0-					5
*11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	51	1	2268	3	Y	-0-					5

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
06	2400	N	2145	-0-	-255	-0-	86	1	2059	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2275	-0-	-174	-0-	91	1	2184	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	88	1	2146	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	84	1	2076	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	85	1	2110	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2133	-0-	-27	-0-	80	1	2053	2	N	-0-					-0-

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
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	2	1	80	3	N	-0-					42
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	47	3	Y	10	52	1			-0-
							11	9									
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2	2	1			-0-
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1920	N	1842	-0-	-78	-0-	43	1	1797	3	Y	2					5
							2	9									
07	2015	N	1851	-0-	-164	-0-	42	1	1809	3	Y	-0-					5
08	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	42	1	1836	3	Y	-0-					5
09	1830	N	1808	-0-	-22	-0-	40	1	1768	3	Y	-0-					5
*10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	43	1	1901	3	Y	-0-					5
*11	1830	N	1827	-0-	-3	-0-	40	1	1787	3	Y	-0-					5

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
06	810	N	766	-0-	-44	-0-	26	1	740	3	N	-0-					5
07	775	N	764	-0-	-11	-0-	25	1	739	3	N	-0-					5
08	775	N	767	-0-	-8	-0-	25	1	742	3	N	-0-					5
09	780	N	730	-0-	-50	-0-	24	1	706	3	N	-0-					5
10	775	N	763	-0-	-12	-0-	25	1	738	3	N	-0-					5
11	750	N	742	-0-	-8	-0-	24	1	718	3	N	-0-					5

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
06	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	26	1	1123	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	27	1	1133	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	25	1	1106	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	24	1	1055	3	Y	-0-					-0-
*10	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	24	1	1069	3	Y	-0-					-0-
*11	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	23	1	1035	3	Y	-0-					-0-

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
06	3690	X	3427	-0-	-263	-0-	79	1	3348	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3423	-0-	-390	-0-	77	1	3346	3	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3433	-0-	-380	-0-	77	1	3356	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	2964	-0-	-726	-0-	66	1	2898	3	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3174	-0-	-422	-0-	70	1	3104	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3104	-0-	-316	-0-	68	1	3036	3	Y	-0-					-0-

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 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
06	2550	X	2479	-0-	-71	-0-	57	1	2422	3	Y	-0-					-0-
07	2635	X	2276	-0-	-359	-0-	52	1	2224	3	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2470	-0-	-134	-0-	55	1	2415	3	Y	-0-					-0-
09	2520	X	2348	-0-	-172	-0-	53	1	2295	3	Y	-0-					-0-
10	2604	X	2493	-0-	-111	-0-	55	1	2438	3	Y	-0-					-0-
11	2490	X	2397	-0-	-93	-0-	52	1	2345	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	120	1	4379	2	N	-0-					-0-
*07	4495	X	4482	-0-	-13	-0-	120	1	4362	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4202	-0-	-386	-0-	111	1	4091	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4236	-0-	-264	-0-	110	1	4126	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4393	-0-	-257	-0-	113	1	4280	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4273	-0-	-227	-0-	160	1	4113	2	N	-0-					-0-

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
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	52	1	2171	3	Y	-0-					-0-
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	78	1	2240	3	Y	-0-					-0-
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	76	1	2194	3	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2175	-0-	-45	-0-	72	1	2103	3	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	74	1	2199	3	Y	-0-					-0-
11	2190	N	2189	-0-	-1	-0-	71	1	2118	3	Y	-0-					-0-

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
06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	62	1	2638	3	Y	-0-					-0-
07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	93	1	2662	3	Y	-0-					-0-
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	90	1	2618	3	Y	-0-					-0-
09	2700	N	2424	-0-	-276	-0-	80	1	2344	3	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2398	-0-	-361	-0-	78	1	2320	3	Y	-0-					-0-
11	2610	N	2215	-0-	-395	-0-	72	1	2143	3	Y	-0-					-0-

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
06	6060	X	5211	-0-	-849	-0-	139	1	5072	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5259	-0-	-1003	-0-	140	1	5119	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5352	-0-	-910	-0-	211	1	5141	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5028	-0-	-1032	-0-	195	1	4833	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5177	-0-	-1085	-0-	200	1	4977	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4714	-0-	-506	-0-	176	1	4538	2	N	-0-					-0-

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
06	5460	X	2960	-0-	-2500	-0-	79	1	2881	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	3009	-0-	-1951	-0-	80	1	2929	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	2367	-0-	-1818	-0-	94	1	2273	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	2584	-0-	-1466	-0-	100	1	2484	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	1620	-0-	-1976	-0-	63	1	1557	2	N	-0-					-0-
*11	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	199	1	5112	2	N	-0-					-0-

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
06	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	57	1	2099	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2091	-0-	-234	-0-	56	1	2035	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	1884	-0-	-317	-0-	74	1	1810	2	N	-0-					-0-
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	90	1	2228	2	N	-0-					-0-
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	97	1	2422	2	N	-0-					-0-
*11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	78	1	2003	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARES, H. F. JR. WELL #: 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
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	49	1	2086	3	Y	-0-					41
07	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	47	1	2042	3	Y	-0-					41
08	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	47	1	2066	3	Y	3					44
							3	9									
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	47	1	2067	3	Y	83					127
							91	9									
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	48	1	2167	3	Y	11	82	1			56
							12	9									
*11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	45	1	2042	3	Y	4					60
							4	9									

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	51	1	2126	3	Y	10					49
							11	9									
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	75	1	2152	3	Y	-0-					49
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	73	1	2137	3	Y	-0-					49
09	2130	N	2110	-0-	-20	-0-	70	1	2040	3	Y	-0-	32	1			17
*10	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	71	1	2108	3	Y	-0-					17
*11	2130	N	2099	-0-	-31	-0-	67	1	2032	3	Y	-0-					17

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2894	-0-	-256	-0-	77	1	2817	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2721	-0-	-534	-0-	72	1	2649	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2540	-0-	-715	-0-	100	1	2440	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2310	-0-	-750	-0-	90	1	2220	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2275	-0-	-763	-0-	88	1	2187	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	1912	-0-	-968	-0-	72	1	1840	2	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	45	1	1907	3	N	1	40	1			15
							1	9									
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	43	1	1845	3	N	15					30
							17	9									
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	44	1	1898	3	N	13					43
							14	9									
09	1950	N	788	-0-	-1162	-0-	17	1	771	3	N	-0-					43
*10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	34					77
*11	1350	N	98	-0-	-1252	-0-	2	1	95	3	N	1	51	1			25
							1	9									

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
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	625	1	137	2	N	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	697	1	539	2	N	-0-					-0-
08	682	N	271	-0-	-411	-0-	271	1			N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

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
06	9600	X	9260	-0-	-340	-0-	247	1	9013	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	9618	-0-	-302	-0-	256	1	9362	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	9482	-0-	-252	-0-	250	1	9232	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8901	-0-	-459	-0-	231	1	8670	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	9046	-0-	-564	-0-	233	1	8813	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	8712	-0-	-588	-0-	217	1	8495	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2322	-0-	-168	-0-	132	1	2190	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	1794	-0-	-779	-0-	67	1	1727	2	N	-0-					-0-
08	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	89	1	2290	2	N	-0-					-0-
09	2310	X	1438	-0-	-872	-0-	52	1	1386	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	1908	-0-	-479	-0-	70	1	1838	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	1089	-0-	-1221	-0-	42	1	1047	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 194806 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7310 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	498	1	731	2	N	-0-					-0-
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	571	1	1673	2	N	-0-					-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	559	1	614	2	N	-0-					-0-
09	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	560	1	2241	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3448	-0-	348	348	1130	1	2318	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	2839	-0-	-161	187	551	1	2288	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3818	-0-	-82	-0-	88	1	3730	3	N	-0-					-0-
07	4030	X	3983	-0-	-47	-0-	134	1	3849	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	3865	-0-	-165	-0-	129	1	3736	3	N	-0-					-0-
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	127	1	3703	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	118	-0-	-3850	-0-	118	1			N	-0-					-0-
11	3840	X	3581	-0-	-259	-0-	112	1	3469	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	46	1	1911	3	N	-0-					-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	46	1	1972	3	N	-0-					-0-
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	45	1	1947	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	42	1	1864	3	N	-0-					-0-
*10	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	43	1	1866	3	N	-0-					-0-
*11	1920	N	1815	-0-	-105	-0-	39	1	1776	3	N	-0-					-0-

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
06	1890	N	1421	-0-	-469	-0-	38	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1715	-0-	-362	-0-	46	1	1669	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	962	-0-	-1053	-0-	25	1	937	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	959	-0-	-451	-0-	25	1	934	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	862	-0-	-843	-0-	22	1	840	2	N	-0-					-0-
11	930	N	754	-0-	-176	-0-	19	1	735	2	N	-0-					-0-

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
06	7470	X	7193	-0-	-277	-0-	167	1	7026	3	N	-0-					-0-
07	7719	X	7374	-0-	-345	-0-	248	1	7126	3	N	-0-					-0-
08	7719	X	7166	-0-	-553	-0-	238	1	6928	3	N	-0-					-0-
09	7200	X	6765	-0-	-435	-0-	224	1	6541	3	N	-0-					-0-
10	7440	X	6883	-0-	-557	-0-	225	1	6658	3	N	-0-					-0-
11	7200	X	6573	-0-	-627	-0-	213	1	6360	3	N	-0-					-0-

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
06	3210	X	2697	-0-	-513	-0-	108	1	2589	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2687	-0-	-537	-0-	107	1	2580	2	N	-0-					-0-
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	130	1	3151	2	N	-0-					-0-
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	120	1	2962	2	N	-0-					-0-
10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	120	1	2995	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2966	-0-	-214	-0-	111	1	2855	2	N	-0-					-0-

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
06	5370	X	5125	-0-	-245	-0-	137	1	4988	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5393	-0-	-125	-0-	143	1	5250	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	5219	-0-	-299	-0-	138	1	5081	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	5003	-0-	-337	-0-	130	1	4873	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	5149	-0-	-245	-0-	133	1	5016	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	5055	-0-	-165	-0-	189	1	4866	2	N	-0-					-0-

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
06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	157	1	6631	3	Y	-0-					-0-
07	6603	X	6467	-0-	-136	-0-	218	1	6249	3	Y	-0-					-0-
08	6603	X	5390	-0-	-1213	-0-	179	1	5211	3	Y	-0-					-0-
09	6390	X	4898	-0-	-1492	-0-	162	1	4736	3	Y	-0-					-0-
10	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	233	1	6896	3	Y	-0-					-0-
*11	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	255	1	7613	3	Y	-0-					-0-

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
06	1920	N	1917	-0-	-3	-0-	66	1	1851	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	66	1	1877	3	N	-0-					-0-
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	67	1	1926	3	N	-0-					-0-
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	68	1	1983	3	N	-0-					-0-
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	67	1	1980	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1551	-0-	-369	-0-	50	1	1501	3	N	-0-					-0-

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
06	13470	X	12347	-0-	-1123	-0-	286	1	12061	3	Y	-0-					-0-
07	13919	X	12301	-0-	-1618	-0-	279	1	12022	3	Y	-0-					-0-
08	13919	X	11915	-0-	-2004	-0-	267	1	11648	3	Y	-0-					-0-
09	13470	X	11308	-0-	-2162	-0-	252	1	11056	3	Y	-0-					-0-
10	13144	X	11990	-0-	-1154	-0-	392	1	11598	3	Y	-0-					-0-
11	12360	X	11251	-0-	-1109	-0-	365	1	10886	3	Y	-0-					-0-

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
06	5670	X	5375	-0-	-295	-0-	124	1	5251	3	Y	-0-					-0-
07	5859	X	5713	-0-	-146	-0-	192	1	5521	3	Y	-0-					-0-
08	5859	X	5549	-0-	-310	-0-	124	1	5425	3	Y	-0-					-0-
09	5490	X	5293	-0-	-197	-0-	118	1	5175	3	Y	-0-					-0-
10	5704	X	5609	-0-	-95	-0-	183	1	5426	3	Y	-0-					-0-
11	5520	X	5315	-0-	-205	-0-	172	1	5143	3	Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2601	-0-	-399	-0-	60	1	2541	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2485	-0-	-615	-0-	57	1	2428	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2404	-0-	-696	-0-	54	1	2350	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2278	-0-	-662	-0-	51	1	2227	3	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2338	-0-	-638	-0-	76	1	2262	3	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2220	-0-	-390	-0-	72	1	2148	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

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

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

06	2880	X	2810	-0-	-70	-0-	112	1	2698	2	Y	-0-			-0-
07	3193	X	2913	-0-	-280	-0-	116	1	2797	2	Y	-0-			-0-
08	3193	X	2406	-0-	-787	-0-	95	1	2311	2	Y	-0-			-0-
09	3090	X	2126	-0-	-964	-0-	83	1	2043	2	Y	-0-			-0-
10	3193	X	2836	-0-	-357	-0-	110	1	2726	2	Y	-0-			-0-
11	2820	X	2789	-0-	-31	-0-	104	1	2685	2	Y	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

06	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	127	1	5362	3	N	-0-			91
07	5518	X	5289	-0-	-229	-0-	178	1	5111	3	N	-0-			91
08	5518	X	5006	-0-	-512	-0-	166	1	4840	3	N	-0-			91
09	5340	X	4630	-0-	-710	-0-	153	1	4477	3	N	-0-			91
10	5518	X	4620	-0-	-898	-0-	151	1	4469	3	N	-0-			91
11	5340	X	4319	-0-	-1021	-0-	139	1	4180	3	N	-0-			91

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

06	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	31	1	1314	3	Y	-0-			-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	32	1	1402	3	Y	-0-			-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	33	1	1449	3	Y	-0-			-0-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	33	1	1458	3	Y	-0-			-0-
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	35	1	1549	3	Y	-0-			-0-
*11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	32	1	1463	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	21	1	855	3	Y	-0-			-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	20	1	869	3	Y	-0-			-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	22	1	956	3	Y	-0-			-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	21	1	924	3	Y	-0-			-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	21	1	929	3	Y	-0-			-0-
*11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	20	1	856	3	Y	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

06	3630	X	3335	-0-	-295	-0-	89	1	3246	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	3485	-0-	-173	-0-	93	1	3392	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	3549	-0-	-109	-0-	94	1	3455	2	N	-0-			-0-
09	3540	X	3424	-0-	-116	-0-	89	1	3335	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	3480	-0-	-85	-0-	90	1	3390	2	N	-0-			-0-
11	3420	X	3363	-0-	-57	-0-	126	1	3237	2	N	-0-			-0-

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 #: 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
06	3120	X	3094	-0-	-26	-0-	71	1	3023	3	Y	-0-					17
07	3224	X	3218	-0-	-6	-0-	73	1	3134	3	Y	10					27
							11	9									
08	3224	X	3183	-0-	-41	-0-	70	1	3049	3	Y	58					85
							64	9									
09	3120	X	3013	-0-	-107	-0-	67	1	2916	3	Y	27					112
							30	9									
10	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	69	1	3079	3	Y	-0-					112
11	3120	X	2981	-0-	-139	-0-	96	1	2885	3	Y	-0-					112

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
06	2520	N	2402	-0-	-118	-0-	55	1	2347	3	Y	-0-					25
07	2480	N	2201	-0-	-279	-0-	50	1	2151	3	Y	-0-					25
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	60	1	2587	3	Y	-0-					25
09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	58	1	2552	3	Y	-0-					25
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	56	1	2503	3	Y	-0-					25
11	2550	N	2484	-0-	-66	-0-	80	1	2404	3	Y	-0-					25

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	3	N	-0-					20
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	23	1	675	3	N	4					24
							4	9									
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	857	3	N	-0-					24
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	28	1	821	3	N	5					29
							6	9									
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	28	1	833	3	N	5					34
							6	9									
11	870	N	829	-0-	-41	-0-	27	1	794	3	N	7					41
							8	9									

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3952	-0-	-308	-0-	92	1	3860	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	3938	-0-	-464	-0-	89	1	3849	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	3777	-0-	-625	-0-	85	1	3692	3	N	-0-					-0-
09	4050	X	3493	-0-	-557	-0-	78	1	3415	3	N	-0-					-0-
10	4092	X	3370	-0-	-722	-0-	75	1	3295	3	N	-0-					-0-
11	3960	X	2948	-0-	-1012	-0-	65	1	2883	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2898	-0-	-72	-0-	67	1	2831	3	Y	-0-					-0-
07	3069	X	3012	-0-	-57	-0-	68	1	2944	3	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	64	1	2788	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2820	-0-	-150	-0-	63	1	2757	3	Y	-0-					-0-
10	3007	X	62	-0-	-2945	-0-	62	1			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2831	-0-	-79	-0-	58	1	2773	3	Y	-0-					-0-

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
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	44	1	1822	3	Y	-0-					-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	62	1	1782	3	Y	-0-					-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	56	1	1655	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1606	-0-	-44	-0-	53	1	1553	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	54	1	1602	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	51	1	1531	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	163	1	6882	3	Y	-0-					69
07	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	234	1	6729	3	Y	-0-					69
08	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	224	1	6511	3	Y	-0-					69
09	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	238	1	6960	3	Y	-0-					69
10	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	230	1	6780	3	Y	-0-					69
*11	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	200	1	5966	3	Y	-0-					69

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
06	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	232	1	8485	2	N	-0-					-0-
07	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	244	1	8926	2	N	-0-					-0-
08	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	231	1	8524	2	N	-0-					-0-
09	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	214	1	8059	2	N	-0-					-0-
10	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	222	1	8397	2	N	-0-					-0-
*11	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	208	1	8132	2	N	-0-					-0-

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
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	83	1	2333	3	N	-0-					83
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	74	1	2120	3	N	-0-					83
08	2418	N	2293	-0-	-125	-0-	76	1	2217	3	N	-0-					83
09	2430	N	1722	-0-	-708	-0-	57	1	1665	3	N	-0-					83
10	2201	N	1162	-0-	-1039	-0-	38	1	1124	3	N	-0-					83
11	2220	N	1184	-0-	-1036	-0-	38	1	1146	3	N	-0-					83

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
06	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	47	1	1959	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	46	1	1997	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2028	-0-	-111	-0-	46	1	1982	3	N	-0-					-0-
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	53	1	2322	3	N	-0-					-0-
*10	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	42	1	1857	3	N	-0-					-0-
*11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	44	1	1953	3	N	-0-					-0-

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
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	682	1	2646	3	Y	-0-					-0-
07	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	749	1	2892	3	Y	-0-					-0-
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	742	1	2831	3	Y	-0-					-0-
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	716	1	2448	3	Y	-0-					-0-
*10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	742	1	2667	3	Y	-0-					-0-
*11	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	710	1	2223	3	Y	-0-					-0-

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
06	990	N	953	-0-	-37	-0-	22	1	931	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	23	1	980	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	941	-0-	-82	-0-	21	1	920	3	N	-0-					-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	31	1	1336	3	N	-0-					-0-
*10	992	N	929	-0-	-63	-0-	21	1	908	3	N	-0-					-0-
*11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	20	1	898	3	N	-0-					-0-

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
06	7800	X	7700	-0-	-100	-0-	178	1	7522	3	Y	-0-					-0-
07	8060	X	7945	-0-	-115	-0-	180	1	7765	3	Y	-0-					-0-
08	8060	X	7845	-0-	-215	-0-	175	1	7670	3	Y	-0-					-0-
09	7800	X	7506	-0-	-294	-0-	167	1	7339	3	Y	-0-					-0-
*10	7967	X	7705	-0-	-262	-0-	170	1	7535	3	Y	-0-					-0-
*11	7710	X	7361	-0-	-349	-0-	161	1	7200	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	61	1	2560	3	N	-0-					-0-
*07	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	68	1	2915	3	N	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	26	1	1162	3	N	-0-					-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	38	1	1659	3	N	-0-					-0-
*10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	54	1	2377	3	N	-0-					-0-
*11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	54	1	2423	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13170	X	12150	-0-	-1020	-0-	283	1	11867	3	Y	-0-					-0-
07	13609	X	12039	-0-	-1570	-0-	274	1	11765	3	Y	-0-					-0-
08	13609	X	11768	-0-	-1841	-0-	264	1	11504	3	Y	-0-					-0-
09	12960	X	11048	-0-	-1912	-0-	248	1	10800	3	Y	-0-					-0-
10	13082	X	11155	-0-	-1927	-0-	246	1	10909	3	Y	-0-					-0-
11	12150	X	10605	-0-	-1545	-0-	233	1	10372	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					17
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					17
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					17

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
06	7200	X	6916	-0-	-284	-0-	161	1	6755	3	Y	-0-					-0-
07	7440	X	7064	-0-	-376	-0-	161	1	6903	3	Y	-0-					-0-
08	7440	X	6912	-0-	-528	-0-	155	1	6757	3	Y	-0-					-0-
09	7200	X	6605	-0-	-595	-0-	148	1	6457	3	Y	-0-					-0-
*10	7347	X	6668	-0-	-679	-0-	147	1	6521	3	Y	-0-					-0-
*11	6930	X	6331	-0-	-599	-0-	139	1	6192	3	Y	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	30	1	1237	3	N	-0-					100
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	43	1	1243	3	N	-0-					100
08	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	40	1	1167	3	N	-0-					100
09	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	36	1	1043	3	N	4					104
							4	9									
10	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	38	1	1129	3	N	-0-					104
11	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	37	1	1116	3	N	-0-					104

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	129	1	5427	3	N	2					114
							2	9									
07	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	208	1	6001	3	N	2					116
							2	9									
08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	192	1	5575	3	N	-0-					116
09	5550	X	5184	-0-	-366	-0-	171	1	4999	3	N	13					129
							14	9									
10	6045	X	5460	-0-	-585	-0-	179	1	5278	3	N	3					132
							3	9									
11	5850	X	5025	-0-	-825	-0-	163	1	4862	3	N	-0-					132

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 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
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	17	1	748	3	N	-0-					-0-
07	806	N	756	-0-	-50	-0-	17	1	739	3	N	-0-					-0-
08	806	N	756	-0-	-50	-0-	17	1	739	3	N	-0-					-0-
09	780	N	15	-0-	-765	-0-	15	1			N	-0-					-0-
10	744	N	16	-0-	-728	-0-	16	1			N	-0-					-0-
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	14	1	690	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	15	1	638	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	570	-0-	-174	-0-	13	1	557	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	547	-0-	-166	-0-	13	1	534	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	12	-0-	-648	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
10	558	N	14	-0-	-544	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	9	1	592	3	Y	-0-					-0-

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
06	5040	X	4612	-0-	-428	-0-	107	1	4505	3	Y	-0-					17
07	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	124	1	5355	3	Y	-0-					17
08	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	127	1	5565	3	Y	-0-					17
*09	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	115	1	5009	3	Y	-0-					17
10	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	119	1	5252	3	Y	39	39	1			17
							43	9									
*11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	168	1	5028	3	Y	1	1	1			17
							1	9									

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
06	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	28	1	1145	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	27	1	1133	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	26	1	1164	3	Y	-0-					-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	30	1	1284	3	Y	-0-					-0-
*10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	30	1	1300	3	Y	-0-					-0-
*11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	28	1	1248	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	36	1	1493	3	Y	-0-			-0-
07	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	31	1	1338	3	Y	-0-			-0-
08	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	29	1	1270	3	Y	-0-			-0-
09	1470	N	1109	-0-	-361	-0-	25	1	1084	3	Y	-0-			-0-
*10	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	27	1	1183	3	Y	-0-			-0-
*11	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	24	1	1102	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	75	1	3143	3	N	-0-			-0-
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	73	1	3118	3	N	-0-			-0-
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	71	1	3100	3	N	-0-			-0-
09	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	68	1	2935	3	N	-0-			-0-
*10	3100	X	2971	-0-	-129	-0-	66	1	2905	3	N	-0-			-0-
*11	3000	X	2899	-0-	-101	-0-	64	1	2835	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	57	1	2403	3	N	-0-			-0-
07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	58	1	2469	3	N	-0-			-0-
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	56	1	2448	3	N	-0-			-0-
09	2460	N	2276	-0-	-184	-0-	50	1	2226	3	N	-0-			-0-
*10	2542	N	2383	-0-	-159	-0-	53	1	2330	3	N	-0-			-0-
*11	2430	N	2369	-0-	-61	-0-	52	1	2317	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	44	1	1854	3	Y	-0-			-0-
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	43	1	1847	3	Y	-0-			-0-
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	45	1	1935	3	Y	-0-			-0-
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	42	1	1854	3	Y	-0-			-0-
*10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	41	1	1841	3	Y	-0-			-0-
*11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	42	1	1836	3	Y	-0-			-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	76	1	1968	2	Y	-0-			20
07	2294	N	2145	-0-	-149	-0-	92	1	2053	2	Y	-0-			20
08	2294	N	2158	-0-	-136	-0-	85	1	2073	2	Y	-0-			20
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	87	1	2027	2	Y	-0-			20
10	2139	N	1826	-0-	-313	-0-	76	1	1750	2	Y	-0-			20
11	2100	N	1858	-0-	-242	-0-	74	1	1784	2	Y	-0-			20

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	231	1	5944	2	Y	-0-			-0-
07	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	274	1	6089	2	Y	-0-			-0-
08	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	250	1	6097	2	Y	-0-			-0-
09	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	255	1	5923	2	Y	-0-			-0-
10	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	262	1	6012	2	Y	-0-			-0-
*11	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	242	1	5836	2	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

06	2310	X	1720	-0-	-590	-0-	40	1	1680	3	Y	-0-			-0-
07	2387	X	2015	-0-	-372	-0-	46	1	1969	3	Y	-0-			-0-
08	2170	N	1973	-0-	-197	-0-	45	1	1928	3	Y	-0-			-0-
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	46	1	2025	3	Y	-0-			-0-
*10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	47	1	2070	3	Y	-0-			-0-
*11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	44	1	1939	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	39	1	1659	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1624	-0-	-391	-0-	37	1	1587	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1396	-0-	-309	-0-	31	1	1365	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	704	-0-	-1006	-0-	16	1	688	3	Y	-0-					-0-
*10	1612	N	493	-0-	-1119	-0-	10	1	483	3	Y	-0-					-0-
*11	1350	N	719	-0-	-631	-0-	16	1	703	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	718	1	3714	3	Y	-0-					-0-
07	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	742	1	3923	3	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3085	-0-	-1100	-0-	674	1	2411	3	Y	-0-					-0-
*09	4050	X	2266	-0-	-1784	-0-	684	1	1582	3	Y	-0-					-0-
10	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	766	1	5125	3	Y	-0-					-0-
*11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	754	1	5184	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	5542	-0-	-98	-0-	129	1	5413	3	Y	-0-					-0-
07	5921	X	5542	-0-	-379	-0-	126	1	5416	3	Y	-0-					-0-
08	5921	X	5511	-0-	-410	-0-	124	1	5387	3	Y	-0-					-0-
09	5730	X	5390	-0-	-340	-0-	120	1	5270	3	Y	-0-					-0-
10	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	131	1	5802	3	Y	-0-					-0-
11	5550	X	5478	-0-	-72	-0-	120	1	5358	3	Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	37	1	1024	3	Y	2					9
							2	9									
07	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	36	1	1031	3	Y	-0-					9
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	36	1	1052	3	Y	-0-					9
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	36	1	1025	3	Y	-0-					9
*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	37	1	1082	3	Y	-0-					9
*11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	35	1	1039	3	Y	-0-					9

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	26	1	1095	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	39	1	1126	3	N	-0-					-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	39	1	1147	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	34	1	989	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	36	1	1072	3	N	-0-					-0-
*11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	38	1	1133	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	40	1	1675	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1426	-0-	-341	-0-	32	1	1394	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1259	-0-	-477	-0-	29	1	1230	3	N	-0-					-0-
09	1710	N	1530	-0-	-180	-0-	34	1	1496	3	N	-0-					-0-
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	59	1	1729	3	N	-0-					-0-
*11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	57	1	1700	3	N	-0-					-0-

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
06	5580	X	4892	-0-	-688	-0-	114	1	4778	3	N	-0-					-0-
07	5580	X	4096	-0-	-1484	-0-	93	1	4003	3	N	-0-					-0-
08	5363	X	4700	-0-	-663	-0-	105	1	4595	3	N	-0-					-0-
09	4890	X	4130	-0-	-760	-0-	93	1	4037	3	N	-0-					-0-
10	5053	X	4127	-0-	-926	-0-	91	1	4036	3	N	-0-					-0-
11	4890	X	3794	-0-	-1096	-0-	123	1	3671	3	N	-0-					-0-

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
06	3600	X	3549	-0-	-51	-0-	83	1	3466	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3576	-0-	-144	-0-	120	1	3456	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3571	-0-	-149	-0-	118	1	3453	3	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3423	-0-	-117	-0-	114	1	3309	3	Y	-0-					-0-
*10	3658	X	3552	-0-	-106	-0-	116	1	3436	3	Y	-0-					-0-
*11	3540	X	3433	-0-	-107	-0-	111	1	3322	3	Y	-0-					-0-

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
06	1530	X	659	-0-	-871	-0-	58	1	601	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	1438	-0-	-2034	-0-	54	1	1384	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	1444	-0-	-2028	-0-	55	1	1389	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	1318	-0-	-2042	-0-	49	1	1269	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	1214	-0-	-1421	-0-	46	1	1168	2	N	-0-					-0-
11	1410	X	896	-0-	-514	-0-	34	1	862	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	X	558	-0-	-732	-0-	49	1	509	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	1219	-0-	-2935	-0-	46	1	1173	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	1216	-0-	-2938	-0-	46	1	1170	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	1173	-0-	-2847	-0-	44	1	1129	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	1082	-0-	-2886	-0-	41	1	1041	2	N	-0-					-0-
11	1170	X	800	-0-	-370	-0-	31	1	769	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	7093	-0-	-137	-0-	164	1	6929	3	Y	-0-					-0-
07	7471	X	7397	-0-	-74	-0-	168	1	7229	3	Y	-0-					-0-
08	7471	X	7296	-0-	-175	-0-	164	1	7132	3	Y	-0-					-0-
09	7080	X	6946	-0-	-134	-0-	156	1	6790	3	Y	-0-					-0-
*10	7409	X	6976	-0-	-433	-0-	154	1	6822	3	Y	-0-					-0-
*11	7170	X	6438	-0-	-732	-0-	141	1	6297	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	32 7	1 9	1351	3	N	6					63
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	48	1	1380	3	N	-0-	56	1			7
08	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	47	1	1375	3	N	-0-					7
09	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	45 6	1 9	1315	3	Y	5	12	1			-0-
*10	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	46	1	1355	3	Y	-0-					-0-
*11	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	44	1	1315	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	745	1	2327	3	N	23	190	1			30
							25	9									
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	782	1	2981	3	N	-0-					30
08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	758	1	2482	3	N	-0-					30
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	735	1	2707	3	N	-0-					30
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	772	1	2616	3	N	-0-					30
*11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	730	1	2555	3	N	-0-					30

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

06	8580	X	7498	-0-	-1082	-0-	428	1	7070	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	7638	-0-	-1042	-0-	281	1	7357	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	7516	-0-	-947	-0-	280	1	7236	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	7327	-0-	-623	-0-	264	1	7063	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7099	-0-	-713	-0-	256	1	6843	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	6807	-0-	-693	-0-	246	1	6561	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	87	1	3667	3	Y	-0-					-0-
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	133	1	3821	3	Y	-0-					-0-
08	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	130	1	3781	3	Y	-0-					-0-
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	130	1	3780	3	Y	-0-					-0-
10	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	135	1	3999	3	Y	-0-					-0-
*11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	122	1	3654	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

06	9420	X	8826	-0-	-594	-0-	235	1	8591	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	8765	-0-	-783	-0-	233	1	8532	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	8589	-0-	-835	-0-	339	1	8250	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	8237	-0-	-883	-0-	320	1	7917	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	8781	-0-	-457	-0-	226	1	8555	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	8261	-0-	-559	-0-	309	1	7952	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

06	2490	N	1369	-0-	-1121	-0-	55	1	1314	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2310	-0-	-263	-0-	92	1	2218	2	N	-0-					-0-
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	88	1	2136	2	N	-0-					-0-
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	59	1	1450	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2259	-0-	-66	-0-	87	1	2172	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2137	-0-	-23	-0-	80	1	2057	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

06	6240	X	5950	-0-	-290	-0-	138	1	5812	3	Y	-0-					-0-
07	6448	X	6049	-0-	-399	-0-	137	1	5912	3	Y	-0-					-0-
08	6448	X	6210	-0-	-238	-0-	139	1	6071	3	Y	-0-					-0-
09	6210	X	5818	-0-	-392	-0-	130	1	5688	3	Y	-0-					-0-
*10	6293	X	6049	-0-	-244	-0-	134	1	5915	3	Y	-0-					-0-
*11	6000	X	5754	-0-	-246	-0-	126	1	5628	3	Y	-0-					-0-

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
06	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	130	1	5481	3	Y	-0-					-0-
07	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	130	1	5607	3	Y	-0-					-0-
08	5735	X	5492	-0-	-243	-0-	123	1	5369	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	5544	-0-	-6	-0-	124	1	5420	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5487	-0-	-248	-0-	121	1	5366	3	Y	-0-					-0-
11	5550	X	5378	-0-	-172	-0-	118	1	5260	3	Y	-0-					-0-

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
06	3030	X	2869	-0-	-161	-0-	76	1	2793	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2714	-0-	-386	-0-	72	1	2642	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2705	-0-	-333	-0-	71	1	2634	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2871	-0-	-69	-0-	74	1	2797	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2881	-0-	-95	-0-	74	1	2807	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2721	-0-	-159	-0-	68	1	2653	2	N	-0-					-0-

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
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	45	1	1889	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	45	1	1948	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	44	1	1925	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1838	-0-	-82	-0-	41	1	1797	3	Y	-0-					-0-
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	45	1	1966	3	Y	-0-					-0-
*11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	42	1	1881	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	261	1	2013	3	Y	-0-					-0-
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	367	1	2038	3	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	44	1	1897	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1684	-0-	-476	-0-	38	1	1646	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	1523	-0-	-709	-0-	33	1	1490	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1709	-0-	-181	-0-	37	1	1672	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2628	-0-	-42	-0-	61	1	2567	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2408	-0-	-72	-0-	54	1	2354	3	N	-0-					-0-
08	2666	N	2347	-0-	-319	-0-	53	1	2294	3	N	-0-					-0-
09	2640	N	2164	-0-	-476	-0-	48	1	2116	3	N	-0-					-0-
*10	2418	N	2100	-0-	-318	-0-	46	1	2054	3	N	-0-					-0-
*11	2280	N	1786	-0-	-494	-0-	39	1	1747	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		14586	-0-	14586	14586	338	1	14248	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		12659	-0-	12659	27245	287	1	12372	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		11548	-0-	11548	38793	258	1	11290	3	Y	-0-					-0-
09	49125	X	10332	-0-	-38793	-0-	228	1	10021	3	Y	75					75
							83	9									
10	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	190	1	8446	3	Y	3	78	1			-0-
							3	9									
11	11490	X	9048	-0-	-2442	-0-	293	1	8753	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
06	7590	X	7273	-0-	-317	-0-	169	1	7104	3	Y	-0-			-0-
07	7843	X	7465	-0-	-378	-0-	170	1	7295	3	Y	-0-			-0-
08	7843	X	7453	-0-	-390	-0-	166	1	7287	3	Y	-0-			-0-
09	7530	X	6995	-0-	-535	-0-	156	1	6839	3	Y	-0-			-0-
10	7595	X	7269	-0-	-326	-0-	160	1	7109	3	Y	-0-			-0-
11	7260	X	6880	-0-	-380	-0-	151	1	6729	3	Y	-0-			-0-

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
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	87	1	3672	3	Y	-0-			-0-
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	84	1	3646	3	Y	-0-			-0-
08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	84	1	3635	3	Y	-0-			-0-
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	81	1	3562	3	Y	-0-			-0-
*10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	85	1	3743	3	Y	-0-			-0-
*11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	82	1	3653	3	Y	-0-			-0-

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
06	5700	X	5423	-0-	-277	-0-	485	1	4938	3	Y	-0-			-0-
07	5890	X	5376	-0-	-514	-0-	122	1	5254	3	Y	-0-			-0-
08	5890	X	5455	-0-	-435	-0-	123	1	5332	3	Y	-0-			-0-
09	5580	X	4994	-0-	-586	-0-	111	1	4883	3	Y	-0-			-0-
10	5611	X	5008	-0-	-603	-0-	111	1	4897	3	Y	-0-			-0-
11	5430	X	4590	-0-	-840	-0-	101	1	4489	3	Y	-0-			-0-

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
06	9330	X	8759	-0-	-571	-0-	233	1	8526	2	N	-0-			-0-
07	9517	X	9065	-0-	-452	-0-	241	1	8824	2	N	-0-			-0-
08	9393	X	8970	-0-	-423	-0-	236	1	8734	2	N	-0-			-0-
09	8970	X	8747	-0-	-223	-0-	227	1	8520	2	N	-0-			-0-
10	9114	X	8936	-0-	-178	-0-	230	1	8706	2	N	-0-			-0-
*11	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	330	1	8481	2	N	-0-			-0-

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
06	8280	X	7997	-0-	-283	-0-	185	1	7812	3	Y	-0-			-0-
07	8556	X	8000	-0-	-556	-0-	181	1	7819	3	Y	-0-			-0-
*08	8556	X	8161	-0-	-395	-0-	182	1	7979	3	Y	-0-			-0-
09	8280	X	7900	-0-	-380	-0-	177	1	7723	3	Y	-0-			-0-
*10	8401	X	8110	-0-	-291	-0-	180	1	7930	3	Y	-0-			-0-
*11	8010	X	7756	-0-	-254	-0-	170	1	7586	3	Y	-0-			-0-

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
06	6630	X	6079	-0-	-551	-0-	243	1	5836	2	N	-0-			-0-
07	6820	X	6297	-0-	-523	-0-	251	1	6046	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	6262	-0-	-465	-0-	247	1	6015	2	N	-0-			-0-
09	6420	X	5936	-0-	-484	-0-	231	1	5705	2	N	-0-			-0-
10	6417	X	6020	-0-	-397	-0-	233	1	5787	2	N	-0-			-0-
11	6090	X	5924	-0-	-166	-0-	222	1	5702	2	N	-0-			-0-

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
06	4440	X	3228	-0-	-1212	-0-	75	1	3151	3	N	2					124
							2	9									
07	4557	X	427	-0-	-4130	-0-	9	1	398	3	N	18	130	1			12
							20	9									
08	4526	X	3864	-0-	-662	-0-	129	1	3735	3	N	-0-					12
09	4260	X	3152	-0-	-1108	-0-	104	1	3048	3	N	-0-					12
10	4402	X	3064	-0-	-1338	-0-	100	1	2964	3	N	-0-					12
11	3750	X	2847	-0-	-903	-0-	92	1	2755	3	N	-0-					12

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
06	2040	N	1932	-0-	-108	-0-	77	1	1855	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1982	-0-	-126	-0-	79	1	1903	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	79	1	1917	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1887	-0-	-33	-0-	73	1	1814	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	74	1	1848	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1835	-0-	-85	-0-	69	1	1766	2	N	-0-					-0-

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
06	9840	X	8928	-0-	-912	-0-	357	1	8571	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9178	-0-	-804	-0-	366	1	8812	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	9109	-0-	-532	-0-	360	1	8749	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	8737	-0-	-533	-0-	339	1	8398	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	8965	-0-	-428	-0-	347	1	8618	2	N	-0-					-0-
11	8940	X	8815	-0-	-125	-0-	330	1	8485	2	N	-0-					-0-

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
06	7410	X	6674	-0-	-736	-0-	267	1	6407	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6763	-0-	-646	-0-	270	1	6493	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6943	-0-	-94	-0-	274	1	6669	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6696	-0-	-114	-0-	260	1	6436	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6393	-0-	-489	-0-	247	1	6146	2	N	-0-					-0-
*11	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	254	1	6523	2	N	-0-					-0-

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
06	8250	X	7585	-0-	-665	-0-	303	1	7282	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	7655	-0-	-560	-0-	305	1	7350	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7664	-0-	-458	-0-	303	1	7361	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	7245	-0-	-615	-0-	281	1	6964	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7302	-0-	-634	-0-	282	1	7020	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	7031	-0-	-559	-0-	263	1	6768	2	N	-0-					-0-

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
06	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	144	1	6055	3	Y	-0-					-0-
07	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	213	1	6120	3	Y	-0-					-0-
08	6324	X	6226	-0-	-98	-0-	207	1	6019	3	Y	-0-					-0-
09	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	203	1	5951	3	Y	-0-					-0-
*10	6324	X	6300	-0-	-24	-0-	206	1	6094	3	Y	-0-					-0-
*11	6120	X	6060	-0-	-60	-0-	196	1	5864	3	Y	-0-					-0-

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
06	5130	X	4623	-0-	-507	-0-	185	1	4438	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4703	-0-	-567	-0-	188	1	4515	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4691	-0-	-486	-0-	185	1	4506	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4538	-0-	-382	-0-	176	1	4362	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4633	-0-	-203	-0-	179	1	4454	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4473	-0-	-147	-0-	167	1	4306	2	N	-0-					-0-

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
06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	112	1	4074	2	N	-0-					-0-
07	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	135	1	4957	2	N	-0-					-0-
08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	127	1	4695	2	N	-0-					-0-
09	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	124	1	4657	2	N	-0-					-0-
10	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	125	1	4738	2	N	-0-					-0-
*11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	166	1	4262	2	N	-0-					-0-

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
06	2640	X	2410	-0-	-230	-0-	64	1	2346	2	N	-0-					-0-
*07	2728	X	2596	-0-	-132	-0-	70	1	2526	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2679	-0-	-49	-0-	71	1	2608	2	N	-0-					-0-
09	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	68	1	2566	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2474	-0-	-130	-0-	64	1	2410	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2456	-0-	-124	-0-	61	1	2395	2	N	-0-					-0-

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
06	5670	X	5248	-0-	-422	-0-	140	1	5108	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5368	-0-	-491	-0-	143	1	5225	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5143	-0-	-716	-0-	136	1	5007	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4847	-0-	-823	-0-	126	1	4721	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	4998	-0-	-644	-0-	129	1	4869	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4660	-0-	-590	-0-	174	1	4486	2	N	-0-					-0-

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
06	4260	X	3934	-0-	-326	-0-	91	1	3843	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	4036	-0-	-366	-0-	91	1	3945	3	N	-0-					-0-
08	4247	X	4057	-0-	-190	-0-	91	1	3966	3	N	-0-					-0-
09	4080	X	3892	-0-	-188	-0-	87	1	3805	3	N	-0-					-0-
*10	4061	X	3884	-0-	-177	-0-	86	1	3798	3	N	-0-					-0-
*11	3930	X	3657	-0-	-273	-0-	80	1	3577	3	N	-0-					-0-

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
06	9960	X	6538	-0-	-3422	-0-	149 81	1 9	6308	3	N	74					303
07	10261	X	7332	-0-	-2929	-0-	246	1	7086	3	N	-0-	185	1			118
08	10137	X	5749	-0-	-4388	-0-	191	1	5558	3	N	-0-					118
09	9780	X	4965	-0-	-4815	-0-	164	1	4801	3	N	-0-					118
10	9238	X	4995	-0-	-4243	-0-	163	1	4832	3	N	-0-					118
11	7110	X	5174	-0-	-1936	-0-	167	1	5007	3	N	-0-					116

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
06	9900	X	9520	-0-	-380	-0-	221	1	9299	3	N	-0-					-0-
07	10230	X	9745	-0-	-485	-0-	221	1	9524	3	N	-0-					-0-
08	10137	X	9960	-0-	-177	-0-	223	1	9737	3	N	-0-					-0-
09	9510	X	9382	-0-	-128	-0-	210	1	9172	3	N	-0-					-0-
10	9827	X	9536	-0-	-291	-0-	211	1	9325	3	N	-0-					-0-
11	9630	X	8800	-0-	-830	-0-	285	1	8515	3	N	-0-					-0-

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
06	210	N	118	-0-	-92	-0-	3	1	115	2	N	-0-					-0-
07	248	N	108	-0-	-140	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-					-0-
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	706	1	1276	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	8081	-0-	4981	4981	1042	1	7039	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3341	-0-	341	5322	438	1	2903	2	N	-0-					-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
06	4560	X	4093	-0-	-467	-0-	233	1	3860	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3627	-0-	-1085	-0-	135	1	3492	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	3385	-0-	-1327	-0-	122	1	3263	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	2873	-0-	-1357	-0-	103	1	2770	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	2251	-0-	-1996	-0-	84	1	2167	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	2887	-0-	-1193	-0-	105	1	2782	2	N	-0-					-0-

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
06	3450	X	3106	-0-	-344	-0-	177	1	2929	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2998	-0-	-567	-0-	111	1	2887	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	2932	-0-	-633	-0-	97	1	2835	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2898	-0-	-552	-0-	104	1	2794	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	2945	-0-	-620	-0-	98	1	2847	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2735	-0-	-385	-0-	95	1	2640	2	N	-0-					-0-

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
06	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	219	1	5653	2	Y	-0-					-0-
07	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	256	1	5697	2	Y	-0-					-0-
08	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	231	1	5640	2	Y	-0-					-0-
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	224	1	5196	2	Y	-0-					-0-
10	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	238	1	5477	2	Y	-0-					-0-
*11	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	218	1	5259	2	Y	-0-					-0-

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
06	3210	X	2988	-0-	-222	-0-	112	1	2876	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	131	1	2918	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2951	-0-	-242	-0-	116	1	2835	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2863	-0-	-197	-0-	118	1	2745	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2910	-0-	-252	-0-	121	1	2789	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2837	-0-	-163	-0-	113	1	2724	2	N	-0-					-0-

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
06	6600	X	6295	-0-	-305	-0-	235	1	6060	2	Y	-0-					-0-
07	6820	X	6580	-0-	-240	-0-	283	1	6297	2	Y	-0-					-0-
08	6758	X	6503	-0-	-255	-0-	256	1	6247	2	Y	-0-					-0-
09	6300	X	6232	-0-	-68	-0-	257	1	5975	2	Y	-0-					-0-
10	6572	X	6356	-0-	-216	-0-	265	1	6091	2	Y	-0-					-0-
11	6360	X	6168	-0-	-192	-0-	246	1	5922	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	6180	X	5544	-0-	-636	-0-	316	1	5228	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5762	-0-	-624	-0-	215	1	5547	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	4982	-0-	-1280	-0-	180	1	4802	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5192	-0-	-628	-0-	185	1	5007	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5117	-0-	-897	-0-	184	1	4933	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	4564	-0-	-1016	-0-	164	1	4400	2	N	-0-					-0-

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
06	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	93	1	1540	2	N	-0-					-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	64	1	1666	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	63	1	1572	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1541	-0-	-79	-0-	62	1	1479	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	64	1	1583	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	62	1	1476	2	N	-0-					-0-

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
06	4770	X	3527	-0-	-1243	-0-	201	1	3326	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3543	-0-	-1231	-0-	129	1	3414	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3450	-0-	-890	-0-	129	1	3321	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3390	-0-	-600	-0-	125	1	3265	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3490	-0-	-447	-0-	130	1	3360	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3485	-0-	-55	-0-	126	1	3359	2	N	-0-					-0-

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
06	5850	X	5363	-0-	-487	-0-	306	1	5057	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5456	-0-	-496	-0-	201	1	5255	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5308	-0-	-613	-0-	191	1	5117	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5101	-0-	-539	-0-	186	1	4915	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5085	-0-	-557	-0-	192	1	4893	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4777	-0-	-593	-0-	176	1	4601	2	N	-0-					-0-

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
06	4500	X	3940	-0-	-560	-0-	225	1	3715	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4127	-0-	-461	-0-	151	1	3976	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4009	-0-	-207	-0-	147	1	3862	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3644	-0-	-436	-0-	132	1	3512	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3798	-0-	-325	-0-	137	1	3661	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3544	-0-	-446	-0-	127	1	3417	2	N	-0-					-0-

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
06	6630	X	6197	-0-	-433	-0-	353	1	5844	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6239	-0-	-581	-0-	229	1	6010	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6091	-0-	-636	-0-	224	1	5867	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5776	-0-	-644	-0-	207	1	5569	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	5934	-0-	-576	-0-	212	1	5722	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	5873	-0-	-337	-0-	211	1	5662	2	N	-0-					-0-

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
06	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	66	1	1585	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	73	1	1757	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	73	1	1786	2	N	-0-					-0-
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	69	1	1718	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	70	1	1729	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	65	1	1672	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	6434	-0-	-16	-0-	171	1	6263	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6136	-0-	-591	-0-	163	1	5973	2	N	-0-					-0-
08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	274	1	6669	2	N	-0-					-0-
09	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	261	1	6447	2	N	-0-					-0-
10	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	297	1	7378	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	6437	-0-	-283	-0-	241	1	6196	2	N	-0-					-0-

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
06	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	210	1	7654	2	N	-0-					-0-
07	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	250	1	9163	2	N	-0-					-0-
08	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	385	1	9360	2	N	-0-					-0-
09	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	348	1	8601	2	N	-0-					-0-
10	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	348	1	8658	2	N	-0-					-0-
*11	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	327	1	8426	2	N	-0-					-0-

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
06	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	41	1	978	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	42	1	1022	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	42	1	1009	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	987	-0-	-33	-0-	38	1	949	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	39	1	977	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	976	-0-	-44	-0-	37	1	939	2	N	-0-					-0-

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
06	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	217	1	7927	2	N	-0-					-0-
07	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	337	1	12350	2	N	-0-					-0-
08	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	268	1	9891	2	N	-0-					-0-
09	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	249	1	9382	2	N	-0-					-0-
10	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	159	1	6002	2	N	-0-					-0-
*11	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	213	1	5471	2	N	-0-					-0-

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
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	85	1	3994	2	N	-0-					-0-
07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	81	1	4110	2	N	-0-					-0-
08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	86	1	4160	2	N	-0-					-0-
09	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	76	1	3967	2	N	-0-					-0-
10	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	77	1	4109	2	N	-0-					-0-
*11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	70	1	3966	2	N	-0-					-0-

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
06	8550	X	8124	-0-	-426	-0-	325	1	7799	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	8317	-0-	-394	-0-	332	1	7985	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	8390	-0-	-321	-0-	332	1	8058	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	8043	-0-	-357	-0-	312	1	7731	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	8206	-0-	-288	-0-	317	1	7889	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	7829	-0-	-301	-0-	293	1	7536	2	N	-0-					-0-

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
06	7410	X	7024	-0-	-386	-0-	281	1	6743	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7240	-0-	-324	-0-	289	1	6951	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	7234	-0-	-268	-0-	286	1	6948	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6992	-0-	-238	-0-	272	1	6720	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	7144	-0-	-172	-0-	276	1	6868	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	6735	-0-	-285	-0-	252	1	6483	2	N	-0-					-0-

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
06	1200	N	1006	-0-	-194	-0-	40	1	966	2	N	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	52	1	1256	2	N	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	51	1	1239	2	N	-0-					-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	47	1	1158	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	47	1	1176	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	43	1	1116	2	N	-0-					-0-

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
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	108	1	4555	3	N	-0-					-0-
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	106	1	4576	3	N	-0-					-0-
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	154	1	4493	3	N	-0-					-0-
09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	145	1	4240	3	N	-0-					-0-
10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	150	1	4432	3	N	-0-					-0-
*11	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	143	1	4266	3	N	-0-					-0-

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
06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	78	1	3279	3	N	-0-					-0-
07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	111	1	3205	3	N	-0-					-0-
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	104	1	3035	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2905	-0-	-95	-0-	96	1	2809	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2811	-0-	-289	-0-	92	1	2719	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2376	-0-	-624	-0-	77	1	2299	3	N	-0-					-0-

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
06	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	48	1	1740	2	N	-0-					-0-
*07	2170	N	1922	-0-	-248	-0-	51	1	1871	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1833	-0-	-120	-0-	48	1	1785	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	44	1	1654	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1699	-0-	-223	-0-	44	1	1655	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1616	-0-	-154	-0-	40	1	1576	2	N	-0-					-0-

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
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					54
07	3720	X	126	-0-	-3594	-0-	32	1	94	3	Y	-0-					54
*08	3379	X	3357	-0-	-22	-0-	931	1	2426	3	Y	-0-					54
09	680	X	680	-0-	-0-	-0-	162	1	518	3	Y	-0-					54
*10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	594	1	3282	3	Y	1					55
							1	9									
*11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	971	1	2614	3	Y	-0-					55

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
06	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	110	1	2652	2	N	-0-					-0-
07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	122	1	2936	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2956	-0-	-20	-0-	117	1	2839	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2723	-0-	-157	-0-	106	1	2617	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2745	-0-	-324	-0-	106	1	2639	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2572	-0-	-398	-0-	96	1	2476	2	N	-0-					-0-

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
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	44	1	1816	3	N	-0-					-0-
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	40	1	1734	3	N	-0-					-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	40	1	1732	3	N	-0-					-0-
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	37	1	1612	3	N	-0-					-0-
*10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	38	1	1671	3	N	-0-					-0-
*11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	37	1	1658	3	N	-0-					-0-

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
06	1590	N	1059	-0-	-531	-0-	24	1	1035	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	24	1	1064	3	N	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	24	1	1046	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	23	1	993	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	988	-0-	-97	-0-	22	1	966	3	N	-0-					-0-
*11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	24	1	1093	3	N	-0-					-0-

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
06	2730	N	2599	-0-	-131	-0-	104	1	2495	2	N	-0-					-0-
07	2759	N	2672	-0-	-87	-0-	107	1	2565	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2603	-0-	-94	-0-	103	1	2500	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2354	-0-	-256	-0-	91	1	2263	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2295	-0-	-371	-0-	89	1	2206	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	2226	-0-	-294	-0-	83	1	2143	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		9365	-0-	9365	9365	215	1	9086	3	Y	58					64
							64	9									
07	T. A.		5655	-0-	5655	15020	128	1	5515	3	Y	11	75	1			-0-
							12	9									
08	T. A.		1630	-0-	1630	16650	37	1	1590	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	17337	X	687	-0-	-16650	-0-	15	1	672	3	Y	-0-					-0-
10	780	X	780	-0-	-0-	-0-	17	1	763	3	Y	-0-					-0-
*11	759	X	759	-0-	-0-	-0-	16	1	743	3	Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	18	1	787	3	Y	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	28	1	806	3	Y	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	26	1	778	3	Y	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	25	1	746	3	Y	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	27	1	777	3	Y	-0-					-0-
*11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	24	1	736	3	Y	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	6554	-0-	-736	-0-	262	1	6292	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	6886	-0-	-461	-0-	275	1	6611	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	7031	-0-	-130	-0-	278	1	6753	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6436	-0-	-494	-0-	250	1	6186	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6579	-0-	-303	-0-	254	1	6325	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6278	-0-	-532	-0-	235	1	6043	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	173	1	4145	2	Y	-0-					-0-
07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	181	1	4361	2	Y	-0-					-0-
08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	137	1	3327	2	Y	-0-					-0-
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	159	1	3931	2	Y	-0-					-0-
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	154	1	3821	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2807	-0-	-223	-0-	105	1	2702	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

06	4290	X	3584	-0-	-706	-0-	143	1	3441	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3562	-0-	-809	-0-	142	1	3420	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3459	-0-	-540	-0-	137	1	3322	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3165	-0-	-645	-0-	123	1	3042	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3175	-0-	-669	-0-	123	1	3052	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	2966	-0-	-604	-0-	111	1	2855	2	N	-0-					-0-

GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

06	1590	N	1279	-0-	-311	-0-	30	1	1249	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1618	-0-	-180	-0-	37	1	1581	3	N	-0-					-0-
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	35	1	1533	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	26	1	1172	3	N	-0-					-0-
*10	1612	N	1294	-0-	-318	-0-	29	1	1265	3	N	-0-					-0-
*11	1530	N	1371	-0-	-159	-0-	30	1	1341	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	39	1	1658	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	40	1	1740	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	38	1	1644	3	N	-0-					-0-
09	1710	N	1681	-0-	-29	-0-	38	1	1643	3	N	-0-					-0-
*10	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	37	1	1642	3	N	-0-					-0-
*11	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	35	1	1530	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

06	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	164	1	3935	2	N	-0-					-0-
07	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	192	1	4628	2	N	-0-					-0-
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	192	1	4662	2	N	-0-					-0-
09	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	187	1	4622	2	N	-0-					-0-
10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	190	1	4715	2	N	-0-					-0-
*11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	163	1	4197	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

06	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	197	1	4728	2	N	-0-					-0-
07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	200	1	4820	2	N	-0-					-0-
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	197	1	4779	2	N	-0-					-0-
09	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	196	1	4845	2	N	-0-					-0-
10	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	196	1	4872	2	N	-0-					-0-
*11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	155	1	3984	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

06	2310	N	2260	-0-	-50	-0-	53	1	2207	3	N	-0-					2
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	79	1	2250	3	N	-0-					2
08	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	75	1	2170	3	N	-0-					2
09	2250	N	2152	-0-	-98	-0-	71	1	2081	3	N	-0-					2
*10	2325	N	2226	-0-	-99	-0-	73	1	2153	3	N	-0-					2
*11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	70	1	2096	3	N	-0-					2

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 #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8295 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	127	1	5353	3	N	-0-					-0-
07	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	129	1	5545	3	N	-0-					-0-
08	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	127	1	5538	3	N	-0-					-0-
09	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	120	1	5256	3	N	-0-					-0-
*10	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	121	1	5323	3	N	-0-					-0-
*11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	112	1	4991	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	119	1	5010	3	Y	-0-					-0-
07	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	119	1	5120	3	Y	-0-					-0-
08	5146	X	5050	-0-	-96	-0-	113	1	4937	3	Y	-0-					-0-
09	4980	X	4772	-0-	-208	-0-	107	1	4665	3	Y	-0-					-0-
*10	5146	X	4947	-0-	-199	-0-	109	1	4838	3	Y	-0-					-0-
*11	4980	X	4759	-0-	-221	-0-	104	1	4655	3	Y	-0-					-0-

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
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	40	1	1702	3	Y	-0-					-0-
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	42	1	1766	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	38	1	1652	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1470	-0-	-270	-0-	33	1	1437	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1397	-0-	-401	-0-	31	1	1366	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1492	-0-	-158	-0-	32	1	1460	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	103	1	4377	3	Y	-0-					-0-
07	4588	X	4452	-0-	-136	-0-	101	1	4351	3	Y	-0-					-0-
08	4588	X	4221	-0-	-367	-0-	94	1	4127	3	Y	-0-					-0-
09	4440	X	4182	-0-	-258	-0-	94	1	4088	3	Y	-0-					-0-
*10	4588	X	4463	-0-	-125	-0-	99	1	4364	3	Y	-0-					-0-
*11	4440	X	4366	-0-	-74	-0-	96	1	4270	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

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

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
06	6420	X	5655	-0-	-765	-0-	131	1	5524	3	N	-0-					-0-
07	6603	X	5004	-0-	-1599	-0-	113	1	4891	3	N	-0-					-0-
08	6324	X	5727	-0-	-597	-0-	128	1	5599	3	N	-0-					-0-
09	5820	X	5187	-0-	-633	-0-	116	1	5071	3	N	-0-					-0-
10	5859	X	5555	-0-	-304	-0-	182	1	5373	3	N	-0-					-0-
11	5670	X	5257	-0-	-413	-0-	171	1	5086	3	N	-0-					-0-

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
06	12300	X	12281	-0-	-19	-0-	285	1	11996	3	Y	-0-					-0-
07	12710	X	10114	-0-	-2596	-0-	230	1	9884	3	Y	-0-					-0-
08	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	291	1	12697	3	Y	-0-					-0-
09	12270	X	11833	-0-	-437	-0-	265	1	11568	3	Y	-0-					-0-
10	12679	X	12281	-0-	-398	-0-	401	1	11880	3	Y	-0-					-0-
11	12300	X	12119	-0-	-181	-0-	393	1	11726	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9060	X	8327	-0-	-733	-0-	222	1	8105	2	N	-0-					-0-
*07	9300	X	8587	-0-	-713	-0-	230	1	8357	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	8840	-0-	-367	-0-	233	1	8607	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	8372	-0-	-538	-0-	217	1	8155	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	8479	-0-	-418	-0-	219	1	8260	2	N	-0-					-0-
11	8550	X	8080	-0-	-470	-0-	202	1	7878	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

06	8040	X	7183	-0-	-857	-0-	191	1	6992	2	N	-0-					-0-
*07	7967	X	7321	-0-	-646	-0-	196	1	7125	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7328	-0-	-515	-0-	193	1	7135	2	N	-0-					-0-
09	7590	X	6945	-0-	-645	-0-	180	1	6765	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	6875	-0-	-658	-0-	177	1	6698	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6618	-0-	-552	-0-	165	1	6453	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

06	7710	X	5865	-0-	-1845	-0-	156	1	5709	2	N	-0-					-0-
*07	7657	X	5985	-0-	-1672	-0-	160	1	5825	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	5791	-0-	-1432	-0-	153	1	5638	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	5333	-0-	-1267	-0-	138	1	5195	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5438	-0-	-762	-0-	140	1	5298	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	4977	-0-	-903	-0-	124	1	4853	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

06	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	53	1	1264	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	54	1	1295	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	53	1	1283	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	50	1	1234	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	50	1	1250	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	47	1	1199	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

06	3600	X	1822	-0-	-1778	-0-	73	1	1749	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	1603	-0-	-1683	-0-	64	1	1539	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	1445	-0-	-1469	-0-	57	1	1388	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	1414	-0-	-1076	-0-	55	1	1359	2	N	-0-					-0-
10	2201	X	1526	-0-	-675	-0-	59	1	1467	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	1501	-0-	-329	-0-	56	1	1445	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

06	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	188	1	4520	2	N	-0-					-0-
07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	191	1	4601	2	N	-0-					-0-
08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	191	1	4640	2	N	-0-					-0-
09	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	174	1	4316	2	N	-0-					-0-
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	180	1	4485	2	N	-0-					-0-
*11	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	151	1	3883	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	145	1	3476	2	N	-0-					-0-
07	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	150	1	3600	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	149	1	3633	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3588	-0-	-42	-0-	139	1	3449	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3589	-0-	-162	-0-	139	1	3450	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3419	-0-	-241	-0-	128	1	3291	2	N	-0-					-0-

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
06	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	31	1	1292	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	31	1	1367	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	32	1	1377	3	N	-0-					-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	30	1	1294	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	30	1	1325	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	28	1	1248	3	N	-0-					-0-

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
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	46	1	1931	3	Y	-0-					-0-
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	46	1	2005	3	Y	-0-					-0-
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	46	1	2017	3	Y	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	45	1	1943	3	Y	-0-					-0-
*10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	45	1	2013	3	Y	-0-					-0-
*11	2010	N	1999	-0-	-11	-0-	44	1	1955	3	Y	-0-					-0-

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
06	3600	X	2894	-0-	-706	-0-	67	1	2827	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	2916	-0-	-804	-0-	66	1	2850	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	2830	-0-	-673	-0-	63	1	2767	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2620	-0-	-680	-0-	58	1	2562	3	Y	-0-					-0-
*10	3131	X	2573	-0-	-558	-0-	56	1	2517	3	Y	-0-					-0-
*11	2880	X	2468	-0-	-412	-0-	54	1	2414	3	Y	-0-					-0-

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
06	6630	X	5971	-0-	-659	-0-	139	1	5832	3	N	-0-					-0-
*07	6293	X	6249	-0-	-44	-0-	142	1	6107	3	N	-0-					-0-
08	6293	X	6258	-0-	-35	-0-	140	1	6118	3	N	-0-					-0-
09	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	134	1	5885	3	N	-0-					-0-
*10	6262	X	6014	-0-	-248	-0-	133	1	5881	3	N	-0-					-0-
*11	6060	X	5585	-0-	-475	-0-	123	1	5462	3	N	-0-					-0-

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
06	2250	X	1586	-0-	-664	-0-	37	1	1549	3	Y	-0-					13
07	2325	X	1641	-0-	-684	-0-	37	1	1604	3	Y	-0-					13
08	2325	X	1803	-0-	-522	-0-	40	1	1763	3	Y	-0-					13
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	36	1	1558	3	Y	-0-					13
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	41	1	1821	3	Y	-0-					13
11	1740	N	1620	-0-	-120	-0-	52	1	1568	3	Y	-0-					13

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
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	6	1	246	3	N	-0-					-0-
07	403	N	212	-0-	-191	-0-	7	1	205	3	N	-0-					-0-
08	279	N	203	-0-	-76	-0-	7	1	196	3	N	-0-					-0-
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	6	1	181	3	N	-0-					-0-
10	217	N	143	-0-	-74	-0-	5	1	138	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5460	X	4513	-0-	-947	-0-	120	1	4393	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5346	-0-	-296	-0-	142	1	5204	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5305	-0-	-337	-0-	140	1	5165	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4974	-0-	-96	-0-	129	1	4845	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	5184	-0-	-148	-0-	134	1	5050	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4610	-0-	-550	-0-	115	1	4495	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	2010	N	1869	-0-	-141	-0-	50	1	1819	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	49	1	1788	2	N	-0-					-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	58	1	2148	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	52	1	1958	2	N	-0-					-0-
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	51	1	1945	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2010	-0-	-120	-0-	50	1	1960	2	N	-0-					-0-

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
06	2460	N	2373	-0-	-87	-0-	63	1	2310	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2480	-0-	-62	-0-	66	1	2414	2	N	-0-					-0-
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	66	1	2426	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2318	-0-	-52	-0-	60	1	2258	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	60	1	2268	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2217	-0-	-183	-0-	83	1	2134	2	N	-0-					-0-

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
06	3210	X	2807	-0-	-403	-0-	65	1	2742	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	3113	-0-	-49	-0-	70	1	3043	3	N	-0-					-0-
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	71	1	3115	3	N	-0-					-0-
09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	67	1	2917	3	N	-0-					-0-
*10	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	66	1	2927	3	N	-0-					-0-
*11	3090	X	2932	-0-	-158	-0-	65	1	2867	3	N	-0-					-0-

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
06	8040	X	5405	-0-	-2635	-0-	125	1	5280	3	N	-0-					-0-
07	8308	X	4527	-0-	-3781	-0-	103	1	4424	3	N	-0-					-0-
08	8153	X	4171	-0-	-3982	-0-	93	1	4078	3	N	-0-					-0-
09	7020	X	3895	-0-	-3125	-0-	87	1	3808	3	N	-0-					-0-
10	5859	X	4329	-0-	-1530	-0-	96	1	4233	3	N	-0-					-0-
11	5400	X	4147	-0-	-1253	-0-	91	1	4056	3	N	-0-					-0-

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
06	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	108	1	4553	3	Y	-0-					-0-
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	110	1	4713	3	Y	-0-					-0-
08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	107	1	4632	3	Y	-0-					-0-
09	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	103	1	4489	3	Y	-0-					-0-
*10	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	105	1	4661	3	Y	-0-					-0-
*11	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	101	1	4483	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9960	X	9227	-0-	-733	-0-	369	1	8858	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	9517	-0-	-682	-0-	380	1	9137	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	9576	-0-	-468	-0-	378	1	9198	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	9215	-0-	-415	-0-	358	1	8857	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	9155	-0-	-548	-0-	354	1	8801	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	9217	-0-	-53	-0-	345	1	8872	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	457	1	7565	2	N	-0-					-0-
07	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	300	1	7882	2	N	-0-					-0-
08	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	305	1	8006	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	7256	-0-	-34	-0-	262	1	6994	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	7376	-0-	-157	-0-	264	1	7112	2	N	-0-					-0-
*11	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	278	1	7460	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	4146	-0-	-1344	-0-	236	1	3910	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4228	-0-	-1290	-0-	155	1	4073	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	4297	-0-	-1221	-0-	158	1	4139	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	3749	-0-	-1591	-0-	135	1	3614	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3817	-0-	-740	-0-	137	1	3680	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	4001	-0-	-169	-0-	144	1	3857	2	N	-0-					-0-

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
06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	1753	1	2151	3	N	182	182	1			63
							200	9									
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	1851	1	2601	3	N	-0-					63
08	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	1986	1	4641	3	N	-0-					63
09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	1798	1	2587	3	N	-0-					63
10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	1763	1	2813	3	N	-0-					63
*11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	1811	1	2115	3	N	-0-					63

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
06	2190	X	1768	-0-	-422	-0-	101	1	1667	2	N	-0-					-0-
07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	111	1	2922	2	N	-0-					-0-
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	114	1	2984	2	N	-0-					-0-
09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	109	1	2906	2	N	-0-					-0-
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	110	1	2953	2	N	-0-					-0-
*11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	115	1	3098	2	N	-0-					-0-

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
06	4650	X	4507	-0-	-143	-0-	257	1	4250	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4797	-0-	-8	-0-	175	1	4622	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4562	-0-	-243	-0-	166	1	4396	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4413	-0-	-237	-0-	159	1	4254	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	3766	-0-	-1039	-0-	135	1	3631	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	3387	-0-	-1263	-0-	120	1	3267	2	N	-0-					-0-

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
06	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	305	1	5045	2	N	-0-					-0-
07	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	201	1	5275	2	N	-0-					-0-
08	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	201	1	5264	2	N	-0-					-0-
09	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	191	1	5095	2	N	-0-					-0-
10	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	190	1	5194	2	N	-0-					-0-
*11	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	184	1	4954	2	N	-0-					-0-

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
06	5790	X	5288	-0-	-502	-0-	123	1	5165	3	N	-0-					-0-
07	5766	X	5571	-0-	-195	-0-	127	1	5444	3	N	-0-					-0-
08	5735	X	5649	-0-	-86	-0-	126	1	5523	3	N	-0-					-0-
09	5400	X	5272	-0-	-128	-0-	118	1	5154	3	N	-0-					-0-
10	5580	X	5292	-0-	-288	-0-	117	1	5175	3	N	-0-					-0-
11	5460	X	4631	-0-	-829	-0-	150	1	4481	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

G.A.D. PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 196936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7220 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	84	1	1390	2	N	-0-			-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	59	1	1433	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1104	-0-	-384	-0-	81	1	1023	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	255	-0-	-1215	-0-	255	1			N	-0-			-0-
10	1488	N	344	-0-	-1144	-0-	344	1			N	-0-			-0-
11	1080	N	462	-0-	-618	-0-	462	1			N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 196937 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7116 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	180	1	2977	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	119	1	3105	2	N	-0-			-0-
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	125	1	3066	2	N	-0-			-0-
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	108	1	2942	2	N	-0-			-0-
10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	108	1	3005	2	N	-0-			-0-
*11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	112	1	2937	2	N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 196938 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7040 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	99	1	1635	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	64	1	1692	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	62	1	1634	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	62	1	1610	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	64	1	1634	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1598	-0-	-52	-0-	63	1	1535	2	N	-0-			-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13500	X	12166	-0-	-1334	-0-	282	1	11884	3	Y	-0-			-0-
07	13950	X	12225	-0-	-1725	-0-	277	1	11948	3	Y	-0-			-0-
08	13950	X	9092	-0-	-4858	-0-	203	1	8889	3	Y	-0-			-0-
09	12180	X	7189	-0-	-4991	-0-	238	1	6951	3	Y	-0-			-0-
10	12586	X	6646	-0-	-5940	-0-	217	1	6429	3	Y	-0-			-0-
11	12180	X	6669	-0-	-5511	-0-	216	1	6453	3	Y	-0-			-0-

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
06	2160	N	2155	-0-	-5	-0-	45	1	2110	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	2154	-0-	-109	-0-	42	1	2112	2	N	-0-			-0-
08	2232	N	2065	-0-	-167	-0-	42	1	2023	2	N	-0-			-0-
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	41	1	2132	2	N	-0-			-0-
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	43	1	2285	2	N	-0-			-0-
*11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	38	1	2170	2	N	-0-			-0-

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
06	3840	X	3598	-0-	-242	-0-	96	1	3502	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	3645	-0-	-323	-0-	145	1	3500	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	3640	-0-	-328	-0-	144	1	3496	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	3398	-0-	-442	-0-	132	1	3266	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	3253	-0-	-467	-0-	84	1	3169	2	N	-0-			-0-
11	3600	X	3251	-0-	-349	-0-	122	1	3129	2	N	-0-			-0-

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
06	4650	X	1799	-0-	-2851	-0-	41	1	1758	3	N	-0-			-0-
07	4867	X	1875	-0-	-2992	-0-	43	1	1832	3	N	-0-			-0-
08	4867	X	1578	-0-	-3289	-0-	36	1	1542	3	N	-0-			-0-
09	4710	X	1598	-0-	-3112	-0-	36	1	1562	3	N	-0-			-0-
10	3875	X	2358	-0-	-1517	-0-	77	1	2281	3	N	-0-			-0-
*11	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	88	1	2637	3	N	-0-			-0-

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
06	6480	X	5071	-0-	-1409	-0-	117	1	4954	3	N	-0-			-0-
07	6479	X	5173	-0-	-1306	-0-	174	1	4999	3	N	-0-			-0-
08	6386	X	5483	-0-	-903	-0-	183	1	5300	3	N	-0-			-0-
09	5490	X	5157	-0-	-333	-0-	171	1	4986	3	N	-0-			-0-
10	5518	X	4716	-0-	-802	-0-	155	1	4561	3	N	-0-			-0-
11	5310	X	4265	-0-	-1045	-0-	138	1	4127	3	N	-0-			-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9300 - 11103

06	3000	N	3149	-0-	149	149	72 32	1 9	3045	3	N	29			54
07	3100	N	3334	-0-	234	383	75 9	1 9	3250	3	N	8			62
08	3100	N	3600	-0-	500	883	80 19	1 9	3501	3	N	17			79
09	4256	X	3373	-0-	-883	-0-	75 42	1 9	3256	3	N	38			117
*10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	74 20	1 9	3257	3	N	18			135
*11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	60	1	2686	3	N	-0-			135

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	6	1	261	2	N	-0-			-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	2	N	-0-			-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	5	1	231	2	N	-0-			-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	4	1	215	2	N	-0-			-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	4	1	224	2	N	-0-			-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	4	1	216	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

06	6570	X	6081	-0-	-489	-0-	162	1	5919	2	N	-0-			-0-
07	6789	X	6525	-0-	-264	-0-	260	1	6265	2	N	-0-			-0-
08	6789	X	6274	-0-	-515	-0-	248	1	6026	2	N	-0-			-0-
09	6330	X	6024	-0-	-306	-0-	234	1	5790	2	N	-0-			-0-
10	6541	X	6266	-0-	-275	-0-	242	1	6024	2	N	-0-			-0-
11	6300	X	6092	-0-	-208	-0-	228	1	5864	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

06	1140	N	726	-0-	-414	-0-	19	1	707	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	784	-0-	-239	-0-	31	1	753	2	N	-0-			-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	35	1	849	2	N	-0-			-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	35	1	865	2	N	-0-			-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	30	1	751	2	N	-0-			-0-
11	870	N	613	-0-	-257	-0-	23	1	590	2	N	-0-			-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

06	900	N	735	-0-	-165	-0-	17	1	718	3	Y	-0-			-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	20	1	845	3	Y	-0-			-0-
08	930	N	858	-0-	-72	-0-	19	1	839	3	Y	-0-			-0-
09	750	N	729	-0-	-21	-0-	16	1	713	3	Y	-0-			-0-
*10	868	N	763	-0-	-105	-0-	17	1	746	3	Y	-0-			-0-
*11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	21	1	936	3	Y	-0-			-0-

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
06	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	570	1	9423	2	N	-0-					-0-
07	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	372	1	9730	2	N	-0-					-0-
08	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	370	1	9683	2	N	-0-					-0-
09	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	344	1	9184	2	N	-0-					-0-
10	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	322	1	8666	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6025	-0-	-1055	-0-	217	1	5808	2	N	-0-					-0-

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
06	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	633	1	10465	2	N	-0-					-0-
07	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	412	1	10803	2	N	-0-					-0-
08	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	410	1	10750	2	N	-0-					-0-
09	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	354	1	9446	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	330	1	8877	2	N	-0-					-0-
11	8340	X	6127	-0-	-2213	-0-	220	1	5907	2	N	-0-					-0-

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
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	204	1	3370	2	N	-0-					-0-
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	192	1	5042	2	N	-0-					-0-
08	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	195	1	5124	2	N	-0-					-0-
09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	167	1	4474	2	N	-0-					-0-
10	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	169	1	4551	2	N	-0-					-0-
*11	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	178	1	4775	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	100	1	1652	2	N	-0-					-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	64	1	1708	2	N	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	64	1	1801	2	N	-0-					-0-
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	64	1	1714	2	N	-0-					-0-
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	65	1	1877	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1708	-0-	-92	-0-	62	1	1646	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	494	-0-	-1906	-0-	28	1	466	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	204	-0-	-1594	-0-	5	1	199	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	69	-0-	-1047	-0-	1	1	68	2	N	-0-					-0-
09	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	1			N	-0-					-0-
*10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	1			N	-0-					-0-
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 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
06	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	621	1	10280	2	N	-0-					-0-
07	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	406	1	10614	2	N	-0-					-0-
08	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	403	1	10556	2	N	-0-					-0-
09	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	401	1	10723	2	N	-0-					-0-
10	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	410	1	11019	2	N	-0-					-0-
11	10230	X	7191	-0-	-3039	-0-	259	1	6932	2	N	-0-					-0-

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
06	12270	X	10762	-0-	-1508	-0-	402	1	10360	3	N	-0-					-0-
07	12245	X	10546	-0-	-1699	-0-	454	1	10092	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	10383	-0-	-1862	-0-	409	1	9974	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	9683	-0-	-1777	-0-	400	1	9283	2	N	-0-					-0-
10	11842	X	9708	-0-	-2134	-0-	405	1	9303	2	N	-0-					-0-
11	11460	X	9447	-0-	-2013	-0-	376	1	9071	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	709	1	1250	3	N	18	50	1			51
							20	9									
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	743	1	1281	3	N	11					62
							12	9									
08	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	736	1	1024	3	N	5					67
							6	9									
09	1980	N	1886	-0-	-94	-0-	716	1	1155	3	N	14					81
							15	9									
10	2046	N	1422	-0-	-624	-0-	728	1	685	3	N	8					89
							9	9									
11	1710	N	1080	-0-	-630	-0-	698	1	378	3	N	4					93
							4	9									

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
06	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	164	1	6909	3	N	-0-					-0-
07	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	165	1	7102	3	N	-0-					-0-
08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	177	1	7721	3	N	-0-					-0-
09	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	180	1	7868	3	N	-0-					-0-
10	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	283	1	8338	3	N	-0-					-0-
*11	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	285	1	8504	3	N	-0-					-0-

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
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					22
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1137	3	7	9	N	6					28
08	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	1178	3	21	9	N	19					47
*09	1110	N	480	-0-	-630	-0-	457	3	23	9	Y	21	68	1			-0-
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	70	1	2550	2	N	-0-					-0-
07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	72	1	2653	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2583	-0-	-114	-0-	68	1	2515	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2487	-0-	-123	-0-	64	1	2423	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2517	-0-	-180	-0-	65	1	2452	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2391	-0-	-99	-0-	60	1	2331	2	N	-0-					-0-

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
06	2970	X	1600	-0-	-1370	-0-	37	1	1563	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	1657	-0-	-1412	-0-	38	1	1619	3	N	-0-					-0-
08	3069	X	1485	-0-	-1584	-0-	33	1	1452	3	N	-0-					-0-
09	1710	X	1378	-0-	-332	-0-	31	1	1347	3	N	-0-					-0-
10	1643	X	1422	-0-	-221	-0-	31	1	1391	3	N	-0-					-0-
11	1590	X	1373	-0-	-217	-0-	30	1	1343	3	N	-0-					-0-

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
06	3570	X	3453	-0-	-117	-0-	80	1	3373	3	N	-0-					-0-
07	3689	X	3542	-0-	-147	-0-	81	1	3461	3	N	-0-					-0-
08	3658	X	3440	-0-	-218	-0-	77	1	3363	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	3294	-0-	-216	-0-	73	1	3221	3	N	-0-					-0-
10	3596	X	3345	-0-	-251	-0-	74	1	3271	3	N	-0-					-0-
11	3450	X	3112	-0-	-338	-0-	68	1	3044	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	76	1	3185	3	N	-0-					-0-
07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	77	1	3319	3	N	-0-					-0-
08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	74	1	3234	3	N	-0-					-0-
09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	71	1	3125	3	N	-0-					-0-
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	74	1	3257	3	N	-0-					-0-
*11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	70	1	3098	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3366	-0-	-594	-0-	78	1	3288	3	N	-0-					-0-
07	4092	X	3365	-0-	-727	-0-	76	1	3289	3	N	-0-					-0-
08	4092	X	3065	-0-	-1027	-0-	69	1	2996	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	2865	-0-	-645	-0-	64	1	2801	3	N	-0-					-0-
*10	3472	X	2906	-0-	-566	-0-	64	1	2842	3	N	-0-					-0-
*11	3360	X	2641	-0-	-719	-0-	58	1	2583	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	317	1	13318	3	Y	-0-					-0-
07	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	333	1	14323	3	Y	-0-					-0-
08	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	300	1	13087	3	Y	-0-					-0-
09	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	256	1	11178	3	Y	-0-					-0-
*10	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	245	1	10864	3	Y	-0-					-0-
*11	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	227	1	10091	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3411	-0-	-189	-0-	79	1	3329	3	Y	3					3
							3	9									
07	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	81	1	3509	3	Y	2					5
							2	9									
08	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	77	1	3366	3	Y	2					7
							2	9									
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	80	1	3528	3	Y	-0-					7
*10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	79	1	3537	3	Y	2					9
							2	9									
*11	3480	X	3230	-0-	-250	-0-	70	1	3123	3	Y	34					43
							37	9									

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 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
06	1440	N	1162	-0-	-278	-0-	31	1	1131	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	29	1	1048	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	29	1	1078	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	27	1	1015	2	N	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	30	1	1125	2	N	-0-					-0-
*11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	40	1	1559	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	100	1	3656	2	N	-0-					-0-
07	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	124	1	4547	2	N	-0-					-0-
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	113	1	4190	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3207	-0-	-423	-0-	83	1	3124	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	2869	-0-	-882	-0-	74	1	2795	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2858	-0-	-772	-0-	71	1	2787	2	N	-0-					-0-

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
06	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	205	1	7482	2	N	-0-					-0-
07	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	208	1	7607	2	N	-0-					-0-
08	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	203	1	7490	2	N	-0-					-0-
09	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	190	1	7158	2	N	-0-					-0-
10	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	193	1	7285	2	N	-0-					-0-
*11	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	179	1	7003	2	N	-0-					-0-

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
06	1980	N	1714	-0-	-266	-0-	46	1	1668	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	55	1	2015	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	55	1	2019	2	N	-0-					-0-
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	52	1	1962	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	53	1	2010	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1945	-0-	-65	-0-	49	1	1896	2	N	-0-					-0-

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
06	2010	N	1886	-0-	-124	-0-	50	1	1836	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	54	1	1992	2	N	-0-					-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	57	1	2118	2	N	-0-					-0-
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	49	1	1852	2	N	-0-					-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	54	1	2042	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	48	1	1871	2	N	-0-					-0-

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
06	2820	X	2503	-0-	-317	-0-	67	1	2436	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2616	-0-	-81	-0-	70	1	2546	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2687	-0-	-10	-0-	71	1	2616	2	N	-0-					-0-
09	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	65	1	2444	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2511	-0-	-93	-0-	65	1	2446	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2375	-0-	-235	-0-	59	1	2316	2	N	-0-					-0-

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
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	116	1	4229	2	N	-0-					-0-
07	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	125	1	4560	2	N	-0-					-0-
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	122	1	4507	2	N	-0-					-0-
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	114	1	4277	2	N	-0-					-0-
10	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	115	1	4357	2	N	-0-					-0-
*11	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	164	1	4218	2	N	-0-					-0-

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
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	24	1	886	2	N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	31	1	1150	2	N	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	28	1	1044	2	N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	23	1	882	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	737	-0-	-441	-0-	19	1	718	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	722	-0-	-328	-0-	27	1	695	2	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3482	-0-	-28	-0-	80	1	3402	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	119	1	3426	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	3149	-0-	-478	-0-	105	1	3044	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	2968	-0-	-542	-0-	99	1	2869	3	N	-0-					-0-
*10	3596	X	3000	-0-	-596	-0-	98	1	2902	3	N	-0-					-0-
*11	3480	X	2762	-0-	-718	-0-	89	1	2673	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	259	1	10829	3	Y	-0-					38
*01	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	236	1	9942	3	Y	-0-					38
*02	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	212	1	8996	3	Y	-0-					38
*03	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	233	1	9982	3	Y	-0-					38
*04	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	211	1	9056	3	Y	-0-					38
*05	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	204	1	8684	3	Y	-0-					38
*06	9660	X	8519	-0-	-1141	-0-	198	1	8321	3	Y	-0-					38
*07	9982	X	8479	-0-	-1503	-0-	285	1	8194	3	Y	-0-					38
*08	9982	X	8409	-0-	-1573	-0-	279	1	8130	3	Y	-0-					38
*09	9270	X	7666	-0-	-1604	-0-	254	1	7412	3	Y	-0-					38
*10	8897	X	7835	-0-	-1062	-0-	256	1	7579	3	Y	-0-					38
*11	8520	X	7973	-0-	-547	-0-	258	1	7715	3	Y	-0-					38

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	113	1	2709	2	N	-0-					-0-
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	119	1	2874	2	N	-0-					-0-
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	127	1	3095	2	N	-0-					-0-
09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	125	1	3089	2	N	-0-					-0-
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	112	1	2776	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2319	-0-	-261	-0-	87	1	2232	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3460	-0-	-890	-0-	80	1	3380	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	3507	-0-	-771	-0-	80	1	3427	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3462	-0-	-599	-0-	78	1	3384	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	3268	-0-	-482	-0-	73	1	3195	3	N	-0-					-0-
*10	3689	X	3310	-0-	-379	-0-	74	1	3236	3	N	-0-					-0-
*11	3450	X	3104	-0-	-346	-0-	68	1	3036	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	7069	-0-	-881	-0-	164	1	6905	3	N	-0-					-0-
07	7533	X	7490	-0-	-43	-0-	252	1	7238	3	N	-0-					-0-
08	7533	X	7426	-0-	-107	-0-	247	1	7179	3	N	-0-					-0-
09	7290	X	7043	-0-	-247	-0-	233	1	6810	3	N	-0-					-0-
10	7502	X	6764	-0-	-738	-0-	221	1	6543	3	N	-0-					-0-
11	7260	X	6301	-0-	-959	-0-	204	1	6097	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3678	-0-	-582	-0-	85	1	3593	3	Y	-0-					-0-
07	4402	X	3370	-0-	-1032	-0-	113	1	3257	3	Y	-0-					-0-
08	4402	X	3478	-0-	-924	-0-	116	1	3362	3	Y	-0-					-0-
09	4230	X	67	-0-	-4163	-0-	67	1			Y	-0-					-0-
10	4247	X	62	-0-	-4185	-0-	62	1			Y	-0-					-0-
11	3690	X	1906	-0-	-1784	-0-	63	1	1843	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	123	1	4497	2	N	-0-					-0-
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	115	1	4209	2	N	-0-					-0-
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	120	1	4424	2	N	-0-					-0-
09	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	120	1	4504	2	N	-0-					-0-
10	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	116	1	4378	2	N	-0-					-0-
*11	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	160	1	4129	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	26	1	1114	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	24	1	1042	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	24	1	1060	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	846	-0-	-294	-0-	19	1	827	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	23	-0-	-1031	-0-	23	1			N	-0-					-0-
11	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	19	1	999	3	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9000	X	8163	-0-	-837	-0-	189	1	7974	3	Y	-0-					-0-
07	9300	X	7855	-0-	-1445	-0-	178	1	7677	3	Y	-0-					-0-
08	9300	X	7019	-0-	-2281	-0-	157	1	6862	3	Y	-0-					-0-
09	9000	X	6683	-0-	-2317	-0-	149	1	6534	3	Y	-0-					-0-
10	9300	X	7642	-0-	-1658	-0-	168	1	7474	3	Y	-0-					-0-
*11	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	189	1	8440	3	Y	-0-					-0-

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
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	141	1	5165	2	N	-0-					-0-
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	126	1	4629	2	N	-0-					-0-
08	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	115	1	4234	2	N	-0-					-0-
09	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	102	1	3850	2	N	-0-					-0-
10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	102	1	3857	2	N	-0-					-0-
*11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	95	1	3708	2	N	-0-					-0-

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
06	5280	X	5086	-0-	-194	-0-	118	1	4968	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	3557	-0-	-1899	-0-	81	1	3476	3	N	-0-					-0-
08	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	209	1	9110	3	N	-0-					-0-
09	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	183	1	8011	3	N	-0-					-0-
10	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	143	1	6300	3	N	-0-					-0-
*11	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	134	1	5969	3	N	-0-					-0-

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
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	101	1	4264	3	Y	-0-					12
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	153	1	4403	3	Y	-0-					12
08	4464	X	4438	-0-	-26	-0-	100	1	4338	3	Y	-0-					12
09	4320	X	4230	-0-	-90	-0-	94	1	4136	3	Y	-0-					12
10	4464	X	4318	-0-	-146	-0-	141	1	4177	3	Y	-0-					12
11	4320	X	4138	-0-	-182	-0-	134	1	4004	3	Y	-0-					12

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2865	-0-	-225	-0-	76	1	2789	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2626	-0-	-567	-0-	70	1	2556	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2703	-0-	-490	-0-	71	1	2632	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2428	-0-	-662	-0-	63	1	2365	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2467	-0-	-726	-0-	64	1	2403	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2395	-0-	-485	-0-	60	1	2335	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	265	1	9690	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9526	-0-	-549	-0-	253	1	9273	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	9142	-0-	-933	-0-	241	1	8901	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	8397	-0-	-1353	-0-	218	1	8179	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	8954	-0-	-1121	-0-	231	1	8723	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	8430	-0-	-1320	-0-	210	1	8220	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4565	-0-	-475	-0-	122	1	4443	2	N	-0-			-0-
07	5239	X	4684	-0-	-555	-0-	125	1	4559	2	N	-0-			-0-
08	5239	X	4779	-0-	-460	-0-	126	1	4653	2	N	-0-			-0-
09	5070	X	4345	-0-	-725	-0-	113	1	4232	2	N	-0-			-0-
10	5022	X	4522	-0-	-500	-0-	117	1	4405	2	N	-0-			-0-
11	4620	X	4609	-0-	-11	-0-	115	1	4494	2	N	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8300 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	267	1	11221	3	Y	7			20
							8	9							
*02	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	225	1	9601	3	Y	-0-			20
*03	9331	X	74	-0-	-9257	-0-	1	1	73	3	Y	-0-			20
*04	18065	X	18065	-0-	-0-	-0-	413	1	17652	3	Y	-0-			20
*05	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	282	1	12003	3	Y	-0-			20
*06	11130	X	10564	-0-	-566	-0-	245	1	10319	3	Y	-0-			20
*07	18662	X	9853	-0-	-8809	-0-	224	1	9629	3	Y	-0-			20
*08	18662	X	9261	-0-	-9401	-0-	208	1	9053	3	Y	-0-			20
*09	18060	X	8440	-0-	-9620	-0-	189	1	8251	3	Y	-0-			20
10	12276	X	8112	-0-	-4164	-0-	180	1	7932	3	Y	-0-			20
11	10560	X	7589	-0-	-2971	-0-	167	1	7422	3	Y	-0-			20

SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 9504

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

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	3854	-0-	-586	-0-	90	1	3764	3	N	-0-			-0-
07	4309	X	3937	-0-	-372	-0-	89	1	3848	3	N	-0-			-0-
08	4278	X	3777	-0-	-501	-0-	85	1	3692	3	N	-0-			-0-
09	3960	X	3644	-0-	-316	-0-	81	1	3563	3	N	-0-			-0-
*10	3968	X	3657	-0-	-311	-0-	120	1	3537	3	N	-0-			-0-
*11	3840	X	42	-0-	-3798	-0-	1	1	41	3	N	-0-			-0-

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
06	4500	X	4337	-0-	-163	-0-	150	1	4187	3	Y	-0-			-0-
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	157	1	4511	3	Y	-0-			-0-
08	4650	X	4625	-0-	-25	-0-	154	1	4471	3	Y	-0-			-0-
09	4500	X	4404	-0-	-96	-0-	146	1	4258	3	Y	-0-			-0-
*10	4650	X	4543	-0-	-107	-0-	149	1	4394	3	Y	-0-			-0-
*11	4500	X	4336	-0-	-164	-0-	141	1	4195	3	Y	-0-			-0-

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
06	16980	X	16873	-0-	-107	-0-	581	1	16292	3	N	-0-			-0-
07	17546	X	17182	-0-	-364	-0-	578	1	16604	3	N	-0-			-0-
08	17546	X	16777	-0-	-769	-0-	557	1	16220	3	N	-0-			-0-
09	16980	X	16253	-0-	-727	-0-	539	1	15714	3	N	-0-			-0-
10	17546	X	16576	-0-	-970	-0-	542	1	16034	3	N	-0-			-0-
11	16860	X	16273	-0-	-587	-0-	527	1	15746	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8000 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	5378	-0-	-292	-0-	143	1	5235	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5625	-0-	-234	-0-	224	1	5401	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5554	-0-	-305	-0-	219	1	5335	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5268	-0-	-402	-0-	205	1	5063	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5348	-0-	-449	-0-	207	1	5141	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5103	-0-	-327	-0-	191	1	4912	2	N	-0-					-0-

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
06	6060	X	5963	-0-	-97	-0-	238	1	5725	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5935	-0-	-327	-0-	237	1	5698	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5865	-0-	-397	-0-	232	1	5633	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5612	-0-	-448	-0-	218	1	5394	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5837	-0-	-332	-0-	226	1	5611	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5694	-0-	-276	-0-	213	1	5481	2	N	-0-					-0-

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
06	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	319	1	11660	2	N	-0-					-0-
07	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	323	1	11820	2	N	-0-					-0-
08	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	323	1	11930	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	10975	-0-	-995	-0-	284	1	10691	2	N	-0-					-0-
10	12369	X	10907	-0-	-1462	-0-	281	1	10626	2	N	-0-					-0-
11	11970	X	10837	-0-	-1133	-0-	270	1	10567	2	N	-0-					-0-

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
06	8850	X	6885	-0-	-1965	-0-	183	1	6702	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	7198	-0-	-1947	-0-	191	1	7007	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	6985	-0-	-1757	-0-	184	1	6801	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	6639	-0-	-1491	-0-	172	1	6467	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6716	-0-	-569	-0-	173	1	6543	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6158	-0-	-802	-0-	154	1	6004	2	N	-0-					-0-

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
06	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	192	1	6999	2	N	-0-					-0-
07	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	214	1	7818	2	N	-0-					-0-
08	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	193	1	7147	2	N	-0-					-0-
09	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	187	1	7044	2	N	-0-					-0-
10	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	179	1	6761	2	N	-0-					-0-
*11	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	161	1	6305	2	N	-0-					-0-

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
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	110	1	2653	2	N	-0-					-0-
07	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	115	1	2774	2	N	-0-					-0-
08	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	114	1	2760	2	N	-0-					-0-
09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	102	1	2527	2	N	-0-					-0-
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	105	1	2604	2	N	-0-					-0-
*11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	98	1	2524	2	N	-0-					-0-

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
06	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	215	1	7845	2	N	-0-					-0-
*07	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	221	1	8027	2	N	-0-					-0-
08	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	218	1	8067	2	N	-0-					-0-
09	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	200	1	7524	2	N	-0-					-0-
10	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	203	1	7653	2	N	-0-					-0-
*11	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	190	1	7417	2	N	-0-					-0-

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
06	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	203	1	7399	2	N	-0-					-0-
*07	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	210	1	7643	2	N	-0-					-0-
08	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	211	1	7803	2	N	-0-					-0-
09	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	195	1	7315	2	N	-0-					-0-
10	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	192	1	7263	2	N	-0-					-0-
*11	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	178	1	6961	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

06	3660	X	3513	-0-	-147	-0-	140	1	3373	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3618	-0-	-164	-0-	144	1	3474	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3578	-0-	-111	-0-	141	1	3437	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3432	-0-	-138	-0-	133	1	3299	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3518	-0-	-140	-0-	136	1	3382	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3390	-0-	-120	-0-	127	1	3263	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

06	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	50	1	1194	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	53	1	1276	2	N	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	53	1	1299	2	N	-0-					-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	49	1	1213	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	51	1	1266	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	48	1	1224	2	N	-0-					-0-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	73	1	2670	2	N	-0-					-0-
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	79	1	2903	2	N	-0-					-0-
08	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	79	1	2909	2	N	-0-					-0-
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	76	1	2866	2	N	-0-					-0-
10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	78	1	2946	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2544	-0-	-336	-0-	63	1	2481	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

06	7170	X	5691	-0-	-1479	-0-	152	1	5539	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	5848	-0-	-1468	-0-	156	1	5692	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	5968	-0-	-1348	-0-	236	1	5732	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	5718	-0-	-1362	-0-	222	1	5496	2	N	-0-					-0-
10	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	239	1	5951	2	N	-0-					-0-
*11	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	250	1	6441	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

06	6180	X	5788	-0-	-392	-0-	154	1	5634	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5970	-0-	-416	-0-	238	1	5732	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5649	-0-	-675	-0-	223	1	5426	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5518	-0-	-542	-0-	214	1	5304	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5678	-0-	-305	-0-	220	1	5458	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5416	-0-	-374	-0-	203	1	5213	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

06	5520	X	4983	-0-	-537	-0-	199	1	4784	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	1810	-0-	-3894	-0-	72	1	1738	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	183	-0-	-5521	-0-	7	1	176	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	88	-0-	-5432	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	2	-0-	-5702	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	202	-0-	-4778	-0-	8	1	194	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9990	X	9435	-0-	-555	-0-	251	1	9184	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9991	-0-	-177	-0-	398	1	9593	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	9851	-0-	-224	-0-	389	1	9462	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	9421	-0-	-299	-0-	366	1	9055	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	9717	-0-	-265	-0-	376	1	9341	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	9339	-0-	-321	-0-	349	1	8990	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	63	1	1505	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	64	1	1533	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	66	1	1604	2	N	-0-					-0-
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	62	1	1542	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1444	-0-	-168	-0-	56	1	1388	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1340	-0-	-280	-0-	50	1	1290	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

06	8460	X	8189	-0-	-271	-0-	190	1	7999	3	N	-0-					-0-
07	8742	X	8539	-0-	-203	-0-	287	1	8252	3	N	-0-					-0-
08	8711	X	8489	-0-	-222	-0-	281	1	8208	3	N	-0-					-0-
09	8190	X	8107	-0-	-83	-0-	269	1	7838	3	N	-0-					-0-
10	8525	X	8053	-0-	-472	-0-	263	1	7790	3	N	-0-					-0-
11	8250	X	7527	-0-	-723	-0-	244	1	7283	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	60	1	2530	3	N	-0-					17
07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	88	1	2541	3	N	-0-					17
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	87	1	2546	3	N	-0-					17
09	2580	N	2521	-0-	-59	-0-	84	1	2437	3	N	-0-					17
10	2635	N	2611	-0-	-24	-0-	85	1	2526	3	N	-0-					17
*11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	83	1	2470	3	N	-0-					17

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

06	11340	X	9108	-0-	-2232	-0-	211	1	8897	3	N	-0-					-0-
07	10881	X	9064	-0-	-1817	-0-	304	1	8760	3	N	-0-					-0-
08	10509	X	8768	-0-	-1741	-0-	291	1	8477	3	N	-0-					-0-
09	9600	X	8219	-0-	-1381	-0-	272	1	7947	3	N	-0-					-0-
10	9424	X	8359	-0-	-1065	-0-	273	1	8086	3	N	-0-					-0-
11	9120	X	7984	-0-	-1136	-0-	258	1	7726	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	60	1	2526	3	Y	-0-					2
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	60	1	2590	3	Y	-0-					2
08	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	80	1	2334	3	Y	-0-					2
09	2490	N	2093	-0-	-397	-0-	69	1	2024	3	Y	-0-					2
10	2573	N	2431	-0-	-142	-0-	80	1	2351	3	Y	-0-					2
*11	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	84	1	2502	3	Y	-0-					2

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

06	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	40	1	1689	3	N	-0-					13
07	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	58	1	1671	3	N	-0-					13
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	60	1	1743	3	N	-0-					13
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	60	1	1735	3	N	-0-					13
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	61	1	1797	3	N	-0-					13
*11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	58	1	1736	3	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	6345	-0-	-195	-0-	147	1	6198	3	N	-0-					20
07	6758	X	6569	-0-	-189	-0-	221	1	6348	3	N	-0-					20
08	6758	X	6457	-0-	-301	-0-	214	1	6243	3	N	-0-					20
09	6360	X	6152	-0-	-208	-0-	203	1	5949	3	N	-0-					20
10	6572	X	6127	-0-	-445	-0-	201	1	5926	3	N	-0-					20
11	6360	X	5943	-0-	-417	-0-	192	1	5751	3	N	-0-					20

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	753	3	39	9	N	35					55
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	765	3	17	9	N	15					70
*08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	846	3	8	9	N	7					77
09	780	N	762	-0-	-18	-0-	760	3	2	9	N	2	62	1			17
10	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3			N	-0-					17
*11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	837	3	15	9	N	14					31

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1085	N	670	-0-	-415	-0-	14	1	601	3	N	50					50
							55	9									
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					50
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	1					51
							1	9									
08	682	N	207	-0-	-475	-0-	4	1	203	3	N	-0-					51
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					51
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					51
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					51

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
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	173	1	2869	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1493	-0-	-336	-0-	55	1	1438	2	N	-0-					-0-
08	1829	X	86	-0-	-1743	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	220	1	3848	2	N	-0-					-0-
*10	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	336	1	2402	2	N	-0-					-0-
*11	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	551	1	1589	2	N	-0-					-0-

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
06	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	311	1	5135	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	1011	-0-	-3670	-0-	37	1	974	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	108	-0-	-5844	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-
09	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	331	1	6576	2	N	-0-					-0-
*10	5952	X	4488	-0-	-1464	-0-	507	1	3981	2	N	-0-					-0-
*11	5460	X	2057	-0-	-3403	-0-	566	1	1491	2	N	-0-					-0-

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
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	414	2	N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	2	N	-0-					-0-
08	527	N	456	-0-	-71	-0-	17	1	439	2	N	-0-					-0-
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	15	1	407	2	N	-0-					-0-
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	16	1	431	2	N	-0-					-0-
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	15	1	401	2	N	-0-					-0-

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
06	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	402	1	6642	2	N	-0-			-0-
07	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	281	1	7339	2	N	-0-			-0-
08	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	277	1	7107	2	N	-0-			-0-
09	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	254	1	6858	2	N	-0-			-0-
10	7626	X	7154	-0-	-472	-0-	252	1	6902	2	N	-0-			-0-
11	7380	X	6848	-0-	-532	-0-	244	1	6604	2	N	-0-			-0-

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
06	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	380	1	6280	2	N	-0-			-0-
07	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	287	1	7490	2	N	-0-			-0-
08	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	258	1	6840	2	N	-0-			-0-
09	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	251	1	6690	2	N	-0-			-0-
10	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	255	1	6924	2	N	-0-			-0-
*11	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	245	1	6653	2	N	-0-			-0-

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
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-

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
06	3450	X	3219	-0-	-231	-0-	75	1	3144	3	Y	-0-			-0-
07	3565	X	3104	-0-	-461	-0-	70	1	3034	3	Y	-0-			-0-
08	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	73	1	3210	3	Y	-0-			-0-
09	3300	X	3042	-0-	-258	-0-	68	1	2974	3	Y	-0-			-0-
10	3348	X	3121	-0-	-227	-0-	69	1	3052	3	Y	-0-			-0-
11	3210	X	2902	-0-	-308	-0-	64	1	2838	3	Y	-0-			-0-

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
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	85	1	3583	3	N	-0-			-0-
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	84	1	3636	3	N	-0-			-0-
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	84	1	3657	3	N	-0-			-0-
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	79	1	3456	3	N	-0-			-0-
*10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	75	1	3299	3	N	-0-			-0-
*11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	66	1	2924	3	N	-0-			-0-

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
06	11640	X	11161	-0-	-479	-0-	259	1	10902	3	N	-0-			-0-
07	11904	X	11703	-0-	-201	-0-	266	1	11437	3	N	-0-			-0-
08	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	276	1	12058	3	N	-0-			-0-
09	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	265	1	11570	3	N	-0-			-0-
10	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	276	1	12254	3	N	-0-			-0-
11	11940	X	11749	-0-	-191	-0-	381	1	11368	3	N	-0-			-0-

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
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	75	1	3141	3	N	-0-			-0-
*07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	72	1	3105	3	N	-0-			-0-
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	71	1	3122	3	N	-0-			-0-
09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	70	1	3042	3	N	-0-			-0-
*10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	70	1	3113	3	N	-0-			-0-
*11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	67	1	2986	3	N	-0-			-0-

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 #: 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
06	8220	X	7403	-0-	-817	-0-	171	1	7232	3	Y	-0-					-0-
07	8494	X	7410	-0-	-1084	-0-	169	1	7241	3	Y	-0-					-0-
08	8494	X	7345	-0-	-1149	-0-	164	1	7181	3	Y	-0-					-0-
09	8070	X	6922	-0-	-1148	-0-	155	1	6767	3	Y	-0-					-0-
10	8029	X	7046	-0-	-983	-0-	155	1	6891	3	Y	-0-					-0-
11	7410	X	6782	-0-	-628	-0-	148	1	6634	3	Y	-0-					-0-

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
06	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	124	1	5245	3	Y	-0-					-0-
07	5239	X	5204	-0-	-35	-0-	118	1	5086	3	Y	-0-					-0-
08	5239	X	5104	-0-	-135	-0-	115	1	4989	3	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4494	-0-	-576	-0-	101	1	4393	3	Y	-0-					-0-
*10	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	119	1	5241	3	Y	-0-					-0-
*11	5070	X	5069	-0-	-1	-0-	111	1	4958	3	Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	99	1	3613	2	N	-0-					-0-
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	98	1	3574	2	N	-0-					-0-
08	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	122	1	4489	2	N	-0-					-0-
09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	116	1	4362	2	N	-0-					-0-
10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	111	1	4180	2	N	-0-					-0-
*11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	101	1	3941	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4364	-0-	-286	-0-	101	1	4263	3	N	-0-					-0-
07	4805	X	4738	-0-	-67	-0-	107	1	4631	3	N	-0-					-0-
08	4805	X	4637	-0-	-168	-0-	104	1	4533	3	N	-0-					-0-
09	4470	X	4427	-0-	-43	-0-	99	1	4328	3	N	-0-					-0-
*10	4743	X	4559	-0-	-184	-0-	100	1	4459	3	N	-0-					-0-
*11	4590	X	4322	-0-	-268	-0-	95	1	4227	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	801	-0-	-9	-0-	18	1	783	3	Y	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	29	1	815	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	824	-0-	-13	-0-	28	1	796	3	Y	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	28	1	794	3	Y	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	28	1	832	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	799	-0-	-11	-0-	26	1	773	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	58	1	2111	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	1895	-0-	-399	-0-	50	1	1845	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	1599	-0-	-695	-0-	63	1	1536	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	1540	-0-	-620	-0-	60	1	1480	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1333	-0-	-558	-0-	52	1	1281	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1398	-0-	-162	-0-	52	1	1346	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	146	1	6853	2	N	-0-					-0-
07	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	159	1	6839	3	N	-0-					-0-
08	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	156	1	6774	3	N	-0-					-0-
09	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	148	1	6457	3	N	-0-					-0-
*10	6820	X	6658	-0-	-162	-0-	147	1	6511	3	N	-0-					-0-
*11	6600	X	6207	-0-	-393	-0-	137	1	6070	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2102	-0-	-298	-0-	48	1	2054	3	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2147	-0-	-581	-0-	49	1	2098	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2083	-0-	-552	-0-	47	1	2036	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	2016	-0-	-84	-0-	45	1	1971	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1921	-0-	-218	-0-	62	1	1859	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1951	-0-	-59	-0-	63	1	1888	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3778	-0-	-452	-0-	141	1	3637	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3853	-0-	-518	-0-	166	1	3687	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3764	-0-	-421	-0-	148	1	3616	2	Y	-0-					-0-
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	164	1	3799	2	Y	-0-					-0-
10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	168	1	3860	2	Y	-0-					-0-
*11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	163	1	3919	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4213	-0-	-707	-0-	157	1	4056	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	3908	-0-	-1176	-0-	168	1	3740	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4285	-0-	-799	-0-	169	1	4116	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4162	-0-	-698	-0-	172	1	3990	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4453	-0-	-259	-0-	186	1	4267	2	N	-0-					-0-
*11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	168	1	4049	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	51	1	1303	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	52	1	1158	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	46	1	1122	2	Y	-0-					-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	64	1	1498	2	Y	-0-					-0-
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	53	1	1227	2	Y	-0-					-0-
*11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	63	1	1524	2	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	67	1	2795	3	N	-0-					-0-
07	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	69	1	2976	3	N	-0-					-0-
08	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	68	1	2945	3	N	-0-					-0-
09	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	64	1	2815	3	N	-0-					-0-
*10	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	66	1	2912	3	N	-0-					-0-
*11	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	63	1	2797	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8610	X	8575	-0-	-35	-0-	199	1	8376	3	Y	-0-					-0-
07	8897	X	8894	-0-	-3	-0-	299	1	8595	3	Y	-0-					-0-
08	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	307	1	8921	3	Y	-0-					-0-
09	8580	X	8518	-0-	-62	-0-	281	1	8237	3	Y	-0-					-0-
*10	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	300	1	8870	3	Y	-0-					-0-
*11	8610	X	8546	-0-	-64	-0-	277	1	8269	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7900 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3377	-0-	-343	-0-	90	1	3287	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3755	-0-	-58	-0-	100	1	3655	2	N	-0-					-0-
08	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	105	1	3881	2	N	-0-					-0-
09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	97	1	3659	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	102	1	3835	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3782	-0-	-28	-0-	94	1	3688	2	N	-0-					-0-

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
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	91	1	3329	2	N	-0-					-0-
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	131	1	4778	2	N	-0-					-0-
08	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	127	1	4707	2	N	-0-					-0-
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	117	1	4407	2	N	-0-					-0-
10	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	122	1	4593	2	N	-0-					-0-
*11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	111	1	4327	2	N	-0-					-0-

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
06	2580	N	2503	-0-	-77	-0-	67	1	2436	2	N	-0-					-0-
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	72	1	2630	2	N	-0-					-0-
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	71	1	2614	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2488	-0-	-2	-0-	64	1	2424	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2623	-0-	-74	-0-	68	1	2555	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2516	-0-	-94	-0-	63	1	2453	2	N	-0-					-0-

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
06	1230	N	395	-0-	-835	-0-	213	1	182	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	967	-0-	-242	-0-	26	1	941	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	31	1	1150	2	N	-0-					-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	30	1	1143	2	N	-0-					-0-
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	32	1	1213	2	N	-0-					-0-
*11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	29	1	1150	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1634	-0-	-136	-0-	44	1	1590	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1752	-0-	-170	-0-	47	1	1705	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	45	1	1653	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1594	-0-	-26	-0-	41	1	1553	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	43	1	1619	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	41	1	1593	2	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9480	X	7996	-0-	-1484	-0-	185	1	7811	3	N	-0-					1
07	9796	X	4962	-0-	-4834	-0-	111	1	4773	3	N	71					72
							78	9									
08	9796	X	7078	-0-	-2718	-0-	158	1	6920	3	N	-0-					72
09	8880	X	7583	-0-	-1297	-0-	170	1	7412	3	N	1					73
							1	9									
10	8990	X	7956	-0-	-1034	-0-	261	1	7695	3	N	-0-					73
11	8010	X	7249	-0-	-761	-0-	235	1	7014	3	N	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10320	X	9659	-0-	-661	-0-	224	1	9435	3	Y	-0-					-0-
07	10664	X	9799	-0-	-865	-0-	330	1	9469	3	Y	-0-					-0-
08	10664	X	9683	-0-	-981	-0-	322	1	9361	3	Y	-0-					-0-
09	10050	X	9124	-0-	-926	-0-	302	1	8822	3	Y	-0-					-0-
10	10044	X	9313	-0-	-731	-0-	305	1	9008	3	Y	-0-					-0-
11	9660	X	8881	-0-	-779	-0-	288	1	8593	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

06	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	44	1	1850	3	N	-0-					23
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	44	1	1893	3	N	-0-					23
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	42	1	1860	3	N	-0-					23
09	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	41	1	1783	3	N	-0-					23
10	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	61	1	1804	3	N	-0-					23
11	1830	N	1714	-0-	-116	-0-	56	1	1658	3	N	-0-					23

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

06	4200	X	3842	-0-	-358	-0-	90	1	3752	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	4074	-0-	-173	-0-	137	1	3937	3	N	-0-					-0-
08	4247	X	4163	-0-	-84	-0-	138	1	4025	3	N	-0-					-0-
09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	130	1	3804	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3982	-0-	-79	-0-	130	1	3852	3	N	-0-					-0-
11	4020	X	3754	-0-	-266	-0-	122	1	3632	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	60	1	2524	3	N	-0-					-0-
07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	89	1	2560	3	N	-0-					-0-
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	88	1	2570	3	N	-0-					-0-
09	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	86	1	2515	3	N	-0-					-0-
10	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	99	1	2948	3	N	-0-					-0-
*11	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	91	1	2697	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	29	1	1230	3	N	-0-					120
07	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	42	1	1188	3	N	-0-					120
08	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	40	1	1188	3	N	-0-					120
09	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	40	1	1164	3	N	-0-					120
10	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	40	1	1187	3	N	-0-					120
11	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	38	1	1150	3	N	-0-					120

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	248	1	4102	2	N	-0-					-0-
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	174	1	4548	2	N	-0-					-0-
08	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	184	1	4814	2	N	-0-					-0-
09	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	173	1	4617	2	N	-0-					-0-
10	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	175	1	4711	2	N	-0-					-0-
*11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	157	1	4229	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7072 - 7348

06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	147	1	2427	2	N	-0-					-0-
07	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	103	1	2689	2	N	-0-					-0-
08	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	109	1	2848	2	N	-0-					-0-
09	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	102	1	2733	2	N	-0-					-0-
10	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	103	1	2784	2	N	-0-					-0-
*11	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	93	1	2502	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	19049	X	19049	-0-	-0-	-0-	654	1	18377	3	Y	16	8	1			22
							18	9									
07	19322	X	19322	-0-	-0-	-0-	648	1	18654	3	Y	18	2	1			38
							20	9									
08	19147	X	19147	-0-	-0-	-0-	634	1	18496	3	Y	15					53
							17	9									
09	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	605	1	17719	3	Y	10					63
							11	9									
*10	19343	X	19343	-0-	-0-	-0-	631	1	18687	3	Y	23					86
							25	9									
*11	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	591	1	17705	3	Y	12	83	1			15
							13	9									

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

06	13350	X	13049	-0-	-301	-0-	303	1	12746	3	N	-0-					-0-
07	13733	X	13495	-0-	-238	-0-	306	1	13189	3	N	-0-					-0-
08	13733	X	13709	-0-	-24	-0-	307	1	13402	3	N	-0-					-0-
09	13290	X	12951	-0-	-339	-0-	290	1	12661	3	N	-0-					-0-
10	13485	X	13301	-0-	-184	-0-	295	1	13006	3	N	-0-					-0-
11	13260	X	12704	-0-	-556	-0-	412	1	12292	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

06	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	154	1	6486	3	N	-0-					-0-
07	5301	X	4865	-0-	-436	-0-	111	1	4754	3	N	-0-					-0-
08	5301	X	1770	-0-	-3531	-0-	59	1	1711	3	N	-0-					-0-
09	5130	X	4618	-0-	-512	-0-	103	1	4515	3	N	-0-					-0-
10	5301	X	5149	-0-	-152	-0-	168	1	4981	3	N	-0-					-0-
11	5130	X	5023	-0-	-107	-0-	163	1	4860	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

06	6180	X	5435	-0-	-745	-0-	113	1	5322	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5659	-0-	-603	-0-	128	1	5531	3	N	-0-					-0-
08	6107	X	5476	-0-	-631	-0-	123	1	5353	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	5312	-0-	-448	-0-	119	1	5193	3	N	-0-					-0-
*10	5859	X	5375	-0-	-484	-0-	119	1	5256	3	N	-0-					-0-
*11	5490	X	5180	-0-	-310	-0-	114	1	5066	3	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

06	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	141	1	5967	3	N	-0-					-0-
07	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	149	1	6424	3	N	-0-					-0-
08	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	156	1	6797	3	N	-0-					-0-
09	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	138	1	6035	3	N	-0-					-0-
10	6200	X	6153	-0-	-47	-0-	202	1	5951	3	N	-0-					-0-
11	6000	X	5895	-0-	-105	-0-	191	1	5704	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	2280	X	1313	-0-	-967	-0-	31	1	1282	3	N	-0-					-0-
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	101	1	2902	3	N	-0-					-0-
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	145	1	4196	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3744	-0-	744	744	124	1	3620	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3552	-0-	452	1196	116	1	3436	3	N	-0-					-0-
*11	4698	X	3502	-0-	-1196	-0-	114	1	3388	3	N	-0-					-0-

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
06	11610	X	10619	-0-	-991	-0-	283	1	10336	2	N	-0-					-0-
07	11811	X	11237	-0-	-574	-0-	299	1	10938	2	N	-0-					-0-
08	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	301	1	11109	2	N	-0-					-0-
09	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	286	1	10760	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	11056	-0-	-166	-0-	285	1	10771	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	10779	-0-	-261	-0-	269	1	10510	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	6998	-0-	-262	-0-	162	1	6836	3	Y	-0-					-0-
07	7502	X	6621	-0-	-881	-0-	150	1	6471	3	Y	-0-					-0-
08	7502	X	6824	-0-	-678	-0-	153	1	6671	3	Y	-0-					-0-
09	7260	X	6747	-0-	-513	-0-	151	1	6596	3	Y	-0-					-0-
*10	7223	X	7169	-0-	-54	-0-	159	1	7010	3	Y	-0-					-0-
*11	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	154	1	6855	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	730	1	1707	3	Y	-0-					-0-
07	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	765	1	2226	3	Y	-0-					-0-
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	691	1	1950	3	Y	-0-					-0-
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	726	1	1552	3	Y	-0-					-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	67	1	1967	3	Y	-0-					-0-
*11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	42	1	1891	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	4163	-0-	-67	-0-	97	1	4066	3	N	-0-					15
07	4371	X	4360	-0-	-11	-0-	147	1	4213	3	N	-0-					15
08	4371	X	4283	-0-	-88	-0-	142	1	4141	3	N	-0-					15
09	4170	X	4101	-0-	-69	-0-	136	1	3965	3	N	-0-					15
10	4371	X	4286	-0-	-85	-0-	140	1	4146	3	N	-0-					15
11	4230	X	4138	-0-	-92	-0-	134	1	4004	3	N	-0-					15

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
06	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	781	1	1347	3	Y	-0-					10
07	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	926	1	1150	3	Y	-0-					10
08	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	924	1	1119	3	Y	-0-					10
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	901	1	1345	3	Y	-0-					10
*10	3100	N	3126	-0-	26	26	948	1	2178	3	Y	-0-					10
*11	2396	N	2370	-0-	-26	-0-	903	1	1467	3	Y	-0-					10

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
06	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	138	1	5824	3	Y	-0-					-0-
07	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	139	1	5959	3	Y	-0-					-0-
08	6076	X	5005	-0-	-1071	-0-	112	1	4893	3	Y	-0-					-0-
09	5910	X	4810	-0-	-1100	-0-	108	1	4702	3	Y	-0-					-0-
10	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	154	1	6840	3	Y	-0-					-0-
11	5910	X	5522	-0-	-388	-0-	179	1	5343	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	3040	-0-	-20	-0-	70	1	2970	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	3098	-0-	-64	-0-	104	1	2994	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	3045	-0-	-117	-0-	101	1	2944	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	2890	-0-	-140	-0-	95	1	2795	3	N	-0-					-0-
10	3131	X	2960	-0-	-171	-0-	97	1	2863	3	N	-0-					-0-
11	3030	X	2793	-0-	-237	-0-	91	1	2702	3	N	-0-					-0-

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
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	26	1	1126	3	N	-0-					3
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	41	1	1179	3	N	2					5
							2	9									
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	40	1	1168	3	N	-0-					5
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	39	1	1148	3	N	-0-					5
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	40	1	1184	3	N	-0-					5
*11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	38	1	1134	3	N	-0-					5

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
06	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	139	1	5855	3	N	-0-					-0-
07	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	141	1	6057	3	N	-0-					-0-
08	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	134	1	5851	3	N	-0-					-0-
09	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	125	1	5483	3	N	-0-					-0-
10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	132	1	5872	3	N	-0-					-0-
*11	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	178	1	5295	3	N	-0-					-0-

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
06	4320	X	4219	-0-	-101	-0-	98	1	4121	3	N	-0-					-0-
07	4433	X	4204	-0-	-229	-0-	96	1	4108	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	4218	-0-	-153	-0-	94	1	4124	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	3725	-0-	-505	-0-	84	1	3641	3	N	-0-					-0-
10	4371	X	3759	-0-	-612	-0-	123	1	3636	3	N	-0-					-0-
11	4230	X	3706	-0-	-524	-0-	120	1	3586	3	N	-0-					-0-

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
06	4470	X	4461	-0-	-9	-0-	103	1	4358	3	N	-0-					-0-
07	4650	X	3258	-0-	-1392	-0-	74	1	3184	3	N	-0-					-0-
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
09	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	157	1	6858	3	N	-0-					-0-
10	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	184	1	8137	3	N	-0-					-0-
*11	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	148	1	6601	3	N	-0-					-0-

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
06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	89	1	3269	2	N	-0-					-0-
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	95	1	3493	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3568	-0-	-28	-0-	94	1	3474	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3384	-0-	-96	-0-	88	1	3296	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	88	1	3314	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3234	-0-	-246	-0-	81	1	3153	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	95	1	3994	3	N	-0-			-0-
07	4061	X	3896	-0-	-165	-0-	89	1	3807	3	N	-0-			-0-
08	4061	X	4029	-0-	-32	-0-	91	1	3938	3	N	-0-			-0-
09	4080	X	3835	-0-	-245	-0-	86	1	3749	3	N	-0-			-0-
*10	4216	X	3520	-0-	-696	-0-	78	1	3442	3	N	-0-			-0-
*11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	92	1	4104	3	N	-0-			-0-

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
06	2130	N	2069	-0-	-61	-0-	48	1	2021	3	N	-0-			29
07	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	69	1	2004	3	N	64			93
							70	9							
08	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	69	1	2021	3	N	-0-			93
09	2070	N	2021	-0-	-49	-0-	67	1	1954	3	N	-0-			93
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	70	1	2072	3	N	-0-			93
*11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	67	1	2005	3	N	-0-			93

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
06	2010	N	1903	-0-	-107	-0-	44	1	1859	3	Y	-0-			-0-
07	2077	N	1861	-0-	-216	-0-	63	1	1798	3	Y	-0-			-0-
08	2077	N	1785	-0-	-292	-0-	60	1	1725	3	Y	-0-			-0-
09	1890	N	1702	-0-	-188	-0-	56	1	1633	3	Y	12			12
							13	9							
10	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	59	1	1728	3	Y	-0-			12
*11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	57	1	1690	3	Y	-0-			12

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
06	2850	X	2740	-0-	-110	-0-	73	1	2667	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2831	-0-	-83	-0-	75	1	2756	2	N	-0-			-0-
08	2914	X	2841	-0-	-73	-0-	75	1	2766	2	N	-0-			-0-
09	2820	X	2651	-0-	-169	-0-	69	1	2582	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	2806	-0-	-15	-0-	72	1	2734	2	N	-0-			-0-
11	2760	X	2673	-0-	-87	-0-	100	1	2573	2	N	-0-			-0-

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
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	42	1	1965	2	N	-0-			-0-
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	43	1	2200	2	N	-0-			-0-
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	45	1	2168	2	N	-0-			-0-
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	40	1	2071	2	N	-0-			-0-
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	41	1	2157	2	N	-0-			-0-
*11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	37	1	2080	2	N	-0-			-0-

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
06	6540	X	4647	-0-	-1893	-0-	265	1	4382	2	N	-0-			-0-
07	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	277	1	7207	2	N	-0-			-0-
08	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	297	1	7657	2	N	-0-			-0-
09	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	295	1	7860	2	N	-0-			-0-
10	7471	X	7353	-0-	-118	-0-	258	1	7095	2	N	-0-			-0-
*11	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	268	1	7149	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	153	1	2529	2	N	-0-					-0-
07	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	41	1	1093	2	N	-0-					-0-
08	961	X	227	-0-	-734	-0-	9	1	218	2	N	-0-					-0-
09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	341	1	3729	2	N	-0-					-0-
*10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	454	1	3475	2	N	-0-					-0-
*11	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	783	1	3538	2	N	-0-					-0-

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
06	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	109	1	1811	2	N	-0-					-0-
07	1147	X	164	-0-	-983	-0-	6	1	158	2	N	-0-					-0-
08	1147	X	69	-0-	-1078	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
09	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	274	1	4795	2	N	-0-					-0-
*10	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	452	1	1938	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3572	-0-	572	572	704	1	2868	2	N	-0-					-0-

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
06	13470	X	13380	-0-	-90	-0-	763	1	12617	2	N	-0-					-0-
07	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	512	1	13387	2	N	-0-					-0-
08	13888	X	13542	-0-	-346	-0-	498	1	13044	2	N	-0-					-0-
09	13440	X	13150	-0-	-290	-0-	475	1	12675	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	13438	-0-	-450	-0-	483	1	12955	2	N	-0-					-0-
11	13440	X	12516	-0-	-924	-0-	445	1	12071	2	N	-0-					-0-

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
06	4500	X	3329	-0-	-1171	-0-	190	1	3139	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3613	-0-	-1006	-0-	133	1	3480	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	3828	-0-	-667	-0-	141	1	3687	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3667	-0-	-83	-0-	133	1	3534	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3738	-0-	-75	-0-	134	1	3604	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3359	-0-	-331	-0-	120	1	3239	2	N	-0-					-0-

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	256	1	165	3	N	-0-					49
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	193	1	173	3	N	-0-					49
08	558	N	510	-0-	-48	-0-	340	1	170	3	N	-0-					49
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	296	1	83	3	N	-0-					49
*10	372	N	241	-0-	-131	-0-	149	1	92	3	N	-0-					49
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	426	1	263	3	N	-0-					49

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	63	1	1036	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1080	-0-	-284	-0-	39	1	1041	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1029	-0-	-366	-0-	38	1	991	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	40	1	989	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	39	1	1027	2	N	-0-					-0-
*11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	35	1	1017	2	N	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	118	1	1947	2	N	-0-					-0-
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	83	1	2177	2	N	-0-					-0-
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	96	1	2358	2	N	-0-					-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	75	1	2059	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2051	-0-	-212	-0-	64	1	1987	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2218	-0-	-152	-0-	89	1	2129	2	N	-0-					-0-

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
06	12330	X	7117	-0-	-5213	-0-	266	1	6851	3	N	-0-					-0-
07	12741	X	7018	-0-	-5723	-0-	302	1	6716	2	N	-0-					-0-
08	12741	X	6835	-0-	-5906	-0-	269	1	6566	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	6410	-0-	-1420	-0-	265	1	6145	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	6402	-0-	-1534	-0-	267	1	6135	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	6029	-0-	-1651	-0-	240	1	5789	2	N	-0-					-0-

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
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	162	1	4165	3	N	-0-					-0-
07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	180	1	4000	2	N	-0-					-0-
08	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	156	1	3794	2	N	-0-					-0-
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	150	1	3482	2	N	-0-					-0-
10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	152	1	3482	2	N	-0-					-0-
*11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	135	1	3251	2	N	-0-					-0-

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
06	2610	X	1659	-0-	-951	-0-	94	1	1565	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1755	-0-	-942	-0-	65	1	1690	2	N	-0-					-0-
08	1891	X	1714	-0-	-177	-0-	64	1	1650	2	N	-0-					-0-
09	1830	X	1568	-0-	-262	-0-	57	1	1511	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1587	-0-	-180	-0-	57	1	1530	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1378	-0-	-272	-0-	51	1	1327	2	N	-0-					-0-

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
06	3690	X	3688	-0-	-2	-0-	85	1	3603	3	Y	-0-					3
07	3906	X	3835	-0-	-71	-0-	129	1	3706	3	Y	-0-					3
08	3906	X	3772	-0-	-134	-0-	125	1	3647	3	Y	-0-					3
09	3780	X	3575	-0-	-205	-0-	118	1	3457	3	Y	-0-					3
10	3844	X	3711	-0-	-133	-0-	121	1	3590	3	Y	-0-					3
11	3720	X	3567	-0-	-153	-0-	115	1	3452	3	Y	-0-					3

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
06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	109	1	2625	2	N	-0-					-0-
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	112	1	2689	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2721	-0-	-69	-0-	108	1	2613	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2568	-0-	-132	-0-	100	1	2468	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2742	-0-	-48	-0-	106	1	2636	2	N	-0-					-0-
*11	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	101	1	2601	2	N	-0-					-0-

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
06	5070	X	4509	-0-	-561	-0-	120	1	4389	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4514	-0-	-477	-0-	120	1	4394	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4557	-0-	-341	-0-	120	1	4437	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4279	-0-	-311	-0-	111	1	4168	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4261	-0-	-420	-0-	110	1	4151	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4327	-0-	-173	-0-	162	1	4165	2	N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					20
08	57	X	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-					20
09	30	X	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					20
*10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
*11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

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

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

06	6360	X	6263	-0-	-97	-0-	145	1	6118	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	5983	-0-	-775	-0-	201	1	5782	3	N	-0-					-0-
08	6758	X	6293	-0-	-465	-0-	209	1	6084	3	N	-0-					-0-
09	6540	X	6028	-0-	-512	-0-	200	1	5828	3	N	-0-					-0-
10	6479	X	6229	-0-	-250	-0-	204	1	6025	3	N	-0-					-0-
*11	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	207	1	6192	3	N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	170	1	4097	2	N	-0-					-0-
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	180	1	4326	2	N	-0-					-0-
08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	173	1	4197	2	N	-0-					-0-
09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	153	1	3783	2	N	-0-					-0-
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	152	1	3773	2	N	-0-					-0-
*11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	139	1	3569	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

06	1590	N	1395	-0-	-195	-0-	1395	2			N	-0-					85
07	1798	N	1312	-0-	-486	-0-	1312	2			N	-0-					85
08	1395	N	897	-0-	-498	-0-	895	2	2	9	N	2					87
09	1320	N	459	-0-	-861	-0-	451	2	8	9	N	7	74	1			20
10	1023	N	92	-0-	-931	-0-	92	2			N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	39	1	1622	3	N	-0-					-0-
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	57	1	1645	3	N	-0-					-0-
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	64	1	1876	3	N	-0-					-0-
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	60	1	1734	3	N	-0-					-0-
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	58	1	1694	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1665	-0-	-225	-0-	54	1	1611	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	113	1	4732	3	N	-0-					-0-
07	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	114	1	4919	3	N	-0-					-0-
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	115	1	4988	3	N	-0-					-0-
09	2340	X	107	-0-	-2233	-0-	107	1			N	-0-					-0-
10	2418	X	107	-0-	-2311	-0-	107	1			N	-0-					-0-
*11	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	104	1	4755	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

06	5850	X	5597	-0-	-253	-0-	130	1	5467	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	5657	-0-	-202	-0-	128	1	5529	3	N	-0-					-0-
08	5859	X	5534	-0-	-325	-0-	124	1	5410	3	N	-0-					-0-
09	5610	X	5176	-0-	-434	-0-	116	1	5060	3	N	-0-					-0-
10	5797	X	5254	-0-	-543	-0-	116	1	5138	3	N	-0-					-0-
11	5610	X	5198	-0-	-412	-0-	115	1	5083	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	64	1	2725	3	N	7					7
							8	9									
*04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	59	1	2554	3	N	-0-					7
*05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	61	1	2608	3	N	-0-					7
*06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	65	1	2738	3	N	-0-					7
*07	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	93	1	2655	3	N	-0-					7
*08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	88	1	2572	3	N	-0-					7
*09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	84	1	2464	3	N	-0-					7
*10	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	85	1	2528	3	Y	-0-	7	1			-0-
*11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	87	1	2600	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	39	1	1656	3	N	-0-					42
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	57	1	1641	3	N	-0-					42
08	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	54	1	1561	3	N	-0-					42
09	1710	N	1444	-0-	-266	-0-	48	1	1396	3	N	-0-					42
10	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	50	1	1470	3	N	-0-					42
11	1560	N	1483	-0-	-77	-0-	48	1	1435	3	N	-0-					42

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	N	2581	-0-	-59	-0-	56	1	630	2	Y	13					157
							1881	3	14	9							
07	2728	N	2586	-0-	-142	-0-	53	1	636	2	Y	4					161
							1893	3	4	9							
*08	2604	N	2574	-0-	-30	-0-	53	1	630	2	Y	13	151	1			23
							1877	3	14	9							
09	2580	N	2528	-0-	-52	-0-	52	1	620	2	Y	7					30
							1848	3	8	9							
*10	2573	N	2548	-0-	-25	-0-	52	1	623	2	Y	13					43
							1859	3	14	9							
*11	2490	N	2473	-0-	-17	-0-	51	1	602	2	Y	22					65
							1796	3	24	9							

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
06	11460	X	11252	-0-	-208	-0-	261	1	10991	3	Y	-0-					15
07	11842	X	11519	-0-	-323	-0-	261	1	11258	3	Y	-0-					15
08	11842	X	11390	-0-	-452	-0-	255	1	11135	3	Y	-0-					15
09	11460	X	10983	-0-	-477	-0-	245	1	10738	3	Y	-0-	15	1			-0-
*10	11625	X	11399	-0-	-226	-0-	251	1	11146	3	Y	2					2
							2	9									
*11	11250	X	10939	-0-	-311	-0-	240	1	10699	3	Y	-0-					2

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 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
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	45	1	503	2	Y	2					153
							1499	3	2	9							
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	43	1	518	2	Y	-0-					153
							1541	3									
*08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	44	1	514	2	Y	14	36	1			131
							1534	3	15	9							
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	40	1	492	2	Y	11					142
							1467	3	12	9							
*10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	43	1	511	2	Y	15					157
							1523	3	17	9							
*11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	41	1	492	2	Y	2	54	1			105
							1470	3	2	9							

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
*12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	43	1	518	2	Y	49	66	1			3
							1537	3	54	9							
*01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	49	1	585	2	Y	-0-					3
							1736	3									
*02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	41	1	484	2	Y	5					8
							1444	3	6	9							
*03	2139	N	1984	-0-	-155	-0-	39	1	491	2	Y	-0-					8
							1454	3									
*04	2160	N	1951	-0-	-209	-0-	40	1	477	2	Y	14	22	1			-0-
							1419	3	15	9							
*05	2201	N	1874	-0-	-327	-0-	38	1	461	2	Y	1	1	1			-0-
							1374	3	1	9							
*06	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	38	1	441	2	Y	-0-					-0-
							1314	3									
*07	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	37	1	458	2	Y	-0-					-0-
							1363	3									
*08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	39	1	475	2	Y	8					8
							1415	3	9	9							
*09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	40	1	484	2	Y	21	28	1			1
							1445	3	23	9							
*10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	39	1	478	2	Y	2					3
							1426	3	2	9							
*11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	39	1	485	2	Y	-0-					3
							1448	3									

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
*12	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	51	1	623	2	Y	32	62	1			-0-
							1846	3	35	9							
*01	2573	X	2489	-0-	-84	-0-	51	1	613	2	Y	-0-					-0-
							1825	3									
*02	2324	X	2106	-0-	-218	-0-	44	1	518	2	Y	-0-					-0-
							1544	3									
*03	2573	X	2483	-0-	-90	-0-	49	1	614	2	Y	-0-					-0-
							1820	3									
*04	2490	X	2423	-0-	-67	-0-	48	1	586	2	Y	38	38	1			-0-
							1747	3	42	9							
*05	2542	X	2430	-0-	-112	-0-	50	1	598	2	Y	1	1	1			-0-
							1781	3	1	9							
*06	2400	N	2299	-0-	-101	-0-	50	1	564	2	Y	-0-					-0-
							1685	3									
*07	2511	N	2415	-0-	-96	-0-	50	1	594	2	Y	2					2
							1769	3	2	9							
*08	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	50	1	591	2	Y	-0-					2
							1765	3									
*09	2310	N	2297	-0-	-13	-0-	48	1	565	2	Y	1					3
							1683	3	1	9							
*10	2418	N	2281	-0-	-137	-0-	47	1	560	2	Y	-0-					3
							1674	3									
*11	2340	N	2296	-0-	-44	-0-	47	1	564	2	Y	-0-					3
							1685	3									

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
06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	116	1	4887	3	N	115					201
							127	9									
07	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	117	1	5057	3	N	77	163	1			115
							85	9									
08	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	106	1	4627	3	N	78					193
							86	9									
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	96	1	4252	3	N	106	164	1			135
							117	9									
*10	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	101	1	4508	3	N	91					226
							100	9									
*11	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	101	1	4502	3	N	106	185	1			147
							117	9									

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
*06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	118	1	5002	3	N	-0-					169
*07	1674	X	6	-0-	-1668	-0-	6	3			N	-0-	151	1			18
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					18
*09	1620	X	15	-0-	-1605	-0-	15	3			N	-0-					18
*10	1674	X	38	-0-	-1636	-0-	1	1	37	3	N	-0-					18
*11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	511	1	2295	3	N	27					45
							30	9									

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					2
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 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
06	2070	N	2056	-0-	-14	-0-	899	1	1157	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	2105	-0-	-34	-0-	915	1	1190	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	1821	-0-	-225	-0-	769	1	1052	3	N	-0-					-0-
*09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	894	1	1279	3	N	-0-					-0-
*10	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	935	1	1065	3	N	-0-					-0-
*11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	907	1	1101	3	N	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 8050 - 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
06	5250	X	4397	-0-	-853	-0-	117	1	4280	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4676	-0-	-563	-0-	124	1	4552	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	5092	-0-	-147	-0-	134	1	4958	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4927	-0-	-83	-0-	128	1	4799	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4884	-0-	-14	-0-	126	1	4758	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4830	-0-	-90	-0-	121	1	4709	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	36	1	1512	3	N	-0-					208
07	1674	N	789	-0-	-885	-0-	17	1	772	3	N	-0-					208
08	3100	N	4248	-0-	1148	1148	141	1	4107	3	N	-0-					208
09	3000	N	2563	-0-	-437	711	85	1	2478	3	N	-0-					208
10	2156	N	1445	-0-	-711	-0-	47	1	1398	3	N	-0-					208
11	2970	X	815	-0-	-2155	-0-	27	1	788	3	N	-0-					208

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 #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

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

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

06	7620	X	6602	-0-	-1018	-0-	176	1	6426	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6919	-0-	-738	-0-	184	1	6735	2	N	-0-					-0-
08	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	189	1	6973	2	N	-0-					-0-
09	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	186	1	6995	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6909	-0-	-128	-0-	178	1	6731	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6122	-0-	-808	-0-	153	1	5969	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

06	990	N	90	-0-	-900	-0-	2	1	88	3	N	-0-					67
07	992	N	766	-0-	-226	-0-	17	1	749	3	N	-0-					67
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	34	1	1513	3	N	-0-					67
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	26	1	1164	3	N	5					72
							6	9									
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	37	1	1088	3	N	-0-					72
11	1500	N	1129	-0-	-371	-0-	36	1	1093	3	N	-0-					72

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

06	15360	X	13164	-0-	-2196	-0-	306	1	12858	3	Y	-0-					-0-
07	15872	X	14293	-0-	-1579	-0-	325	1	13968	3	Y	-0-					-0-
08	15872	X	10428	-0-	-5444	-0-	234	1	10194	3	Y	-0-					-0-
09	15120	X	9809	-0-	-5311	-0-	219	1	9590	3	Y	-0-					-0-
*10	14818	X	9925	-0-	-4893	-0-	220	1	9705	3	Y	-0-					-0-
*11	13830	X	10371	-0-	-3459	-0-	228	1	10143	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

06	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	219	1	6122	3	N	-0-					-0-
07	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	207	1	5939	3	N	-0-					-0-
08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	193	1	5632	3	N	-0-					-0-
09	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	181	1	5291	3	N	-0-					-0-
10	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	174	1	5148	3	N	-0-					-0-
*11	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	164	1	4881	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

06	4710	X	4428	-0-	-282	-0-	102	1	4326	3	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4162	-0-	-705	-0-	95	1	4067	3	Y	-0-					-0-
08	4867	X	4596	-0-	-271	-0-	103	1	4493	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	105	-0-	-4545	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
10	4712	X	105	-0-	-4607	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
*11	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	97	1	4621	3	Y	-0-					-0-

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 #: 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
06	7920	X	6717	-0-	-1203	-0-	156	1	6561	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	6773	-0-	-1132	-0-	154	1	6619	3	N	-0-					-0-
08	7719	X	6504	-0-	-1215	-0-	146	1	6358	3	N	-0-					-0-
09	7200	X	141	-0-	-7059	-0-	141	1			N	-0-					-0-
10	7068	X	142	-0-	-6926	-0-	142	1			N	-0-					-0-
11	6720	X	6396	-0-	-324	-0-	132	1	6264	3	N	-0-					-0-

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
06	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	136	1	5736	3	N	13					83
							14	9									
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	138	1	3975	3	N	6					89
							7	9									
08	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	222	1	6466	3	N	-0-					89
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	195	1	5719	3	N	-0-					89
10	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	215	1	6364	3	N	-0-					89
*11	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	203	1	6099	3	N	20					109
							22	9									

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
06	3060	X	2602	-0-	-458	-0-	60	1	2538	3	Y	4					55
							4	9									
07	3162	X	2714	-0-	-448	-0-	61	1	2651	3	Y	2	52	1			5
							2	9									
08	3162	X	2850	-0-	-312	-0-	63	1	2785	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
09	2760	X	2684	-0-	-76	-0-	60	1	2624	3	Y	-0-					5
10	2759	X	2530	-0-	-229	-0-	55	1	2475	3	Y	-0-					5
11	2760	X	1949	-0-	-811	-0-	43	1	1906	3	Y	-0-					5

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
06	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	190	1	7983	3	Y	30					40
							33	9									
07	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	199	1	8586	3	Y	40					80
							44	9									
08	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	201	1	8770	3	Y	22	102	1			-0-
							24	9									
09	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	195	1	8530	3	Y	40					40
							44	9									
10	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	198	1	8769	3	Y	-0-					40
*11	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	195	1	8683	3	Y	59					99
							65	9									

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
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	206	1	750	2	N	-0-					-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	55	1	1329	2	N	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	36	1	872	2	N	-0-					-0-
09	960	N	882	-0-	-78	-0-	34	1	848	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	832	-0-	-563	-0-	32	1	800	2	N	-0-					-0-
*11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	358	1	632	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3828	-0-	-132	-0-	153	1	3675	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3955	-0-	-75	-0-	158	1	3797	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3927	-0-	-103	-0-	155	1	3772	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3733	-0-	-167	-0-	145	1	3588	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3910	-0-	-58	-0-	151	1	3759	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3693	-0-	-147	-0-	138	1	3555	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	45	1	1071	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	46	1	1107	2	N	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	47	1	1135	2	N	-0-					-0-
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	44	1	1098	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	44	1	1097	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	43	1	1094	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	7013	-0-	-907	-0-	161 46	1 9	6806	3	Y	42	57	1			8
07	8184	X	7070	-0-	-1114	-0-	159 17	1 9	6894	3	Y	15	13	1			10
08	8184	X	7140	-0-	-1044	-0-	159 1	1 9	6980	3	Y	1	1	1			10
*09	7920	X	6417	-0-	-1503	-0-	142 14	1 9	6261	3	Y	13					23
10	8184	X	6572	-0-	-1612	-0-	143 76	1 9	6353	3	Y	69	84	1			8
11	7020	X	5854	-0-	-1166	-0-	128 15	1 9	5711	3	Y	14	3	1			19

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
06	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	247	1	10370	3	N	-0-					-0-
07	11160	X	10262	-0-	-898	-0-	233	1	10029	3	N	-0-					-0-
08	11160	X	9787	-0-	-1373	-0-	219	1	9568	3	N	-0-					-0-
09	10800	X	9712	-0-	-1088	-0-	218	1	9494	3	N	-0-					-0-
10	10974	X	9565	-0-	-1409	-0-	212	1	9353	3	N	-0-					-0-
11	10620	X	9043	-0-	-1577	-0-	199	1	8844	3	N	-0-					-0-

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
06	7230	X	6463	-0-	-767	-0-	149	1	6314	3	Y	-0-					-0-
07	7471	X	6704	-0-	-767	-0-	151 30	1 9	6523	3	Y	27					27
08	7471	X	6728	-0-	-743	-0-	150 4	1 9	6574	3	Y	4					31
09	6870	X	6696	-0-	-174	-0-	149 2	1 9	6545	3	Y	2	31	1			2
*10	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	154 1	1 9	6846	3	Y	1					3
*11	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	147 8	1 9	6542	3	Y	7					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	138	1	3883	3	N	-0-					-0-
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	145	1	4161	3	N	-0-					-0-
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	140	1	4068	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	3722	-0-	-178	-0-	123	1	3599	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	3762	-0-	-268	-0-	123	1	3639	3	N	-0-					-0-
11	3900	X	3658	-0-	-242	-0-	118	1	3540	3	N	-0-					-0-

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
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	13	1	520	3	N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	13	1	548	3	N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	13	1	545	3	N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	13	1	529	3	N	-0-					-0-
10	558	N	501	-0-	-57	-0-	11	1	490	3	N	-0-					-0-
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	16	1	487	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	5517	-0-	-243	-0-	118 4044	1 3	1355	2	Y	-0-					-0-
07	5859	X	5556	-0-	-303	-0-	113 4074	1 3	1369	2	Y	-0-					-0-
*08	5797	X	5568	-0-	-229	-0-	116 4083	1 3	1369	2	Y	-0-					-0-
*09	5550	X	5328	-0-	-222	-0-	110 3907	1 3	1311	2	Y	-0-					-0-
*10	5704	X	5470	-0-	-234	-0-	112 4013	1 3	1345	2	Y	-0-					-0-
*11	5520	X	5165	-0-	-355	-0-	105 3790	1 3	1270	2	Y	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7752 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	5932	-0-	-668	-0-	158	1	5774	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6049	-0-	-678	-0-	161	1	5888	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5766	-0-	-558	-0-	152	1	5614	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5766	-0-	-354	-0-	149	1	5617	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6228	-0-	-96	-0-	161	1	6067	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5645	-0-	-295	-0-	141	1	5504	2	N	-0-					-0-

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
06	3570	X	1982	-0-	-1588	-0-	46	1	1936	3	N	-0-					-0-
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	138	1	2831	3	N	-0-					-0-
08	2728	X	1965	-0-	-763	-0-	44	1	1921	3	N	-0-					-0-
09	2640	X	1755	-0-	-885	-0-	39	1	1716	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	1694	-0-	-1282	-0-	37	1	1657	3	N	-0-					-0-
11	2880	X	1748	-0-	-1132	-0-	246	1	1502	3	N	-0-					-0-

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
06	1020	N	865	-0-	-155	-0-	20	1	845	3	N	-0-					51
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	30	1	1304	3	N	-0-					51
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	34	1	1518	3	N	-0-					51
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	34	1	1520	3	N	-0-					51
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	35	1	1555	3	N	-0-					51
11	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	31	1	1388	3	N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	3840	X	3601	-0-	-239	-0-	84	1	3517	3	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3581	-0-	-387	-0-	81	1	3500	3	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3126	-0-	-842	-0-	70	1	3056	3	Y	-0-					-0-
09	3630	X	2904	-0-	-726	-0-	65	1	2839	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	2819	-0-	-901	-0-	62	1	2757	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3549	-0-	-51	-0-	78	1	3471	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

06	638	X	638	-0-	-0-	-0-	15	1	623	3	N	-0-					-0-
07	648	X	648	-0-	-0-	-0-	15	1	633	3	N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	11	1	510	3	N	-0-					-0-
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	13	1	573	3	N	-0-					-0-
10	651	N	408	-0-	-243	-0-	9	1	399	3	N	-0-					-0-
11	510	N	410	-0-	-100	-0-	9	1	401	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

06	3000	N	3055	-0-	55	55	81	1	2974	2	N	-0-					-0-
07	2751	N	2696	-0-	-55	-0-	72	1	2624	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2288	-0-	-130	-0-	60	1	2228	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1853	-0-	-487	-0-	48	1	1805	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	1854	-0-	-564	-0-	48	1	1806	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	1626	-0-	-714	-0-	41	1	1585	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

06	360	N	250	-0-	-110	-0-	7	1	243	2	N	-0-					-0-
07	403	N	50	-0-	-353	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
08	434	N	23	-0-	-411	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	9	1	358	2	N	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

06	2220	N	1976	-0-	-244	-0-	46	1	1930	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	1526	-0-	-582	-0-	35	1	1491	3	N	-0-					-0-
08	2387	N	1430	-0-	-957	-0-	32	1	1398	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	1407	-0-	-573	-0-	31	1	1376	3	N	-0-					-0-
*10	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	32	1	1431	3	N	-0-					-0-
*11	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	30	1	1325	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

06	5430	X	3443	-0-	-1987	-0-	80	1	3363	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	3909	-0-	-1547	-0-	89	1	3820	3	N	-0-					-0-
08	5363	X	3471	-0-	-1892	-0-	78	1	3393	3	N	-0-					-0-
09	5040	X	3379	-0-	-1661	-0-	76	1	3303	3	N	-0-					-0-
*10	3906	X	3392	-0-	-514	-0-	75	1	3317	3	N	-0-					-0-
*11	3780	X	2860	-0-	-920	-0-	63	1	2797	3	N	-0-					-0-

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
06	5400	X	5325	-0-	-75	-0-	123	1	5199	3	Y	3					40
							3	9									
07	5611	X	5597	-0-	-14	-0-	127	1	5467	3	Y	3					43
							3	9									
08	5611	X	5588	-0-	-23	-0-	125	1	5454	3	Y	8					51
							9	9									
09	5430	X	5285	-0-	-145	-0-	118	1	5167	3	Y	-0-	38	1			13
10	5611	X	5477	-0-	-134	-0-	121	1	5355	3	Y	1					14
							1	9									
11	5430	X	5243	-0-	-187	-0-	115	1	5128	3	Y	-0-					14

MEEKINS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 200889 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6890 - 7118

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-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

06	3990	X	3511	-0-	-479	-0-	200	1	3311	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3694	-0-	-367	-0-	136	1	3558	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3724	-0-	-275	-0-	129	1	3595	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3621	-0-	-189	-0-	131	1	3490	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3663	-0-	-212	-0-	128	1	3535	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3494	-0-	-106	-0-	124	1	3370	2	N	-0-					-0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7054 - 7334

06	4710	X	4649	-0-	-61	-0-	265	1	4384	2	N	-0-					-0-
07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	175	1	4604	2	N	-0-					-0-
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	182	1	4683	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4530	-0-	-120	-0-	163	1	4367	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4171	-0-	-634	-0-	149	1	4022	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4591	-0-	-119	-0-	164	1	4427	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

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-

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
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	96	1	1523	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	63	1	1506	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	62	1	1472	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1362	-0-	-258	-0-	55	1	1307	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1311	-0-	-270	-0-	53	1	1258	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1311	-0-	-159	-0-	54	1	1257	2	N	-0-					-0-

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
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	60	1	1554	2	Y	-0-					-0-
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	74	1	1645	2	Y	-0-					-0-
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	82	1	1986	2	Y	-0-					-0-
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	82	1	1904	2	Y	-0-					-0-
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	84	1	1936	2	Y	-0-					-0-
*11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	74	1	1789	2	Y	17					17
							19	9									

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
06	1260	X	841	-0-	-419	-0-	840	1	1	2	N	-0-					-0-
07	1302	X	803	-0-	-499	-0-	785	1	18	2	N	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4541	-0-	-349	-0-	260	1	4281	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4197	-0-	-856	-0-	162	1	4035	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4000	-0-	-1053	-0-	149	1	3851	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4559	-0-	-301	-0-	166	1	4393	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4569	-0-	-112	-0-	164	1	4405	2	N	-0-					-0-
*11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	167	1	4481	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	69	1	1146	2	N	-0-					-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	44	1	1153	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	42	1	1100	2	N	-0-					-0-
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	48	1	1284	2	N	-0-					-0-
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	61	1	1640	2	N	-0-					-0-
*11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	53	1	1408	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	117	1	1927	2	N	-0-					-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	75	1	1943	2	N	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	71	1	1857	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	856	-0-	-584	-0-	31	1	825	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1186	-0-	-302	-0-	43	1	1143	2	N	-0-					-0-
*11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	58	1	1542	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	6300	-0-	-330	-0-	359	1	5941	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6590	-0-	-261	-0-	242	1	6348	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6319	-0-	-532	-0-	228	1	6091	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5838	-0-	-522	-0-	208	1	5630	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6339	-0-	-264	-0-	222	1	6117	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	6027	-0-	-363	-0-	213	1	5814	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008

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-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

06	T. A.		2012	-0-	2012	2012	47	1	1965	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2294	-0-	2294	4306	52	1	2242	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2375	-0-	2375	6681	53	1	2322	3	Y	-0-					-0-
09	8963	X	2282	-0-	-6681	-0-	50	1	2215	3	Y	15					15
							17	9									
10	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	52	1	2311	3	Y	21	36	1			-0-
							23	9									
*11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	51	1	2268	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

06	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	67	1	2825	3	Y	-0-					5
07	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	101	1	2884	3	Y	-0-					5
08	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	94	1	2758	3	Y	-0-					5
09	3000	N	3017	-0-	17	17	100	1	2917	3	Y	-0-					5
10	2954	N	2937	-0-	-17	-0-	96	1	2841	3	Y	-0-					5
*11	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	95	1	2860	3	Y	-0-					5

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

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-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

06	1950	N	1895	-0-	-55	-0-	108	1	1787	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1721	-0-	-387	-0-	63	1	1658	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1458	-0-	-588	-0-	54	1	1404	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1361	-0-	-529	-0-	49	1	1312	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1470	-0-	-266	-0-	52	1	1418	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	49	1	1307	2	N	-0-					-0-

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
06	9000	X	7614	-0-	-1386	-0-	284	1	7330	2	Y	-0-					-0-
07	9300	X	7601	-0-	-1699	-0-	327	1	7274	2	Y	-0-					-0-
08	9021	X	8310	-0-	-711	-0-	328	1	7982	2	Y	-0-					-0-
09	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	340	1	7902	2	Y	-0-					-0-
10	8432	X	7726	-0-	-706	-0-	322	1	7404	2	Y	-0-					-0-
11	8040	X	7270	-0-	-770	-0-	289	1	6981	2	Y	-0-					-0-

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
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	33	1	1424	3	Y	-0-					20
07	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	25	1	1076	3	Y	-0-					20
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	33	1	1476	3	Y	-0-					20
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	30	1	1315	3	Y	-0-					20
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	26	1	1165	3	Y	22	37	1			5
							24	9									
11	1200	N	958	-0-	-242	-0-	21	1	936	3	Y	1	1	1			5
							1	9									

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
06	2160	N	1641	-0-	-519	-0-	38	1	1602	3	Y	1					83
							1	9									
07	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	95	1	2722	3	Y	1					84
							1	9									
08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	87	1	2536	3	Y	3					87
							3	9									
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	82	1	2391	3	Y	-0-					87
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	75	1	2206	3	Y	-0-					87
*11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	77	1	2296	3	Y	-0-					87

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	5366	-0-	-274	-0-	143	1	5223	2	N	-0-					-0-
*07	5859	X	5603	-0-	-256	-0-	150	1	5453	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5750	-0-	-109	-0-	152	1	5598	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5349	-0-	-321	-0-	208	1	5141	2	N	-0-					-0-
*10	5735	X	5430	-0-	-305	-0-	140	1	5290	2	N	-0-					-0-
*11	5550	X	5274	-0-	-276	-0-	197	1	5077	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	301	-0-	-449	-0-	12	1	289	2	N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	35	1	855	2	N	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	42	1	1010	2	N	-0-					-0-
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	43	1	1066	2	N	-0-					-0-
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	52	1	1301	2	N	-0-					-0-
*11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	45	1	1146	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2909	-0-	-61	-0-	68	1	2841	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	2967	-0-	-102	-0-	67	1	2900	3	N	-0-					-0-
08	3069	X	2933	-0-	-136	-0-	65	1	2868	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2832	-0-	-78	-0-	63	1	2769	3	N	-0-					-0-
*10	3007	X	2905	-0-	-102	-0-	64	1	2841	3	N	-0-					-0-
*11	2910	X	2850	-0-	-60	-0-	63	1	2787	3	N	-0-					-0-

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
06	2070	N	1966	-0-	-104	-0-	46	1	1920	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1498	-0-	-548	-0-	34	1	1464	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1398	-0-	-524	-0-	31	1	1367	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1253	-0-	-727	-0-	28	1	1225	3	Y	-0-					-0-
*10	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	32	1	1406	3	Y	-0-					-0-
*11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	34	1	1515	3	Y	-0-					-0-

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
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	56	1	2375	3	Y	-0-					-0-
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	57	1	2433	3	Y	-0-					-0-
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	57	1	2524	3	Y	-0-					-0-
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	55	1	2394	3	Y	-0-					-0-
*10	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	65	1	2869	3	Y	-0-					-0-
*11	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	61	1	2744	3	Y	-0-					-0-

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
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	67	1	2810	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	2612	-0-	-178	-0-	59	1	2553	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2401	-0-	-389	-0-	54	1	2347	3	N	-0-					-0-
*09	2700	X	2241	-0-	-459	-0-	50	1	2191	3	N	-0-					-0-
*10	2790	X	2093	-0-	-697	-0-	46	1	2047	3	N	-0-					-0-
*11	2700	X	2005	-0-	-695	-0-	44	1	1961	3	N	-0-					-0-

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
06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	114	1	4774	3	N	-0-					-0-
*07	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	115	1	4964	3	N	-0-					-0-
08	5022	X	5013	-0-	-9	-0-	112	1	4901	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	4830	-0-	-30	-0-	108	1	4722	3	N	-0-					-0-
*10	5022	X	4986	-0-	-36	-0-	110	1	4876	3	N	-0-					-0-
*11	4860	X	4786	-0-	-74	-0-	105	1	4681	3	N	-0-					-0-

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
06	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	62	1	2596	3	N	-0-					-0-
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	67	1	2866	3	N	-0-					-0-
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	67	1	2923	3	N	-0-					-0-
09	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	63	1	2732	3	N	-0-					-0-
*10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	61	1	2707	3	N	-0-					-0-
*11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	58	1	2602	3	N	-0-					-0-

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
06	4410	X	4325	-0-	-85	-0-	100	1	4225	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	4469	-0-	-88	-0-	102	1	4367	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	4434	-0-	-123	-0-	100	1	4334	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	4248	-0-	-132	-0-	95	1	4153	3	N	-0-					-0-
*10	4464	X	4387	-0-	-77	-0-	97	1	4290	3	N	-0-					-0-
*11	4320	X	4144	-0-	-176	-0-	91	1	4053	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1314	-0-	-156	-0-	31	1	1283	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	30	1	1309	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1208	-0-	-249	-0-	27	1	1181	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1192	-0-	-128	-0-	26	1	1166	3	N	-0-					-0-
*10	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	26	1	1165	3	N	-0-					-0-
*11	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	25	1	1123	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2742	-0-	-138	-0-	63	1	2679	3	N	-0-					-0-
07	2852	N	2847	-0-	-5	-0-	65	1	2782	3	N	-0-					-0-
08	2852	N	2810	-0-	-42	-0-	63	1	2747	3	N	-0-					-0-
09	2730	N	2652	-0-	-78	-0-	60	1	2592	3	N	-0-					-0-
*10	2852	N	2723	-0-	-129	-0-	60	1	2663	3	N	-0-					-0-
*11	2730	N	2616	-0-	-114	-0-	58	1	2558	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4129	-0-	-431	-0-	95	1	4034	3	N	-0-					3
07	4557	X	4397	-0-	-160	-0-	148	1	4249	3	N	-0-					3
08	4557	X	4219	-0-	-338	-0-	140	1	4079	3	N	-0-					3
09	4260	X	3867	-0-	-393	-0-	128	1	3739	3	N	-0-					3
10	4402	X	3993	-0-	-409	-0-	130	1	3863	3	N	-0-					3
11	4260	X	3882	-0-	-378	-0-	125	1	3757	3	N	-0-					3

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	7460	-0-	-40	-0-	173	1	7287	3	N	-0-					-0-
07	7750	X	7743	-0-	-7	-0-	260	1	7483	3	N	-0-					-0-
08	7750	X	7467	-0-	-283	-0-	248	1	7219	3	N	-0-					-0-
09	7470	X	7081	-0-	-389	-0-	234	1	6847	3	N	-0-					-0-
10	7750	X	7198	-0-	-552	-0-	235	1	6963	3	N	-0-					-0-
11	7500	X	6836	-0-	-664	-0-	222	1	6614	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	6621	-0-	-129	-0-	154	1	6467	3	N	-0-					22
07	6975	X	6715	-0-	-260	-0-	226	1	6489	3	N	-0-					22
08	6975	X	6569	-0-	-406	-0-	218	1	6351	3	N	-0-					22
09	6630	X	6224	-0-	-406	-0-	206	1	6018	3	N	-0-					22
10	6851	X	6463	-0-	-388	-0-	211	1	6252	3	N	-0-					22
11	6630	X	6170	-0-	-460	-0-	200	1	5970	3	N	-0-					22

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3528	-0-	-12	-0-	82	1	3446	3	N	-0-					-0-
07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	123	1	3536	3	N	-0-					-0-
08	3658	X	3606	-0-	-52	-0-	119	1	3487	3	N	-0-					-0-
09	3540	X	3431	-0-	-109	-0-	114	1	3317	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	3521	-0-	-137	-0-	115	1	3406	3	N	-0-					-0-
11	3540	X	3261	-0-	-279	-0-	106	1	3155	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	48	1	2012	3	Y	-0-					27
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	71	1	2035	3	Y	-0-					27
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	69	1	2004	3	Y	-0-					27
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	64	1	1880	3	Y	-0-					27
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	67	1	1972	3	Y	5					32
							6	9									
*11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	64	1	1906	3	Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13020	X	12826	-0-	-194	-0-	297	1	12529	3	Y	-0-					42
07	13454	X	12523	-0-	-931	-0-	283	1	12240	3	Y	-0-					42
08	13423	X	12597	-0-	-826	-0-	281	1	12316	3	Y	-0-					42
09	12840	X	11429	-0-	-1411	-0-	255	1	11174	3	Y	-0-					42
10	13268	X	11579	-0-	-1689	-0-	255	1	11293	3	Y	28	65	1			5
							31	9									
11	12840	X	10974	-0-	-1866	-0-	354	1	10618	3	Y	2	2	1			5
							2	9									

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
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					27
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					27
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24210	X	23409	-0-	-801	-0-	624	1	22785	2	N	-0-					-0-
07	25017	X	23942	-0-	-1075	-0-	637	1	23305	2	N	-0-					-0-
08	24831	X	23217	-0-	-1614	-0-	612	1	22605	2	N	-0-					-0-
09	23790	X	22590	-0-	-1200	-0-	585	1	22005	2	N	-0-					-0-
*10	24366	X	23682	-0-	-684	-0-	916	1	22766	2	N	-0-					-0-
11	23400	X	22310	-0-	-1090	-0-	835	1	21475	2	N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	598	1	777	3	Y	7					37
							8	9									
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	623	1	971	3	Y	16					53
							18	9									
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	630	1	1191	3	Y	13					66
							14	9									
*09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	589	1	1083	3	Y	8					74
							9	9									
*10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	632	1	1259	3	Y	18					92
							20	9									
*11	960	N	688	-0-	-272	-0-	574	1	114	3	Y	-0-					92

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	76	1	3197	3	N	-0-					124
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	112	1	3218	3	N	-0-					124
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	110	1	3214	3	N	-0-					124
09	3270	X	3187	-0-	-83	-0-	106	1	3081	3	N	-0-					124
10	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	111	1	3286	3	N	-0-					124
11	3270	X	3235	-0-	-35	-0-	105	1	3130	3	N	-0-					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	4338	-0-	-132	-0-	100	1	4231	3	Y	6					107
							7	9									
07	4619	X	4440	-0-	-179	-0-	101	1	4337	3	Y	2					109
							2	9									
08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	104	1	4556	3	Y	5					114
							6	9									
09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	106	1	4634	3	Y	6					120
							7	9									
10	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	107	1	4738	3	Y	62	108	1			74
							68	9									
*11	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	102	1	4572	3	Y	11					85
							12	9									

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	66	1	1855	3	Y	18					117
							20	9									
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	64	1	1833	3	Y	21					138
							23	9									
08	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	62	1	1802	3	Y	12					150
							13	9									
09	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	55	1	1601	3	Y	15	120	1			45
							17	9									
*10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	70	1	2101	3	Y	36					81
							40	9									
*11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	59	1	1772	3	Y	11					92
							12	9									

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 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
06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	191	1	6969	2	N	-0-					-0-
07	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	211	1	7706	2	N	-0-					-0-
08	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	215	1	7939	2	N	-0-					-0-
09	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	185	1	6963	2	N	-0-					-0-
10	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	174	1	6566	2	N	-0-					-0-
*11	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	146	1	5694	2	N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 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
06	12210	X	10667	-0-	-1543	-0-	284	1	10383	2	N	-0-					-0-
07	14012	X	10987	-0-	-3025	-0-	292	1	10695	2	N	-0-					-0-
08	14012	X	10963	-0-	-3049	-0-	289	1	10674	2	N	-0-					-0-
09	13560	X	10388	-0-	-3172	-0-	269	1	10119	2	N	-0-					-0-
*10	11904	X	11042	-0-	-862	-0-	460	1	10582	2	N	-0-					-0-
11	10680	X	10135	-0-	-545	-0-	253	1	9882	2	N	-0-					-0-

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
06	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	184	1	7735	3	Y	-0-					-0-
07	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	181	1	7826	3	Y	2					2
							2	9									
08	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	177	1	7697	3	Y	8					10
							9	9									
09	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	179	1	7820	3	Y	-0-					10
*10	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	179	1	7920	3	Y	-0-					10
*11	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	171	1	7645	3	Y	-0-					10

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 #: 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
06	2940	X	2794	-0-	-146	-0-	74	1	2720	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2862	-0-	-114	-0-	76	1	2786	2	N	-0-					-0-
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	84	1	3114	2	N	-0-					-0-
09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	90	1	3395	2	N	-0-					-0-
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	91	1	3430	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2999	-0-	-91	-0-	112	1	2887	2	N	-0-					-0-

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
06	4950	X	3637	-0-	-1313	-0-	84	1	3553	3	Y	-0-					-0-
07	5084	X	3370	-0-	-1714	-0-	76	1	3294	3	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4001	-0-	-835	-0-	89	1	3912	3	Y	-0-					-0-
09	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	102	1	4457	3	Y	-0-					-0-
*10	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	107	1	4735	3	Y	-0-					-0-
*11	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	103	1	4569	3	Y	-0-					-0-

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
06	6300	X	6023	-0-	-277	-0-	125	1	5898	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6230	-0-	-187	-0-	120	1	6110	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	6291	-0-	-64	-0-	127	1	6164	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	6143	-0-	-7	-0-	116	1	6027	2	N	-0-					-0-
10	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	119	1	6344	2	N	-0-					-0-
*11	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	108	1	6104	2	N	-0-					-0-

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
06	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	347	1	12692	2	N	-0-					-0-
07	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	343	1	12551	2	N	-0-					-0-
08	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	332	1	12282	2	N	-0-					-0-
09	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	312	1	11734	2	N	-0-					-0-
10	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	310	1	11715	2	N	-0-					-0-
*11	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	449	1	11559	2	N	-0-					-0-

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
06	5700	X	5430	-0-	-270	-0-	113	1	5317	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5388	-0-	-502	-0-	17	1	5371	3	N	-0-					-0-
08	5890	X	5283	-0-	-607	-0-	15	1	5268	3	N	-0-					-0-
09	5670	X	5087	-0-	-583	-0-	15	1	5072	3	N	-0-					-0-
*10	5704	X	5201	-0-	-503	-0-	15	1	5186	3	N	-0-					-0-
*11	5430	X	4988	-0-	-442	-0-	15	1	4973	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	68	1	2863	3	N	-0-					-0-
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	68	1	2929	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	3029	-0-	-9	-0-	68	1	2961	3	N	-0-					-0-
09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	69	1	2997	3	N	-0-					-0-
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	69	1	3042	3	N	-0-					-0-
*11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	66	1	2931	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2894	-0-	-226	-0-	67	1	2827	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	2791	-0-	-371	-0-	64	1	2727	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	2749	-0-	-413	-0-	62	1	2687	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	2657	-0-	-283	-0-	60	1	2597	3	N	-0-					-0-
*10	2976	X	2781	-0-	-195	-0-	61	1	2720	3	N	-0-					-0-
*11	2880	X	2814	-0-	-66	-0-	61	1	2753	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	172	1	7249	3	Y	-0-					-0-
07	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	173	1	7484	3	Y	-0-					-0-
08	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	173	1	7595	3	Y	2					2
							2	9									
09	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	161	1	7061	3	Y	1					3
							1	9									
10	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	165	1	7283	3	Y	-0-					3
*11	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	233	1	6978	3	Y	-0-					3

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
06	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	124	1	5257	3	Y	-0-					-0-
07	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	125	1	5397	3	Y	-0-					-0-
08	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	125	1	5454	3	Y	3					3
							3	9									
09	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	113	1	4952	3	Y	2					5
							2	9									
10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	116	1	5160	3	Y	-0-					5
*11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	171	1	5092	3	Y	3					8
							3	9									

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
06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	67	1	2807	3	Y	-0-					-0-
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	101	1	2895	3	Y	-0-					-0-
08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	93	1	2699	3	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2589	-0-	-81	-0-	86	1	2503	3	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2642	-0-	-117	-0-	87	1	2555	3	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2537	-0-	-133	-0-	82	1	2455	3	Y	-0-					-0-

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
06	9570	X	9135	-0-	-435	-0-	211	1	8924	3	Y	-0-					33
07	9734	X	9424	-0-	-310	-0-	214	1	9203	3	Y	6					39
							7	9									
08	9734	X	9493	-0-	-241	-0-	212	1	9277	3	Y	4					43
							4	9									
09	9420	X	9158	-0-	-262	-0-	204	1	8954	3	Y	-0-					43
*10	9579	X	9460	-0-	-119	-0-	208	1	9239	3	Y	12					55
							13	9									
*11	9180	X	8955	-0-	-225	-0-	196	1	8749	3	Y	9					64
							10	9									

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
06	T. A.		1292	-0-	1292	1292	30	1	1262	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1898	-0-	1898	3190	64	1	1834	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2063	-0-	2063	5253	69	1	1994	3	Y	-0-					-0-
09	7814	X	2561	-0-	-5253	-0-	85	1	2476	3	Y	-0-					-0-
10	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	78	1	2307	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	64	1	1925	3	Y	-0-					-0-

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
06	3870	X	3844	-0-	-26	-0-	90	1	3754	3	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3908	-0-	-91	-0-	89	1	3819	3	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3887	-0-	-112	-0-	87	1	3800	3	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3747	-0-	-93	-0-	84	1	3663	3	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3899	-0-	-69	-0-	86	1	3813	3	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3821	-0-	-19	-0-	83	1	3738	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	2760	X	2036	-0-	-724	-0-	47	1	1987	3	Y	2					7
							2	9									
07	2852	X	1885	-0-	-967	-0-	43	1	1841	3	Y	1					8
							1	9									
08	2852	X	1772	-0-	-1080	-0-	40	1	1732	3	Y	-0-					8
09	2340	X	1509	-0-	-831	-0-	33	1	1476	3	Y	-0-					8
10	2232	X	1498	-0-	-734	-0-	33	1	1465	3	Y	-0-					8
11	2040	X	855	-0-	-1185	-0-	28	1	827	3	Y	-0-					8

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	1856	-0-	-6664	-0-	49	1	1807	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	68	-0-	-8736	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
09	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-
*10	8494	X	2707	-0-	-5787	-0-	70	1	2637	2	N	-0-					-0-
*11	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	135	1	5262	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	41	1	1725	3	Y	-0-					40
07	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	49	1	2101	3	Y	-0-					40
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	50	1	2202	3	Y	-0-					40
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	42	1	1840	3	Y	-0-					40
*10	2139	N	1869	-0-	-270	-0-	40	1	1798	3	Y	28	68	1			-0-
							31	9									
11	2190	N	1715	-0-	-475	-0-	37	1	1676	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	64	1	2695	3	N	-0-					-0-
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	60	1	2585	3	N	-0-					-0-
08	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	62	1	2676	3	N	-0-					-0-
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	58	1	2544	3	N	-0-					-0-
*10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	59	1	2602	3	N	-0-					-0-
*11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	51	1	2245	3	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	8400	X	8200	-0-	-200	-0-	190	1	8010	3	N	-0-					-0-
07	8680	X	8371	-0-	-309	-0-	189	1	8182	3	N	-0-					-0-
08	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	205	1	8956	3	N	-0-					-0-
09	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	195	1	8525	3	N	-0-					-0-
10	8587	X	7958	-0-	-629	-0-	176	1	7782	3	N	-0-					-0-
11	8400	X	7300	-0-	-1100	-0-	160	1	7140	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	6960	X	6245	-0-	-715	-0-	282	1	5929	3	N	31					175
							34	9									
07	7192	X	6272	-0-	-920	-0-	278	1	5979	3	N	14					189
							15	9									
08	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	484	1	10547	3	N	37	187	1			39
							41	9									
09	6300	X	3399	-0-	-2901	-0-	176	1	3212	3	N	10					49
							11	9									
*10	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	1144	1	5577	3	N	27					76
							30	9									
11	7920	X	4784	-0-	-3136	-0-	1035	1	3707	3	N	38					114
							42	9									

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	Y	-0-					23
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	7	1	206	3	Y	-0-					23
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	7	1	201	3	Y	-0-					23
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	Y	-0-					23
*10	217	N	196	-0-	-21	-0-	7	1	189	3	Y	-0-					23
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	Y	-0-					23

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

06	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	305	1	11158	2	N	-0-					-0-
07	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	293	1	10711	2	N	-0-					-0-
08	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	300	1	11101	2	N	-0-					-0-
09	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	280	1	10545	2	N	-0-					-0-
10	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	279	1	10534	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	10303	-0-	-47	-0-	257	1	10046	2	N	-0-					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8240 - 10440

06	7020	X	6803	-0-	-217	-0-	142	1	6661	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6979	-0-	-275	-0-	135	1	6844	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	6913	-0-	-341	-0-	140	1	6773	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6668	-0-	-322	-0-	126	1	6542	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	7101	-0-	-29	-0-	131	1	6970	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6768	-0-	-42	-0-	118	1	6650	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	844	3	N	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	71	1	2073	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	52	1	1508	3	N	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	50	1	1457	3	N	-0-					-0-
11	2070	N	1612	-0-	-458	-0-	52	1	1560	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	103	1	4336	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	107	1	4636	3	Y	-0-					-0-
08	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	103	1	4489	3	Y	-0-					-0-
09	4410	X	4293	-0-	-117	-0-	96	1	4197	3	Y	-0-					-0-
*10	4557	X	4253	-0-	-304	-0-	94	1	4159	3	Y	-0-					-0-
*11	4410	X	3748	-0-	-662	-0-	82	1	3666	3	Y	-0-					-0-

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
06	10830	X	10294	-0-	-536	-0-	274	1	10020	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	10818	-0-	-311	-0-	431	1	10387	2	N	-0-					-0-
08	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	428	1	10403	2	N	-0-					-0-
09	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	404	1	10003	2	N	-0-					-0-
10	10819	X	10671	-0-	-148	-0-	413	1	10258	2	N	-0-					-0-
*11	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	392	1	10091	2	N	-0-					-0-

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
06	5100	X	5037	-0-	-63	-0-	117	1	4920	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	5141	-0-	-129	-0-	117	1	5024	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	5140	-0-	-130	-0-	115	1	5025	3	Y	-0-					-0-
09	5100	X	4957	-0-	-143	-0-	111	1	4846	3	Y	-0-					-0-
*10	5208	X	5066	-0-	-142	-0-	112	1	4954	3	Y	-0-					-0-
*11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	111	1	4950	3	Y	-0-					-0-

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
06	4110	X	3888	-0-	-222	-0-	155	1	3733	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	4029	-0-	-187	-0-	161	1	3868	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	4007	-0-	-178	-0-	158	1	3849	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3814	-0-	-176	-0-	148	1	3666	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3874	-0-	-187	-0-	150	1	3724	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3642	-0-	-258	-0-	136	1	3506	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3160	-0-	-230	-0-	126	1	3034	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3290	-0-	-182	-0-	131	1	3159	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3344	-0-	-128	-0-	132	1	3212	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2955	-0-	-375	-0-	115	1	2840	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3300	-0-	-110	-0-	128	1	3172	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	3133	-0-	-107	-0-	117	1	3016	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	191	1	5359	3	N	-0-					-0-
07	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	212	1	6081	3	N	-0-					-0-
08	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	211	1	6148	3	N	-0-					-0-
09	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	187	1	5460	3	N	-0-					-0-
10	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	194	1	5718	3	N	-0-					-0-
*11	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	237	1	7068	3	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7565 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11580	X	9566	-0-	-2014	-0-	255	1	9311	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	10051	-0-	-1822	-0-	267	1	9784	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	9878	-0-	-1003	-0-	260	1	9618	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	9295	-0-	-875	-0-	241	1	9054	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	9169	-0-	-875	-0-	236	1	8933	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	8669	-0-	-1051	-0-	216	1	8453	2	N	-0-					-0-

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
06	3480	X	3015	-0-	-465	-0-	137	1	2876	3	N	2					54
							2	9									
07	3596	X	2583	-0-	-1013	-0-	115	1	2468	3	N	-0-					54
08	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	189	1	4093	3	N	1					55
							1	9									
09	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	145	1	3175	3	N	1					56
							1	9									
*10	3131	X	2760	-0-	-371	-0-	119	1	2637	3	N	4					60
							4	9									
*11	3690	X	2519	-0-	-1171	-0-	108	1	2411	3	N	-0-					60

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
06	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	138	1	5813	3	N	-0-					-0-
07	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	198	1	5698	3	N	-0-					-0-
08	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	188	1	5475	3	N	-0-					-0-
09	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	177	1	5174	3	N	-0-					-0-
10	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	176	1	5211	3	N	-0-					-0-
*11	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	166	1	4953	3	N	-0-					-0-

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
06	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	1530	3	14	9	Y	13					164
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1468	3	92	9	Y	84	189	1			59
08	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1558	3	12	9	Y	11					70
09	1530	N	1420	-0-	-110	-0-	1400	3	20	9	Y	18					88
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1564	3	18	9	Y	16					104
11	1530	N	1439	-0-	-91	-0-	1416	3	23	9	Y	21					125

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
06	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	1346	3	21	9	N	19					197
07	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	1268	3	40	9	N	36	188	1			45
08	1395	N	1234	-0-	-161	-0-	1234	3			N	-0-					45
09	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	1292	3	23	9	N	21					66
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1284	3	28	9	N	25					91
*11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1340	3	15	9	N	14					105

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
06	1620	N	1440	-0-	-180	-0-	1388	3	52	9	N	47					241
07	1519	N	1159	-0-	-360	-0-	1130	3	29	9	N	26	188	1			79
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1792	3	25	9	N	23					102
09	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	1316	3	14	9	N	13					115
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1508	3	30	9	N	27					142
11	1770	N	1436	-0-	-334	-0-	1406	3	30	9	N	27					169

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
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	34	1	1434	3	Y	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	32	1	1396	3	Y	17					17
							19	9									
08	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	31	1	1369	3	Y	20					37
							22	9									
09	1410	N	1241	-0-	-169	-0-	28	1	1202	3	Y	10					47
							11	9									
*10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	32	1	1447	3	Y	1					48
							1	9									
*11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	31	1	1379	3	Y	16					64
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	1202	1	2505	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3565	-0-	-248	-0-	1181	1	2384	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3503	-0-	-310	-0-	1175	1	2328	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3595	-0-	-95	-0-	1143	1	2452	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3809	-0-	-4	-0-	1183	1	2626	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3660	-0-	-30	-0-	1108	1	2552	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	6530	-0-	-940	-0-	244	1	6286	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	5797	-0-	-899	-0-	249	1	5548	2	N	-0-					-0-
08	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	280	1	6829	2	N	-0-					-0-
09	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	288	1	6691	2	N	-0-					-0-
10	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	293	1	6719	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6702	-0-	-168	-0-	267	1	6435	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	107	1	3909	2	N	-0-					-0-
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	113	1	4133	2	N	-0-					-0-
08	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	164	1	3902	2	N	-0-					-0-
09	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	370	1	3923	2	N	-0-					-0-
10	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	476	1	3918	2	N	-0-					-0-
*11	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	463	1	3813	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2588	-0-	-52	-0-	60	1	2519	3	Y	8					89
							9	9									
07	2883	X	2782	-0-	-101	-0-	62	1	2702	3	Y	16					105
							18	9									
08	2883	X	2745	-0-	-138	-0-	61	1	2649	3	Y	32	92	1			45
							35	9									
09	2790	X	2577	-0-	-213	-0-	57	1	2520	3	Y	-0-					45
*10	2790	X	2678	-0-	-112	-0-	59	1	2619	3	Y	-0-					45
*11	2700	X	2562	-0-	-138	-0-	56	1	2500	3	Y	5					50
							6	9									

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2440	-0-	-110	-0-	139	1	2301	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2595	-0-	-102	-0-	96	1	2499	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	89	1	2338	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2327	-0-	-103	-0-	84	1	2243	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2368	-0-	-236	-0-	85	1	2283	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2228	-0-	-112	-0-	80	1	2148	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 3 RRCID -> 202231 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7955 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	559	1	2907	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1954	-0-	-743	-0-	52	1	1902	2	N	-0-					-0-
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	633	1	3319	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2445	-0-	-165	-0-	550	1	1895	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	2604	-0-	-93	-0-	67	1	2537	2	N	-0-					-0-
*11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	565	1	2820	2	N	-0-					-0-

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
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	883	1	3135	2	N	-0-					-0-
07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	932	1	3256	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3005	-0-	-312	-0-	746	1	2259	2	N	-0-					-0-
09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	899	1	3070	2	N	-0-					-0-
10	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	840	1	3358	2	N	-0-					-0-
*11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	758	1	3282	2	N	-0-					-0-

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
06	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	251	1	10571	3	N	-0-					32
07	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	268	1	11572	3	N	-0-					32
08	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	410	1	11968	3	N	57					89
							63	9									
09	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	360	1	10522	3	N	21					110
							23	9									
*10	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	387	1	11445	3	N	11					121
							12	9									
*11	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	342	1	10206	3	N	26					147
							29	9									

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
06	7920	X	7891	-0-	-29	-0-	210	1	7681	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	8159	-0-	-25	-0-	217	1	7942	2	N	-0-					-0-
08	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	216	1	7984	2	N	-0-					-0-
09	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	206	1	7734	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	7624	-0-	-560	-0-	197	1	7427	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	7341	-0-	-579	-0-	183	1	7158	2	N	-0-					-0-

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
06	6480	X	4713	-0-	-1767	-0-	148	1	4565	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	4583	-0-	-2082	-0-	172	1	4411	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	4825	-0-	-1561	-0-	183	1	4642	2	N	-0-					-0-
*09	5670	X	4956	-0-	-714	-0-	191	1	4765	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5055	-0-	-711	-0-	198	1	4857	2	N	-0-					-0-
*11	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	188	1	4599	2	N	-0-					-0-

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
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	97	1	3002	2	N	-0-					-0-
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	112	1	2859	2	N	-0-					-0-
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	114	1	2897	2	N	-0-					-0-
*09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	112	1	2783	2	N	-0-					-0-
10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	114	1	2792	2	N	-0-					-0-
*11	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	108	1	2656	2	N	-0-					-0-

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
06	1410	N	1157	-0-	-253	-0-	26	1	1131	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	28	1	1207	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	29	1	1227	3	N	-0-					-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	28	1	1204	3	N	-0-					-0-
*10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	29	1	1267	3	N	-0-					-0-
*11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	27	1	1203	3	N	-0-					-0-

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
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	132	1	5586	3	N	-0-					-0-
07	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	189	1	5424	3	N	-0-					-0-
08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	119	1	5217	3	N	-0-					-0-
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	164	1	4800	3	N	-0-					-0-
10	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	163	1	4800	3	N	-0-					-0-
*11	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	150	1	4472	3	N	-0-					-0-

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
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	37	1	1552	3	Y	-0-					16
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	58	1	1668	3	Y	-0-					16
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	56	1	1656	3	Y	-0-					16
09	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	48	1	1420	3	Y	-0-					16
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	53	1	1568	3	Y	-0-					16
11	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	49	1	1464	3	Y	1					17
							1	9									

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
06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	131	1	3693	3	N	-0-					-0-
07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	127	1	3650	3	N	-0-					-0-
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	123	1	3569	3	N	-0-					-0-
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	114	1	3317	3	N	-0-					-0-
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	115	1	3408	3	N	-0-					-0-
*11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	106	1	3165	3	N	-0-					-0-

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
06	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	126	1	5332	3	N	2					23
							2	9									
07	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	123	1	5306	3	N	-0-					23
08	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	120	1	5286	3	N	1					24
							1	9									
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	110	1	4803	3	N	1					25
							1	9									
10	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	109	1	4856	3	N	-0-					25
*11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	159	1	4759	3	N	-0-					25

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

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

SMELLEY WELL #: 3 RRCID -> 202294 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7120 - 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
06	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	623	1	1442	3	N	7					95
							8	9									
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	606	1	1576	3	N	-0-					95
08	2325	N	2051	-0-	-274	-0-	589	1	1455	3	N	6					101
							7	9									
09	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	630	1	1372	3	N	11					112
							12	9									
10	2170	N	2022	-0-	-148	-0-	593	1	1420	3	N	8					120
							9	9									
11	1980	N	1424	-0-	-556	-0-	587	1	819	3	N	16					136
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

06	660	N	579	-0-	-81	-0-	33	1	546	2	N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	42	1	1181	2	N	-0-					-0-
08	992	N	929	-0-	-63	-0-	33	1	896	2	N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	29	1	756	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	877	-0-	-332	-0-	36	1	841	2	N	-0-					-0-
*11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	44	1	1117	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1080	3	17	9	N	15					77
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1208	3	8	9	N	7					84
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					84
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					84
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1225	3	22	9	N	20					104
*11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1207	3	13	9	N	12					116

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					155
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					155
08	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1559	3	11	9	N	10					165
09	1650	N	732	-0-	-918	-0-	731	3	1	9	N	1					166
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1813	3	9	9	N	8					174
*11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1655	3	9	9	N	8					182

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

06	2580	X	1110	-0-	-1470	-0-	63	1	1047	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	674	-0-	-1992	-0-	25	1	649	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	575	-0-	-2091	-0-	28	1	547	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	603	-0-	-1977	-0-	22	1	581	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	454	-0-	-693	-0-	14	1	440	2	N	-0-					-0-
11	1110	X	637	-0-	-473	-0-	20	1	617	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					113
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-					113
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					113
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1387	3	13	9	Y	12					125
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1412	3	28	9	Y	25					150
*11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1395	3	14	9	Y	13					163

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

06	5640	X	3370	-0-	-2270	-0-	78	1	3292	3	N	-0-					-0-
07	4650	X	2690	-0-	-1960	-0-	90	1	2600	3	N	-0-					-0-
08	4650	X	3203	-0-	-1447	-0-	107	1	3096	3	N	-0-					-0-
09	3630	X	2971	-0-	-659	-0-	99	1	2872	3	N	-0-					-0-
10	3503	X	3199	-0-	-304	-0-	105	1	3094	3	N	-0-					-0-
11	3360	X	3118	-0-	-242	-0-	101	1	3017	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	2820	X	2476	-0-	-344	-0-	57	1	2419	3	N	-0-					23
07	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	88	1	2519	3	N	-0-					23
08	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	87	1	2557	3	N	-0-					23
09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	88	1	2581	3	N	-0-					23
10	2604	X	2588	-0-	-16	-0-	84	1	2504	3	N	-0-					23
*11	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	90	1	2684	3	N	-0-					23

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
06	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	140	1	5117	2	N	-0-					-0-
07	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	144	1	5283	2	N	-0-					-0-
08	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	761	1	5213	2	N	-0-					-0-
09	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	188	1	4685	2	N	-0-					-0-
10	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	153	1	5782	2	N	-0-					-0-
*11	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	136	1	5319	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	23	1	947	3	N	-0-					151
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	32	1	942	3	N	-0-					151
08	992	N	824	-0-	-168	-0-	28	1	796	3	N	-0-					151
09	960	N	527	-0-	-433	-0-	17	1	510	3	N	-0-					151
10	961	N	475	-0-	-486	-0-	15	1	460	3	N	-0-					151
11	810	N	379	-0-	-431	-0-	13	1	366	3	N	-0-					151

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	110	1	9103	3	Y	27					142
							30	9									
07	9052	X	8913	-0-	-139	-0-	201	1	8664	3	Y	44					186
							48	9									
08	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	210	1	9211	3	Y	14	179	1			21
							15	9									
*09	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	208	1	9110	3	Y	37					58
							41	9									
10	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	214	1	9492	3	Y	63	105	1			16
							69	9									
*11	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	195	1	8719	3	Y	22	3	1			35
							24	9									

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	3876	-0-	-534	-0-	221	1	3655	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4409	-0-	-86	-0-	162	1	4247	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4153	-0-	-125	-0-	153	1	4000	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3792	-0-	-138	-0-	137	1	3655	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3790	-0-	-612	-0-	136	1	3654	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3640	-0-	-620	-0-	131	1	3509	2	N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 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
06	2220	N	1942	-0-	-278	-0-	45	1	1897	3	Y	-0-					33
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	47	1	2068	3	Y	-0-					33
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	53	1	2304	3	Y	12					45
							13	9									
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	49	1	2150	3	Y	6					51
							7	9									
*10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	49	1	2183	3	Y	9					60
							10	9									
*11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	52	1	2335	3	Y	8					68
							9	9									

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	5905	-0-	-65	-0-	137	1	5762	3	Y	5					12
							6	9									
07	6169	X	5838	-0-	-331	-0-	132	1	5699	3	Y	6					18
							7	9									
08	6169	X	5790	-0-	-379	-0-	130	1	5660	3	Y	-0-	13	1			5
09	5970	X	5421	-0-	-549	-0-	120	1	5298	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
*10	6107	X	5608	-0-	-499	-0-	183	1	5419	3	Y	5					10
							6	9									
*11	5910	X	5207	-0-	-703	-0-	167	1	5015	3	Y	23					33
							25	9									

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2562	-0-	2562	2562	581	1	1942	3	Y	35					70
							39	9									
07	T. A.		3984	-0-	3984	6546	903	1	3073	3	Y	7					77
							8	9									
08	T. A.		21	-0-	21	6567	1	1	20	3	Y	-0-					77
09	8759	X	2192	-0-	-6567	-0-	773	1	1419	3	Y	-0-					77
*10	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	1024	1	3684	3	Y	19					96
							21	9									
*11	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	970	1	2988	3	Y	16					112
							18	9									

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7600 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20155	X	20155	-0-	-0-	-0-	537	1	19618	2	N	-0-					-0-
07	20140	X	20140	-0-	-0-	-0-	536	1	19604	2	N	-0-					-0-
08	19546	X	19546	-0-	-0-	-0-	515	1	19031	2	N	-0-					-0-
09	18870	X	18728	-0-	-142	-0-	485	1	18243	2	N	-0-					-0-
10	19499	X	19215	-0-	-284	-0-	496	1	18719	2	N	-0-					-0-
11	18870	X	18094	-0-	-776	-0-	677	1	17417	2	N	-0-					-0-

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
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	46	1	1917	3	N	8					119
							9	9									
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	45	1	1948	3	N	8					127
							9	9									
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	45	1	1973	3	N	8					135
							9	9									
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	44	1	1921	3	N	8					143
							9	9									
*10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	45	1	1977	3	N	4					147
							4	9									
*11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	43	1	1905	3	N	-0-					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7008 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	211	1	3497	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3469	-0-	-344	-0-	127	1	3342	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3253	-0-	-715	-0-	115	1	3138	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3758	-0-	-82	-0-	136	1	3622	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3669	-0-	-299	-0-	130	1	3539	2	N	-0-					-0-
*11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	138	1	3674	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8000 - 11301

06	7050	X	517	-0-	-6533	-0-	517	1			N	-0-					-0-
07	5425	X	441	-0-	-4984	-0-	441	1			N	-0-					-0-
08	6510	X	373	-0-	-6137	-0-	373	1			N	-0-					-0-
09	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
10	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
11	510	X	5	-0-	-505	-0-	5	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	89	1	3244	2	N	-0-					-0-
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	96	1	3508	2	N	-0-					-0-
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	89	1	3301	2	N	-0-					-0-
09	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	90	1	3394	2	N	-0-					-0-
10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	75	1	2833	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2083	-0-	-707	-0-	52	1	2031	2	N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

06	6210	X	6208	-0-	-2	-0-	165	1	6043	2	N	-0-					-0-
07	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	170	1	6219	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6385	-0-	-342	-0-	168	1	6217	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	6334	-0-	-176	-0-	164	1	6170	2	N	-0-					-0-
10	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	177	1	6679	2	N	-0-					-0-
*11	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	157	1	6121	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990

*12	8308	X	7681	-0-	-627	-0-	180	1	7501	3	Y	-0-					-0-
*01	8091	X	7482	-0-	-609	-0-	174	1	7308	3	Y	-0-					-0-
*02	7224	X	6913	-0-	-311	-0-	159	1	6754	3	Y	-0-					-0-
*03	7874	X	7417	-0-	-457	-0-	169	1	7248	3	Y	-0-					-0-
*04	7560	X	7093	-0-	-467	-0-	162	1	6931	3	Y	-0-					-0-
*05	7688	X	7576	-0-	-112	-0-	174	1	7402	3	Y	-0-					-0-
*06	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	169	1	7089	3	Y	-0-					-0-
*07	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	169	1	7248	3	Y	-0-					-0-
*08	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	154	1	6679	3	Y	-0-					-0-
*09	6390	X	6371	-0-	-19	-0-	142	1	6229	3	Y	-0-					-0-
*10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	157	1	6947	3	Y	-0-					-0-
*11	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	146	1	6514	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

06	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	166	1	6059	2	N	-0-					-0-
07	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	170	1	6205	2	N	-0-					-0-
08	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	188	1	6941	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	197	1	7423	2	N	-0-					-0-
10	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	209	1	7911	2	N	-0-					-0-
*11	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	312	1	8030	2	N	-0-					-0-

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 #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	30	1	1268	3	Y	-0-					5
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	45	1	1282	3	Y	-0-					5
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	43	1	1252	3	Y	-0-					5
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	40	1	1190	3	Y	-0-					5
10	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	42	1	1226	3	Y	-0-					5
11	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	39	1	1174	3	Y	-0-					5

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	726	1	1008	3	Y	70	98	1			69
							77	9									
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	744	1	892	3	Y	31					100
							34	9									
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	745	1	941	3	Y	40	80	1			60
							44	9									
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	722	1	947	3	Y	69					129
							76	9									
*10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	742	1	860	3	Y	43	79	1			93
							47	9									
*11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	717	1	1028	3	Y	75	111	1			57
							83	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	4449	-0-	-21	-0-	264	1	4185	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4315	-0-	-304	-0-	173	1	4142	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4209	-0-	-410	-0-	171	1	4038	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4380	-0-	-90	-0-	175	1	4205	2	N	-0-					-0-
10	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	212	1	4995	2	N	-0-					-0-
*11	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	214	1	5023	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	95	1	4482	2	N	-0-					-0-
07	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	88	1	4475	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4061	-0-	-279	-0-	82	1	3979	2	N	-0-					-0-
09	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	90	1	4675	2	N	-0-					-0-
10	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	98	1	5206	2	N	-0-					-0-
*11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	91	1	5111	2	N	-0-					-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	1696	-0-	-584	-0-	247	1	1427	3	Y	20					184
							22	9									
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	853	1	2920	3	Y	56	182	1			58
							62	9									
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	927	1	2352	3	Y	67					125
							74	9									
09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	872	1	2183	3	Y	61					186
							67	9									
*10	3844	X	3168	-0-	-676	-0-	941	1	2150	3	Y	70	169	1			87
							77	9									
*11	3720	X	2280	-0-	-1440	-0-	770	1	1452	3	Y	53					140
							58	9									

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
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	249	1	4120	2	N	-0-					-0-
07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	184	1	4763	2	N	-0-					-0-
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	153	1	4010	2	N	-0-					-0-
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	149	1	3856	2	N	-0-					-0-
10	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	162	1	4449	2	N	-0-					-0-
*11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	133	1	3619	2	N	-0-					-0-

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
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	118	1	4321	2	N	-0-					-0-
07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	122	1	4462	2	N	-0-					-0-
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	121	1	4464	2	N	-0-					-0-
09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	112	1	4223	2	N	-0-					-0-
10	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	114	1	4309	2	N	-0-					-0-
*11	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	113	1	4411	2	N	-0-					-0-

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
06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	148	1	5388	2	N	-0-					-0-
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	148	1	5410	2	N	-0-					-0-
08	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	131	1	4836	2	N	-0-					-0-
09	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	134	1	5031	2	N	-0-					-0-
10	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	123	1	4658	2	N	-0-					-0-
*11	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	127	1	4970	2	N	-0-					-0-

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
06	3960	X	3803	-0-	-157	-0-	88	1	3715	3	N	-0-					65
07	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	131	1	3761	3	N	-0-					65
08	3844	X	3775	-0-	-69	-0-	125	1	3650	3	N	-0-					65
09	3810	X	3587	-0-	-223	-0-	118	1	3469	3	N	-0-					65
10	3937	X	3711	-0-	-226	-0-	121	1	3590	3	N	-0-					65
11	3810	X	3579	-0-	-231	-0-	116	1	3463	3	N	-0-					65

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
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	71	1	2612	2	N	-0-					-0-
*07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	68	1	2472	2	N	-0-					-0-
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	71	1	2630	2	N	-0-					-0-
*09	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	71	1	2660	2	N	-0-					-0-
*10	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	76	1	2861	2	N	-0-					-0-
*11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	100	1	2583	2	N	-0-					-0-

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
06	11250	X	9907	-0-	-1343	-0-	565	1	9342	2	N	-0-					-0-
07	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	447	1	11804	2	N	-0-					-0-
08	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	482	1	12717	2	N	-0-					-0-
09	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	451	1	12116	2	N	-0-					-0-
10	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	449	1	12137	2	N	-0-					-0-
*11	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	412	1	11014	2	N	-0-					-0-

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
06	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	172	1	7246	3	N	-0-					-0-
07	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	173	1	7458	3	N	-0-					-0-
08	7316	X	7222	-0-	-94	-0-	162	1	7060	3	N	-0-					-0-
09	7410	X	7402	-0-	-8	-0-	165	1	7237	3	N	-0-					-0-
10	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	256	1	7591	3	N	-0-					-0-
11	7410	X	7044	-0-	-366	-0-	228	1	6816	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	7440	X	4367	-0-	-3073	-0-	116	1	4251	2	N	-0-					-0-
*07	5301	X	4295	-0-	-1006	-0-	115	1	4180	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4476	-0-	-515	-0-	118	1	4358	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4306	-0-	-494	-0-	112	1	4194	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4360	-0-	-445	-0-	112	1	4248	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4138	-0-	-242	-0-	103	1	4035	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

06	T. A.		59	-0-	59	301	1	1	58	3	Y	-0-					7
07	T. A.		378	-0-	378	679	8	1	370	3	Y	-0-					7
08	T. A.		797	-0-	797	1476	18	1	779	3	Y	-0-					7
09	2206	X	730	-0-	-1476	-0-	16	1	714	3	Y	-0-					7
*10	559	X	559	-0-	-0-	-0-	18	1	541	3	Y	-0-					7
*11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	26	1	753	3	Y	-0-					7

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

06	1890	N	1624	-0-	-266	-0-	56	1	1568	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1284	-0-	-731	-0-	43	1	1241	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	852	-0-	-1070	-0-	29	1	823	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	597	-0-	-1023	-0-	20	1	577	3	N	-0-					-0-
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	75	1	2207	3	N	-0-					-0-
*11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	63	1	1855	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

06	5130	X	4940	-0-	-190	-0-	170	1	4770	3	N	-0-					-0-
07	5301	X	4733	-0-	-568	-0-	160	1	4573	3	N	-0-					-0-
08	5301	X	4167	-0-	-1134	-0-	138	1	4029	3	N	-0-					-0-
09	4950	X	3984	-0-	-966	-0-	132	1	3852	3	N	-0-					-0-
10	5115	X	4069	-0-	-1046	-0-	133	1	3936	3	N	-0-					-0-
11	4950	X	4377	-0-	-573	-0-	142	1	4235	3	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

06	10350	X	9581	-0-	-769	-0-	546	1	9035	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	9619	-0-	-1076	-0-	353	1	9266	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	8776	-0-	-1888	-0-	323	1	8453	2	N	-0-					-0-
09	10320	X	9918	-0-	-402	-0-	358	1	9560	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	10247	-0-	-76	-0-	368	1	9879	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	9247	-0-	-323	-0-	332	1	8915	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203995 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7678 - 9349

06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	99	1	1639	2	N	-0-					-0-
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	80	1	2010	2	N	-0-					-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	90	1	2200	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	79	1	2111	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1773	-0-	-304	-0-	64	1	1709	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1965	-0-	-255	-0-	64	1	1901	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	28	1	780	3	N	-0-					8
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	27	1	768	3	N	-0-					8
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	26	1	777	3	N	-0-					8
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	29	1	843	3	N	-0-					8
*10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	30	1	872	3	N	-0-					8
*11	780	N	544	-0-	-236	-0-	17	1	525	3	N	2					10
							2	9									

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	69	1	1946	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	69	1	1983	3	Y	1	1	1			9
							1	9									
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	68	1	1960	3	Y	-0-					9
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	64	1	1890	3	Y	-0-					9
*10	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	66	1	1941	3	Y	-0-					9
*11	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	63	1	1867	3	Y	-0-					9

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 8400 - 10855

06	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	202	1	9506	2	N	-0-					-0-
07	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	196	1	9962	2	N	-0-					-0-
08	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	207	1	10024	2	N	-0-					-0-
09	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	186	1	9650	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9943	-0-	-8	-0-	183	1	9760	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	9597	-0-	-33	-0-	167	1	9430	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

06	2250	N	2170	-0-	-80	-0-	49	1	2104	3	N	15					139
							17	9									
07	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	51	1	2199	3	N	3					142
							3	9									
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	49	1	2176	3	N	-0-	96	1			46
09	2160	N	2099	-0-	-61	-0-	47	1	2052	3	N	-0-					46
*10	2263	N	2130	-0-	-133	-0-	46	1	2028	3	N	51					97
							56	9									
*11	2160	N	2007	-0-	-153	-0-	44	1	1944	3	N	17					114
							19	9									

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

06	3450	X	2694	-0-	-756	-0-	170	1	2524	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	1555	-0-	-2010	-0-	36	1	1519	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	1680	-0-	-1885	-0-	38	1	1642	3	Y	-0-					-0-
09	3060	X	1510	-0-	-1550	-0-	33	1	1477	3	Y	-0-					-0-
*10	2790	X	1929	-0-	-861	-0-	43	1	1886	3	Y	-0-					-0-
*11	2700	X	2040	-0-	-660	-0-	45	1	1995	3	Y	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

06	7770	X	7200	-0-	-570	-0-	192	1	7008	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7864	-0-	-165	-0-	209	1	7655	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	7281	-0-	-345	-0-	192	1	7089	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	6954	-0-	-426	-0-	180	1	6774	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7455	-0-	-419	-0-	192	1	7263	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	6933	-0-	-687	-0-	173	1	6760	2	N	-0-					-0-

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 #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	4671	-0-	-729	-0-	108	1	4563	3	N	-0-					-0-
07	5580	X	4692	-0-	-888	-0-	157	1	4535	3	N	-0-					-0-
08	5580	X	4493	-0-	-1087	-0-	149	1	4344	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4262	-0-	-748	-0-	141	1	4121	3	N	-0-					-0-
10	4991	X	4305	-0-	-686	-0-	141	1	4164	3	N	-0-					-0-
11	4680	X	4456	-0-	-224	-0-	144	1	4312	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 8230 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	237	1	3919	2	N	-0-					-0-
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	147	1	3887	2	N	-0-					-0-
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	147	1	3901	2	N	-0-					-0-
09	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	143	1	3812	2	N	-0-					-0-
10	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	155	1	4091	2	N	-0-					-0-
*11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	124	1	3454	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1859	-0-	-211	-0-	106	1	1753	2	N	-0-					-0-
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	65	1	1605	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	63	1	1445	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1501	-0-	-359	-0-	54	1	1447	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	62	1	1469	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1277	-0-	-193	-0-	50	1	1227	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1606	-0-	-344	-0-	91	1	1515	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1644	-0-	-247	-0-	60	1	1584	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	59	1	1556	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	56	1	1509	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	57	1	1537	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1455	-0-	-105	-0-	52	1	1403	2	N	-0-					-0-

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
*12	7905	X	6646	-0-	-1259	-0-	155	1	6452	3	Y	35	55	1			-0-
							39	9									
*01	7905	X	7063	-0-	-842	-0-	164	1	6899	3	Y	-0-					-0-
*02	7140	X	6900	-0-	-240	-0-	158	1	6720	3	Y	20					20
							22	9									
*03	7502	X	7126	-0-	-376	-0-	162	1	6964	3	Y	-0-					20
*04	7260	X	6953	-0-	-307	-0-	158	1	6753	3	Y	38	58	1			-0-
							42	9									
*05	7626	X	6383	-0-	-1243	-0-	146	1	6235	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	6840	X	4765	-0-	-2075	-0-	110	1	4655	3	Y	-0-					-0-
*07	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	181	1	7814	3	Y	13					13
							14	9									
*08	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	165	1	7210	3	Y	26					39
							29	9									
*09	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	155	1	6768	3	Y	38	68	1			9
							42	9									
*10	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	159	1	7058	3	Y	4	1	1			12
							4	9									
*11	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	153	1	6855	3	Y	24					36
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	6720	X	5458	-0-	-1262	-0-	126	1	5332	3	N	-0-			27
07	7161	X	5881	-0-	-1280	-0-	133	1	5748	3	N	-0-			27
08	7161	X	6077	-0-	-1084	-0-	135	1	5942	3	N	-0-			27
09	6930	X	5732	-0-	-1198	-0-	127	1	5605	3	N	-0-			27
10	5890	X	5740	-0-	-150	-0-	127	1	5613	3	N	-0-			27
*11	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	130	1	5788	3	N	-0-			27

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
06	6330	X	5440	-0-	-890	-0-	126	1	5314	3	N	-0-			-0-
07	6014	X	5288	-0-	-726	-0-	120	1	5168	3	N	-0-			-0-
08	5952	X	5111	-0-	-841	-0-	115	1	4996	3	N	-0-			-0-
09	5760	X	4862	-0-	-898	-0-	109	1	4753	3	N	-0-			-0-
10	5673	X	4940	-0-	-733	-0-	109	1	4831	3	N	-0-			-0-
11	5430	X	4754	-0-	-676	-0-	104	1	4650	3	N	-0-			-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	326	1	5391	2	N	-0-			-0-
07	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	236	1	6176	2	N	-0-			-0-
08	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	231	1	5978	2	N	-0-			-0-
09	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	214	1	5697	2	N	-0-			-0-
10	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	216	1	5722	2	N	-0-			-0-
*11	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	180	1	4950	2	N	-0-			-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	3259	-0-	-3431	-0-	186	1	3073	2	N	-0-			-0-
07	6913	X	3147	-0-	-3766	-0-	115	1	3032	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	4247	-0-	-1891	-0-	157	1	4090	2	N	-0-			-0-
09	5430	X	4507	-0-	-923	-0-	162	1	4345	2	N	-0-			-0-
10	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	252	1	6749	2	N	-0-			-0-
*11	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	386	1	10350	2	N	-0-			-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	81	1	2252	3	Y	5			5
							6	9							
07	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	72	1	2079	3	Y	3			8
							3	9							
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	85	1	2470	3	Y	2			10
							2	9							
09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	80	1	2361	3	Y	20			30
							22	9							
10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	80	1	2346	3	Y	2			32
							2	9							
*11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	109	1	2445	3	Y	-0-			32

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4818	-0-	-102	-0-	111	1	4707	3	N	-0-			-0-
07	5084	X	4914	-0-	-170	-0-	112	1	4802	3	N	-0-			-0-
08	5084	X	4656	-0-	-428	-0-	104	1	4552	3	N	-0-			-0-
09	4830	X	4451	-0-	-379	-0-	100	1	4351	3	N	-0-			-0-
*10	4991	X	4687	-0-	-304	-0-	104	1	4583	3	N	-0-			-0-
*11	4830	X	4572	-0-	-258	-0-	101	1	4471	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	9	-0-	-1221	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	651	N	2	-0-	-649	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

06	5610	X	5473	-0-	-137	-0-	25	1	5448	3	N	-0-					72
07	5797	X	5687	-0-	-110	-0-	22	1	5663	3	N	2					74
							2	9									
08	5797	X	5585	-0-	-212	-0-	24	1	5561	3	N	-0-					74
09	5550	X	5389	-0-	-161	-0-	25	1	5363	3	N	1					75
							1	9									
10	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	22	1	5815	3	N	-0-					75
*11	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	32	1	5477	3	N	11					86
							12	9									

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	199	1	3290	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3567	-0-	-29	-0-	131	1	3436	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3506	-0-	-152	-0-	128	1	3378	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3329	-0-	-211	-0-	119	1	3210	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3559	-0-	-99	-0-	127	1	3432	2	N	-0-					-0-
*11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	126	1	3356	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 10004

06	6540	X	5908	-0-	-632	-0-	157	1	5751	2	N	-0-					-0-
*07	6758	X	6735	-0-	-23	-0-	180	1	6555	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6601	-0-	-157	-0-	174	1	6427	2	N	-0-					-0-
09	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	162	1	6109	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	6390	-0-	-337	-0-	165	1	6225	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	6236	-0-	-274	-0-	233	1	6003	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

06	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	186	1	7820	3	N	-0-					-0-
07	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	278	1	7974	3	N	-0-					-0-
08	8215	X	8085	-0-	-130	-0-	269	1	7816	3	N	-0-					-0-
09	8010	X	7537	-0-	-473	-0-	249	1	7288	3	N	-0-					-0-
10	8277	X	7606	-0-	-671	-0-	249	1	7357	3	N	-0-					-0-
11	8010	X	7130	-0-	-880	-0-	231	1	6899	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

06	T. A.		3045	-0-	3045	11758	69	1	2926	3	Y	45					65
							50	9									
07	T. A.		2455	-0-	2455	14213	55	1	2383	3	Y	15	80	1			-0-
							17	9									
08	T. A.		3252	-0-	3252	17465	72	1	3177	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	19931	X	2466	-0-	-17465	-0-	55	1	2411	3	Y	-0-					-0-
10	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	56	1	2501	3	Y	-0-					-0-
11	2880	X	1877	-0-	-1003	-0-	41	1	1836	3	Y	-0-					-0-

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 #: 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
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	47	1	1994	3	Y	-0-					-0-
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	47	1	2062	3	Y	-0-					-0-
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	47	1	2050	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	2003	-0-	-37	-0-	45	1	1958	3	Y	-0-					-0-
*10	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	46	1	2020	3	Y	-0-					-0-
*11	2040	N	1974	-0-	-66	-0-	43	1	1931	3	Y	-0-					-0-

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
06	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	100	1	4726	2	N	-0-					-0-
07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	95	1	4800	2	N	-0-					-0-
08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	99	1	4797	2	N	-0-					-0-
09	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	90	1	4669	2	N	-0-					-0-
10	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	96	1	5099	2	N	-0-					-0-
*11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	85	1	4782	2	N	-0-					-0-

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
06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	68	1	2871	3	N	-0-					12
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	100	1	2873	3	N	-0-					12
08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	93	1	2694	3	N	-0-					12
09	2670	X	2551	-0-	-119	-0-	85	1	2466	3	N	-0-					12
*10	2759	N	2548	-0-	-211	-0-	83	1	2465	3	N	-0-					12
*11	2670	N	2503	-0-	-167	-0-	81	1	2422	3	N	-0-					12

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
06	5220	X	5176	-0-	-44	-0-	120	1	5054	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
07	5394	X	5369	-0-	-25	-0-	121	1	5248	3	Y	-0-					5
08	5394	X	5335	-0-	-59	-0-	119	1	5216	3	Y	-0-					5
09	5220	X	5134	-0-	-86	-0-	115	1	5019	3	Y	-0-					5
*10	5363	X	5277	-0-	-86	-0-	116	1	5161	3	Y	-0-					5
*11	5190	X	5083	-0-	-107	-0-	111	1	4972	3	Y	-0-					5

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
06	1650	N	581	-0-	-1069	-0-	14	1	567	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1341	-0-	-426	-0-	30	1	1311	3	Y	-0-					-0-
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	39	1	1720	3	Y	-0-					-0-
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	37	1	1590	3	Y	-0-					-0-
*10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	37	1	1614	3	Y	-0-					-0-
*11	1710	N	1570	-0-	-140	-0-	35	1	1535	3	Y	-0-					-0-

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
06	5520	X	5428	-0-	-92	-0-	125	1	5300	3	Y	3					22
							3	9									
07	5704	X	5627	-0-	-77	-0-	189	1	5438	3	Y	-0-					22
08	5704	X	5502	-0-	-202	-0-	183	1	5319	3	Y	-0-					22
09	5430	X	5255	-0-	-175	-0-	173	1	5082	3	Y	-0-					22
*10	5642	X	5508	-0-	-134	-0-	180	1	5328	3	Y	-0-					22
*11	5460	X	4862	-0-	-598	-0-	157	1	4705	3	Y	-0-					22

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 #: 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
06	2730	N	2679	-0-	-51	-0-	62	1	2617	3	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2658	-0-	-101	-0-	60	1	2598	3	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2446	-0-	-282	-0-	55	1	2391	3	Y	-0-					-0-
09	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	60	1	2628	3	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2282	-0-	-384	-0-	51	1	2231	3	Y	-0-					-0-
*11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	79	1	2374	3	Y	-0-					-0-

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
06	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	75	1	3142	3	Y	7	3	1			10
							8	9									
07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	112	1	3238	3	Y	7	1	1			16
							8	9									
08	3255	X	3163	-0-	-92	-0-	105	1	3058	3	Y	-0-					16
09	3150	X	2993	-0-	-157	-0-	99	1	2894	3	Y	-0-					16
*10	3255	X	3164	-0-	-91	-0-	104	1	3059	3	Y	1					17
							1	9									
*11	3150	X	2832	-0-	-318	-0-	91	1	2726	3	Y	14	21	1			10
							15	9									

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	57	1	2416	3	Y	8					13
							9	9									
07	2449	X	2199	-0-	-250	-0-	73	1	2113	3	Y	12					25
							13	9									
08	2449	N	1563	-0-	-886	-0-	52	1	1509	3	Y	2					27
							2	9									
09	2370	N	2209	-0-	-161	-0-	73	1	2136	3	Y	-0-					27
10	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	70	1	2071	3	Y	-0-					27
*11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	67	1	2008	3	Y	-0-					27

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	32	1	1345	3	Y	-0-					36
07	1581	N	1301	-0-	-280	-0-	44	1	1256	3	Y	1					37
							1	9									
08	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	45	1	1290	3	Y	3					40
							3	9									
09	1380	N	1253	-0-	-127	-0-	41	1	1212	3	Y	-0-					40
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	44	1	1298	3	Y	3					43
							3	9									
*11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	42	1	1255	3	Y	-0-					43

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
06	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	37	1	1541	3	N	-0-					13
07	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	56	1	1605	3	N	-0-					13
08	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	54	1	1571	3	N	-0-					13
09	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	48	1	1424	3	N	-0-					13
10	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	52	1	1520	3	N	2					15
							2	9									
11	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	49	1	1468	3	N	6					21
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	66	1	1847	3	Y	43	86	1			28
							47	9									
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	64	1	1837	3	Y	27					55
							30	9									
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	64	1	1879	3	Y	29					84
							32	9									
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	63	1	1862	3	Y	18	69	1			33
							20	9									
*10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	67	1	1986	3	Y	38					71
							42	9									
*11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	58	1	1723	3	Y	33	79	1			25
							36	9									

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
06	10110	X	9800	-0-	-310	-0-	227	1	9573	3	N	-0-					18
07	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	345	1	9917	3	N	-0-					18
08	10261	X	10071	-0-	-190	-0-	334	1	9737	3	N	-0-					18
09	9900	X	9628	-0-	-272	-0-	318	1	9310	3	N	-0-					18
10	10261	X	9900	-0-	-361	-0-	324	1	9576	3	N	-0-					18
11	9930	X	9614	-0-	-316	-0-	311	1	9303	3	N	-0-					18

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	807	1	3314	3	Y	42	97	1			42
							46	9									
07	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	850	1	3920	3	Y	57					99
							63	9									
08	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	851	1	4026	3	Y	39					138
							43	9									
09	4410	X	4325	-0-	-85	-0-	809	1	3483	3	Y	30	94	1			74
							33	9									
*10	4557	X	4428	-0-	-129	-0-	832	1	3508	3	Y	80	78	1			76
							88	9									
*11	4410	X	4048	-0-	-362	-0-	797	1	3207	3	Y	40					116
							44	9									

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	88	1	3721	3	N	-0-					10
07	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	94	1	4042	3	N	-0-					10
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	89	1	3895	3	N	167					177
							184	9									
09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	86	1	3766	3	N	17	181	1			13
							19	9									
10	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	88	1	3895	3	N	-0-					13
*11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	254	1	3550	3	N	-0-					13

TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	120	1	5040	3	Y	15					61
							17	9									
07	5053	X	4979	-0-	-74	-0-	112	1	4822	3	Y	41					102
							45	9									
08	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	116	1	5056	3	Y	1					103
							1	9									
09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	113	1	4962	3	Y	2					105
							2	9									
*10	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	116	1	5159	3	Y	-0-					105
*11	4890	X	4879	-0-	-11	-0-	107	1	4772	3	Y	-0-	90	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	19	1	114	2	N	15					124
							736	3	17	9							
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	20	1	128	2	N	3					127
							814	3	3	9							
*08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	20	1	124	2	N	4					131
							797	3	4	9							
09	900	N	831	-0-	-69	-0-	17	1	109	2	N	-0-					131
							705	3									
*10	961	N	880	-0-	-81	-0-	17	1	115	2	N	8	121	1			18
							739	3	9	9							
*11	900	N	861	-0-	-39	-0-	17	1	113	2	N	5					23
							725	3	6	9							

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
06	6630	X	6480	-0-	-150	-0-	222	1	6237	3	Y	19					119
							21	9									
07	6851	X	5796	-0-	-1055	-0-	131	1	5618	3	Y	43					162
							47	9									
08	6851	X	6074	-0-	-777	-0-	135	1	5930	3	Y	8	111	1			59
							9	9									
09	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	149	1	6511	3	Y	33					92
							36	9									
*10	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	297	1	8781	3	Y	3					95
							3	9									
*11	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	282	1	8449	3	Y	9					104
							10	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	1681	-0-	-869	-0-	58	1	1623	3	N	-0-					-0-
07	2635	X	1583	-0-	-1052	-0-	53	1	1530	3	N	-0-					-0-
08	2201	X	1734	-0-	-467	-0-	57	1	1677	3	N	-0-					-0-
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	57	1	1680	3	N	-0-					-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	62	1	1849	3	N	-0-					-0-
*11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	57	1	1705	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	68	1	2842	3	N	-0-					-0-
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	58	1	2507	3	N	-0-					-0-
08	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	42	1	1850	3	N	-0-					-0-
09	1830	X	1619	-0-	-211	-0-	37	1	1582	3	N	-0-					-0-
10	1891	X	1668	-0-	-223	-0-	37	1	1631	3	N	-0-					-0-
*11	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	42	1	1858	3	N	-0-					-0-

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
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	142	1	2978	3	Y	-0-					-0-
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	155	1	3331	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	144	1	3120	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	140	1	3063	3	Y	-0-					-0-
10	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	149	1	3309	3	Y	-0-					-0-
*11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	142	1	3176	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	109	1	3083	3	N	-0-					105
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	76	1	3287	3	N	38	124	1			19
							42	9									
08	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	428	1	12474	3	N	-0-					19
09	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	231	1	6756	3	N	9					28
							10	9									
10	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	178	1	5269	3	N	-0-					28
*11	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	150	1	4487	3	N	-0-					28

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
06	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	256	1	9363	2	N	-0-					-0-
*07	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	262	1	9538	2	N	-0-					-0-
08	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	256	1	9475	2	N	-0-					-0-
09	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	243	1	9122	2	N	-0-					-0-
10	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	244	1	9206	2	N	-0-					-0-
*11	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	236	1	9204	2	N	-0-					-0-

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
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	90	1	3783	3	N	-0-					-0-
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	143	1	6181	3	N	-0-					-0-
08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	99	1	4273	3	N	-0-					-0-
09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	87	1	3817	3	N	-0-					-0-
*10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	79	1	2977	3	N	-0-					-0-
*11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	388	1	3477	3	N	-0-					-0-

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
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	84	1	493	2	N	61	190	1			24
							3168	3	67	9							
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	82	1	509	2	N	35					59
							3264	3	39	9							
*08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	88	1	540	2	N	57					116
							3461	3	63	9							
09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	85	1	519	2	N	41					157
							3329	3	45	9							
*10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	86	1	534	2	N	75	68	1			164
							3428	3	83	9							
*11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	83	1	520	2	N	20					184
							3337	3	22	9							

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
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	130	1	5467	3	N	-0-					-0-
07	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	144	1	6197	3	N	-0-					-0-
08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	124	1	5411	3	N	-0-					-0-
09	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	147	1	6410	3	N	-0-					-0-
10	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	152	1	6708	3	N	-0-					-0-
*11	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	207	1	6184	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9690	X	8135	-0-	-1555	-0-	854	1	7255	3	N	24					79
							26	9									
07	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	938	1	9523	3	N	29					108
							32	9									
08	10013	X	9044	-0-	-969	-0-	929	1	8114	3	N	1					109
							1	9									
09	9690	X	9525	-0-	-165	-0-	887	1	8638	3	N	-0-					109
*10	10013	X	9131	-0-	-882	-0-	635	1	8496	3	N	-0-					109
*11	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	62	1	10342	3	N	-0-					109

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	252	1	4172	2	N	-0-					-0-
07	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	157	1	4182	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3996	-0-	-34	-0-	146	1	3850	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3142	-0-	-758	-0-	114	1	3028	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3856	-0-	-174	-0-	138	1	3715	2	N	3					3
							3	9									
11	3900	X	3606	-0-	-294	-0-	127	1	3478	2	N	1					1
							1	9									

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	2392	-0-	-1448	-0-	55	1	2329	3	Y	7					142
							8	9									
07	3968	X	3059	-0-	-909	-0-	69	1	2980	3	Y	9					151
							10	9									
*08	3782	X	3111	-0-	-671	-0-	70	1	3038	3	Y	3					154
							3	9									
09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	67	1	2920	3	Y	-0-					154
*10	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	68	1	2987	3	Y	1					155
							1	9									
*11	3000	X	2932	-0-	-68	-0-	64	1	2868	3	Y	-0-	138	1			16

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	3760	-0-	-1910	-0-	87	1	3672	3	Y	1					37
							1	9									
07	5859	X	3707	-0-	-2152	-0-	84	1	3623	3	Y	-0-					37
08	5859	X	3767	-0-	-2092	-0-	84	1	3682	3	Y	1					36
							1	9									
09	4920	X	2515	-0-	-2405	-0-	56	1	2459	3	Y	-0-					36
10	3875	X	3370	-0-	-505	-0-	74	1	3288	3	Y	7					43
							8	9									
*11	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	127	1	3797	3	Y	-0-					43

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	166	1	2738	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2812	-0-	-9	-0-	103	1	2709	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	116	1	3015	2	N	-0-					-0-
09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	112	1	2915	2	N	-0-					-0-
10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	115	1	3007	2	N	-0-					-0-
*11	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	116	1	3023	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	4273	-0-	-137	-0-	99	1	4174	3	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4401	-0-	-156	-0-	100	1	4301	3	Y	-0-					-0-
08	4526	X	4293	-0-	-233	-0-	96	1	4197	3	Y	-0-					-0-
09	4260	X	4110	-0-	-150	-0-	92	1	4018	3	Y	-0-					-0-
*10	4402	X	4178	-0-	-224	-0-	92	1	4086	3	Y	-0-					-0-
*11	4260	X	4056	-0-	-204	-0-	89	1	3967	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	405	3	Y	-0-					10
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	53	1	1547	3	Y	-0-					10
08	3100	N	4133	-0-	1033	1033	137	1	3986	3	Y	9					19
							10	9									
*09	3000	N	3394	-0-	394	1427	113	1	3278	3	Y	3					22
							3	9									
*10	3100	N	3419	-0-	319	1746	112	1	3300	3	Y	6					28
							7	9									
*11	4924	X	3178	-0-	-1746	-0-	102	1	3063	3	Y	12					40
							13	9									

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	161	1	2662	2	N	-0-					-0-
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	106	1	2779	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2836	-0-	-47	-0-	104	1	2732	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	93	1	2505	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2684	-0-	-199	-0-	96	1	2588	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2607	-0-	-183	-0-	94	1	2513	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8650 - 10124

06	T. A.		40	-0-	40	40	40	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

06	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	493	1	8160	2	N	-0-					-0-
07	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	301	1	7827	2	N	-0-					-0-
08	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	305	1	7954	2	N	-0-					-0-
09	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	291	1	7716	2	N	-0-					-0-
10	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	243	1	6438	2	N	-0-					-0-
*11	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	248	1	6673	2	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8750 - 10704

06	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	192	1	8064	3	Y	-0-					-0-
07	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	201	1	8651	3	Y	5					5
							6	9									
08	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	197	1	8592	3	Y	3					8
							3	9									
09	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	186	1	8121	3	Y	-0-					8
*10	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	189	1	8373	3	Y	-0-					8
*11	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	181	1	8080	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200	X	6749	-0-	-451	-0-	307	1	6433	3	Y	8					73
							9	9									
07	7440	X	7340	-0-	-100	-0-	327	1	7009	3	Y	4					77
							4	9									
08	7440	X	7388	-0-	-52	-0-	324	1	7064	3	Y	-0-					77
*09	7200	X	7000	-0-	-200	-0-	306	1	6686	3	Y	7					84
							8	9									
10	7409	X	7258	-0-	-151	-0-	314	1	6943	3	Y	1					85
							1	9									
11	7140	X	6509	-0-	-631	-0-	278	1	6231	3	Y	-0-					85

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	248	1	4099	2	N	-0-					-0-
07	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	98	1	2549	2	N	-0-					-0-
08	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	101	1	2508	2	N	-0-					-0-
09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	137	1	3714	2	N	-0-					-0-
10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	132	1	3572	2	N	-0-					-0-
*11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	125	1	3333	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	6931	-0-	-89	-0-	161	1	6770	3	N	-0-					-0-
07	7254	X	6714	-0-	-540	-0-	152	1	6562	3	N	-0-					-0-
08	7254	X	6414	-0-	-840	-0-	143	1	6271	3	N	-0-					-0-
09	7020	X	6333	-0-	-687	-0-	142	1	6191	3	N	-0-					-0-
10	7161	X	6201	-0-	-960	-0-	137	1	6064	3	N	-0-					-0-
11	6930	X	6142	-0-	-788	-0-	135	1	6007	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7900 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		12411	-0-	12411	12411	287	1	12118	3	Y	5					43
							6	9									
07	T. A.		12377	-0-	12377	24788	280	1	12067	3	Y	27					70
							30	9									
08	T. A.		12143	-0-	12143	36931	272	1	11860	3	Y	10					80
							11	9									
09	48454	X	11523	-0-	-36931	-0-	257	1	11251	3	Y	14					94
							15	9									
*10	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	260	1	11564	3	Y	4	98	1			-0-
							4	9									
*11	11460	X	11376	-0-	-84	-0-	249	1	11124	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	36	1	1491	3	N	-0-					65
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	53	1	1528	3	N	-0-					65
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	52	1	1509	3	N	-0-					65
09	1530	N	1511	-0-	-19	-0-	50	1	1461	3	N	-0-					65
10	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	51	1	1519	3	N	9					74
							10	9									
*11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	49	1	1472	3	N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	91	1	3809	3	Y	-0-					5
07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	97	1	4171	3	Y	-0-					5
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	87	1	3820	3	Y	-0-					5
09	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	89	1	3904	3	Y	-0-					5
10	3968	X	3926	-0-	-42	-0-	86	1	3840	3	Y	-0-					5
11	3840	X	3726	-0-	-114	-0-	121	1	3601	3	Y	4					9
							4	9									

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
06	1020	X	115	-0-	-905	-0-	1	1	114	3	N	-0-					86
07	1054	X	74	-0-	-980	-0-	73	3	1	9	N	1					87
08	1054	X	153	-0-	-901	-0-	1	1	152	3	N	-0-					87
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					87
10	1023	X	5	-0-	-1018	-0-	5	3			N	-0-					87
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					87

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
06	16890	X	11437	-0-	-5453	-0-	239	1	11198	2	N	-0-					-0-
07	17453	X	11739	-0-	-5714	-0-	441	1	11298	2	N	-0-					-0-
08	15810	X	11037	-0-	-4773	-0-	419	1	10618	2	N	-0-					-0-
09	13950	X	9670	-0-	-4280	-0-	372	1	9298	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	8996	-0-	-4179	-0-	352	1	8644	2	N	-0-					-0-
11	11430	X	8508	-0-	-2922	-0-	334	1	8174	2	N	-0-					-0-

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
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	106	1	4425	3	N	-0-					1
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	97	1	4198	3	N	-0-					1
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	104	1	4569	3	N	-0-					1
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	79	1	3451	3	N	-0-					1
*10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	77	1	3423	3	N	-0-					1
*11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	73	1	3244	3	N	-0-					1

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
06	6060	X	5801	-0-	-259	-0-	604	1	5172	3	Y	23					173
							25	9									
07	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	639	1	5904	3	Y	17	61	1			129
							19	9									
08	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	627	1	5634	3	Y	9					138
							10	9									
09	5880	X	5862	-0-	-18	-0-	599	1	5240	3	Y	21					159
							23	9									
*10	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	629	1	5784	3	Y	9	97	1			71
							10	9									
*11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	607	1	5598	3	Y	13					84
							14	9									

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
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	39	1	1632	3	N	-0-					-0-
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	39	1	1708	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	39	1	1683	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	37	1	1619	3	N	-0-					-0-
*10	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	38	1	1670	3	N	-0-					-0-
*11	1680	N	1679	-0-	-1	-0-	37	1	1642	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	83	1	3492	3	Y	-0-					-0-
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	118	1	3383	3	Y	-0-					-0-
08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	122	1	3535	3	Y	-0-					-0-
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	117	1	3407	3	Y	-0-					-0-
10	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	141	1	4159	3	Y	-0-					-0-
*11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	134	1	4003	3	Y	-0-					-0-

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
06	5100	X	4543	-0-	-557	-0-	955	1	3588	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	4151	-0-	-933	-0-	973	1	3178	3	N	-0-					-0-
08	4464	X	3987	-0-	-477	-0-	941	1	3046	3	N	-0-					-0-
09	4530	X	4091	-0-	-439	-0-	573	1	3518	3	N	-0-					-0-
*10	4681	X	4119	-0-	-562	-0-	228	1	3891	3	N	-0-					-0-
*11	4530	X	4177	-0-	-353	-0-	502	1	3675	3	N	-0-					-0-

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
06	6630	X	6331	-0-	-299	-0-	147	1	6184	3	Y	-0-					-0-
07	6789	X	6354	-0-	-435	-0-	214	1	6140	3	Y	-0-					-0-
08	6789	X	6459	-0-	-330	-0-	215	1	6244	3	Y	-0-					-0-
09	6390	X	6184	-0-	-206	-0-	204	1	5980	3	Y	-0-					-0-
10	6541	X	6407	-0-	-134	-0-	210	1	6197	3	Y	-0-					-0-
11	6330	X	6159	-0-	-171	-0-	200	1	5959	3	Y	-0-					-0-

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
06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	1035	1	3458	3	N	82	113	1			54
							90	9									
07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	1032	1	3829	3	N	42	96	1			-0-
							46	9									
08	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	1073	1	3780	3	N	122					122
							134	9									
09	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	1008	1	4032	3	N	86	148	1			60
							95	9									
10	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	1083	1	4059	3	N	110	169	1			1
							121	9									
*11	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	1048	1	3987	3	N	54					55
							59	9									

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
06	5100	X	4944	-0-	-156	-0-	170	1	4774	3	N	-0-					-0-
07	5270	X	5135	-0-	-135	-0-	172	1	4963	3	N	-0-					-0-
08	5270	X	5048	-0-	-222	-0-	168	1	4880	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4812	-0-	-198	-0-	160	1	4652	3	N	-0-					-0-
10	5146	X	4963	-0-	-183	-0-	163	1	4800	3	N	-0-					-0-
11	4980	X	4752	-0-	-228	-0-	153	1	4599	3	N	-0-					-0-

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
06	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	155	1	6536	3	Y	-0-					-0-
07	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	155	1	6651	3	Y	-0-					-0-
08	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	151	1	6587	3	Y	-0-					-0-
09	6540	X	6337	-0-	-203	-0-	141	1	6196	3	Y	-0-					-0-
*10	6758	X	6117	-0-	-641	-0-	135	1	5982	3	Y	-0-					-0-
*11	6540	X	6043	-0-	-497	-0-	132	1	5911	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	17	1	1381	3	Y	-0-					22
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	34	1	1448	3	Y	-0-					22
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	38	1	1647	3	Y	-0-					22
*09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	37	1	1612	3	Y	-0-					22
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	38	1	1701	3	Y	-0-					22
*11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	36	1	1593	3	Y	-0-					22

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
06	1530	N	236	-0-	-1294	-0-	6	1	227	3	Y	3					42
							3	9									
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	3	Y	-0-					42
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	6	1	272	3	Y	-0-					42
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	7	1	321	3	Y	9	51	1			-0-
							10	9									
*10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	7	1	331	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	7	1	290	3	Y	-0-					-0-

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
*12	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	35	1	1460	3	Y	-0-					-0-
*01	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	33	1	1381	3	Y	-0-					-0-
*02	1288	N	1264	-0-	-24	-0-	29	1	1235	3	Y	-0-					-0-
*03	1488	N	1246	-0-	-242	-0-	29	1	1217	3	Y	-0-					-0-
*04	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	28	1	1197	3	Y	-0-					-0-
*05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	32	1	1394	3	Y	-0-					-0-
*06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	35	1	1466	3	Y	-0-					-0-
*07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	32	1	1376	3	Y	-0-					-0-
*08	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	31	1	1358	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	30	1	1313	3	Y	-0-					-0-
*10	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	30	1	1337	3	Y	-0-					-0-
*11	1350	N	1263	-0-	-87	-0-	28	1	1235	3	Y	-0-					-0-

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
06	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	28	1	1320	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	26	1	1336	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	27	1	1312	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	24	1	1266	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	24	1	1287	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1091	-0-	-199	-0-	19	1	1072	2	N	-0-					-0-

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
06	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	145	1	6107	3	N	-0-					-0-
07	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	136	1	5858	3	N	-0-					-0-
08	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	136	1	5957	3	N	-0-					-0-
09	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	129	1	5644	3	N	-0-					-0-
*10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	116	1	5144	3	N	-0-					-0-
*11	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	117	1	5214	3	N	-0-					-0-

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
06	3510	X	3444	-0-	-66	-0-	79	1	3365	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	2074	-0-	-1677	-0-	47	1	2027	3	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3270	-0-	-481	-0-	73	1	3197	3	Y	-0-					-0-
09	3630	X	1283	-0-	-2347	-0-	29	1	1254	3	Y	-0-					-0-
*10	3565	X	2749	-0-	-816	-0-	61	1	2688	3	Y	-0-					-0-
*11	3450	X	3160	-0-	-290	-0-	69	1	3091	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2250	-0-	-420	-0-	60	1	2190	2	N	-0-					-0-
*07	2635	X	2482	-0-	-153	-0-	66	1	2416	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	2425	-0-	-148	-0-	64	1	2361	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2083	-0-	-377	-0-	54	1	2029	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	1701	-0-	-841	-0-	44	1	1657	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	1615	-0-	-785	-0-	40	1	1575	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

06	9390	X	5826	-0-	-3564	-0-	136	1	5690	3	N	-0-					-0-
07	9703	X	5877	-0-	-3826	-0-	134	1	5743	3	N	-0-					-0-
08	9703	X	5302	-0-	-4401	-0-	119	1	5183	3	N	-0-					-0-
09	6900	X	5322	-0-	-1578	-0-	119	1	5203	3	N	-0-					-0-
10	6262	X	5594	-0-	-668	-0-	124	1	5470	3	N	-0-					-0-
11	5820	X	5358	-0-	-462	-0-	118	1	5240	3	N	-0-					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

06	5250	X	5004	-0-	-246	-0-	104	1	4900	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4956	-0-	-469	-0-	96	1	4860	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	5039	-0-	-386	-0-	102	1	4937	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4663	-0-	-587	-0-	88	1	4575	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4874	-0-	-458	-0-	90	1	4784	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4762	-0-	-248	-0-	83	1	4679	2	N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

06	4050	X	3546	-0-	-504	-0-	94	1	3452	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3723	-0-	-462	-0-	99	1	3624	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3777	-0-	-222	-0-	100	1	3677	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3792	-0-	-78	-0-	98	1	3694	2	N	-0-					-0-
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	101	1	3812	2	N	-0-					-0-
*11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	95	1	3720	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

06	4530	X	3887	-0-	-643	-0-	222	1	3665	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3908	-0-	-525	-0-	144	1	3764	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3753	-0-	-494	-0-	137	1	3616	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3434	-0-	-586	-0-	122	1	3312	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3222	-0-	-870	-0-	114	1	3108	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3202	-0-	-698	-0-	115	1	3087	2	N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 11985

*06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	69 23	1 9	2899	3	N	21					166
*07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	150	1			16
*08	1767	X	22	-0-	-1745	-0-	22	3			N	-0-					16
*09	1710	X	51	-0-	-1659	-0-	51	1			N	-0-					16
*10	1767	X	103	-0-	-1664	-0-	103	1			N	-0-					16
*11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	185	1	5209	3	Y	3					52
							3	9									
07	5425	X	5068	-0-	-357	-0-	169	1	4874	3	Y	23					75
							25	9									
08	5518	X	4342	-0-	-1176	-0-	143	1	4169	3	Y	27					102
							30	9									
*09	5400	X	5203	-0-	-197	-0-	171	1	5015	3	Y	15					117
							17	9									
10	5580	X	5041	-0-	-539	-0-	165	1	4876	3	Y	-0-					117
11	5400	X	4372	-0-	-1028	-0-	187	1	4185	3	Y	-0-					117

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2817	-0-	-3	-0-	105	1	2712	2	Y	-0-					10
07	2914	X	2897	-0-	-17	-0-	125	1	2772	2	Y	-0-					10
08	2914	X	2864	-0-	-50	-0-	113	1	2751	2	Y	-0-					10
09	2820	X	2431	-0-	-389	-0-	100	1	2331	2	Y	-0-					10
10	2914	X	2711	-0-	-203	-0-	113	1	2597	2	Y	1					11
							1	9									
11	2820	X	2664	-0-	-156	-0-	106	1	2551	2	Y	6					17
							7	9									

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	5702	-0-	-58	-0-	805	1	4872	3	N	23					169
							25	9									
07	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	817	1	5771	3	N	22	166	1			25
							24	9									
08	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	836	1	5351	3	N	21					46
							23	9									
09	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	803	1	5119	3	N	26					72
							29	9									
*10	6293	X	5866	-0-	-427	-0-	822	1	5020	3	N	22					94
							24	9									
*11	6090	X	5428	-0-	-662	-0-	832	1	4564	3	N	29					123
							32	9									

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 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
06	8040	X	7680	-0-	-360	-0-	160	1	7520	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	7849	-0-	-397	-0-	152	1	7697	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7641	-0-	-388	-0-	155	1	7486	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7672	-0-	-98	-0-	145	1	7527	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7682	-0-	-347	-0-	142	1	7540	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	7448	-0-	-232	-0-	130	1	7318	2	N	-0-					-0-

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
06	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	276	1	11634	3	Y	49					88
							54	9									
07	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	419	1	12060	3	Y	29	113	1			4
							32	9									
*08	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	411	1	12001	3	Y	34					38
							37	9									
09	11940	X	11655	-0-	-285	-0-	384	1	11234	3	Y	34	72	1			-0-
							37	9									
*10	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	403	1	11922	3	Y	57					57
							63	9									
*11	11940	X	11927	-0-	-13	-0-	383	1	11483	3	Y	55					112
							61	9									

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 #: 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
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	51	1	2121	3	N	-0-					-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	73	1	2107	3	N	-0-					-0-
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	72	1	2104	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	2046	-0-	-114	-0-	68	1	1978	3	N	-0-					-0-
10	2170	N	2111	-0-	-59	-0-	69	1	2042	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	65	1	1938	3	N	-0-					-0-

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
06	9540	X	9342	-0-	-198	-0-	216	1	9101	3	Y	23					135
							25	9									
07	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	329	1	9452	3	Y	23	76	1			82
							25	9									
*08	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	325	1	9478	3	Y	42					124
							46	9									
09	9330	X	9105	-0-	-225	-0-	300	1	8782	3	Y	21	133	1			12
							23	9									
*10	9796	X	9633	-0-	-163	-0-	314	1	9294	3	Y	23					35
							25	9									
*11	9540	X	9341	-0-	-199	-0-	300	1	8986	3	Y	50					85
							55	9									

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
06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	87	1	3662	3	Y	4	2	1			10
							4	9									
07	3875	X	3841	-0-	-34	-0-	129	1	3709	3	Y	3					13
							3	9									
08	3875	X	3835	-0-	-40	-0-	127	1	3708	3	Y	-0-					13
09	3750	X	3655	-0-	-95	-0-	121	1	3534	3	Y	-0-					13
*10	3875	X	3772	-0-	-103	-0-	123	1	3647	3	Y	2					15
							2	9									
*11	3750	X	3573	-0-	-177	-0-	115	1	3456	3	Y	2					17
							2	9									

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
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	9900	X	7721	-0-	-2179	-0-	440	1	7281	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	7270	-0-	-2526	-0-	269	1	7001	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	6739	-0-	-2282	-0-	246	1	6493	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	8713	-0-	-17	-0-	312	1	8401	2	N	-0-					-0-
10	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	337	1	9110	2	N	-0-					-0-
*11	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	360	1	9636	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 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
06	8160	X	7673	-0-	-487	-0-	178	1	7493	3	Y	2					17
							2	9									
07	8432	X	7797	-0-	-635	-0-	262	1	7535	3	Y	-0-					17
08	8432	X	7622	-0-	-810	-0-	253	1	7358	3	Y	10					27
							11	9									
09	8010	X	7139	-0-	-871	-0-	237	1	6902	3	Y	-0-					27
*10	8029	X	7274	-0-	-755	-0-	238	1	7036	3	Y	-0-					27
*11	7680	X	6998	-0-	-682	-0-	227	1	6768	3	Y	3					30
							3	9									

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
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	52	1	2195	3	Y	19					154
							21	9									
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	52	1	2230	3	Y	12					166
							13	9									
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	54	1	2360	3	Y	7					173
							8	9									
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	54	1	2338	3	Y	24					197
							26	9									
*10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	54	1	2377	3	Y	26					223
							29	9									
*11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	43	1	1941	3	Y	1	187	1			37
							1	9									

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
06	4290	X	3922	-0-	-368	-0-	679	1	3243	3	Y	-0-					-0-
07	4433	X	3146	-0-	-1287	-0-	690	1	2456	3	Y	-0-					-0-
08	4433	X	1455	-0-	-2978	-0-	669	1	786	3	Y	-0-					-0-
09	3930	X	1263	-0-	-2667	-0-	583	1	680	3	Y	-0-					-0-
*10	4061	X	231	-0-	-3830	-0-	231	1			Y	-0-					-0-
*11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3450	X	2794	-0-	-656	-0-	64	1	2730	3	N	-0-					75
07	3565	X	2415	-0-	-1150	-0-	81	1	2334	3	N	-0-					75
08	3565	X	3471	-0-	-94	-0-	78	1	3393	3	N	-0-					75
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	115	1	3360	3	N	-0-					75
10	3038	X	2562	-0-	-476	-0-	84	1	2478	3	N	-0-					75
11	3360	X	2380	-0-	-980	-0-	77	1	2303	3	N	-0-					75

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
06	7800	X	7779	-0-	-21	-0-	180	1	7599	3	Y	-0-					3
07	8060	X	7941	-0-	-119	-0-	267	1	7674	3	Y	-0-					3
08	8060	X	7757	-0-	-303	-0-	257	1	7500	3	Y	-0-					3
09	7770	X	7453	-0-	-317	-0-	247	1	7205	3	Y	1					4
							1	9									
*10	8029	X	7695	-0-	-334	-0-	251	1	7441	3	Y	3					7
							3	9									
*11	7770	X	7406	-0-	-364	-0-	239	1	7167	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4367	-0-	-193	-0-	150	1	4206	3	Y	10	20	1			6
							11	9									
07	4712	X	4501	-0-	-211	-0-	150	1	4332	3	Y	17	5	1			18
							19	9									
08	4650	X	4454	-0-	-196	-0-	147	1	4287	3	Y	18					36
							20	9									
09	4470	X	4321	-0-	-149	-0-	141	1	4148	3	Y	29					65
							32	9									
10	4526	X	4294	-0-	-232	-0-	140	1	4130	3	Y	22	87	1			-0-
							24	9									
11	4380	X	3997	-0-	-383	-0-	171	1	3823	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

06	6780	X	6660	-0-	-120	-0-	1024	1	5636	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	5583	-0-	-1547	-0-	995	1	4588	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	5689	-0-	-1441	-0-	996	1	4693	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6531	-0-	-369	-0-	1017	1	5514	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6609	-0-	-273	-0-	1046	1	5563	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	5842	-0-	-818	-0-	994	1	4848	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

06	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	28	1	1011	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	28	1	1010	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	951	-0-	-72	-0-	25	1	926	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	958	-0-	-92	-0-	25	1	933	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	785	-0-	-238	-0-	20	1	765	2	N	-0-					-0-
11	930	N	628	-0-	-302	-0-	16	1	612	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

06	10020	X	9750	-0-	-270	-0-	226	1	9524	3	Y	-0-					-0-
07	10354	X	9927	-0-	-427	-0-	225	1	9702	3	Y	-0-					-0-
08	10354	X	9484	-0-	-870	-0-	212	1	9272	3	Y	-0-					-0-
09	9990	X	9061	-0-	-929	-0-	202	1	8818	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*10	10323	X	9161	-0-	-1162	-0-	203	1	8958	3	Y	-0-					-0-
*11	9750	X	9426	-0-	-324	-0-	206	1	9220	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	61	1	2583	3	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	61	1	2656	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	61	1	2634	3	Y	-0-					-0-
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	58	1	2542	3	Y	-0-					-0-
*10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	59	1	2594	3	Y	-0-					-0-
*11	2520	N	2367	-0-	-153	-0-	52	1	2315	3	Y	-0-					-0-

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
*12	3627	X	3604	-0-	-23	-0-	84	1	3520	3	Y	-0-					-0-
*01	3627	X	3554	-0-	-73	-0-	82	1	3472	3	Y	-0-					-0-
*02	3276	X	3246	-0-	-30	-0-	74	1	3172	3	Y	-0-					-0-
*03	3627	X	3611	-0-	-16	-0-	82	1	3529	3	Y	-0-					-0-
*04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	80	1	3433	3	Y	-0-					-0-
*05	3596	X	3591	-0-	-5	-0-	83	1	3508	3	Y	-0-					-0-
*06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	79	1	3362	3	Y	-0-					-0-
*07	3534	X	3479	-0-	-55	-0-	79	1	3400	3	Y	-0-					-0-
*08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	80	1	3483	3	Y	-0-					-0-
*09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	77	1	3344	3	Y	-0-					-0-
*10	3534	X	3501	-0-	-33	-0-	77	1	3424	3	Y	-0-					-0-
*11	3420	X	3006	-0-	-414	-0-	66	1	2940	3	Y	-0-					-0-

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
06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	186	1	4787	2	N	-0-					-0-
07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	193	1	4290	2	N	-0-					-0-
08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	175	1	4255	2	N	-0-					-0-
09	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	182	1	4224	2	N	-0-					-0-
10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	185	1	4255	2	N	-0-					-0-
*11	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	169	1	4081	2	N	-0-					-0-

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
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	67	1	2824	3	Y	-0-					-0-
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	67	1	2863	3	Y	-0-					-0-
08	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	61	1	2643	3	Y	-0-					-0-
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	57	1	2515	3	Y	-0-					-0-
*10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	50	1	2214	3	Y	-0-					-0-
*11	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	58	1	2604	3	Y	-0-					-0-

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
06	6330	X	3776	-0-	-2554	-0-	87	1	3685	3	Y	4					13
							4	9									
07	6541	X	3508	-0-	-3033	-0-	80	1	3428	3	Y	-0-					13
08	6541	X	3597	-0-	-2944	-0-	80	1	3517	3	Y	-0-					13
09	3990	X	2145	-0-	-1845	-0-	48	1	2097	3	Y	-0-					13
10	3906	X	1525	-0-	-2381	-0-	33	1	1492	3	Y	-0-					13
11	3780	X	1182	-0-	-2598	-0-	38	1	1144	3	Y	-0-					13

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
06	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	137	1	5017	2	N	-0-					-0-
07	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	144	1	5264	2	N	-0-					-0-
08	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	142	1	5260	2	N	-0-					-0-
09	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	136	1	5098	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	5344	-0-	-50	-0-	138	1	5206	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4881	-0-	-339	-0-	122	1	4759	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	65	1	2750	3	N	-0-					-0-
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	72	1	3076	3	N	-0-					-0-
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	72	1	3134	3	N	-0-					-0-
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	67	1	2925	3	N	-0-					-0-
*10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	71	1	2690	3	N	-0-					-0-
*11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	68	1	2648	3	N	-0-					-0-

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
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	75	1	3152	3	N	30					182
							33	9									
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	76	1	3293	3	N	22	150	1			54
							24	9									
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	73	1	3237	3	N	67					121
							74	9									
09	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	70	1	3083	3	N	48					169
							53	9									
*10	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	43	1	1882	3	N	18					187
							20	9									
*11	1350	X	5	-0-	-1345	-0-	5	3			N	-0-					187

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
06	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	288	1	10512	2	N	-0-					-0-
07	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	373	1	13659	2	N	-0-					-0-
08	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	316	1	11692	2	N	-0-					-0-
09	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	276	1	10364	2	N	-0-					-0-
10	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	268	1	10108	2	N	-0-					-0-
*11	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	249	1	9739	2	N	-0-					-0-

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
06	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	164	1	6899	3	Y	-0-					17
07	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	158	1	6810	3	Y	-0-					17
08	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	119	1	5220	3	Y	-0-					17
09	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	107	1	4649	3	Y	-0-					17
*10	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	113	1	4989	3	Y	-0-					17
*11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	102	1	4516	3	Y	-0-					17

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
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	74	1	3094	3	N	-0-					-0-
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	113	1	3264	3	N	-0-					-0-
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	109	1	3180	3	N	-0-					-0-
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	69	1	2988	3	N	-0-					-0-
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	103	1	3047	3	N	-0-					-0-
11	3030	X	3022	-0-	-8	-0-	98	1	2924	3	N	-0-					-0-

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
06	12420	X	11126	-0-	-1294	-0-	296	1	10830	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	11368	-0-	-1404	-0-	302	1	11066	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	11261	-0-	-1294	-0-	297	1	10964	2	N	-0-					-0-
09	12030	X	11024	-0-	-1006	-0-	286	1	10738	2	N	-0-					-0-
10	11935	X	10664	-0-	-1271	-0-	275	1	10389	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	10364	-0-	-766	-0-	259	1	10105	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	5130	X	4789	-0-	-341	-0-	110	1	4679	3	Y	-0-					23
07	5301	X	5184	-0-	-117	-0-	117	1	5055	3	Y	11					34
							12	9									
08	5301	X	5023	-0-	-278	-0-	112	1	4911	3	Y	-0-	29	1			5
09	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	124	1	5421	3	Y	-0-					5
*10	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	201	1	5933	3	Y	-0-					5
*11	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	173	1	5172	3	Y	7					12
							8	9									

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	22	1	934	3	N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	1008	3	N	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	35	1	1013	3	N	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	33	1	975	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	35	1	1010	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	33	1	986	3	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

06	19650	X	18437	-0-	-1213	-0-	1051	1	17386	2	N	-0-					-0-
07	20305	X	17431	-0-	-2874	-0-	639	1	16792	2	N	-0-					-0-
08	20305	X	16605	-0-	-3700	-0-	612	1	15993	2	N	-0-					-0-
09	19650	X	18902	-0-	-748	-0-	681	1	18221	2	N	-0-					-0-
10	20150	X	18842	-0-	-1308	-0-	674	1	18168	2	N	-0-					-0-
11	18450	X	17303	-0-	-1147	-0-	623	1	16680	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

06	7140	X	6680	-0-	-460	-0-	249	1	6431	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6837	-0-	-479	-0-	294	1	6543	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6766	-0-	-364	-0-	267	1	6499	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6472	-0-	-308	-0-	267	1	6205	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6581	-0-	-425	-0-	275	1	6306	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6355	-0-	-335	-0-	253	1	6102	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	19	1	800	3	Y	-0-					49
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	45	1	1283	3	Y	-0-					49
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	38	1	1119	3	Y	-0-					49
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	32	1	945	3	Y	-0-					49
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	33	1	987	3	Y	-0-					49
*11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	31	1	945	3	Y	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	849	-0-	-2781	-0-	56	1	793	3	Y	-0-					1
07	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	487	1	5463	3	Y	-0-					1
08	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	456	1	4999	3	Y	-0-					1
09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	398	1	3910	3	Y	-0-					1
10	5952	X	5675	-0-	-277	-0-	452	1	5223	3	Y	-0-					1
11	5760	X	4615	-0-	-1145	-0-	417	1	4198	3	Y	-0-					1

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	6876	-0-	-894	-0-	143	1	6733	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7304	-0-	-725	-0-	141	1	7163	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	7294	-0-	-580	-0-	148	1	7146	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	7043	-0-	-367	-0-	133	1	6910	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	7342	-0-	-36	-0-	135	1	7207	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6937	-0-	-143	-0-	121	1	6816	2	N	-0-					-0-

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
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
07	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	1			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	1			N	-0-					-0-

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
06	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	248	1	10454	3	N	-0-					2
07	10943	X	10936	-0-	-7	-0-	248	1	10688	3	N	-0-					2
08	10943	X	10660	-0-	-283	-0-	240	1	10420	3	N	-0-					2
09	10590	X	10140	-0-	-450	-0-	227	1	9913	3	N	-0-					2
*10	10943	X	10716	-0-	-227	-0-	237	1	10479	3	N	-0-					2
*11	10590	X	10225	-0-	-365	-0-	225	1	10000	3	N	-0-					2

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
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	121	1	2006	2	N	-0-					-0-
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	69	1	1811	2	N	-0-					-0-
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	69	1	1806	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1972	-0-	-158	-0-	71	1	1901	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	66	1	1786	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1624	-0-	-176	-0-	58	1	1566	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20486	X	20486	-0-	-0-	-0-	1168	1	19318	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	9753	-0-	-5158	-0-	358	1	9395	2	N	-0-					-0-
08	14911	X	12406	-0-	-2505	-0-	456	1	11950	2	N	-0-					-0-
09	19982	X	19982	-0-	-0-	-0-	718	1	19264	2	N	-0-					-0-
10	20549	X	20549	-0-	-0-	-0-	738	1	19811	2	N	-0-					-0-
11	14430	X	4674	-0-	-9756	-0-	167	1	4507	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3815	-0-	-115	-0-	88	1	3727	3	N	-0-					-0-
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	138	1	3949	3	N	-0-					-0-
08	3968	X	3915	-0-	-53	-0-	130	1	3785	3	N	-0-					-0-
09	3810	X	3697	-0-	-113	-0-	123	1	3574	3	N	-0-					-0-
10	4092	X	3846	-0-	-246	-0-	126	1	3720	3	N	-0-					-0-
11	3960	X	3761	-0-	-199	-0-	122	1	3639	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	5961	-0-	-429	-0-	138	1	5823	3	N	-0-					-0-
07	6572	X	6154	-0-	-418	-0-	207	1	5947	3	N	-0-					-0-
08	6572	X	6026	-0-	-546	-0-	200	1	5826	3	N	-0-					-0-
09	6210	X	5862	-0-	-348	-0-	194	1	5668	3	N	-0-					-0-
10	6231	X	6025	-0-	-206	-0-	197	1	5828	3	N	-0-					-0-
11	5970	X	5763	-0-	-207	-0-	187	1	5576	3	N	-0-					-0-

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
06	5970	X	4127	-0-	-1843	-0-	95	1	4032	3	Y	-0-					-0-
07	6169	X	3873	-0-	-2296	-0-	130	1	3743	3	Y	-0-					-0-
08	6169	X	4998	-0-	-1171	-0-	165	1	4833	3	Y	-0-					-0-
09	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	187	1	5488	3	Y	-0-					-0-
*10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	166	1	4910	3	Y	8					8
							9	9									
*11	4830	X	4768	-0-	-62	-0-	154	1	4610	3	Y	4					12
							4	9									

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
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	91	1	3839	3	N	-0-					18
07	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	99	1	4265	3	N	-0-					18
08	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	100	1	4369	3	N	-0-					18
09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	94	1	4139	3	N	-0-					18
*10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	99	1	4399	3	N	-0-					18
*11	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	137	1	4111	3	N	-0-					18

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
06	4890	X	4341	-0-	-549	-0-	101	1	4240	3	N	-0-					15
07	5053	X	4451	-0-	-602	-0-	149	1	4302	3	N	-0-					15
08	4867	X	4741	-0-	-126	-0-	157	1	4584	3	N	-0-					15
09	4560	X	4489	-0-	-71	-0-	148	1	4341	3	N	-0-					15
*10	4619	X	4533	-0-	-86	-0-	148	1	4385	3	N	-0-					15
*11	4590	X	4337	-0-	-253	-0-	141	1	4196	3	N	-0-					15

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	106	1	2984	3	N	1					68
							1	9									
07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	134	1	3877	3	N	2					70
							2	9									
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	121	1	3517	3	N	-0-					70
09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	114	1	3324	3	N	2					72
							2	9									
10	3534	X	3526	-0-	-8	-0-	115	1	3409	3	N	2					74
							2	9									
11	3420	X	3305	-0-	-115	-0-	107	1	3198	3	N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2318	-0-	-232	-0-	79	1	2233	3	N	5					12
							6	9									
07	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	82	1	2357	3	N	3					15
							3	9									
08	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	83	1	2408	3	N	8					23
							9	9									
09	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	80	1	2349	3	N	7					30
							8	9									
10	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	82	1	2413	3	N	10					40
							11	9									
11	2430	X	2392	-0-	-38	-0-	77	1	2304	3	N	10					50
							11	9									

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
06	2580	X	2216	-0-	-364	-0-	51	1	2148	3	N	15	73	1			-0-
							17	9									
07	2511	X	2299	-0-	-212	-0-	78	1	2221	3	N	-0-					-0-
08	2480	X	2257	-0-	-223	-0-	75	1	2182	3	N	-0-					-0-
09	2340	X	2157	-0-	-183	-0-	71	1	2086	3	N	-0-					-0-
10	2294	X	2201	-0-	-93	-0-	72	1	2129	3	N	-0-					-0-
11	2220	X	2093	-0-	-127	-0-	67	1	2002	3	N	22					22
							24	9									

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
06	3450	X	2862	-0-	-588	-0-	67	1	2795	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	108	1	3099	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	1614	-0-	-1548	-0-	54	1	1560	3	N	-0-					-0-
09	2850	X	2554	-0-	-296	-0-	85	1	2469	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	98	1	2896	3	N	2					2
							2	9									
11	3090	X	3004	-0-	-86	-0-	98	1	2906	3	N	-0-					2

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
06	19510	X	19510	-0-	-0-	-0-	453	1	19057	3	N	-0-					-0-
07	19344	X	19288	-0-	-56	-0-	648	1	18640	3	N	-0-					-0-
08	19858	X	19858	-0-	-0-	-0-	659	1	19199	3	N	-0-					-0-
09	19500	X	18692	-0-	-808	-0-	619	1	18073	3	N	-0-					-0-
10	20150	X	19191	-0-	-959	-0-	628	1	18563	3	N	-0-					-0-
11	19500	X	18415	-0-	-1085	-0-	596	1	17819	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	232	1	9753	3	N	-0-					-0-
07	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	289	1	8312	3	N	-0-					-0-
08	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	211	1	9195	3	N	-0-					-0-
09	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	194	1	8457	3	N	-0-					-0-
10	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	280	1	8289	3	N	-0-					-0-
*11	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	260	1	7790	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4502	-0-	-358	-0-	105	1	4397	3	N	-0-					11
07	5022	X	4729	-0-	-293	-0-	159	1	4570	3	N	-0-					11
08	5022	X	4710	-0-	-312	-0-	156	1	4554	3	N	-0-					11
*09	4740	X	4468	-0-	-272	-0-	148	1	4320	3	Y	-0-	11	1			-0-
*10	4774	X	4561	-0-	-213	-0-	149	1	4412	3	Y	-0-					-0-
*11	4590	X	4390	-0-	-200	-0-	142	1	4248	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	163	1	6865	3	Y	-0-					-0-
07	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	171	1	7343	3	Y	-0-					-0-
08	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	139	1	6051	3	Y	-0-					-0-
09	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	134	1	5869	3	Y	-0-					-0-
*10	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	150	1	6592	3	Y	-0-					-0-
*11	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	143	1	6353	3	Y	-0-					-0-

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
06	7470	X	7025	-0-	-445	-0-	242	1	6783	3	Y	-0-					3
07	7719	X	7064	-0-	-655	-0-	237	1	6827	3	Y	-0-					3
08	7502	X	7130	-0-	-372	-0-	237	1	6893	3	Y	-0-					3
09	7050	X	6845	-0-	-205	-0-	226	1	6619	3	Y	-0-					3
*10	7285	X	7116	-0-	-169	-0-	232	1	6884	3	Y	-0-					3
*11	7050	X	6801	-0-	-249	-0-	220	1	6581	3	Y	-0-					3

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
06	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	189	1	5320	3	N	54	163	1			70
							59	9									
07	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	192	1	5517	3	N	67					137
							74	9									
08	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	185	1	5395	3	N	98	133	1			102
							108	9									
09	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	175	1	5103	3	N	20					122
							22	9									
*10	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	181	1	5357	3	N	59	108	1			73
							65	9									
*11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	172	1	5153	3	N	52					125
							57	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

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

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
06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	688	1	3882	2	N	-0-					-0-
07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	477	1	3596	2	N	-0-					-0-
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	454	1	3506	2	N	-0-					-0-
09	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	378	1	3332	2	N	-0-					-0-
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	411	1	3738	2	N	-0-					-0-
*11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	331	1	2663	2	N	-0-					-0-

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
06	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	141	1	5958	3	Y	-0-					-0-
07	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	136	1	5864	3	Y	-0-					-0-
08	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	142	1	6235	3	Y	-0-					-0-
09	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	130	1	5686	3	Y	-0-					-0-
10	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	133	1	5894	3	Y	-0-					-0-
*11	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	129	1	5749	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10410	X	10315	-0-	-95	-0-	236	1	9958	3	Y	110					163
							121	9									
07	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	245	1	10571	3	Y	32	164	1			31
							35	9									
*08	10757	X	10549	-0-	-208	-0-	235	1	10284	3	Y	27					58
							30	9									
09	10410	X	9975	-0-	-435	-0-	221	1	9715	3	Y	35					93
							39	9									
*10	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	255	1	11313	3	Y	41					134
							45	9									
*11	10410	X	9791	-0-	-619	-0-	213	1	9528	3	Y	45					179
							50	9									

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

06	4260	X	2907	-0-	-1353	-0-	712	1	2185	3	N	9					105
							10	9									
07	4774	X	2985	-0-	-1789	-0-	733	1	2201	3	N	46	134	1			17
							51	9									
08	4774	X	4386	-0-	-388	-0-	765	1	3621	3	N	-0-					17
09	4620	X	4124	-0-	-496	-0-	735	1	3273	3	N	105					122
							116	9									
*10	4278	X	4092	-0-	-186	-0-	756	1	3278	3	N	53	150	1			25
							58	9									
*11	4230	X	3761	-0-	-469	-0-	727	1	3011	3	N	21					46
							23	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

06	1290	N	1000	-0-	-290	-0-	23	1	977	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	32	1	1370	3	N	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	31	1	1356	3	N	-0-					-0-
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	30	1	1300	3	N	-0-					-0-
*10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	31	1	1388	3	N	-0-					-0-
*11	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	28	1	1229	3	N	-0-					-0-

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790

*06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	123	1	5177	3	N	25					220
							28	9									
*07	1488	X	5	-0-	-1483	-0-	4	3	1	9	N	1	187	1			34
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					34
09	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	45	1	1959	3	N	-0-					34
*10	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	88	1	3905	3	N	-0-					34
*11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	74	1	3310	3	N	-0-					34

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

06	11820	X	9871	-0-	-1949	-0-	263	1	9608	2	N	-0-					-0-
07	12214	X	9981	-0-	-2233	-0-	265	1	9716	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	9582	-0-	-1950	-0-	253	1	9329	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	8631	-0-	-1329	-0-	224	1	8407	2	N	-0-					-0-
10	10292	X	8116	-0-	-2176	-0-	209	1	7907	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	7526	-0-	-2344	-0-	188	1	7338	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2836	-0-	-134	-0-	59	1	2777	2	N	-0-					-0-
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	122	1	3127	2	N	-0-					-0-
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	134	1	3403	2	N	-0-					-0-
*09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	122	1	3045	2	N	-0-					-0-
10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	143	1	3519	2	N	-0-					-0-
*11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	144	1	3517	2	N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	134	1	5655	3	N	-0-					-0-
07	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	159	1	6862	3	N	-0-					-0-
08	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	165	1	7190	3	N	-0-					-0-
09	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	165	1	7237	3	N	-0-					-0-
*10	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	161	1	7159	3	N	-0-					-0-
*11	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	152	1	6745	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

06	1050	N	842	-0-	-208	-0-	20	1	822	3	Y	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	25	1	1085	3	Y	-0-					-0-
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	39	1	1710	3	Y	-0-					-0-
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	40	1	1745	3	Y	-0-					-0-
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	41	1	1829	3	Y	-0-					-0-
*11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	58	1	1738	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					65
07	5704	X	95	-0-	-5609	-0-	3	1	92	3	N	-0-					65
08	4681	X	103	-0-	-4578	-0-	3	1	100	3	N	-0-					65
09	3840	X	185	-0-	-3655	-0-	5	1	179	3	N	1					66
							1	9									
10	3162	X	664	-0-	-2498	-0-	22	1	642	3	N	-0-					66
*11	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	48	1	1418	3	N	-0-					66

MCRAE, L. DUESSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

06	3120	X	2593	-0-	-527	-0-	60	1	2501	3	Y	29					90
							32	9									
07	3224	X	2549	-0-	-675	-0-	58	1	2470	3	Y	19					109
							21	9									
08	3224	X	2379	-0-	-845	-0-	53	1	2291	3	Y	32	128	1			13
							35	9									
09	3090	X	2561	-0-	-529	-0-	57	1	2492	3	Y	11					24
							12	9									
*10	2945	X	2648	-0-	-297	-0-	58	1	2548	3	Y	38					62
							42	9									
*11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	86	1	2560	3	Y	25					87
							28	9									

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

06	6900	X	19	-0-	-6881	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	64	-0-	-7066	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	105	-0-	-6250	-0-	3	1	102	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	89	-0-	-6061	-0-	2	1	87	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	4362	-0-	-1993	-0-	650	1	3712	2	N	-0-					-0-
*11	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	725	1	5263	2	N	-0-					-0-

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
06	3810	X	3189	-0-	-621	-0-	15	1	3174	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3334	-0-	-603	-0-	14	1	3320	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	2098	-0-	-1839	-0-	9	1	2089	3	Y	-0-					-0-
09	3480	X	2093	-0-	-1387	-0-	10	1	2083	3	Y	-0-					-0-
10	3596	X	2753	-0-	-843	-0-	11	1	2742	3	Y	-0-					-0-
11	3240	X	2879	-0-	-361	-0-	17	1	2862	3	Y	-0-					-0-

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
06	6810	X	6544	-0-	-266	-0-	141	1	1607	2	Y	-0-					-0-
							4796	3									
07	7037	X	6696	-0-	-341	-0-	136	1	1649	2	Y	-0-					-0-
							4911	3									
*08	7006	X	6629	-0-	-377	-0-	137	1	1630	2	Y	-0-					-0-
							4862	3									
09	6690	X	6363	-0-	-327	-0-	132	1	1565	2	Y	-0-					-0-
							4666	3									
*10	6758	X	6532	-0-	-226	-0-	133	1	1606	2	Y	-0-					-0-
							4793	3									
*11	6540	X	6382	-0-	-158	-0-	130	1	1569	2	Y	-0-					-0-
							4683	3									

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
06	2670	X	1734	-0-	-936	-0-	40	1	1693	3	N	1					19
							1	9									
07	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	107	1	4650	3	N	-0-					19
08	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	143	1	6272	3	N	11					30
							12	9									
09	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	128	1	5624	3	N	1					31
							1	9									
10	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	112	1	4946	3	N	-0-					31
*11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	153	1	4592	3	N	-0-					31

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1434	-0-	-1566	225	54	1	1380	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4097	-0-	997	1222	176	1	3921	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	1131	-0-	-1845	-0-	45	1	1086	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	1222	-0-	-1658	-0-	50	1	1172	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	1229	-0-	-1747	-0-	51	1	1178	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	1038	-0-	-1842	-0-	41	1	997	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8070	X	6171	-0-	-1899	-0-	164	1	6007	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	5862	-0-	-2477	-0-	156	1	5706	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6129	-0-	-908	-0-	162	1	5967	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	5404	-0-	-1196	-0-	140	1	5264	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	5379	-0-	-1348	-0-	139	1	5240	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5205	-0-	-975	-0-	130	1	5075	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	66	1	765	2	Y	-0-					20
							2285	3									
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	78	1	929	2	Y	40	60	1			-0-
							2765	3	44	9							
*08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	78	1	924	2	Y	3	3	1			-0-
							2754	3	3	9							
09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	71	1	854	2	Y	28	28	1			-0-
							2544	3	31	9							
*10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	70	1	846	2	Y	-0-					-0-
							2523	3									
*11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	70	1	835	2	Y	-0-					-0-
							2490	3									

COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	51	1	576	2	Y	-0-					-0-
							1719	3									
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	48	1	586	2	Y	-0-					-0-
							1745	3									
*08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	51	1	602	2	Y	-0-					-0-
							1794	3									
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	49	1	586	2	Y	-0-					-0-
							1748	3									
*10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	49	1	593	2	Y	-0-					-0-
							1771	3									
*11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	47	1	563	2	Y	-0-					-0-
							1680	3									

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
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	95	1	3481	2	N	-0-					-0-
07	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	96	1	3529	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3543	-0-	-22	-0-	93	1	3450	2	N	-0-					-0-
09	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	92	1	3452	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3471	-0-	-94	-0-	90	1	3381	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3322	-0-	-128	-0-	83	1	3239	2	N	-0-					-0-

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
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	1035	1	3515	2	N	-0-					-0-
07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	1085	1	3862	2	N	-0-					-0-
08	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	1059	1	3517	2	N	-0-					-0-
09	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	997	1	3347	2	N	-0-					-0-
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	841	1	3230	2	N	-0-					-0-
*11	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	732	1	4774	2	N	-0-					-0-

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
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	3	N	-0-					-0-
07	186	N	43	-0-	-143	-0-	1	1	42	3	N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	208	3	N	-0-					-0-
09	300	N	26	-0-	-274	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

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
06	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	1072	1	6321	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	967	1	6566	2	N	-0-					-0-
08	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	947	1	6052	2	N	-0-					-0-
09	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	923	1	6166	2	N	-0-					-0-
10	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	943	1	6329	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6590	-0-	-100	-0-	905	1	5685	2	N	-0-					-0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

06	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	155	1	6544	3	Y	2					20
							2	9									
07	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	170	1	7303	3	Y	12					32
							13	9									
08	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	141	1	6192	3	Y	-0-					32
09	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	141	1	6198	3	Y	27					59
							30	9									
*10	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	144	1	6380	3	Y	1					60
							1	9									
*11	6000	X	5898	-0-	-102	-0-	129	1	5768	3	Y	1					61
							1	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7600 - 10150

06	15000	X	13818	-0-	-1182	-0-	368	1	13450	2	N	-0-					-0-
07	15500	X	14306	-0-	-1194	-0-	380	1	13926	2	N	-0-					-0-
08	14787	X	13913	-0-	-874	-0-	367	1	13546	2	N	-0-					-0-
09	14130	X	13659	-0-	-471	-0-	354	1	13305	2	N	-0-					-0-
10	14291	X	13189	-0-	-1102	-0-	340	1	12849	2	N	-0-					-0-
*11	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	362	1	14152	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

06	6480	X	5674	-0-	-806	-0-	212	1	5462	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	5549	-0-	-1147	-0-	239	1	5310	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	5383	-0-	-1313	-0-	212	1	5171	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5044	-0-	-836	-0-	208	1	4836	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5131	-0-	-914	-0-	214	1	4917	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	4844	-0-	-1006	-0-	193	1	4651	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

06	3270	X	2405	-0-	-865	-0-	56	1	2349	3	N	-0-					-0-
07	3379	X	2918	-0-	-461	-0-	66	1	2852	3	N	-0-					-0-
08	3007	X	2839	-0-	-168	-0-	64	1	2775	3	N	-0-					-0-
09	2730	X	2622	-0-	-108	-0-	58	1	2564	3	N	-0-					-0-
*10	2914	X	2742	-0-	-172	-0-	61	1	2681	3	N	-0-					-0-
*11	2820	X	2559	-0-	-261	-0-	57	1	2502	3	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

06	90	N	83	-0-	-7	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	557	1	1135	2	N	-0-					-0-
08	248	N	29	-0-	-219	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	75	1	247	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
*11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	398	1	1192	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	709	1	5264	2	N	-0-					-0-
07	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	747	1	6443	2	N	-0-					-0-
08	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	689	1	3331	2	N	-0-					-0-
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	662	1	3215	2	N	-0-					-0-
10	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	689	1	3683	2	N	-0-					-0-
*11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	669	1	4477	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4959	-0-	-81	-0-	115	1	4844	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	5130	-0-	-78	-0-	117	1	5013	3	N	-0-					-0-
08	5208	X	5103	-0-	-105	-0-	115	1	4988	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4907	-0-	-103	-0-	110	1	4797	3	N	-0-					-0-
*10	5115	X	5028	-0-	-87	-0-	112	1	4916	3	N	-0-					-0-
*11	4950	X	4827	-0-	-123	-0-	107	1	4720	3	N	-0-					-0-

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
06	3600	X	3232	-0-	-368	-0-	75	1	3157	3	N	-0-					-0-
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	85	1	3685	3	N	-0-					-0-
08	3596	X	3458	-0-	-138	-0-	78	1	3380	3	N	-0-					-0-
09	3360	X	75	-0-	-3285	-0-	75	1			N	-0-					-0-
10	3782	X	77	-0-	-3705	-0-	77	1			N	-0-					-0-
11	3660	X	3480	-0-	-180	-0-	69	1	3411	3	N	-0-					-0-

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
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	91	1	2552	3	N	67	191	1			91
							74	9									
07	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	52	1	2261	3	N	-0-					21
08	1674	X	1496	-0-	-178	-0-	49	1	1447	3	N	-0-					21
09	1620	X	1541	-0-	-79	-0-	51	1	1490	3	N	-0-					21
10	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	63	1	1873	3	N	-0-					21
*11	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	53	1	1607	3	N	-0-					21

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
06	1830	N	1705	-0-	-125	-0-	39	1	1666	3	N	-0-					-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	40	1	1741	3	N	-0-					-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	42	1	1847	3	N	-0-					-0-
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	40	1	1765	3	N	-0-					-0-
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	45	1	2004	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	39	1	1771	3	N	-0-					-0-

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
06	3030	X	2898	-0-	-132	-0-	68	1	2830	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	2969	-0-	-162	-0-	67	1	2902	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2892	-0-	-146	-0-	65	1	2827	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	65	-0-	-2845	-0-	65	1			N	-0-					-0-
10	3007	X	66	-0-	-2941	-0-	66	1			N	-0-					-0-
*11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	65	1	2927	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7565 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	175	1	6386	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	5554	-0-	-1142	-0-	148	1	5406	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	5772	-0-	-862	-0-	152	1	5620	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5787	-0-	-783	-0-	150	1	5637	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5729	-0-	-1060	-0-	148	1	5581	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	5710	-0-	-860	-0-	142	1	5568	2	N	-0-					-0-

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
06	5730	X	5628	-0-	-102	-0-	150	1	5478	2	N	-0-					-0-
07	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	160	1	5861	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5839	-0-	-144	-0-	154	1	5685	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5348	-0-	-442	-0-	139	1	5209	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5678	-0-	-336	-0-	146	1	5532	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5528	-0-	-292	-0-	138	1	5390	2	N	-0-					-0-

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
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	86	1	3666	3	N	42					52
							46	9									
*07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	64	1	2728	3	N	23	31	1			44
							25	9									
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	18					62
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					62
*10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					62
*11	1500	X	28	-0-	-1472	-0-	19	3	9	9	N	8					70

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	748	1	7118	3	N	-0-					2
07	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	764	1	7113	3	N	-0-					2
08	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	708	1	5832	3	N	-0-					2
09	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	668	1	4475	3	N	-0-					2
10	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	736	1	5372	3	Y	-0-					2
*11	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	757	1	6584	3	Y	-0-					2

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	1361	1	8173	2	N	-0-					-0-
07	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	1191	1	8389	2	N	-0-					-0-
08	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	1197	1	8400	2	N	-0-					-0-
09	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	1115	1	7198	2	N	-0-					-0-
10	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	1201	1	8859	2	N	-0-					-0-
*11	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	1102	1	6842	2	N	-0-					-0-

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
06	5040	X	4863	-0-	-177	-0-	166	1	4671	3	Y	24					52
							26	9									
07	5177	X	4985	-0-	-192	-0-	168	1	4817	3	Y	-0-					52
08	5177	X	4967	-0-	-210	-0-	164	1	4800	3	Y	3					55
							3	9									
09	5010	X	4840	-0-	-170	-0-	160	1	4680	3	Y	-0-					55
*10	5022	X	4852	-0-	-170	-0-	158	1	4694	3	Y	-0-					55
*11	4860	X	4469	-0-	-391	-0-	144	1	4325	3	Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	3793	-0-	-887	-0-	119	1	3674	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4356	-0-	-480	-0-	164	1	4192	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4147	-0-	-689	-0-	157	1	3990	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	3937	-0-	-503	-0-	152	1	3785	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3929	-0-	-566	-0-	154	1	3775	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3717	-0-	-513	-0-	146	1	3571	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	141	1	5151	2	N	-0-					-0-
07	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	142	1	5201	2	N	-0-					-0-
08	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	140	1	5168	2	N	-0-					-0-
09	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	132	1	4969	2	N	-0-					-0-
10	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	132	1	4999	2	N	-0-					-0-
*11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	123	1	4795	2	N	-0-					-0-

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
06	6090	X	5702	-0-	-388	-0-	196	1	5506	3	Y	-0-					69
07	6200	X	5917	-0-	-283	-0-	199	1	5718	3	Y	-0-					69
08	6200	X	5878	-0-	-322	-0-	195	1	5683	3	Y	-0-					69
09	6000	X	5571	-0-	-429	-0-	184	1	5387	3	Y	-0-					69
*10	6107	X	5603	-0-	-504	-0-	183	1	5420	3	Y	-0-					69
*11	5730	X	5341	-0-	-389	-0-	173	1	5168	3	Y	-0-					69

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

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

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
06	4950	X	4618	-0-	-332	-0-	107 10	1 9	4501	3	N	9					41
07	5115	X	4775	-0-	-340	-0-	108 1	1 9	4666	3	N	1					42
08	5115	X	4532	-0-	-583	-0-	101 20	1 9	4411	3	N	18					60
09	4860	X	4748	-0-	-112	-0-	106 12	1 9	4630	3	N	11					71
10	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	106 6	1 9	4710	3	N	5					76
*11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	101 7	1 9	4540	3	N	6					82

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
06	6900	X	6391	-0-	-509	-0-	148	1	6243	3	N	-0-					8
07	6789	X	6622	-0-	-167	-0-	222	1	6400	3	N	-0-					8
08	6789	X	6319	-0-	-470	-0-	210	1	6109	3	N	-0-					8
09	6390	X	5905	-0-	-485	-0-	195	1	5710	3	N	-0-					8
10	6634	X	6011	-0-	-623	-0-	196	1	5815	3	N	-0-					8
11	6420	X	5766	-0-	-654	-0-	187	1	5579	3	N	-0-					8

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
06	4020	X	743	-0-	-3277	-0-	17	1	726	3	N	-0-					97
07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	102	1	4384	3	N	43	83	1			57
							47	9									
08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	117	1	5113	3	N	-0-					57
09	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	114	1	4974	3	N	-0-					57
10	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	170	1	5018	3	N	-0-					57
*11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	171	1	5115	3	N	-0-					57

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
06	2520	X	285	-0-	-2235	-0-	7	1	278	3	N	-0-					49
07	2387	X	2020	-0-	-367	-0-	46	1	1974	3	N	-0-					49
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	79	1	3448	3	N	5					54
							6	9									
09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	62	1	2734	3	N	-0-					54
10	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	91	1	2684	3	N	-0-					54
11	2820	X	2580	-0-	-240	-0-	84	1	2496	3	N	-0-					54

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
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	3503	X	81	-0-	-3422	-0-	81	1			N	-0-					-0-
08	3503	X	101	-0-	-3402	-0-	87	1	14	2	N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*10	217	X	175	-0-	-42	-0-	175	1			N	-0-					-0-
*11	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-					-0-

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3756	-0-	-594	-0-	73	1	3683	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4182	-0-	-313	-0-	98	1	4084	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4252	-0-	-243	-0-	93	1	4159	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3959	-0-	-391	-0-	87	1	3872	2	N	-0-					-0-
*10	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	108	1	4212	2	N	-0-					-0-
*11	4110	X	3879	-0-	-231	-0-	93	1	3786	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	193	1	9078	2	N	-0-					-0-
07	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	188	1	9526	2	N	-0-					-0-
08	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	193	1	9319	2	N	-0-					-0-
09	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	176	1	9147	2	N	-0-					-0-
10	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	182	1	9706	2	N	-0-					-0-
*11	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	165	1	9305	2	N	-0-					-0-

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1939	-0-	-191	-0-	45	1	1893	3	N	1					117
							1	9									
07	2294	N	2006	-0-	-288	-0-	45	1	1961	3	N	-0-					117
08	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	40	1	1761	3	N	9					126
							10	9									
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	44	1	1914	3	N	-0-	114	1			12
*10	2015	N	1829	-0-	-186	-0-	40	1	1789	3	N	-0-					12
*11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	42	1	1854	3	N	32					44
							35	9									

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
06	3300	X	3246	-0-	-54	-0-	69	1	798	2	Y	-0-					20
							2379	3									
07	3410	X	3352	-0-	-58	-0-	68	1	824	2	Y	9					29
							2450	3	10	9							
*08	3410	X	3308	-0-	-102	-0-	67	1	809	2	Y	15					44
							2415	3	17	9							
09	3300	X	3214	-0-	-86	-0-	65	1	774	2	Y	62	83	1			23
							2307	3	68	9							
*10	3348	X	3271	-0-	-77	-0-	66	1	805	2	Y	1	1	1			23
							2399	3	1	9							
*11	3240	X	3217	-0-	-23	-0-	65	1	791	2	Y	-0-					23
							2361	3									

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
06	8790	X	8079	-0-	-711	-0-	187	1	7892	3	N	-0-					-0-
07	8866	X	8187	-0-	-679	-0-	275	1	7912	3	N	-0-					-0-
08	8711	X	7881	-0-	-830	-0-	262	1	7619	3	N	-0-					-0-
09	8100	X	7380	-0-	-720	-0-	245	1	7135	3	N	-0-					-0-
10	8339	X	7593	-0-	-746	-0-	248	1	7345	3	N	-0-					-0-
11	8070	X	6959	-0-	-1111	-0-	225	1	6734	3	N	-0-					-0-

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
06	12840	X	11333	-0-	-1507	-0-	262	1	11071	3	N	-0-					-0-
07	12338	X	11783	-0-	-555	-0-	267	1	11516	3	N	-0-					-0-
08	12338	X	11691	-0-	-647	-0-	260	1	11431	3	N	-0-					-0-
*09	11940	X	11897	-0-	-43	-0-	259	1	11377	3	N	237	185	1			52
							261	9									
*10	11780	X	11659	-0-	-121	-0-	253	1	11279	3	N	115					167
							127	9									
11	11400	X	11242	-0-	-158	-0-	359	1	10743	3	N	127	191	1			103
							140	9									

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
06	8700	X	8262	-0-	-438	-0-	192	1	8070	3	N	-0-					-0-
07	8990	X	3570	-0-	-5420	-0-	120	1	3450	3	N	-0-					-0-
08	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	326	1	9486	3	N	-0-					-0-
09	8490	X	279	-0-	-8211	-0-	279	1			N	-0-					-0-
10	8711	X	290	-0-	-8421	-0-	290	1			N	-0-					-0-
*11	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	273	1	8574	3	N	-0-					-0-

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
*12	2852	N	2781	-0-	-71	-0-	65	1	2716	3	N	-0-					-0-
*01	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	68	1	2858	3	N	-0-					-0-
*02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	57	1	2412	3	N	-0-					-0-
*03	2790	N	2483	-0-	-307	-0-	57	1	2426	3	N	-0-					-0-
*04	2820	N	2285	-0-	-535	-0-	52	1	2233	3	N	-0-					-0-
*05	2728	N	2428	-0-	-300	-0-	56	1	2372	3	N	-0-					-0-
*06	2400	N	2336	-0-	-64	-0-	54	1	2282	3	N	-0-					-0-
*07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	58	1	2480	3	N	-0-					-0-
*08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	61	1	2667	3	N	-0-					-0-
*09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	60	1	2613	3	N	-0-					-0-
*10	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	67	1	2943	3	N	-0-					-0-
*11	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	66	1	2915	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	8238	-0-	-252	-0-	994	1	7244	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	8729	-0-	-44	-0-	1020	1	7709	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7084	-0-	-666	-0-	994	1	6090	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	3828	-0-	-4422	-0-	890	1	2938	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	5551	-0-	-3191	-0-	954	1	4597	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	4363	-0-	-4097	-0-	901	1	3462	2	N	-0-					-0-

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
06	8490	X	8183	-0-	-307	-0-	190	1	7993	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	6606	-0-	-2167	-0-	222	1	6384	3	N	-0-					-0-
08	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
09	8190	X	6149	-0-	-2041	-0-	203	1	5946	3	N	-0-					-0-
10	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	458	1	13525	3	N	-0-					-0-
*11	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	398	1	11886	3	N	-0-					-0-

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
06	5700	X	4822	-0-	-878	-0-	110	1	4669	3	Y	39	177	1			41
							43	9									
07	5890	X	5013	-0-	-877	-0-	112	1	4851	3	Y	45					86
							50	9									
08	5890	X	4691	-0-	-1199	-0-	104	1	4567	3	Y	18					104
							20	9									
09	5580	X	4477	-0-	-1103	-0-	99	1	4348	3	Y	27					131
							30	9									
10	5301	X	4305	-0-	-996	-0-	94	1	4211	3	Y	-0-					131
*11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	158	1	4730	3	Y	-0-					131

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
06	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	111	1	5220	2	N	-0-					-0-
07	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	112	1	5677	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	111	1	5345	2	N	-0-					-0-
09	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	76	1	3939	2	N	-0-					-0-
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	82	1	4378	2	N	-0-					-0-
*11	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	78	1	4391	2	N	-0-					-0-

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
06	11130	X	9288	-0-	-1842	-0-	216	1	9072	3	N	-0-					-0-
07	11253	X	10450	-0-	-803	-0-	352	1	10098	3	N	-0-					-0-
08	11036	X	9162	-0-	-1874	-0-	304	1	8858	3	N	-0-					-0-
09	10110	X	8737	-0-	-1373	-0-	289	1	8448	3	N	-0-					-0-
10	10447	X	9240	-0-	-1207	-0-	302	1	8938	3	N	-0-					-0-
11	10110	X	9336	-0-	-774	-0-	303	1	9033	3	N	-0-					-0-

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
06	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	136	1	6405	2	N	-0-					60
07	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	129	1	6533	2	N	-0-					60
08	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	134	1	6506	2	N	-0-					60
09	6390	X	6290	-0-	-100	-0-	119	1	6171	2	N	-0-					60
10	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	124	1	6610	2	N	-0-					60
*11	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	113	1	6372	2	N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	672	1	3511	3	N	18					187
							20	9									
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	694	1	2962	3	N	14					201
							15	9									
08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	698	1	3475	3	N	8					209
							9	9									
09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	678	1	3591	3	N	7					216
							8	9									
10	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	691	1	3126	3	N	13					229
							14	9									
*11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	660	1	2655	3	N	2	174	1			57
							2	9									

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8504 - 10170

06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	746	1	2642	2	N	-0-					-0-
07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	647	1	2263	2	N	-0-					-0-
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	741	1	2311	2	N	-0-					-0-
09	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	634	1	2291	2	N	-0-					-0-
10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	704	1	2576	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	1193	-0-	-1387	-0-	391	1	802	2	N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

06	3600	X	3579	-0-	-21	-0-	855	1	2724	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3520	-0-	-107	-0-	823	1	2697	2	N	-0-					-0-
08	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	826	1	2919	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3487	-0-	-83	-0-	790	1	2697	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3048	-0-	-641	-0-	772	1	2276	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3183	-0-	-447	-0-	709	1	2474	2	N	-0-					-0-

LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 10012

06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213438 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7550 - 9924

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-

LOIS WELL #: 1 H RRCID -> 213439 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7635 - 10140

06	9600	X	8682	-0-	-918	-0-	484	1	8198	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	9405	-0-	-19	-0-	572	1	8833	2	N	-0-					-0-
08	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	749	1	8854	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	8727	-0-	-393	-0-	773	1	7954	2	N	-0-					-0-
*10	9393	X	9297	-0-	-96	-0-	768	1	8529	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	8843	-0-	-457	-0-	723	1	8120	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11700	X	10153	-0-	-1547	-0-	579	1	9574	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	11850	-0-	-209	-0-	434	1	11416	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	11548	-0-	-728	-0-	425	1	11123	2	N	-0-					-0-
09	11880	X	10732	-0-	-1148	-0-	387	1	10345	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	10942	-0-	-1334	-0-	393	1	10549	2	N	-0-					-0-
11	11460	X	10477	-0-	-983	-0-	377	1	10100	2	N	-0-					-0-

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
06	10080	X	8573	-0-	-1507	-0-	199	1	8374	3	N	-0-					-0-
07	10075	X	8696	-0-	-1379	-0-	197	1	8499	3	N	-0-					-0-
08	9951	X	8432	-0-	-1519	-0-	189	1	8243	3	N	-0-					-0-
09	9060	X	183	-0-	-8877	-0-	183	1			N	-0-					-0-
10	9114	X	182	-0-	-8932	-0-	182	1			N	-0-					-0-
11	8580	X	8237	-0-	-343	-0-	168	1	8069	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1102	-0-	-488	-0-	25	1	1077	3	Y	-0-					12
07	1643	N	1279	-0-	-364	-0-	29	1	1250	3	Y	-0-					12
08	1178	N	927	-0-	-251	-0-	21	1	906	3	Y	-0-					12
09	1110	N	985	-0-	-125	-0-	22	1	963	3	Y	-0-					12
*10	1271	N	974	-0-	-297	-0-	22	1	952	3	Y	-0-					12
*11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	27	1	1206	3	Y	-0-					12

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	25	1	1059	3	Y	-0-					35
07	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	23	1	983	3	Y	-0-					35
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	21	1	913	3	Y	-0-					35
09	1080	N	978	-0-	-102	-0-	22	1	956	3	Y	-0-					35
*10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	23	1	1044	3	Y	-0-					35
*11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	22	1	987	3	Y	-0-					35

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	4040	-0-	-40	-0-	94	1	3946	3	Y	-0-					-0-
07	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	96	1	4128	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	3606	-0-	-610	-0-	80	1	3526	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	49	-0-	-4001	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
10	4216	X	77	-0-	-4139	-0-	77	1			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3512	-0-	-568	-0-	82	1	3430	3	Y	-0-					-0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2243	-0-	-127	-0-	47	1	2196	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	47	1	2391	2	N	-0-					-0-
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	49	1	2370	2	N	-0-					-0-
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	44	1	2307	2	N	-0-					-0-
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	49	1	2583	2	N	-0-					-0-
*11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	43	1	2420	2	N	-0-					-0-

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
06	3450	X	2976	-0-	-474	-0-	768	1	2199	3	Y	8	85	1			53
							9	9									
07	3565	X	3425	-0-	-140	-0-	803	1	2602	3	Y	18					71
							20	9									
08	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	799	1	2496	3	Y	32					103
							35	9									
09	3450	X	3154	-0-	-296	-0-	770	1	2361	3	Y	21					124
							23	9									
*10	3410	X	3357	-0-	-53	-0-	797	1	2506	3	Y	49	92	1			81
							54	9									
*11	3300	X	3174	-0-	-126	-0-	770	1	2383	3	Y	19					100
							21	9									

WHITE SOUTH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213783 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7230 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	955	1	3820	3	N	-0-					-0-
07	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	1012	1	5455	3	N	-0-					-0-
08	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	1016	1	6016	3	N	-0-					-0-
09	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	985	1	6441	3	N	-0-					-0-
10	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	1013	1	5854	3	N	-0-					-0-
*11	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	987	1	5001	3	N	-0-					-0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	46	1	2170	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2016	-0-	-278	-0-	39	1	1977	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2018	-0-	-338	-0-	41	1	1977	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	1964	-0-	-256	-0-	37	1	1927	2	N	-0-					-0-
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	38	1	2024	2	N	-0-					-0-
*11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	34	1	1942	2	N	-0-					-0-

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
06	2940	X	2801	-0-	-139	-0-	65	1	2736	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2458	-0-	-580	-0-	55	1	2403	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2593	-0-	-445	-0-	58	1	2535	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	53	-0-	-2887	-0-	53	1			N	-0-					-0-
10	2883	X	64	-0-	-2819	-0-	64	1			N	-0-					-0-
*11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	65	1	2845	3	N	-0-					-0-

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
06	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	1273	1	8516	2	N	-0-					-0-
07	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	1398	1	9124	2	N	-0-					-0-
08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	1069	1	3093	2	N	-0-					-0-
09	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	1365	1	6051	2	N	-0-					-0-
*10	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	1534	1	8090	2	N	-0-					-0-
*11	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	1323	1	6106	2	N	-0-					-0-

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
06	3330	X	2948	-0-	-382	-0-	79	1	2869	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2932	-0-	-447	-0-	78	1	2854	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2698	-0-	-681	-0-	71	1	2627	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2704	-0-	-566	-0-	70	1	2634	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2604	-0-	-620	-0-	67	1	2537	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2737	-0-	-203	-0-	68	1	2669	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	2088	-0-	-2652	-0-	48	1	2040	3	N	-0-			-0-
07	4898	X	2458	-0-	-2440	-0-	55	1	2403	3	N	-0-			-0-
08	4774	X	3547	-0-	-1227	-0-	79	1	3468	3	N	-0-			-0-
09	4560	X	3061	-0-	-1499	-0-	69	1	2992	3	N	-0-			-0-
*10	4712	X	3483	-0-	-1229	-0-	77	1	3406	3	N	-0-			-0-
*11	3420	X	3285	-0-	-135	-0-	72	1	3213	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

06	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	41	1	1491	2	N	-0-			-0-
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	44	1	1609	2	N	-0-			-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	44	1	1625	2	N	-0-			-0-
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	41	1	1538	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	42	1	1578	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1432	-0-	-188	-0-	36	1	1396	2	N	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

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-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7593 - 8890

06	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	193	1	7051	2	N	-0-			-0-
07	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	201	1	7350	2	N	-0-			-0-
08	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	194	1	7166	2	N	-0-			-0-
09	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	182	1	6848	2	N	-0-			-0-
10	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	184	1	6933	2	N	-0-			-0-
*11	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	175	1	6828	2	N	-0-			-0-

HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 214130 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7121 - 8995

06	5790	X	4474	-0-	-1316	-0-	4474	2			N	-0-			20
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-			20
08	5487	X	4860	-0-	-627	-0-	4860	2			N	-0-			20
09	5310	X	4578	-0-	-732	-0-	4578	2			N	-0-			20
10	5270	X	4495	-0-	-775	-0-	4495	2			N	-0-			20
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-			20

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

06	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	252	1	11856	2	N	-0-			-0-
07	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	171	1	8674	2	N	-0-			-0-
08	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	187	1	9055	2	N	-0-			-0-
09	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	156	1	8069	2	N	-0-			-0-
10	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	155	1	8277	2	N	-0-			-0-
*11	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	154	1	8712	2	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	83	1	3491	3	Y	-0-			-0-
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	126	1	3627	3	Y	-0-			-0-
08	3627	X	3624	-0-	-3	-0-	121	1	3503	3	Y	-0-			-0-
09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	121	1	3515	3	Y	-0-			-0-
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	123	1	3665	3	Y	-0-			-0-
*11	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	120	1	3574	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	4620	X	1885	-0-	-2735	-0-	44	1	1841	3	N	-0-					8
07	2790	X	1595	-0-	-1195	-0-	36	1	1559	3	N	-0-					8
08	2790	X	2338	-0-	-452	-0-	53	1	2285	3	N	-0-					8
09	2700	X	2227	-0-	-473	-0-	48	1	2104	3	N	68					76
							75	9									
10	2697	X	2267	-0-	-430	-0-	50	1	2216	3	N	1					77
							1	9									
11	2250	X	1383	-0-	-867	-0-	30	1	1353	3	N	-0-					77

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
06	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	334	1	6999	3	N	52					118
							57	9									
07	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	350	1	7531	3	N	38					156
							42	9									
08	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	342	1	7440	3	N	15					171
							17	9									
*09	7200	X	7159	-0-	-41	-0-	312	1	6810	3	N	34	184	1			21
							37	9									
*10	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	321	1	7116	3	N	39					60
							43	9									
*11	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	308	1	6907	3	N	45					105
							50	9									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8220	X	8078	-0-	-142	-0-	187	1	7891	3	N	-0-					8
07	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	302	1	8696	3	N	-0-					8
08	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	289	1	8431	3	N	1					9
							1	9									
09	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	274	1	8019	3	N	-0-					9
10	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	291	1	8597	3	N	-0-					9
*11	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	285	1	8513	3	N	-0-					9

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7600 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	309	1	11277	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	308	1	11286	2	N	-0-					-0-
08	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	294	1	10858	2	N	-0-					-0-
09	11580	X	11477	-0-	-103	-0-	297	1	11180	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	11430	-0-	-536	-0-	295	1	11135	2	N	-0-					-0-
11	11580	X	11173	-0-	-407	-0-	279	1	10894	2	N	-0-					-0-

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
06	3900	X	3822	-0-	-78	-0-	88	1	3734	3	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3514	-0-	-516	-0-	80	1	3434	3	Y	-0-					-0-
08	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	100	1	4348	3	Y	-0-					-0-
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	99	1	4339	3	Y	-0-					-0-
*10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	99	1	4378	3	Y	2					2
							2	9									
*11	3900	X	3670	-0-	-230	-0-	80	1	3546	3	Y	40					42
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	183	1	4155	2	N	-0-					-0-
07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	225	1	4244	2	N	-0-					-0-
08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	233	1	4400	2	N	-0-					-0-
09	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
10	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	246	1	4928	2	N	-0-					-0-
*11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	231	1	4594	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	35	1	1665	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	33	1	1669	2	N	3					3
							3	9									
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	47	1	2279	2	N	-0-					3
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	30	1	1567	2	N	-0-					3
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	31	1	1659	2	N	-0-					3
*11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	28	1	1590	2	N	-0-					3

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

06	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	210	1	9889	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	9923	-0-	-431	-0-	192	1	9731	2	N	-0-					-0-
08	10354	X	10070	-0-	-284	-0-	204	1	9866	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	9673	-0-	-347	-0-	183	1	9490	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	10098	-0-	-256	-0-	186	1	9912	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	9693	-0-	-327	-0-	169	1	9524	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	87	1	3694	3	N	-0-					4
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	86	1	3704	3	N	-0-					4
08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	83	1	3588	3	N	-0-					4
*09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	83	1	3620	3	N	1					5
							1	9									
*10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	83	1	3676	3	N	-0-					5
*11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	116	1	3466	3	N	-0-					5

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

06	8700	X	8465	-0-	-235	-0-	196	1	8269	3	N	-0-					-0-
07	9021	X	8590	-0-	-431	-0-	195	1	8395	3	N	-0-					-0-
08	9021	X	8755	-0-	-266	-0-	196	1	8559	3	N	-0-					-0-
09	8730	X	8352	-0-	-378	-0-	187	1	8165	3	N	-0-					-0-
10	8773	X	8536	-0-	-237	-0-	189	1	8347	3	N	-0-					-0-
11	8460	X	8239	-0-	-221	-0-	182	1	8057	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	84	1	3552	3	N	-0-					-0-
07	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	83	1	3571	3	N	-0-					-0-
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	79	1	3462	3	N	-0-					-0-
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	75	1	3260	3	N	-0-					-0-
*10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	67	1	2942	3	N	-0-					-0-
*11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	68	1	3018	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	153	1	5582	2	N	-0-					-0-
*07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	158	1	5742	2	N	-0-					-0-
08	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	157	1	5785	2	N	-0-					-0-
09	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	144	1	5422	2	N	-0-					-0-
10	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	148	1	5586	2	N	-0-					-0-
*11	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	136	1	5329	2	N	-0-					-0-

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
06	2730	N	2533	-0-	-197	-0-	59	1	2474	3	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2776	-0-	-14	-0-	63	1	2713	3	Y	-0-					-0-
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	63	1	2729	3	Y	-0-					-0-
09	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	60	1	2591	3	Y	-0-					-0-
*10	2790	N	2711	-0-	-79	-0-	60	1	2651	3	Y	-0-					-0-
*11	2700	N	2576	-0-	-124	-0-	57	1	2519	3	Y	-0-					-0-

ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	4182	-0-	-168	-0-	178	1	4004	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4261	-0-	-234	-0-	217	1	4044	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4120	-0-	-313	-0-	207	1	3913	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3794	-0-	-496	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4216	-0-	-217	-0-	197	1	4019	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	4125	-0-	-45	-0-	193	1	3932	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND-DIXON WELL #: 4 RRCID -> 214954 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7090 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	470	1	1075	3	N	54					137
							59	9									
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	495	1	1292	3	N	13	114	1			36
							14	9									
08	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	491	1	1155	3	N	7					43
							8	9									
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	474	1	1165	3	N	-0-					43
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	457	1	1367	3	N	7					50
							8	9									
*11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	484	1	1489	3	N	-0-					50

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	63	1	2640	3	Y	-0-					-0-
07	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	65	1	2792	3	Y	-0-					-0-
08	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	63	1	2734	3	Y	-0-					-0-
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	55	1	2394	3	Y	-0-					-0-
*10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	58	1	2536	3	Y	-0-					-0-
*11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	56	1	2462	3	Y	-0-					-0-

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
06	3720	X	2343	-0-	-1377	-0-	338	1	2005	3	Y	-0-	9	1			-0-
07	3844	X	3649	-0-	-195	-0-	393	1	3256	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3738	-0-	-106	-0-	404	1	3334	3	Y	-0-					-0-
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	464	1	3837	3	Y	78	45	1			33
							86	9									
10	3658	X	3518	-0-	-140	-0-	469	1	3049	3	Y	-0-					57
*11	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	533	1	4968	3	Y	-0-	57	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*04	900	N	8	-0-	-892	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	2	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	2	N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
09	180	N	105	-0-	-75	-0-	2	1	103	2	N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	2	N	-0-					-0-
*11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	N	-0-					-0-

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
06	0	W	6671	-0-	6671	62675	304	1	6367	2	N	-0-					-0-
07	0	W	5939	-0-	5939	68614	256	1	5683	2	N	-0-					-0-
08	0	W	5986	-0-	5986	74600	236	1	5750	2	N	-0-					-0-
09	80362	X	5762	-0-	-74600	-0-	238	1	5524	2	N	-0-					-0-
10	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	242	1	5564	2	N	-0-					-0-
*11	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	226	1	5447	2	N	-0-					-0-

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
06	6360	X	6270	-0-	-90	-0-	357	1	5913	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6410	-0-	-162	-0-	235	1	6175	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6224	-0-	-379	-0-	229	1	5995	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5941	-0-	-449	-0-	214	1	5727	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6020	-0-	-583	-0-	216	1	5804	2	N	-0-					-0-
*11	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	234	1	6265	2	N	-0-					-0-

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
06	1170	N	952	-0-	-218	-0-	25	1	927	2	N	-0-					-0-
*07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	28	1	1008	2	N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	26	1	953	2	N	-0-					-0-
09	960	N	923	-0-	-37	-0-	24	1	899	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	943	-0-	-80	-0-	24	1	919	2	N	-0-					-0-
11	960	N	900	-0-	-60	-0-	22	1	878	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	179	1	6537	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6789	-0-	-31	-0-	181	1	6608	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6776	-0-	-44	-0-	179	1	6597	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	6454	-0-	-146	-0-	167	1	6287	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6707	-0-	-113	-0-	173	1	6534	2	N	-0-					-0-
*11	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	165	1	6439	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1388	-0-	-322	-0-	29	1	1359	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1346	-0-	-421	-0-	26	1	1320	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1289	-0-	-199	-0-	26	1	1263	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	25	1	1289	2	N	-0-					-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	29	1	1561	2	N	-0-					-0-
*11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	33	1	1863	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4610	-0-	-310	-0-	123	1	4487	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4656	-0-	-924	-0-	124	1	4532	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4538	-0-	-1042	-0-	120	1	4418	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4361	-0-	-1039	-0-	113	1	4248	2	N	-0-					-0-
10	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	127	1	4806	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4304	-0-	-316	-0-	107	1	4197	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	45	1	1893	3	Y	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	48	1	2067	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	44	1	1886	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1815	-0-	-135	-0-	40	1	1775	3	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1816	-0-	-230	-0-	40	1	1776	3	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	37	1	1668	3	Y	-0-					-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10500	X	9038	-0-	-1462	-0-	241	1	8797	2	N	-0-					-0-
*07	10478	X	9234	-0-	-1244	-0-	247	1	8987	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	9063	-0-	-1105	-0-	239	1	8824	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	8495	-0-	-1255	-0-	220	1	8275	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	8594	-0-	-1016	-0-	222	1	8372	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	8065	-0-	-965	-0-	201	1	7864	2	N	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	22	1	4547	3	N	5					158
							6	9									
07	3689	X	3653	-0-	-36	-0-	15	1	3638	3	N	-0-					158
08	2635	X	1060	-0-	-1575	-0-	5	1	1054	3	N	1					159
							1	9									
09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					159
*10	3689	X	1268	-0-	-2421	-0-	587	1	681	3	N	-0-					159
*11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	330	1	3519	3	N	15					174
							17	9									

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	5104	-0-	-296	-0-	118	1	4986	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	5243	-0-	-244	-0-	176	1	5067	3	N	-0-					-0-
08	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	169	1	4915	3	N	-0-					-0-
09	5100	X	4467	-0-	-633	-0-	148	1	4319	3	N	-0-					-0-
10	5270	X	5110	-0-	-160	-0-	167	1	4943	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	4655	-0-	-445	-0-	151	1	4504	3	N	-0-					-0-

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 #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	111	1	4708	3	N	-0-					-0-
07	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	161	1	4607	3	N	-0-					-0-
08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	147	1	4276	3	N	-0-					-0-
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	136	1	3961	3	N	5					5
							6	9									
10	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	125	1	3669	3	N	-0-					5
*11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	121	1	3596	3	N	-0-					5

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	83	1	3466	3	N	-0-					-0-
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	84	1	3624	3	N	-0-					-0-
08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	80	1	3489	3	N	-0-					-0-
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	85	1	3735	3	N	-0-					-0-
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	90	1	3983	3	N	-0-					-0-
*11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	80	1	3572	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	73	1	3074	3	N	-0-					-0-
07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	77	1	3346	3	N	-0-					-0-
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	76	1	3301	3	N	-0-					-0-
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	72	1	3165	3	N	-0-					-0-
10	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	81	1	3590	3	N	-0-					-0-
*11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	71	1	3130	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	108	1	4545	3	N	-0-					-0-
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	105	1	4525	3	N	-0-					-0-
08	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	101	1	4416	3	N	-0-					-0-
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	94	1	4122	3	N	-0-					-0-
10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	82	1	3604	3	N	-0-					-0-
*11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	134	1	3997	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	40	1	1454	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	35	1	1296	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1099	-0-	-265	-0-	29	1	1070	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	969	-0-	-531	-0-	25	1	944	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	943	-0-	-390	-0-	24	1	919	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	939	-0-	-111	-0-	23	1	916	2	N	-0-					-0-

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
06	3840	X	3755	-0-	-85	-0-	87	1	3668	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3381	-0-	-587	-0-	76	1	3305	3	N	-0-					-0-
08	3968	X	3934	-0-	-34	-0-	88	1	3846	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	3831	-0-	-9	-0-	86	1	3745	3	N	-0-					-0-
10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	106	1	4696	3	N	-0-					-0-
*11	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	107	1	4733	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	6810	X	6609	-0-	-201	-0-	154	1	6455	3	N	-0-					-0-
07	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	164	1	7055	3	N	-0-					-0-
08	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	154	1	6681	3	N	-0-					-0-
*09	6600	X	6050	-0-	-550	-0-	135	1	5915	3	N	-0-					-0-
*10	7223	X	6006	-0-	-1217	-0-	132	1	5874	3	N	-0-					-0-
*11	6990	X	5820	-0-	-1170	-0-	127	1	5693	3	N	-0-					-0-

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
06	4680	X	799	-0-	-3881	-0-	28	1	770	3	N	1					67
							1	9									
07	4526	X	1182	-0-	-3344	-0-	506	1	667	3	N	8					75
							9	9									
08	4526	X	4138	-0-	-388	-0-	826	1	3290	3	N	20					95
							22	9									
09	4380	X	4289	-0-	-91	-0-	807	1	3447	3	N	32					127
							35	9									
*10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	811	1	2918	3	N	28					155
							31	9									
11	3990	X	2662	-0-	-1328	-0-	508	1	2129	3	N	23	142	1			36
							25	9									

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
06	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	157	1	5750	2	N	-0-					-0-
07	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	169	1	2350	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	153	-0-	-2265	-0-	4	1	149	2	N	-0-					-0-
09	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	808	1	5118	2	N	-0-					-0-
*10	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	885	1	6230	2	N	-0-					-0-
*11	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	894	1	6325	2	N	-0-					-0-

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
06	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	360	1	15128	3	N	-0-					-0-
07	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	345	1	14865	3	N	-0-					-0-
08	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	332	1	14485	3	N	-0-					-0-
09	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	307	1	13445	3	N	-0-					-0-
10	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	306	1	13556	3	N	-0-					-0-
*11	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	287	1	12816	3	N	-0-					-0-

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
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	85	1	3107	2	N	-0-					-0-
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	88	1	3210	2	N	-0-					-0-
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	87	1	3219	2	N	-0-					-0-
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	81	1	3062	2	N	-0-					-0-
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	82	1	3109	2	N	-0-					-0-
*11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	75	1	2943	2	N	-0-					-0-

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
06	2670	X	702	-0-	-1968	-0-	19	1	683	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	289	-0-	-2470	-0-	8	1	281	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	299	-0-	-2460	-0-	8	1	291	2	N	-0-					-0-
09	1050	X	503	-0-	-547	-0-	13	1	490	2	N	-0-					-0-
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	660	1	2479	2	N	-0-					-0-
*11	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	915	1	4100	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	22	1	1023	2	N	-0-					40
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	23	1	1182	2	N	-0-					40
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	26	1	1269	2	N	-0-					40
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	31	1	1601	2	N	-0-					40
10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	48	1	2550	2	N	-0-					40
*11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	44	1	2490	2	N	-0-					40

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
06	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	180	1	8432	2	N	-0-					-0-
07	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	196	1	8440	3	N	-0-					-0-
08	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	193	1	8374	3	N	-0-					-0-
09	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	182	1	7955	3	N	-0-					-0-
*10	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	184	1	8152	3	N	-0-					-0-
*11	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	175	1	7758	3	N	-0-					-0-

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
06	1230	X	564	-0-	-666	-0-	13	1	551	3	Y	-0-					-0-
07	1271	X	1112	-0-	-159	-0-	25	1	1087	3	Y	-0-					-0-
08	1271	X	1066	-0-	-205	-0-	24	1	1042	3	Y	-0-					-0-
09	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	30	1	1285	3	Y	-0-					-0-
*10	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	33	1	1496	3	Y	-0-					-0-
*11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	38	1	1705	3	Y	-0-					-0-

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
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-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	31	1	1124	2	Y	-0-					-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	36	1	1325	2	Y	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	39	1	1455	2	Y	-0-					-0-
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	38	1	1411	2	Y	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	43	1	1612	2	Y	-0-					-0-
*11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	40	1	1573	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3581	-0-	581	581	83	1	3492	3	Y	5					20
							6	9									
07	3100	N	3640	-0-	540	1121	82	1	3558	3	Y	-0-					20
08	3100	N	4346	-0-	1246	2367	97	1	4249	3	Y	-0-					20
09	5903	X	3536	-0-	-2367	-0-	79	1	3457	3	Y	-0-					20
10	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	66	1	2908	3	Y	-0-					20
*11	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	72	1	3203	3	Y	-0-					20

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	353	1	14823	3	N	-0-					-0-
07	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	380	1	16358	3	N	-0-					-0-
08	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	362	1	15793	3	N	-0-					-0-
09	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	316	1	13839	3	N	-0-					-0-
10	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	351	1	15541	3	N	-0-					-0-
*11	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	324	1	14465	3	N	-0-					-0-

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
06	3150	X	2966	-0-	-184	-0-	79	1	2887	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	78	1	2865	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2745	-0-	-386	-0-	72	1	2673	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2647	-0-	-383	-0-	69	1	2578	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2776	-0-	-293	-0-	72	1	2704	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2535	-0-	-435	-0-	63	1	2472	2	N	-0-					-0-

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
06	3780	X	3420	-0-	-360	-0-	91	1	3329	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3576	-0-	-268	-0-	95	1	3481	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3589	-0-	-69	-0-	95	1	3494	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3482	-0-	-58	-0-	90	1	3392	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3439	-0-	-126	-0-	89	1	3350	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3362	-0-	-118	-0-	84	1	3278	2	N	-0-					-0-

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
06	1890	N	172	-0-	-1718	-0-	4	1	168	3	Y	-0-					18
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	25	1	1085	3	Y	-0-					18
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	37	1	1589	3	Y	-0-					18
*10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	37	1	1656	3	Y	-0-					18
*11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	36	1	1590	3	Y	-0-					18

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
06	2010	X	825	-0-	-1185	-0-	519	1	306	3	N	-0-					21
07	2108	X	852	-0-	-1256	-0-	562	1	290	3	N	-0-					21
08	2108	X	1066	-0-	-1042	-0-	573	1	493	3	N	-0-					21
09	2040	X	560	-0-	-1480	-0-	559	1	1	3	N	-0-					21
10	868	X	770	-0-	-98	-0-	562	1	208	3	N	-0-					21
*11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	595	1	2522	3	N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	6030	X	5685	-0-	-345	-0-	118	1	5567	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6086	-0-	-579	-0-	118	1	5968	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	5987	-0-	-678	-0-	121	1	5866	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5841	-0-	-609	-0-	110	1	5731	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	6033	-0-	-43	-0-	111	1	5922	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5780	-0-	-100	-0-	101	1	5679	2	N	-0-					-0-

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
06	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	193	1	9072	2	N	-0-					-0-
07	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	188	1	9553	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	9383	-0-	-165	-0-	190	1	9193	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	8128	-0-	-1142	-0-	154	1	7974	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	8105	-0-	-1629	-0-	149	1	7956	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	7304	-0-	-2116	-0-	127	1	7177	2	N	-0-					-0-

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
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	73	1	833	2	N	35					215
							2485	3	39	9							
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	72	1	873	2	N	58					273
							2599	3	64	9							
*08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	74	1	869	2	N	6	189	1			90
							2589	3	7	9							
09	3420	X	3418	-0-	-2	-0-	69	1	833	2	N	27					117
							2486	3	30	9							
*10	3534	X	3494	-0-	-40	-0-	72	1	853	2	N	22	111	1			28
							2545	3	24	9							
*11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	69	1	836	2	N	38					66
							2493	3	42	9							

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
06	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	44	1	1392	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	50	1	1369	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	64	1	1455	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	57	1	1357	2	N	-0-					-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	61	1	1417	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	57	1	1366	2	N	-0-					-0-

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
06	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	597	1	5794	3	N	-0-					18
07	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	723	1	6967	3	N	-0-					18
08	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	700	1	6395	3	N	-0-					18
09	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	642	1	6062	3	N	-0-					18
10	7688	X	7022	-0-	-666	-0-	702	1	6320	3	N	-0-					18
11	7440	X	4070	-0-	-3370	-0-	587	1	3483	3	N	-0-					18

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
06	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	485	1	8019	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	8335	-0-	-531	-0-	306	1	8029	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	8318	-0-	-548	-0-	306	1	8012	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	8014	-0-	-566	-0-	287	1	7727	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	7937	-0-	-836	-0-	284	1	7653	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	8346	-0-	-144	-0-	299	1	8047	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*06	7500	X	5747	-0-	-1753	-0-	131	1	5543	3	N	66	154	1			47
							73	9									
*07	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					47
08	7068	X	6	-0-	-7062	-0-	6	3			N	-0-					47
09	6510	X	2	-0-	-6508	-0-	2	3			N	-0-					47
*10	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					47
*11	5760	X	219	-0-	-5541	-0-	182	1	37	9	N	34					81

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

06	8550	X	7803	-0-	-747	-0-	208	1	7595	2	Y	-0-					-0-
07	8835	X	8643	-0-	-192	-0-	230	1	8413	2	Y	-0-					-0-
08	8773	X	7813	-0-	-960	-0-	207	1	7606	2	Y	-0-					-0-
09	8370	X	7557	-0-	-813	-0-	196	1	7361	2	Y	-0-					-0-
10	8649	X	8173	-0-	-476	-0-	211	1	7962	2	Y	-0-					-0-
11	8370	X	8033	-0-	-337	-0-	200	1	7833	2	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	36	1	413	2	N	10					121
							1233	3	11	9							
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	53	1	638	2	N	13					134
							1898	3	14	9							
*08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	54	1	633	2	N	16					150
							1887	3	18	9							
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	51	1	612	2	N	10					160
							1826	3	11	9							
*10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	54	1	643	2	N	22					182
							1919	3	24	9							
*11	2520	N	2392	-0-	-128	-0-	48	1	583	2	N	18	143	1			57
							1741	3	20	9							

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	91	1	4280	2	N	-0-					-0-
07	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	79	1	3992	2	N	-0-					-0-
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	85	1	4119	2	N	-0-					-0-
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	75	1	3907	2	N	-0-					-0-
10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	80	1	4251	2	N	-0-					-0-
*11	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	75	1	4243	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

06	5430	X	4836	-0-	-594	-0-	101	1	4735	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5011	-0-	-538	-0-	97	1	4914	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	5005	-0-	-513	-0-	101	1	4904	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4990	-0-	-140	-0-	94	1	4896	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4946	-0-	-231	-0-	91	1	4855	2	N	-0-					-0-
*11	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	85	1	4798	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

06	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5779	-0-	-49	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5427	-0-	-308	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	5281	-0-	-359	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	4792	-0-	-1036	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	4977	-0-	-663	-0-	4977	3			N	-0-					-0-

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 #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2665	-0-	-155	-0-	71	1	2594	2	Y	-0-					-0-
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	80	1	2943	2	Y	-0-					-0-
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	84	1	3121	2	Y	-0-					-0-
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	90	1	3397	2	Y	-0-					-0-
10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	83	1	3137	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2780	-0-	-40	-0-	69	1	2711	2	Y	-0-					-0-

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
06	16530	X	15355	-0-	-1175	-0-	409	1	14946	2	N	-0-					-0-
07	16244	X	15674	-0-	-570	-0-	417	1	15257	2	N	-0-					-0-
08	15655	X	15412	-0-	-243	-0-	609	1	14803	2	N	-0-					-0-
09	15360	X	14789	-0-	-571	-0-	574	1	14215	2	N	-0-					-0-
10	15872	X	14939	-0-	-933	-0-	385	1	14554	2	N	-0-					-0-
11	15360	X	14485	-0-	-875	-0-	542	1	13943	2	N	-0-					-0-

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
06	7980	X	7779	-0-	-201	-0-	178	1	7534	3	N	61	189	1			44
							67	9									
07	8246	X	7715	-0-	-531	-0-	172	1	7448	3	N	86					130
							95	9									
08	8246	X	8069	-0-	-177	-0-	179	1	7816	3	N	67					197
							74	9									
09	7980	X	7859	-0-	-121	-0-	172	1	7557	3	N	118	186	1			129
							130	9									
*10	8246	X	7935	-0-	-311	-0-	173	1	7673	3	N	81					210
							89	9									
*11	7800	X	7790	-0-	-10	-0-	168	1	7511	3	N	101	174	1			137
							111	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	5867	-0-	-43	-0-	136	1	5731	3	N	-0-					-0-
07	6107	X	5941	-0-	-166	-0-	135	1	5806	3	N	-0-					-0-
08	6107	X	5846	-0-	-261	-0-	131	1	5715	3	N	-0-					-0-
09	5880	X	5703	-0-	-177	-0-	127	1	5576	3	N	-0-					-0-
10	6076	X	5771	-0-	-305	-0-	128	1	5643	3	N	-0-					-0-
11	5880	X	5623	-0-	-257	-0-	124	1	5499	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	7379	-0-	-241	-0-	171	1	7208	3	N	-0-					-0-
07	7812	X	7601	-0-	-211	-0-	172	1	7429	3	N	-0-					-0-
08	7812	X	7584	-0-	-228	-0-	170	1	7414	3	N	-0-					-0-
09	7380	X	7155	-0-	-225	-0-	160	1	6995	3	N	-0-					-0-
*10	7626	X	7406	-0-	-220	-0-	163	1	7243	3	N	-0-					-0-
*11	7380	X	7206	-0-	-174	-0-	158	1	7048	3	N	-0-					-0-

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 #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9210	X	9183	-0-	-27	-0-	213	1	8967	3	N	3					140
							3	9									
07	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	324	1	9309	3	N	-0-					140
08	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	306	1	8908	3	N	-0-					140
09	9180	X	8887	-0-	-293	-0-	294	1	8591	3	N	2					142
							2	9									
10	9641	X	9109	-0-	-532	-0-	298	1	8811	3	N	-0-					142
11	9330	X	8655	-0-	-675	-0-	280	1	8374	3	N	1					143
							1	9									

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
06	7590	X	7414	-0-	-176	-0-	198	1	7216	2	Y	-0-					-0-
07	7843	X	7623	-0-	-220	-0-	203	1	7420	2	Y	-0-					-0-
08	7843	X	7575	-0-	-268	-0-	200	1	7375	2	Y	-0-					-0-
09	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	209	1	7838	2	Y	-0-					-0-
10	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	235	1	8873	2	Y	-0-					-0-
*11	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	196	1	7645	2	Y	-0-					-0-

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
06	11880	X	9708	-0-	-2172	-0-	225	1	9483	3	N	-0-					-0-
07	12183	X	9819	-0-	-2364	-0-	223	1	9596	3	N	-0-					-0-
08	12183	X	10393	-0-	-1790	-0-	233	1	10160	3	N	-0-					-0-
09	10500	X	9460	-0-	-1040	-0-	211	1	9249	3	N	-0-					-0-
*10	10044	X	9338	-0-	-706	-0-	206	1	9132	3	N	-0-					-0-
*11	10050	X	8839	-0-	-1211	-0-	194	1	8645	3	N	-0-					-0-

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
06	7560	X	7293	-0-	-267	-0-	169	1	7124	3	N	-0-					-0-
07	7812	X	7468	-0-	-344	-0-	170	1	7298	3	N	-0-					-0-
08	7812	X	7406	-0-	-406	-0-	166	1	7240	3	N	-0-					-0-
09	7380	X	7171	-0-	-209	-0-	160	1	7011	3	N	-0-					-0-
*10	7533	X	7480	-0-	-53	-0-	165	1	7315	3	N	-0-					-0-
*11	7290	X	7097	-0-	-193	-0-	155	1	6942	3	N	-0-					-0-

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
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	2	1	107	2	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	8	1	410	2	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	217	1	739	2	N	-0-					-0-
11	300	N	94	-0-	-206	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-

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
06	5940	X	5846	-0-	-94	-0-	156	1	5690	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5909	-0-	-446	-0-	157	1	5752	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5670	-0-	-685	-0-	149	1	5521	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5395	-0-	-755	-0-	140	1	5255	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5504	-0-	-541	-0-	142	1	5362	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5232	-0-	-618	-0-	131	1	5101	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	70	1	2964	3	N	-0-			-0-
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	76	1	3268	3	N	-0-			-0-
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	72	1	3167	3	N	-0-			-0-
09	3030	X	3021	-0-	-9	-0-	68	1	2953	3	N	-0-			-0-
*10	3348	X	3088	-0-	-260	-0-	68	1	3020	3	N	-0-			-0-
*11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	73	1	3272	3	N	-0-			-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

06	810	N	478	-0-	-332	-0-	11	1	467	3	Y	-0-			2
07	682	N	300	-0-	-382	-0-	10	1	290	3	Y	-0-			2
08	682	N	492	-0-	-190	-0-	16	1	476	3	Y	-0-			2
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	20	1	572	3	Y	-0-			2
*10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	20	1	583	3	Y	-0-			2
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	19	1	572	3	Y	-0-			2

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987

06	9210	X	8559	-0-	-651	-0-	199	1	8360	3	N	-0-			-0-
07	9424	X	9155	-0-	-269	-0-	308	1	8847	3	N	-0-			-0-
08	9424	X	8929	-0-	-495	-0-	296	1	8633	3	N	-0-			-0-
09	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	305	1	8924	3	N	-0-			-0-
10	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	493	1	14564	3	N	-0-			-0-
*11	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	379	1	11321	3	N	-0-			-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

06	9930	X	9773	-0-	-157	-0-	203	1	9570	2	N	-0-			-0-
07	10261	X	9654	-0-	-607	-0-	187	1	9467	2	N	-0-			-0-
08	10261	X	9538	-0-	-723	-0-	193	1	9345	2	N	-0-			-0-
09	9930	X	9439	-0-	-491	-0-	178	1	9261	2	N	-0-			-0-
10	10261	X	9973	-0-	-288	-0-	184	1	9789	2	N	-0-			-0-
11	9780	X	9575	-0-	-205	-0-	167	1	9408	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

06	4920	X	3669	-0-	-1251	-0-	85	1	3584	3	N	-0-			-0-
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	81	1	3480	3	N	-0-			-0-
08	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	99	1	4307	3	N	-0-			-0-
09	3660	X	81	-0-	-3579	-0-	81	1			N	-0-			-0-
10	3782	X	75	-0-	-3707	-0-	75	1			N	-0-			-0-
11	4260	X	3390	-0-	-870	-0-	64	1	3326	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	67	1	2796	3	N	-0-			1
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	67	1	2879	3	N	-0-			1
08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	65	1	2873	3	N	-0-			1
09	2340	N	63	-0-	-2277	-0-	63	1			N	-0-			1
10	2418	N	65	-0-	-2353	-0-	65	1			N	-0-			1
*11	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	60	1	2867	3	N	-0-			1

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	36	1	1516	3	N	-0-			-0-
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	57	1	1637	3	N	-0-			-0-
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	54	1	1567	3	N	-0-			-0-
09	1560	N	1305	-0-	-255	-0-	44	1	1261	3	N	-0-			-0-
10	1705	N	1326	-0-	-379	-0-	44	1	1282	3	N	-0-			-0-
11	1560	N	1485	-0-	-75	-0-	48	1	1437	3	N	-0-			-0-

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
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	36	1	1505	3	N	-0-			-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	36	1	1532	3	N	-0-			-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	40	1	1728	3	N	-0-			-0-
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	38	1	1650	3	N	-0-			-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	38	1	1654	3	N	-0-			-0-
*11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	35	1	1546	3	N	-0-			-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

06	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	118	1	5564	2	N	-0-			-0-
07	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	111	1	5636	2	N	-0-			-0-
08	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	119	1	5774	2	N	-0-			-0-
09	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	109	1	5654	2	N	-0-			-0-
10	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	109	1	5825	2	N	-0-			-0-
*11	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	97	1	5460	2	N	-0-			-0-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	819	1	3178	2	N	-0-			-0-
07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	928	1	3029	2	N	-0-			-0-
08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	915	1	3492	2	N	-0-			-0-
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	845	1	2794	2	N	-0-			-0-
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	723	1	2710	2	N	-0-			-0-
*11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	63	1	3571	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

06	4380	X	4097	-0-	-283	-0-	109	1	3988	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	4340	-0-	-155	-0-	115	1	4225	2	N	-0-			-0-
08	4495	X	4299	-0-	-196	-0-	113	1	4186	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	4138	-0-	-212	-0-	107	1	4031	2	N	-0-			-0-
10	4371	X	4290	-0-	-81	-0-	111	1	4179	2	N	-0-			-0-
11	4200	X	4121	-0-	-79	-0-	103	1	4018	2	N	-0-			-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8496 - 11184

06	9600	X	9552	-0-	-48	-0-	199	1	9353	2	N	-0-			-0-
07	9920	X	9773	-0-	-147	-0-	189	1	9584	2	N	-0-			-0-
08	9920	X	9679	-0-	-241	-0-	196	1	9483	2	N	-0-			-0-
09	9600	X	9160	-0-	-440	-0-	173	1	8987	2	N	-0-			-0-
10	9920	X	9541	-0-	-379	-0-	176	1	9365	2	N	-0-			-0-
11	9540	X	8930	-0-	-610	-0-	155	1	8775	2	N	-0-			-0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	98	1	4620	2	N	-0-			-0-
07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	92	1	4688	2	N	-0-			-0-
08	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	95	1	4605	2	N	-0-			-0-
09	4530	X	4506	-0-	-24	-0-	85	1	4421	2	N	-0-			-0-
10	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	89	1	4761	2	N	-0-			-0-
*11	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	79	1	4477	2	N	-0-			-0-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

06	7050	X	6556	-0-	-494	-0-	136	1	6420	2	N	-0-			-0-
07	7285	X	6848	-0-	-437	-0-	132	1	6716	2	N	-0-			-0-
08	7285	X	7007	-0-	-278	-0-	142	1	6865	2	N	-0-			-0-
09	7050	X	6820	-0-	-230	-0-	129	1	6691	2	N	-0-			-0-
10	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	138	1	7361	2	N	-0-			-0-
*11	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	131	1	7397	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	375	1	13688	2	N	-0-			-0-
07	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	382	1	13990	2	N	-0-			-0-
08	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	370	1	13684	2	N	-0-			-0-
09	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	333	1	12533	2	N	-0-			-0-
10	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	334	1	12634	2	N	-0-			-0-
*11	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	290	1	11326	2	N	-0-			-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

06	3030	X	3012	-0-	-18	-0-	63	1	2949	2	N	-0-			-0-
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	64	1	3262	2	N	-0-			-0-
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	68	1	3285	2	N	-0-			-0-
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	64	1	3346	2	N	-0-			-0-
10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	70	1	3712	2	N	-0-			-0-
*11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	67	1	3796	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

06	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	267	1	9762	2	N	-0-			-0-
07	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	289	1	10579	2	N	-0-			-0-
08	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	281	1	10382	2	N	-0-			-0-
09	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	252	1	9466	2	N	-0-			-0-
10	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	267	1	10072	2	N	-0-			-0-
*11	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	261	1	10195	2	N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

06	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	660	1	8664	3	N	-0-			-0-
07	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	682	1	8892	3	N	-0-			-0-
08	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	626	1	6779	3	N	-0-			-0-
09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	604	1	2656	3	N	-0-			-0-
10	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	680	1	6301	3	N	-0-			-0-
*11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	621	1	3827	3	N	-0-			-0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	65	1	3069	2	N	-0-			-0-
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	62	1	3135	2	N	-0-			-0-
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	65	1	3141	2	N	-0-			-0-
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	56	1	2927	2	N	-0-			-0-
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	58	1	3078	2	N	-0-			-0-
*11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	50	1	2807	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

06	990	N	933	-0-	-57	-0-	22	1	911	3	N	-0-			-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	23	1	979	3	N	-0-			-0-
08	992	N	926	-0-	-66	-0-	21	1	905	3	N	-0-			-0-
09	930	N	20	-0-	-910	-0-	20	1			N	-0-			-0-
10	992	N	21	-0-	-971	-0-	21	1			N	-0-			-0-
*11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	26	1	918	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 10450

06	7980	X	7655	-0-	-325	-0-	178	1	7477	3	N	-0-			-0-
07	8060	X	7908	-0-	-152	-0-	179	1	7729	3	N	-0-			-0-
08	8060	X	7851	-0-	-209	-0-	175	1	7676	3	N	-0-			-0-
09	7710	X	7501	-0-	-209	-0-	167	1	7334	3	N	-0-			-0-
*10	7905	X	7689	-0-	-216	-0-	170	1	7519	3	N	-0-			-0-
*11	7650	X	7399	-0-	-251	-0-	162	1	7237	3	N	-0-			-0-

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 #: 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
06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	103	1	4359	3	Y	-0-					-0-
07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	102	1	4365	3	Y	-0-					-0-
08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	103	1	4490	3	Y	-0-					-0-
09	3150	X	107	-0-	-3043	-0-	107	1			Y	-0-					-0-
10	3255	X	176	-0-	-3079	-0-	176	1			Y	-0-					-0-
*11	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	145	1	5209	3	Y	-0-					-0-

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
06	4920	X	4205	-0-	-715	-0-	112	1	4093	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	3742	-0-	-1342	-0-	100	1	3642	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4629	-0-	-238	-0-	122	1	4507	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4579	-0-	-71	-0-	119	1	4460	2	N	-0-					-0-
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	125	1	4708	2	N	-0-					-0-
*11	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	114	1	4460	2	N	-0-					-0-

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
06	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	142	1	6673	2	N	-0-					-0-
07	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	133	1	6746	2	N	-0-					-0-
08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	140	1	6785	2	N	-0-					-0-
09	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	127	1	6597	2	N	-0-					-0-
10	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	131	1	6995	2	N	-0-					-0-
*11	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	121	1	6825	2	N	-0-					-0-

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
06	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	669	1	1913	2	N	-0-					-0-
07	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	715	1	1662	2	N	-0-					-0-
*08	1891	X	1079	-0-	-812	-0-	507	1	572	2	N	-0-					-0-
09	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	624	1	2111	2	N	-0-					-0-
10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	721	1	2928	2	N	-0-					-0-
*11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	626	1	2916	2	N	-0-					-0-

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
06	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	1008	1	5795	3	Y	-0-					-0-
07	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	1036	1	5907	3	Y	7					7
							8	9									
08	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	1030	1	5730	3	Y	-0-					7
09	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	993	1	5367	3	Y	-0-					7
*10	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	1022	1	5435	3	Y	-0-					7
*11	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	989	1	5334	3	Y	-0-					7

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
06	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	1215	1	5761	3	N	-0-					27
07	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	1142	1	6099	3	N	-0-					27
08	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	1587	1	6335	3	N	-0-					27
09	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	1208	1	9158	3	N	170					197
							187	9									
10	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	1146	1	7870	3	N	20	188	1			29
							22	9									
*11	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	950	1	6040	3	N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	568	1	2	2	Y	-0-					3
							6493	3									
07	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	33	1	6	2	Y	-0-					3
							7987	3									
08	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	36	1	8271	3	Y	-0-					3
09	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	40	1	8172	3	Y	-0-					3
10	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	35	1	8812	3	Y	-0-					3
*11	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	50	1	1	2	Y	-0-					3
							8350	3									

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

06	7410	X	6706	-0-	-704	-0-	818	1	5845	3	N	39					69
							43	9									
07	7657	X	7463	-0-	-194	-0-	788	1	6624	3	N	46	98	1			17
							51	9									
08	7657	X	6811	-0-	-846	-0-	725	1	6052	3	N	31					48
							34	9									
09	7410	X	7306	-0-	-104	-0-	803	1	6444	3	N	54					102
							59	9									
10	7471	X	7299	-0-	-172	-0-	863	1	6373	3	N	57	110	1			49
							63	9									
11	7230	X	6471	-0-	-759	-0-	805	1	5657	3	N	8					57
							9	9									

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	109	1	2405	2	N	-0-					-0-
07	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	149	1	2841	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3137	-0-	37	37	157	1	2980	2	N	-0-					-0-
09	2947	N	2910	-0-	-37	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	130	1	2684	2	N	-0-					-0-
*11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	126	1	2589	2	N	-0-					-0-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

06	7110	X	6734	-0-	-376	-0-	285	1	6449	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	7059	-0-	-164	-0-	355	1	6704	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	6716	-0-	-662	-0-	338	1	6378	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	6220	-0-	-920	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6980	-0-	-398	-0-	331	1	6649	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	6741	-0-	-99	-0-	321	1	6420	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

06	5340	X	5070	-0-	-270	-0-	289	1	4781	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5210	-0-	-246	-0-	191	1	5019	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5170	-0-	-286	-0-	190	1	4980	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	5040	-0-	-180	-0-	185	1	4855	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	5090	-0-	-211	-0-	191	1	4899	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	5002	-0-	-68	-0-	184	1	4818	2	N	-0-					-0-

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	70	1	1636	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	92	1	1643	2	N	-0-					-0-
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	94	1	1742	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	78	1	1630	2	N	-0-					-0-
*11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	84	1	1630	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	4320	X	4057	-0-	-263	-0-	174	1	3883	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4296	-0-	-168	-0-	218	1	4078	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4191	-0-	-273	-0-	209	1	3982	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3855	-0-	-435	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
10	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	239	1	4801	2	N	-0-					-0-
*11	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	202	1	4023	2	N	-0-					-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

06	6930	X	6357	-0-	-573	-0-	265	1	6092	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6797	-0-	-333	-0-	342	1	6455	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6801	-0-	-329	-0-	340	1	6461	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6306	-0-	-594	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6782	-0-	-193	-0-	320	1	6462	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	6476	-0-	-94	-0-	309	1	6167	2	N	-0-					-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	175	1	3980	2	N	-0-					-0-
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	208	1	3887	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3789	-0-	-24	-0-	190	1	3599	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3219	-0-	-471	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	189	1	3724	2	N	-0-					-0-
*11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	185	1	3676	2	N	-0-					-0-

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

06	3810	X	3327	-0-	-483	-0-	139	1	3188	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3519	-0-	-387	-0-	178	1	3341	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3511	-0-	-395	-0-	175	1	3336	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3055	-0-	-395	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	170	1	3447	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3164	-0-	-256	-0-	152	1	3012	2	N	-0-					-0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

06	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	203	1	9525	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	9846	-0-	-43	-0-	190	1	9656	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	9660	-0-	-229	-0-	196	1	9464	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	9203	-0-	-367	-0-	174	1	9029	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	9257	-0-	-632	-0-	171	1	9086	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	8543	-0-	-1027	-0-	149	1	8394	2	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	78	1	901	2	N	47					259
							2687	3	52	9							
07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	75	1	914	2	N	35	190	1			104
							2719	3	39	9							
*08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	77	1	902	2	N	59					163
							2690	3	65	9							
09	3720	X	3569	-0-	-151	-0-	73	1	867	2	N	41					204
							2584	3	45	9							
*10	3844	X	3619	-0-	-225	-0-	73	1	875	2	N	55	177	1			82
							2610	3	61	9							
*11	3720	X	3162	-0-	-558	-0-	63	1	769	2	N	33					115
							2294	3	36	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	93	1	4392	2	N	-0-					-0-
07	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	89	1	4534	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4545	-0-	-105	-0-	92	1	4453	2	N	-0-					-0-
09	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	85	1	4417	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4566	-0-	-84	-0-	84	1	4482	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4309	-0-	-191	-0-	75	1	4234	2	N	-0-					-0-

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
06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	873	1	3210	3	Y	19					92
							21	9									
07	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	1021	1	4395	3	Y	30					122
							33	9									
08	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	1022	1	4485	3	Y	17					139
							19	9									
09	3390	X	3112	-0-	-278	-0-	915	1	2189	3	Y	7					146
							8	9									
*10	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	978	1	3233	3	Y	13					159
							14	9									
*11	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	956	1	3471	3	Y	30					189
							33	9									

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
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	99	1	3612	2	N	-0-					-0-
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	98	1	3577	2	N	-0-					-0-
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	95	1	3526	2	N	-0-					-0-
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	87	1	3269	2	N	-0-					-0-
10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	90	1	3389	2	N	-0-					-0-
*11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	84	1	3289	2	N	-0-					-0-

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
06	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	1039	1	7265	2	N	-0-					-0-
07	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	1025	1	5759	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5791	-0-	-99	-0-	998	1	4793	2	N	-0-					-0-
09	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	973	1	4995	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5511	-0-	-379	-0-	988	1	4523	2	N	-0-					-0-
*11	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	1017	1	6932	2	N	-0-					-0-

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3685	-0-	-215	-0-	77	1	3608	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3763	-0-	-236	-0-	73	1	3690	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3711	-0-	-288	-0-	75	1	3636	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3717	-0-	-63	-0-	70	1	3647	2	N	-0-					-0-
10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	73	1	3877	2	N	-0-					-0-
*11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	66	1	3703	2	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2084	-0-	-46	-0-	2078	3	6	9	N	5					194
07	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	2078	3	2	9	N	2					196
08	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	2114	3			N	-0-	24	1			172
09	2070	N	2020	-0-	-50	-0-	2020	3			N	-0-	105	1			67
10	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	2034	3			N	-0-					67
11	2040	N	1880	-0-	-160	-0-	1879	3	1	9	Y	1	26	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	4010	-0-	-130	-0-	93	1	3917	3	N	-0-			-0-
07	4371	X	4144	-0-	-227	-0-	94	1	4050	3	N	-0-			-0-
08	4371	X	4109	-0-	-262	-0-	92	1	4017	3	N	-0-			-0-
09	4230	X	87	-0-	-4143	-0-	87	1			N	-0-			-0-
10	4185	X	90	-0-	-4095	-0-	90	1			N	-0-			-0-
*11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	125	1	3990	3	N	-0-			-0-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482

06	7530	X	7494	-0-	-36	-0-	174	1	7320	3	Y	-0-			3
07	7781	X	7637	-0-	-144	-0-	173	1	7464	3	Y	-0-			3
08	7781	X	7557	-0-	-224	-0-	170	1	7387	3	Y	-0-			3
09	7530	X	7256	-0-	-274	-0-	162	1	7094	3	Y	-0-			-0-
*10	7781	X	7548	-0-	-233	-0-	167	1	7381	3	Y	-0-			-0-
*11	7500	X	6821	-0-	-679	-0-	149	1	6672	3	Y	-0-			-0-

KNOWLES, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 218311 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6901 - 8764

06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
*10	237	X	237	-0-	-0-	-0-	115	1	122	2	N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

06	4590	X	3615	-0-	-975	-0-	96	1	3519	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	3588	-0-	-1434	-0-	95	1	3493	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	4105	-0-	-917	-0-	108	1	3997	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	4598	-0-	-262	-0-	119	1	4479	2	N	-0-			-0-
10	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	113	1	4271	2	N	-0-			-0-
*11	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	138	1	5378	2	N	-0-			-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

06	3000	N	3081	-0-	81	81	71	1	3010	3	Y	-0-			-0-
07	2843	N	2762	-0-	-81	-0-	62	1	2700	3	Y	-0-			-0-
08	3100	N	3462	-0-	362	362	78	1	3384	3	Y	-0-			-0-
09	3224	X	2862	-0-	-362	-0-	64	1	2798	3	Y	-0-			-0-
10	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	62	1	2736	3	Y	-0-			-0-
*11	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	82	1	2456	3	Y	-0-			-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

06	14520	X	13060	-0-	-1460	-0-	272	1	12788	2	N	-0-			-0-
07	14353	X	13451	-0-	-902	-0-	260	1	13191	2	N	-0-			-0-
08	14043	X	13245	-0-	-798	-0-	268	1	12977	2	N	-0-			-0-
09	13500	X	12510	-0-	-990	-0-	237	1	12273	2	N	-0-			-0-
10	13640	X	12820	-0-	-820	-0-	236	1	12584	2	N	-0-			-0-
11	13050	X	12545	-0-	-505	-0-	218	1	12327	2	N	-0-			-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

06	2010	N	1581	-0-	-429	-0-	37	1	1544	3	N	-0-			-0-
07	2139	N	1992	-0-	-147	-0-	45	1	1947	3	N	-0-			-0-
08	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	45	1	1925	3	N	-0-			-0-
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	39	1	1699	3	N	-0-			-0-
10	1984	N	1563	-0-	-421	-0-	35	1	1528	3	N	-0-			-0-
11	1920	N	1450	-0-	-470	-0-	32	1	1418	3	N	-0-			-0-

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
06	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	83	1	3925	2	N	-0-					-0-
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	81	1	4101	2	N	-0-					-0-
08	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	86	1	4142	2	N	-0-					-0-
09	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	77	1	4008	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	85	1	4503	2	N	-0-					-0-
*11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	72	1	4059	2	N	-0-					-0-

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
06	6240	X	6124	-0-	-116	-0-	127	1	5997	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	6285	-0-	-163	-0-	121	1	6164	2	N	-0-					-0-
08	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	127	1	6127	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5926	-0-	-194	-0-	112	1	5814	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5572	-0-	-752	-0-	103	1	5469	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5414	-0-	-706	-0-	94	1	5320	2	N	-0-					-0-

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
06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	578	1	1028	2	N	-0-					-0-
07	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	638	1	1734	2	N	-0-					-0-
08	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	655	1	2022	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	557	-0-	-883	-0-	557	1			N	-0-					-0-
10	3100	N	3512	-0-	412	412	673	1	2839	2	N	-0-					-0-
*11	2367	N	1955	-0-	-412	-0-	529	1	1426	2	N	-0-					-0-

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
06	9180	X	8651	-0-	-529	-0-	180	1	8471	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	9125	-0-	-361	-0-	176	1	8949	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	9087	-0-	-244	-0-	184	1	8903	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	8703	-0-	-327	-0-	165	1	8538	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	8875	-0-	-332	-0-	164	1	8711	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	8308	-0-	-512	-0-	145	1	8163	2	N	-0-					-0-

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
06	7170	X	6528	-0-	-642	-0-	152	1	6376	3	N	-0-					-0-
07	7254	X	6915	-0-	-339	-0-	157	1	6758	3	N	-0-					-0-
08	7192	X	6817	-0-	-375	-0-	153	1	6664	3	N	-0-					-0-
09	6780	X	6521	-0-	-259	-0-	146	1	6375	3	N	-0-					-0-
*10	6913	X	6746	-0-	-167	-0-	149	1	6597	3	N	-0-					-0-
*11	6690	X	6465	-0-	-225	-0-	141	1	6324	3	N	-0-					-0-

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
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	26	1	284	2	N	9					156
							849	3	10	9							
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	24	1	281	2	N	8					164
							837	3	9	9							
*08	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	21	1	249	2	N	7					171
							741	3	8	9							
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	25	1	289	2	N	17					188
							860	3	19	9							
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	N	9					197
							840	3	10	9							
*11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	24	1	282	2	N	16	175	1			38
							839	3	18	9							

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
06	9240	X	8697	-0-	-543	-0-	181	1	8516	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8796	-0-	-597	-0-	170	1	8626	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8779	-0-	-366	-0-	178	1	8601	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	8496	-0-	-354	-0-	161	1	8335	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	8944	-0-	-201	-0-	165	1	8779	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	8586	-0-	-114	-0-	149	1	8437	2	N	-0-					-0-

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
06	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	108	1	5064	2	N	-0-					-0-
07	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	99	1	4997	2	N	-0-					-0-
08	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	105	1	5074	2	N	-0-					-0-
09	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	93	1	4819	2	N	-0-					-0-
10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	88	1	4713	2	N	-0-					-0-
*11	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	85	1	4780	2	N	-0-					-0-

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
06	13800	X	12132	-0-	-1668	-0-	552	1	11566	3	Y	13					97
							14	9									
07	14260	X	12448	-0-	-1812	-0-	552	1	11853	3	Y	39	99	1			37
							43	9									
08	14260	X	12318	-0-	-1942	-0-	540	1	11767	3	Y	10					47
							11	9									
09	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	533	1	11637	3	Y	-0-					47
10	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	590	1	13062	3	Y	11					58
							12	9									
*11	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	540	1	12078	3	Y	9					67
							10	9									

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
06	3240	X	2302	-0-	-938	-0-	484	1	1781	3	N	34	133	1			6
							37	9									
07	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	535	1	4151	3	N	8					14
							9	9									
08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	554	1	3157	3	N	28					42
							31	9									
09	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	505	1	3541	3	N	5					47
							6	9									
10	4681	X	3134	-0-	-1547	-0-	447	1	2652	3	N	32					79
							35	9									
11	4530	X	3038	-0-	-1492	-0-	472	1	2560	3	N	5					84
							6	9									

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
06	7170	X	6635	-0-	-535	-0-	226	1	6344	3	Y	59					59
							65	9									
07	7812	X	7222	-0-	-590	-0-	241	1	6950	3	Y	28	86	1			1
							31	9									
08	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	257	1	7526	3	Y	40	4	1			37
							44	9									
*09	7560	X	5457	-0-	-2103	-0-	178	1	5215	3	Y	58					95
							64	9									
10	7223	X	7128	-0-	-95	-0-	230	1	6821	3	Y	70	165	1			-0-
							77	9									
11	7560	X	4674	-0-	-2886	-0-	151	1	4523	3	Y	-0-					-0-

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
06	5430	X	5117	-0-	-313	-0-	118	1	4999	3	N	-0-			-0-
07	5611	X	5260	-0-	-351	-0-	177	1	5083	3	N	-0-			-0-
08	5611	X	5068	-0-	-543	-0-	114	1	4954	3	N	-0-			-0-
09	5130	X	175	-0-	-4955	-0-	175	1			N	-0-			-0-
10	5301	X	165	-0-	-5136	-0-	165	1			N	-0-			-0-
11	5130	X	5051	-0-	-79	-0-	159	1	4892	3	N	-0-			-0-

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
06	8700	X	8458	-0-	-242	-0-	196	1	8262	3	N	-0-			-0-
07	8990	X	8745	-0-	-245	-0-	199	1	8546	3	N	-0-			-0-
08	8990	X	8819	-0-	-171	-0-	197	1	8622	3	N	-0-			-0-
09	8580	X	8400	-0-	-180	-0-	188	1	8212	3	N	-0-			-0-
*10	8742	X	8663	-0-	-79	-0-	191	1	8472	3	N	-0-			-0-
*11	8520	X	8324	-0-	-196	-0-	183	1	8141	3	N	-0-			-0-

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
06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	283	1	6363	2	N	-0-			-0-
07	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	300	1	5702	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	5877	-0-	-261	-0-	295	1	5582	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	5367	-0-	-1293	-0-	5367	2			N	-0-			-0-
10	6882	X	5912	-0-	-970	-0-	281	1	5631	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	5627	-0-	-1033	-0-	269	1	5358	2	N	-0-			-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3634	-0-	-326	-0-	150	1	3484	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3758	-0-	-365	-0-	187	1	3571	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	3808	-0-	-315	-0-	191	1	3617	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3479	-0-	-511	-0-	3479	2			N	-0-			-0-
10	4030	X	3773	-0-	-257	-0-	182	1	3591	2	N	-0-			-0-
11	3690	X	3640	-0-	-50	-0-	176	1	3464	2	N	-0-			-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	114	1	2550	2	N	-0-			-0-
07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	136	1	2584	2	N	-0-			-0-
08	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	138	1	2600	2	N	-0-			-0-
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-			-0-
10	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	123	1	2537	2	N	-0-			-0-
*11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	124	1	2529	2	N	-0-			-0-

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	181	1	4157	2	N	-0-			-0-
07	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	225	1	4272	2	N	-0-			-0-
08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	221	1	4224	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	3890	-0-	-400	-0-	3890	2			N	-0-			-0-
10	4433	X	4407	-0-	-26	-0-	213	1	4194	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	4192	-0-	-98	-0-	201	1	3991	2	N	-0-			-0-

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		4	-0-	4	6	4	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 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
06	9540	X	8958	-0-	-582	-0-	208	1	8750	3	Y	-0-					-0-
07	9858	X	8786	-0-	-1072	-0-	199	1	8587	3	Y	-0-					-0-
08	9858	X	8184	-0-	-1674	-0-	183	1	8001	3	Y	-0-					-0-
09	8970	X	7302	-0-	-1668	-0-	163	1	7139	3	Y	-0-					-0-
10	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	214	1	9509	3	Y	-0-					-0-
*11	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	324	1	9709	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

06	3870	X	3753	-0-	-117	-0-	127	1	3571	3	N	50					214
							55	9									
07	3875	X	3757	-0-	-118	-0-	124	1	3580	3	N	48	185	1			77
							53	9									
08	3875	X	3784	-0-	-91	-0-	125	1	3650	3	N	8					85
							9	9									
*09	3750	X	3624	-0-	-126	-0-	119	1	3498	3	N	6					91
							7	9									
*10	3875	X	3720	-0-	-155	-0-	121	1	3599	3	N	-0-					91
*11	3750	X	3587	-0-	-163	-0-	115	1	3454	3	N	16					107
							18	9									

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

06	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	315	1	11504	2	N	-0-					-0-
07	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	332	1	12167	2	N	-0-					-0-
08	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	372	1	13743	2	N	-0-					-0-
09	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	349	1	13133	2	N	-0-					-0-
10	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	413	1	15584	2	N	-0-					-0-
*11	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	391	1	15294	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	112	1	5253	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5531	-0-	-607	-0-	107	1	5424	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5837	-0-	-301	-0-	118	1	5719	2	N	-0-					-0-
09	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	112	1	5835	2	N	-0-					-0-
10	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	121	1	6469	2	N	-0-					-0-
*11	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	112	1	6345	2	N	-0-					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAHN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 222362 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7690 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	48	1	2274	2	N	-0-			-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	2	N	-0-			-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	88	1	330	2	N	-0-			-0-
09	240	N	23	-0-	-217	-0-	23	1			N	-0-			-0-
*10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	177	1	839	2	N	-0-			-0-
11	240	N	106	-0-	-134	-0-	106	1			N	-0-			-0-

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
06	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-			-0-
07	5301	X	5253	-0-	-48	-0-	5253	3			N	-0-			-0-
08	5301	X	5022	-0-	-279	-0-	5022	3			N	-0-			-0-
09	5160	X	4998	-0-	-162	-0-	4998	3			N	-0-			-0-
10	5332	X	5135	-0-	-197	-0-	5135	3			N	-0-			-0-
11	5160	X	4899	-0-	-261	-0-	4899	3			N	-0-			-0-

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
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	85	1	3592	3	N	-0-			-0-
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	88	1	3766	3	N	-0-			-0-
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	84	1	3643	3	N	-0-			-0-
09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	77	1	3345	3	N	-0-			-0-
10	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	118	1	3465	3	N	-0-			-0-
*11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	110	1	3285	3	N	-0-			-0-

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
06	1350	N	748	-0-	-602	-0-	748	2			N	-0-			-0-
07	1178	N	604	-0-	-574	-0-	604	2			N	-0-			-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-
09	750	N	538	-0-	-212	-0-	538	2			N	-0-			-0-
10	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-			-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	1887	-0-	-453	-0-	44	1	1843	3	N	-0-			-0-
07	2418	X	1793	-0-	-625	-0-	40	1	1753	3	N	-0-			-0-
08	2418	X	1859	-0-	-559	-0-	41	1	1818	3	N	-0-			-0-
09	1890	X	1784	-0-	-106	-0-	40	1	1744	3	N	-0-			-0-
10	1953	X	1823	-0-	-130	-0-	40	1	1783	3	N	-0-			-0-
11	1890	X	1754	-0-	-136	-0-	38	1	1716	3	N	-0-			-0-

DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	52	1	2201	3	N	-0-			-0-
07	2294	N	2245	-0-	-49	-0-	51	1	2194	3	N	-0-			-0-
08	2294	N	2205	-0-	-89	-0-	49	1	2156	3	N	-0-			-0-
09	2220	N	2159	-0-	-61	-0-	48	1	2111	3	N	-0-			-0-
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	53	1	2320	3	N	-0-			-0-
*11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	47	1	2095	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		25237	-0-	25237	25237	584	1	24640	3	Y	12					40
							13	9									
07	T. A.		23716	-0-	23716	48953	536	1	23165	3	Y	14					54
							15	9									
08	T. A.		24225	-0-	24225	73178	541	1	23681	3	Y	3					57
							3	9									
09	95514	X	22336	-0-	-73178	-0-	497	1	21797	3	Y	38					95
							42	9									
10	23245	X	23245	-0-	-0-	-0-	511	1	22712	3	Y	20	87	1			28
							22	9									
11	23400	X	22263	-0-	-1137	-0-	487	1	21773	3	Y	3	3	1			28
							3	9									

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
06	10680	X	10199	-0-	-481	-0-	212	1	9987	2	N	-0-					-0-
07	11036	X	10086	-0-	-950	-0-	195	1	9891	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	9847	-0-	-1189	-0-	199	1	9648	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	10129	-0-	-281	-0-	192	1	9937	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	10627	-0-	-130	-0-	196	1	10431	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	9942	-0-	-258	-0-	173	1	9769	2	N	-0-					-0-

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
06	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	120	1	5627	2	N	-0-					-0-
07	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	115	1	5821	2	N	-0-					-0-
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	114	1	5516	2	N	-0-					-0-
09	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	100	1	5194	2	N	-0-					-0-
10	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	105	1	5617	2	N	-0-					-0-
*11	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	99	1	5582	2	N	-0-					-0-

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
06	420	N	68	-0-	-352	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					33
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					33
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					33
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		579	-0-	579	579	154	1	405	3	Y	18					43
							20	9									
07	T. A.		1932	-0-	1932	2511	934	1	994	3	Y	4					47
							4	9									
08	T. A.		632	-0-	632	3143	21	1	611	3	Y	-0-					47
09	4438	X	1295	-0-	-3143	-0-	43	1	1252	3	Y	-0-					47
10	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	60	1	1777	3	Y	10	42	1			15
							11	9									
*11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	41	1	1204	3	Y	2	1	1			16
							2	9									

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	32	1	1364	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	30	1	1284	3	N	-0-					-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	29	1	1238	3	N	-0-					-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	33	1	1443	3	N	-0-					-0-
*10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	35	1	1533	3	N	-0-					-0-
*11	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	27	1	1191	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6801 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	74	1	608	3	N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	190	1	1326	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177

06	9120	X	8918	-0-	-202	-0-	207	1	8711	3	N	-0-					-0-
07	9362	X	9281	-0-	-81	-0-	210	1	9071	3	N	-0-					-0-
08	9300	X	9231	-0-	-69	-0-	307	1	8924	3	N	-0-					-0-
09	8910	X	8746	-0-	-164	-0-	289	1	8457	3	N	-0-					-0-
10	9269	X	9041	-0-	-228	-0-	295	1	8746	3	N	-0-					-0-
11	8970	X	8507	-0-	-463	-0-	275	1	8232	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

06	5430	X	5060	-0-	-370	-0-	135	1	4925	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5142	-0-	-469	-0-	137	1	5005	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4861	-0-	-533	-0-	128	1	4733	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	5055	-0-	-15	-0-	131	1	4924	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5026	-0-	-213	-0-	130	1	4896	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4797	-0-	-273	-0-	120	1	4677	2	N	-0-					-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

06	7170	X	6784	-0-	-386	-0-	286	1	6498	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6978	-0-	-431	-0-	347	1	6631	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6874	-0-	-442	-0-	341	1	6533	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6389	-0-	-541	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
10	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	334	1	6768	2	N	-0-					-0-
*11	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	328	1	6520	2	N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

06	5460	X	5113	-0-	-347	-0-	136	1	4977	2	N	-0-					-0-
07	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	155	1	5672	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5115	-0-	-341	-0-	135	1	4980	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	5166	-0-	-114	-0-	135	1	5031	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5272	-0-	-556	-0-	267	1	5005	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	1287	-0-	-4353	-0-	32	1	1255	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

06	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	119	1	4997	3	N	-0-					-0-
07	5177	X	5038	-0-	-139	-0-	114	1	4924	3	N	-0-					-0-
08	5177	X	5030	-0-	-147	-0-	112	1	4918	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4918	-0-	-92	-0-	110	1	4808	3	N	-0-					-0-
10	5177	X	5085	-0-	-92	-0-	113	1	4972	3	N	-0-					-0-
11	5010	X	4906	-0-	-104	-0-	108	1	4798	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1251	-0-	-702	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	332	-0-	-1621	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
*11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-

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
06	6060	X	6023	-0-	-37	-0-	72	1	5951	3	Y	-0-					3
07	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	141	1	6099	3	Y	89	66	1			26
							98	9									
08	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	145	1	6337	3	Y	23	3	1			46
							25	9									
09	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	139	1	6099	3	Y	42	73	1			15
							46	9									
10	6262	X	5967	-0-	-295	-0-	131	1	5826	3	Y	9	1	1			23
							10	9									
*11	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	158	1	7059	3	Y	-0-					23

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9030	X	8840	-0-	-190	-0-	1001	1	7839	2	N	-0-					-0-
07	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	1137	1	8788	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	6071	-0-	-3260	-0-	1022	1	5049	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	4905	-0-	-4125	-0-	839	1	4066	2	N	-0-					-0-
10	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	1159	1	9838	2	N	-0-					-0-
*11	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	1109	1	9353	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	3	1	150	3	N	-0-					36
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	278	3	N	-0-					36
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	3	N	-0-					36
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	N	-0-					36
10	279	N	144	-0-	-135	-0-	5	1	139	3	N	-0-					36
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15540	X	13776	-0-	-1764	-0-	367	1	13409	2	N	-0-					-0-
07	15190	X	13831	-0-	-1359	-0-	368	1	13463	2	N	-0-					-0-
08	15190	X	13278	-0-	-1912	-0-	350	1	12928	2	N	-0-					-0-
09	14490	X	13347	-0-	-1143	-0-	346	1	13001	2	N	-0-					-0-
10	14663	X	13334	-0-	-1329	-0-	344	1	12990	2	N	-0-					-0-
11	13770	X	12949	-0-	-821	-0-	323	1	12626	2	N	-0-					-0-

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
06	11790	X	11077	-0-	-713	-0-	295	1	10782	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	10469	-0-	-1900	-0-	278	1	10191	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	11327	-0-	-1042	-0-	299	1	11028	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	11667	-0-	-303	-0-	303	1	11364	2	N	-0-					-0-
*10	11842	X	10415	-0-	-1427	-0-	269	1	10146	2	N	-0-					-0-
*11	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	318	1	12413	2	N	-0-					-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
06	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	101	1	4274	3	N	-0-					-0-
07	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	105	1	4521	3	N	-0-					-0-
08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	99	1	4312	3	N	-0-					-0-
09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	89	1	3914	3	N	-0-					-0-
10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	102	1	4532	3	N	-0-					-0-
*11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	99	1	4401	3	N	-0-					-0-

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
06	7050	X	6722	-0-	-328	-0-	156	1	6566	3	N	-0-					-0-
07	7285	X	6936	-0-	-349	-0-	157	1	6779	3	N	-0-					-0-
08	7223	X	6886	-0-	-337	-0-	154	1	6732	3	N	-0-					-0-
09	6840	X	6781	-0-	-59	-0-	151	1	6630	3	N	-0-					-0-
10	6975	X	6930	-0-	-45	-0-	153	1	6777	3	N	-0-					-0-
11	6720	X	6688	-0-	-32	-0-	147	1	6541	3	N	-0-					-0-

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
06	390	N	93	-0-	-297	-0-	2	1	91	2	N	-0-					-0-
07	403	N	123	-0-	-280	-0-	2	1	121	2	N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	76	1	316	2	N	-0-					-0-
09	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	159	1	506	2	N	-0-					-0-
*11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	151	1	492	2	N	-0-					-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
06	4260	X	4102	-0-	-158	-0-	810	1	3292	2	N	-0-					-0-
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	939	1	3845	2	N	-0-					-0-
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	899	1	3857	2	N	-0-					-0-
09	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	886	1	4068	2	N	-0-					-0-
10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	953	1	4552	2	N	-0-					-0-
*11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	917	1	4347	2	N	-0-					-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	61	1	2850	2	N	-0-					-0-
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	58	1	2964	2	N	-0-					-0-
08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	65	1	3147	2	N	-0-					-0-
09	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	39	1	2023	2	N	-0-					-0-
*10	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	59	1	2116	2	N	-0-					-0-
*11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	64	1	3621	2	N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	170	1	1481	3	N	-0-					50
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	878	1	2356	3	N	10					60
							11	9									
08	1550	X	1137	-0-	-413	-0-	5	1	1131	3	N	1					59
							1	9									
09	1650	X	1218	-0-	-432	-0-	6	1	1211	3	N	1					50
							1	9									
10	3255	X	1312	-0-	-1943	-0-	5	1	1296	3	N	10					60
							11	9									
11	3150	X	1091	-0-	-2059	-0-	6	1	1073	3	N	11					71
							12	9									

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	134	1	6284	2	N	-0-					-0-
07	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	121	1	6155	2	N	-0-					-0-
08	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	126	1	6090	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5765	-0-	-235	-0-	109	1	5656	2	N	-0-					-0-
10	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	123	1	6544	2	N	-0-					-0-
*11	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	114	1	6462	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	390	1	4172	3	N	-0-					-0-
07	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3			N	-0-					-0-
08	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	3			N	-0-					-0-
09	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
10	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	3			N	-0-					-0-
*11	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	3			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

06	1650	N	226	-0-	-1424	-0-	226	1			N	-0-					-0-
07	1147	N	105	-0-	-1042	-0-	2	1	103	2	N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	20	1	968	2	N	-0-					-0-
09	240	N	176	-0-	-64	-0-	3	1	173	2	N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
11	960	N	110	-0-	-850	-0-	2	1	108	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	45	1	2128	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	42	1	2152	2	N	-0-					-0-
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	43	1	2060	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	1978	-0-	-182	-0-	37	1	1941	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	40	1	2115	2	N	-0-					-0-
*11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	37	1	2065	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

06	4800	X	4415	-0-	-385	-0-	185	1	4230	2	N	-0-					-0-
07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	257	1	4854	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4954	-0-	-6	-0-	250	1	4704	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4429	-0-	-371	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
10	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	237	1	4783	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4775	-0-	-25	-0-	225	1	4550	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 1 RRCID -> 223998 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6550 - 7790

06	1410	X	690	-0-	-720	-0-	690	1			N	-0-					-0-
07	1178	X	784	-0-	-394	-0-	780	1	4	3	N	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	806	1	820	3	N	-0-					-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	780	1	574	3	N	-0-					-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	806	1	636	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	779	-0-	-631	-0-	779	1			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8421 - 10800

06	13260	X	12346	-0-	-914	-0-	329	1	12017	2	N	-0-					-0-
*07	13516	X	12763	-0-	-753	-0-	342	1	12421	2	N	-0-					-0-
08	13516	X	12942	-0-	-574	-0-	341	1	12601	2	N	-0-					-0-
09	13080	X	12267	-0-	-813	-0-	318	1	11949	2	N	-0-					-0-
10	12958	X	12496	-0-	-462	-0-	322	1	12174	2	N	-0-					-0-
11	12510	X	12023	-0-	-487	-0-	300	1	11723	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	5399	-0-	-331	-0-	232	1	5167	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5623	-0-	-298	-0-	284	1	5339	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5510	-0-	-318	-0-	275	1	5235	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5086	-0-	-554	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5583	-0-	-245	-0-	262	1	5321	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5379	-0-	-51	-0-	257	1	5122	2	N	-0-					-0-

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
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	78	1	3277	3	N	-0-					20
07	3379	X	3328	-0-	-51	-0-	112	1	3216	3	N	-0-					20
08	3379	X	3316	-0-	-63	-0-	110	1	3206	3	N	-0-					20
09	3270	X	3169	-0-	-101	-0-	105	1	3064	3	N	-0-					20
10	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	107	1	3176	3	N	11					31
							12	9									
11	3270	X	3104	-0-	-166	-0-	100	1	2996	3	N	7					38
							8	9									

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
06	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	214	1	9056	3	N	53					127
							58	9									
07	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	220	1	9518	3	N	53					180
							58	9									
08	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	219	1	9583	3	N	26					206
							29	9									
09	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	200	1	8759	3	N	47	186	1			67
							52	9									
*10	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	220	1	9788	3	N	60					127
							66	9									
*11	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	205	1	9196	3	N	61					188
							67	9									

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
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	103	1	4856	2	N	-0-					-0-
07	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	97	1	4933	2	N	-0-					-0-
08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	93	1	4486	2	N	-0-					-0-
09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	64	1	3302	2	N	-0-					-0-
10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	61	1	3238	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2849	-0-	-151	-0-	50	1	2799	2	N	-0-					-0-

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
06	T. A.		355	-0-	355	383	355	1			N	-0-					-0-
07	T. A.		1337	-0-	1337	1720	420	1	917	3	N	-0-					-0-
08	T. A.		10	-0-	10	1730	10	3			N	-0-					-0-
09	3045	X	1315	-0-	-1730	-0-	460	1	855	3	N	-0-					-0-
*10	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	621	1	1299	3	N	-0-					-0-
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	1			N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4322	-0-	-178	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
07	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
09	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	5186	-0-	-270	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4658	-0-	-622	-0-	4658	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	4773	-0-	-357	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	5171	-0-	-37	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
08	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
09	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
10	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	3			N	-0-					-0-
*11	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	3			N	-0-					-0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	888	1	2763	2	N	-0-					-0-
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	923	1	2765	2	N	-0-					-0-
08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	929	1	2927	2	N	-0-					-0-
09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	893	1	2766	2	N	-0-					-0-
10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	878	1	2717	2	N	-0-					-0-
*11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	888	1	2726	2	N	-0-					-0-

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
06	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	321	1	7283	2	N	-0-					-0-
07	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	406	1	7635	2	N	-0-					-0-
08	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	381	1	7080	2	N	-0-					-0-
09	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	222	1	4330	2	N	-0-					-0-
*11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	204	1	4016	2	N	-0-					-0-

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
06	3180	X	471	-0-	-2709	-0-	10	1	461	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	886	-0-	-2400	-0-	17	1	869	2	N	-0-					-0-
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	70	1	3370	2	N	-0-					-0-
09	1680	X	905	-0-	-775	-0-	17	1	888	2	N	-0-					-0-
*10	1736	X	1637	-0-	-99	-0-	132	1	1505	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	1435	-0-	-1895	-0-	73	1	1362	2	N	-0-					-0-

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
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	89	1	4181	2	N	-0-					-0-
07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	84	1	4266	2	N	-0-					-0-
08	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	88	1	4233	2	N	-0-					-0-
09	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	80	1	4148	2	N	-0-					-0-
10	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	83	1	4411	2	N	-0-					-0-
*11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	78	1	4411	2	N	-0-					-0-

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
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-

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
06	13320	X	8802	-0-	-4518	-0-	8802	3			N	-0-					-0-
07	14471	X	14471	-0-	-0-	-0-	14471	3			N	-0-					-0-
08	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	15350	3			N	-0-					-0-
09	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	13159	3			N	-0-					-0-
10	13764	X	12762	-0-	-1002	-0-	12762	3			N	-0-					-0-
11	13320	X	13287	-0-	-33	-0-	13287	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	3			N	-0-			-0-
07	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3			N	-0-			-0-
08	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	3			N	-0-			-0-
09	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	3			N	-0-			-0-
10	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	3			N	-0-			-0-
*11	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	3			N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

06	6210	X	5769	-0-	-441	-0-	5769	3			N	-0-			-0-
07	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	3			N	-0-			-0-
08	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	3			N	-0-			-0-
09	5910	X	5073	-0-	-837	-0-	5073	3			N	-0-			-0-
10	6696	X	5434	-0-	-1262	-0-	5434	3			N	-0-			-0-
11	6840	X	5506	-0-	-1334	-0-	5506	3			N	-0-			-0-

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

06	3900	X	3689	-0-	-211	-0-	85	1	3604	3	N	-0-			-0-
07	4030	X	3839	-0-	-191	-0-	87	1	3752	3	N	-0-			-0-
08	4030	X	3744	-0-	-286	-0-	84	1	3660	3	N	-0-			-0-
09	3870	X	2871	-0-	-999	-0-	64	1	2807	3	N	-0-			-0-
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-			-0-
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553

06	13530	X	12890	-0-	-640	-0-	343	1	12547	2	N	-0-			-0-
07	13454	X	12819	-0-	-635	-0-	341	1	12478	2	N	-0-			-0-
08	13237	X	13047	-0-	-190	-0-	516	1	12531	2	N	-0-			-0-
09	12900	X	12799	-0-	-101	-0-	497	1	12302	2	N	-0-			-0-
10	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	529	1	13150	2	N	-0-			-0-
11	12900	X	12518	-0-	-382	-0-	468	1	12050	2	N	-0-			-0-

COX, J. R. GU WELL #: 4 RRCID -> 224528 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8115 - 10243

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

06	5850	X	5242	-0-	-608	-0-	122	1	5120	3	Y	-0-			-0-
07	6045	X	5458	-0-	-587	-0-	124	1	5334	3	Y	-0-			-0-
08	6045	X	5150	-0-	-895	-0-	115	1	5035	3	Y	-0-			-0-
09	5850	X	5031	-0-	-819	-0-	112	1	4919	3	Y	-0-			-0-
10	6045	X	5098	-0-	-947	-0-	113	1	4985	3	Y	-0-			-0-
11	5280	X	5126	-0-	-154	-0-	112	1	5014	3	Y	-0-			-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

06	3990	X	3725	-0-	-265	-0-	86	1	3639	3	N	-0-			-0-
07	4123	X	3573	-0-	-550	-0-	81	1	3492	3	N	-0-			-0-
08	4123	X	3750	-0-	-373	-0-	84	1	3666	3	N	-0-			-0-
09	3720	X	3392	-0-	-328	-0-	76	1	3316	3	N	-0-			-0-
10	3844	X	3516	-0-	-328	-0-	78	1	3438	3	N	-0-			-0-
11	3720	X	3335	-0-	-385	-0-	73	1	3262	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DURANT NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224532 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6400 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	829	1	1592	3	N	-0-					91
07	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	871	1	1940	3	N	-0-					91
08	2139	N	1506	-0-	-633	-0-	864	1	642	3	N	-0-					91
09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	738	1	1903	3	N	13					104
							14	9									
10	3100	N	3884	-0-	784	784	865	1	3019	3	N	-0-					104
*11	3000	N	2806	-0-	-194	590	820	1	1984	3	N	2					106
							2	9									

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8970	X	8337	-0-	-633	-0-	193	1	8142	3	Y	2					34
							2	9									
07	9269	X	9109	-0-	-160	-0-	207	1	8902	3	Y	-0-					34
08	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	244	1	10705	3	Y	1					33
							1	9									
09	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	230	1	10096	3	Y	-0-					33
10	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	251	1	11155	3	Y	4					37
							4	9									
*11	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	375	1	11231	3	Y	12					49
							13	9									

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
06	10380	X	10037	-0-	-343	-0-	268	1	9769	2	N	-0-					-0-
07	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	300	1	10961	2	N	-0-					-0-
08	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	296	1	10942	2	N	-0-					-0-
09	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	279	1	10482	2	N	-0-					-0-
*10	11253	X	9606	-0-	-1647	-0-	248	1	9358	2	N	-0-					-0-
11	10890	X	9739	-0-	-1151	-0-	243	1	9496	2	N	-0-					-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
06	T. A.		5088	-0-	5088	5088	118	1	4970	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		5185	-0-	5185	10273	118	1	5067	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		5181	-0-	5181	15454	116	1	5065	3	Y	-0-					-0-
09	20380	X	4926	-0-	-15454	-0-	110	1	4816	3	Y	-0-					-0-
10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	103	1	4565	3	Y	-0-					-0-
*11	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	160	1	4811	3	Y	-0-					-0-

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
06	6480	X	5969	-0-	-511	-0-	159	1	5810	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6119	-0-	-360	-0-	163	1	5956	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5919	-0-	-498	-0-	156	1	5763	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5672	-0-	-538	-0-	147	1	5525	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	5925	-0-	-430	-0-	153	1	5772	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5659	-0-	-311	-0-	141	1	5518	2	N	-0-					-0-

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
06	4680	X	4076	-0-	-604	-0-	174	1	3902	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4254	-0-	-582	-0-	217	1	4037	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	3787	-0-	-1049	-0-	189	1	3598	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3275	-0-	-1135	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3565	-0-	-930	-0-	167	1	3398	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3482	-0-	-628	-0-	166	1	3316	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	1075	1	2594	3	N	-0-					76
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	1074	1	2745	3	N	-0-					76
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	1098	1	2596	3	N	1					77
							1	9									
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	1057	1	2526	3	N	39					116
							43	9									
10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	1115	1	2711	3	N	125	152	1			89
							138	9									
*11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	680	1	3633	3	N	35					124
							39	9									

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
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	567	1	3810	3	N	-0-					-0-
07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	591	1	4239	3	N	-0-					-0-
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	568	1	3241	3	N	-0-					-0-
*09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	566	1	3788	3	N	-0-					-0-
10	4123	X	4081	-0-	-42	-0-	575	1	3506	3	N	-0-					-0-
11	3990	X	2177	-0-	-1813	-0-	495	1	1682	3	N	-0-					-0-

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
06	4140	X	3895	-0-	-245	-0-	177	1	3718	3	N	-0-					3
07	4402	X	4264	-0-	-138	-0-	190	1	4073	3	N	1					4
							1	9									
08	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	208	1	4527	3	N	1					5
							1	9									
09	4260	X	3958	-0-	-302	-0-	174	1	3782	3	N	2					7
							2	9									
10	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	190	1	4205	3	N	1					8
							1	9									
11	4560	X	3956	-0-	-604	-0-	169	1	3787	3	N	-0-					8

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
06	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	290	1	6540	2	N	-0-					-0-
07	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	348	1	6597	2	N	-0-					-0-
08	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	356	1	6690	2	N	-0-					-0-
09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
10	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	326	1	6563	2	N	-0-					-0-
*11	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	311	1	6221	2	N	-0-					-0-

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
06	4290	X	3483	-0-	-807	-0-	145	1	3338	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4047	-0-	-262	-0-	202	1	3845	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3751	-0-	-558	-0-	188	1	3563	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3418	-0-	-752	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3890	-0-	-233	-0-	185	1	3705	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3839	-0-	-91	-0-	188	1	3651	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	8102	-0-	-988	-0-	1107	1	6995	3	Y	-0-					154
07	9548	X	8239	-0-	-1309	-0-	1123	1	7109	3	Y	6	137	1			23
							7	9									
08	9548	X	8345	-0-	-1203	-0-	1131	1	7214	3	Y	-0-					23
09	9240	X	8758	-0-	-482	-0-	1131	1	7627	3	Y	-0-					23
*10	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	1160	1	7709	3	Y	-0-					23
*11	8100	X	7792	-0-	-308	-0-	1055	1	6737	3	Y	-0-					23

DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13410	X	12623	-0-	-787	-0-	292	1	12331	3	N	-0-					-0-
07	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	328	1	14189	3	N	-0-					-0-
08	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	338	1	14816	3	N	-0-					-0-
09	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	318	1	13938	3	N	-0-					-0-
10	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	318	1	14146	3	N	-0-					-0-
11	13830	X	13003	-0-	-827	-0-	284	1	12719	3	N	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	143	1	6033	3	Y	-0-					5
07	6324	X	6299	-0-	-25	-0-	142	1	6157	3	Y	-0-					5
08	6479	X	6337	-0-	-142	-0-	141	1	6196	3	Y	-0-					5
09	6270	X	6068	-0-	-202	-0-	135	1	5933	3	Y	-0-					5
10	6479	X	6331	-0-	-148	-0-	139	1	6192	3	Y	-0-					5
*11	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	141	1	6337	3	Y	-0-					5

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
06	6960	X	4735	-0-	-2225	-0-	19	1	4716	3	N	-0-					-0-
07	7192	X	4736	-0-	-2456	-0-	17	1	4719	3	N	-0-					-0-
08	5983	X	5022	-0-	-961	-0-	19	1	5003	3	N	-0-					-0-
09	5310	X	4658	-0-	-652	-0-	20	1	4638	3	N	-0-					-0-
10	5487	X	4560	-0-	-927	-0-	16	1	4544	3	N	-0-					-0-
*11	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	31	1	5946	3	N	-0-					-0-

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
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	Y	12					81
							3692	3	13	9							
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	16	1	3	2	Y	17					98
							3851	3	19	9							
08	3689	X	3340	-0-	-349	-0-	15	1	3306	3	Y	17					115
							19	9									
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	18	1	3664	3	Y	11					126
							12	9									
10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	15	1	3705	3	Y	19	63	1			82
							21	9									
11	3570	X	3467	-0-	-103	-0-	21	1	3431	3	Y	14					96
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	6666	-0-	-294	-0-	154	1	6510	3	Y	2					29
							2	9									
07	7192	X	6901	-0-	-291	-0-	156	1	6745	3	Y	-0-					29
08	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	175	1	7676	3	Y	-0-					29
09	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	165	1	7239	3	Y	-0-	24	1			5
*10	7161	X	5162	-0-	-1999	-0-	114	1	5048	3	Y	-0-					5
*11	7230	X	3881	-0-	-3349	-0-	125	1	3756	3	Y	-0-					5

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	4209	-0-	-381	-0-	178	1	4031	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4308	-0-	-373	-0-	215	1	4093	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4213	-0-	-313	-0-	214	1	3999	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3880	-0-	-470	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4197	-0-	-298	-0-	195	1	4002	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3913	-0-	-287	-0-	181	1	3732	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	5141	-0-	-229	-0-	119	1	5022	3	Y	-0-					21
07	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	227	1	6536	3	Y	-0-					21
08	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	206	1	5989	3	Y	-0-	21	1			-0-
09	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	186	1	5453	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	6448	X	5678	-0-	-770	-0-	186	1	5492	3	Y	-0-					-0-
11	6240	X	5704	-0-	-536	-0-	185	1	5519	3	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	7517	-0-	-433	-0-	200	1	7317	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7596	-0-	-340	-0-	202	1	7394	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	7587	-0-	-287	-0-	200	1	7387	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	7130	-0-	-490	-0-	185	1	6945	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	7397	-0-	-384	-0-	191	1	7206	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	7029	-0-	-501	-0-	175	1	6854	2	N	-0-					-0-

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
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-

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 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
06	3480	X	888	-0-	-2592	-0-	294	1	594	3	N	-0-	168	1			3
07	3596	X	2225	-0-	-1371	-0-	51	1	2174	3	N	-0-					3
08	3596	X	2914	-0-	-682	-0-	65	1	2849	3	N	-0-					3
09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	62	1	2740	3	N	-0-					3
10	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	65	1	2877	3	N	5					8
							6	9									
11	2820	X	2481	-0-	-339	-0-	53	1	2399	3	N	26					34
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	6302	-0-	-88	-0-	146	1	6156	3	N	-0-					-0-
07	6603	X	6228	-0-	-375	-0-	141	1	6087	3	N	-0-					-0-
08	6572	X	6309	-0-	-263	-0-	141	1	6168	3	N	-0-					-0-
09	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	146	1	6352	3	N	-0-					-0-
*10	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	154	1	6807	3	N	-0-					-0-
*11	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	148	1	6623	3	N	-0-					-0-

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
06	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	271	1	5673	3	N	87					246
							96	9									
07	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	285	1	6128	3	N	2	180	1			68
							2	9									
08	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	276	1	6000	3	N	14					82
							15	9									
09	6000	X	5742	-0-	-258	-0-	252	1	5490	3	N	-0-					82
*10	6200	X	5913	-0-	-287	-0-	255	1	5658	3	N	-0-					82
*11	6000	X	5838	-0-	-162	-0-	249	1	5589	3	N	-0-					82

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
08	5952	X	533	-0-	-5419	-0-	11	1	522	2	N	-0-					-0-
09	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	96	1	4975	2	N	-0-					-0-
10	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	169	1	8990	2	N	-0-					-0-
*11	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	154	1	8720	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

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

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
06	2490	N	2257	-0-	-233	-0-	589	1	1668	3	N	-0-					196
07	3100	N	3191	-0-	91	91	627	1	2564	3	N	-0-	92	1			104
08	3078	N	2987	-0-	-91	-0-	590	1	2397	3	N	-0-					104
09	3000	N	3073	-0-	73	73	612	1	2461	3	N	-0-					104
10	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	628	1	2058	3	N	-0-					104
11	2700	X	2514	-0-	-186	-0-	612	1	1900	3	N	2					106
							2	9									

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
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	12	1	500	3	N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	7	1	293	3	N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	45	1	379	3	N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	18	1	779	3	N	-0-					-0-
*10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	45	1	1962	3	N	-0-					-0-
*11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	49	1	2168	3	N	-0-					-0-

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
06	6570	X	6530	-0-	-40	-0-	224	1	6306	3	Y	-0-					20
07	6820	X	6639	-0-	-181	-0-	221	1	6372	3	Y	42					62
							46	9									
08	6820	X	6551	-0-	-269	-0-	217	1	6312	3	Y	20					82
							22	9									
*09	6600	X	6324	-0-	-276	-0-	209	1	6105	3	Y	9	76	1			15
							10	9									
10	6758	X	6561	-0-	-197	-0-	215	1	6346	3	Y	-0-	8	1			7
11	6540	X	6309	-0-	-231	-0-	204	1	6105	3	Y	-0-					7

PIPES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224641 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 9320 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	1			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	248	1	213	2	N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	270	N	93	-0-	-177	-0-	93	1			N	-0-					-0-
*10	465	N	49	-0-	-416	-0-	49	1			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3390	X	1692	-0-	-1698	-0-	39	1	1653	3	N	-0-					129
07	3503	X	9	-0-	-3494	-0-	9	3			N	-0-	62	1			67
08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	130	1	3788	3	N	-0-					67
09	3390	X	2127	-0-	-1263	-0-	70	1	2054	3	N	3					70
							3	9									
10	3503	X	2440	-0-	-1063	-0-	80	1	2360	3	N	-0-					70
11	3390	X	2202	-0-	-1188	-0-	71	1	2131	3	N	-0-					70

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
06	2580	N	2412	-0-	-168	-0-	83	1	2329	3	N	-0-					197
07	2542	N	55	-0-	-2487	-0-	2	1	53	3	N	-0-	129	1			68
08	2635	N	1620	-0-	-1015	-0-	54	1	1565	3	N	1					69
							1	9									
09	2400	N	2340	-0-	-60	-0-	77	1	2263	3	N	-0-					69
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	73	1	2160	3	N	-0-					69
*11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	67	1	2025	3	N	1					67
							1	9									

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
06	3030	X	2978	-0-	-52	-0-	69	1	2909	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	3026	-0-	-105	-0-	68	1	2958	3	N	-0-					-0-
08	3131	X	2998	-0-	-133	-0-	67	1	2931	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	2859	-0-	-111	-0-	64	1	2795	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2959	-0-	-110	-0-	97	1	2862	3	N	-0-					-0-
11	2970	X	2843	-0-	-127	-0-	92	1	2751	3	N	-0-					-0-

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
06	3540	X	2965	-0-	-575	-0-	68	1	2847	3	Y	45					50
							50	9									
07	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	102	1	4369	3	Y	9					59
							10	9									
08	3534	X	3427	-0-	-107	-0-	77	1	3350	3	Y	-0-					59
*09	3300	X	3107	-0-	-193	-0-	69	1	3030	3	Y	7					66
							8	9									
*10	3782	X	3430	-0-	-352	-0-	76	1	3354	3	Y	-0-	61	1			5
11	3660	X	3028	-0-	-632	-0-	98	1	2928	3	Y	2	2	1			5
							2	9									

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
06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	69	1	733	2	N	48					92
							2198	3	53	9							
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	66	1	715	2	N	25					117
							2146	3	28	9							
*08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	65	1	720	2	N	50					167
							2161	3	55	9							
09	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	64	1	700	2	N	38					205
							2101	3	42	9							
*10	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	50	1	554	2	N	19	183	1			41
							1659	3	21	9							
*11	2100	X	4	-0-	-2096	-0-	1	2	3	3	N	-0-					41

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
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	69	1	2909	3	Y	28	11	1			25
							31	9									
07	1085	X	418	-0-	-667	-0-	9	1	402	3	Y	6	3	1			28
							7	9									
08	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	65	1	2853	3	Y	26					54
							29	9									
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	44	1	1912	3	Y	16					70
							18	9									
*10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	53	1	2360	3	Y	26					96
							29	9									
*11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	45	1	2015	3	Y	23					119
							25	9									

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
06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	107	1	2247	3	Y	-0-					-0-
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	404	1	2700	3	Y	-0-					-0-
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	414	1	2542	3	Y	-0-					-0-
09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	400	1	2727	3	Y	-0-					-0-
10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	418	1	2547	3	Y	-0-					-0-
*11	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	482	1	5117	3	Y	76					76
							84	9									

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
06	5370	X	4994	-0-	-376	-0-	113	1	4754	3	N	115					148
							127	9									
07	5549	X	5065	-0-	-484	-0-	113	1	4901	3	N	46	184	1			10
							51	9									
08	5549	X	5065	-0-	-484	-0-	113	1	4952	3	N	-0-					10
09	5370	X	4857	-0-	-513	-0-	108	1	4749	3	N	-0-					10
10	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	116	1	5167	3	N	174	174	1			10
							191	9									
*11	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	125	1	5605	3	N	112					122
							123	9									

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
06	5760	X	5260	-0-	-500	-0-	1038	1	4146	3	N	69					182
							76	9									
07	5952	X	5110	-0-	-842	-0-	1009	1	4050	3	N	46	150	1			78
							51	9									
08	5952	X	4995	-0-	-957	-0-	1002	1	3916	3	N	70	119	1			29
							77	9									
09	5430	X	4952	-0-	-478	-0-	973	1	3904	3	N	68					97
							75	9									
*10	5611	X	5119	-0-	-492	-0-	1004	1	4038	3	N	70	98	1			69
							77	9									
*11	5250	X	3958	-0-	-1292	-0-	970	1	2924	3	N	58					127
							64	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7600 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10500	X	9085	-0-	-1415	-0-	242	1	8843	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	9525	-0-	-984	-0-	253	1	9272	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	9226	-0-	-446	-0-	243	1	8983	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	9208	-0-	-122	-0-	239	1	8969	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	9244	-0-	-397	-0-	238	1	9006	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	8943	-0-	-267	-0-	223	1	8720	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	252	1	9208	2	N	-0-					-0-
*07	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	256	1	9319	2	N	-0-					-0-
08	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	382	1	9292	2	N	-0-					-0-
09	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	353	1	8727	2	N	-0-					-0-
10	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	353	1	8777	2	N	-0-					-0-
*11	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	334	1	8598	2	N	-0-					-0-

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	653	1	2037	2	N	-0-					-0-
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	469	1	4265	2	N	-0-					-0-
08	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	209	1	4505	2	N	-0-					-0-
09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	80	1	4153	2	N	-0-					-0-
10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	81	1	4334	2	N	-0-					-0-
*11	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	64	1	3613	2	N	-0-					-0-

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
06	1320	N	1125	-0-	-195	-0-	23	1	1102	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	27	1	1382	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	26	1	1261	2	N	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	26	1	1344	2	N	-0-					-0-
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	35	1	1859	2	N	-0-					-0-
*11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	32	1	1808	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	7950	X	7544	-0-	-406	-0-	201	1	7343	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7583	-0-	-508	-0-	202	1	7381	2	N	-0-					-0-
*08	7781	X	6998	-0-	-783	-0-	184	1	6814	2	N	-0-					-0-
*09	7530	X	4451	-0-	-3079	-0-	115	1	4336	2	N	-0-					-0-
*10	7781	X	5753	-0-	-2028	-0-	148	1	5605	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	6663	-0-	-867	-0-	166	1	6497	2	N	-0-					-0-

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
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	29	1	1201	3	N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	31	1	1336	3	N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	24	1	1050	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	34	-0-	-1196	-0-	34	1			N	-0-					-0-
10	1364	N	49	-0-	-1315	-0-	49	1			N	-0-					-0-
*11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	49	1	1444	3	N	-0-					-0-

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
06	4110	X	4088	-0-	-22	-0-	94	1	3994	3	N	-0-					-0-
07	4185	X	4000	-0-	-185	-0-	134	1	3866	3	N	-0-					-0-
08	4185	X	4179	-0-	-6	-0-	139	1	4040	3	N	-0-					-0-
09	4080	X	4030	-0-	-50	-0-	133	1	3897	3	N	-0-					-0-
10	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	160	1	4754	3	N	-0-					-0-
*11	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	153	1	4580	3	N	-0-					-0-

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
06	4980	X	4769	-0-	-211	-0-	127	1	4642	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4921	-0-	-225	-0-	131	1	4790	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4540	-0-	-544	-0-	120	1	4420	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4395	-0-	-435	-0-	114	1	4281	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4265	-0-	-726	-0-	110	1	4155	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4169	-0-	-601	-0-	104	1	4065	2	N	-0-					-0-

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
06	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	54	1	2281	3	N	51					136
							56	9									
07	2046	X	297	-0-	-1749	-0-	7	1	290	3	N	-0-					136
08	3100	N	3576	-0-	476	476	79	1	3464	3	N	30	93	1			73
							33	9									
09	2983	N	2507	-0-	-476	-0-	55	1	2412	3	N	36					109
							40	9									
*10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	36	1	1607	3	N	3					112
							3	9									
*11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					112

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
06	18960	X	18511	-0-	-449	-0-	493	1	18018	2	N	-0-					-0-
07	19034	X	18885	-0-	-149	-0-	502	1	18383	2	N	-0-					-0-
08	19042	X	19042	-0-	-0-	-0-	502	1	18540	2	N	-0-					-0-
09	18811	X	18811	-0-	-0-	-0-	487	1	18324	2	N	-0-					-0-
10	19127	X	18796	-0-	-331	-0-	485	1	18311	2	N	-0-					-0-
11	18510	X	17724	-0-	-786	-0-	442	1	17282	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	8760	X	7474	-0-	-1286	-0-	7474	3			N	-0-					152
07	8680	X	7893	-0-	-787	-0-	7885	3	8	9	N	7					159
08	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	24					183
09	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7878	3	1	9	N	1	173	1			10
10	7905	X	7765	-0-	-140	-0-	7717	3	48	9	N	44					54
11	7650	X	6560	-0-	-1090	-0-	6480	3	80	9	N	73					127

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
06	7950	X	7491	-0-	-459	-0-	200	1	7291	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	8032	-0-	-90	-0-	214	1	7818	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	8076	-0-	-46	-0-	213	1	7863	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	7690	-0-	-170	-0-	199	1	7491	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7804	-0-	-225	-0-	201	1	7603	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	7349	-0-	-481	-0-	183	1	7166	2	N	-0-					-0-

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
06	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	201	1	7338	2	N	-0-					-0-
07	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	274	1	10024	2	N	-0-					-0-
08	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	260	1	9591	2	N	-0-					-0-
09	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	232	1	8729	2	N	-0-					-0-
10	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	242	1	9132	2	N	-0-					-0-
*11	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	206	1	8040	2	N	-0-					-0-

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
06	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	168	1	7056	3	N	-0-					-0-
07	7347	X	7331	-0-	-16	-0-	166	1	7165	3	N	-0-					-0-
08	7347	X	7235	-0-	-112	-0-	162	1	7073	3	N	-0-					-0-
09	7110	X	6921	-0-	-189	-0-	155	1	6766	3	N	-0-					-0-
10	7347	X	7131	-0-	-216	-0-	158	1	6973	3	N	-0-					-0-
11	7110	X	6841	-0-	-269	-0-	151	1	6690	3	N	-0-					-0-

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
06	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	8	1	1690	3	Y	2					94
							2	9									
07	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	Y	5					99
							1754	3	6	9							
08	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	8	1	1730	3	Y	3					102
							3	9									
09	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	9	1	1825	3	Y	5					107
							6	9									
10	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	8	1	2111	3	Y	12					119
							13	9									
*11	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	13	1	2187	3	Y	-0-					119

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
06	8430	X	6411	-0-	-2019	-0-	171	1	6240	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	5841	-0-	-2870	-0-	155	1	5686	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	5548	-0-	-2326	-0-	219	1	5329	2	N	-0-					-0-
09	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	426	1	10551	2	N	-0-					-0-
10	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	359	1	8935	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	6220	-0-	-200	-0-	486	1	5734	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	X	127	-0-	-293	-0-	1	1	115	3	Y	10					72
							11	9									
07	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	Y	1					73
							1640	3	1	9							
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					73
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					73
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					73
*11	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	263	1	1747	3	Y	4					77
							4	9									

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

06	7470	X	7008	-0-	-462	-0-	319	1	6689	3	N	-0-					-0-
07	7626	X	6949	-0-	-677	-0-	309	1	6640	3	N	-0-					-0-
08	7626	X	7168	-0-	-458	-0-	315	1	6853	3	N	-0-					-0-
09	7380	X	6369	-0-	-1011	-0-	279	1	6090	3	N	-0-					-0-
10	7347	X	6943	-0-	-404	-0-	300	1	6643	3	N	-0-					-0-
11	7020	X	6583	-0-	-437	-0-	282	1	6301	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7425 - 9529

06	13290	X	10984	-0-	-2306	-0-	254	1	10711	3	Y	17					161
							19	9									
07	13733	X	11839	-0-	-1894	-0-	267	1	11531	3	Y	37					198
							41	9									
08	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-	360	1	15739	3	Y	15	189	1			24
							17	9									
09	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	329	1	14416	3	Y	-0-					24
10	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	328	1	14586	3	Y	44					68
							48	9									
*11	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	472	1	14128	3	Y	4					72
							4	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

06	10230	X	10095	-0-	-135	-0-	234	1	9861	3	N	-0-					-0-
07	10571	X	10294	-0-	-277	-0-	233	1	10061	3	N	-0-					-0-
08	10571	X	10127	-0-	-444	-0-	227	1	9900	3	N	-0-					-0-
09	10200	X	9965	-0-	-235	-0-	222	1	9743	3	N	-0-					-0-
*10	10447	X	10171	-0-	-276	-0-	225	1	9946	3	N	-0-					-0-
*11	10110	X	9770	-0-	-340	-0-	214	1	9556	3	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	93	1	4358	2	N	-0-					-0-
07	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	94	1	4744	2	N	-0-					-0-
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	93	1	4517	2	N	-0-					-0-
09	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	83	1	4298	2	N	-0-					-0-
10	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	85	1	4552	2	N	-0-					-0-
*11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	80	1	4512	2	N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

06	6810	X	6357	-0-	-453	-0-	169	1	6188	2	N	-0-					-0-
07	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	201	1	7366	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6622	-0-	-384	-0-	175	1	6447	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6279	-0-	-471	-0-	163	1	6116	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6441	-0-	-596	-0-	166	1	6275	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6235	-0-	-575	-0-	156	1	6079	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

06	5100	X	4112	-0-	-988	-0-	176	1	3936	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4428	-0-	-656	-0-	222	1	4206	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4402	-0-	-527	-0-	222	1	4180	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4029	-0-	-531	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	215	1	4331	2	N	-0-					-0-
*11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	206	1	4099	2	N	-0-					-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

06	11880	X	11314	-0-	-566	-0-	236	1	11078	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	11394	-0-	-665	-0-	220	1	11174	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	11585	-0-	-474	-0-	235	1	11350	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	11019	-0-	-651	-0-	208	1	10811	2	N	-0-					-0-
10	11687	X	10575	-0-	-1112	-0-	195	1	10380	2	N	-0-					-0-
11	11310	X	10219	-0-	-1091	-0-	178	1	10041	2	N	-0-					-0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

06	14910	X	11018	-0-	-3892	-0-	229	1	10789	2	N	-0-					-0-
07	14229	X	11248	-0-	-2981	-0-	217	1	11031	2	N	-0-					-0-
08	13299	X	10703	-0-	-2596	-0-	217	1	10486	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	10126	-0-	-1934	-0-	191	1	9935	2	N	-0-					-0-
10	12028	X	10274	-0-	-1754	-0-	189	1	10085	2	N	-0-					-0-
11	11010	X	9663	-0-	-1347	-0-	168	1	9495	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7585 - 10160

06	12630	X	10745	-0-	-1885	-0-	286	1	10459	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	10517	-0-	-2007	-0-	280	1	10237	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	9409	-0-	-1937	-0-	248	1	9161	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	9354	-0-	-1386	-0-	242	1	9112	2	N	-0-					-0-
10	11098	X	7632	-0-	-3466	-0-	197	1	7435	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	10155	-0-	-585	-0-	253	1	9902	2	N	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	1035	1	1381	3	N	25					115
							28	9									
07	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	1042	1	1552	3	N	25					140
							28	9									
08	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	1092	1	1663	3	N	53					193
							58	9									
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	1052	1	1385	3	N	10					203
							11	9									
*10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	887	1	1239	3	N	24	175	1			52
							26	9									
*11	900	N	465	-0-	-435	-0-	442	1	23	3	N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42580	X	42580	-0-	-0-	-0-	1135	1	41445	2	N	-0-					-0-
07	31872	X	31872	-0-	-0-	-0-	848	1	31024	2	N	-0-					-0-
08	32829	X	29033	-0-	-3796	-0-	765	1	28268	2	N	-0-					-0-
09	31770	X	25510	-0-	-6260	-0-	661	1	24849	2	N	-0-					-0-
10	32829	X	24599	-0-	-8230	-0-	634	1	23965	2	N	-0-					-0-
11	31770	X	22615	-0-	-9155	-0-	564	1	22051	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	80	-0-	-1960	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	67	-0-	-2041	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	713	X	56	-0-	-657	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	90	X	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	93	X	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	90	X	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-

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
06	6390	X	6028	-0-	-362	-0-	255	1	5773	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6344	-0-	-73	-0-	319	1	6025	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	6213	-0-	-204	-0-	310	1	5903	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5603	-0-	-607	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6291	-0-	-64	-0-	297	1	5994	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	6068	-0-	-82	-0-	289	1	5779	2	N	-0-					-0-

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
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	233	1	3719	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	2842	-0-	-1281	-0-	197	1	2645	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3029	-0-	-1094	-0-	260	1	2769	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	2289	-0-	-1701	-0-	358	1	1931	2	N	-0-					-0-
*10	4092	X	3134	-0-	-958	-0-	373	1	2761	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	2925	-0-	-1035	-0-	296	1	2629	2	N	-0-					-0-

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
06	2430	X	65	-0-	-2365	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	248	-0-	-2263	-0-	9	1	239	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	145	1	3871	2	N	-0-					-0-
*11	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	145	1	3843	2	N	-0-					-0-

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
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	71	1	2991	3	Y	5					37
							6	9									
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	112	1	3238	3	Y	-0-					37
08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	110	1	3217	3	Y	-0-					37
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	108	1	3149	3	Y	9	46	1			-0-
							10	9									
*10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	111	1	3265	3	Y	15	1	1			14
							17	9									
*11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	109	1	3263	3	Y	5					19
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	70	1	2973	3	Y	7					10
							8	9									
07	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	116	1	3317	3	Y	-0-					10
08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	108	1	3160	3	Y	-0-					10
09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	102	1	2996	3	Y	-0-					10
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	105	1	3093	3	Y	-0-					10
*11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	100	1	2996	3	Y	-0-					10

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
06	5280	X	5109	-0-	-171	-0-	118	1	4991	3	N	-0-					60
07	5394	X	5289	-0-	-105	-0-	178	1	5111	3	N	-0-					60
08	5363	X	5187	-0-	-176	-0-	172	1	5015	3	N	-0-					60
09	5100	X	4936	-0-	-164	-0-	163	1	4773	3	N	-0-					60
10	5301	X	5110	-0-	-191	-0-	167	1	4943	3	N	-0-					60
11	5130	X	4965	-0-	-165	-0-	160	1	4805	3	N	-0-					60

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
06	8400	X	8209	-0-	-191	-0-	190	1	8016	3	N	3					211
							3	9									
07	8680	X	2185	-0-	-6495	-0-	50	1	2134	3	N	1	183	1			29
							1	9									
08	8680	X	2069	-0-	-6611	-0-	301	1	1768	3	N	-0-					29
09	8400	X	8307	-0-	-93	-0-	1035	1	7252	3	N	18					47
							20	9									
*10	8680	X	1319	-0-	-7361	-0-	596	1	723	3	N	-0-					47
11	8220	X	5889	-0-	-2331	-0-	951	1	4921	3	N	15					62
							17	9									

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
06	16170	X	14880	-0-	-1290	-0-	396	1	14484	2	N	-0-					-0-
*07	16709	X	15584	-0-	-1125	-0-	417	1	15167	2	N	-0-					-0-
08	16740	X	14841	-0-	-1899	-0-	391	1	14450	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	14898	-0-	-1302	-0-	579	1	14319	2	N	-0-					-0-
10	16740	X	15251	-0-	-1489	-0-	590	1	14661	2	N	-0-					-0-
11	15090	X	14442	-0-	-648	-0-	540	1	13902	2	N	-0-					-0-

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
06	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	237	1	9934	3	N	-0-					-0-
07	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	239	1	10293	3	N	-0-					-0-
08	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	234	1	10200	3	N	-0-					-0-
09	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	228	1	9979	3	N	-0-					-0-
10	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	235	1	10396	3	N	-0-					-0-
*11	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	225	1	10025	3	N	-0-					-0-

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
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	121	-0-	-158	-0-	121	1			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	130	1	20	2	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	240	1	3969	2	N	-0-					-0-
07	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	154	1	4072	2	N	-0-					-0-
08	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	143	1	3768	2	N	-0-					-0-
09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	127	1	3375	2	N	-0-					-0-
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	115	1	3127	2	N	-0-					-0-
*11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	109	1	2922	2	N	-0-					-0-

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
06	4110	X	4043	-0-	-67	-0-	94	1	3949	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	4195	-0-	-52	-0-	141	1	4054	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	4140	-0-	-76	-0-	138	1	4002	3	N	-0-					-0-
09	4050	X	3919	-0-	-131	-0-	130	1	3789	3	N	-0-					-0-
10	4185	X	4071	-0-	-114	-0-	133	1	3938	3	N	-0-					-0-
11	4050	X	3946	-0-	-104	-0-	128	1	3818	3	N	-0-					-0-

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
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-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 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
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	62	1	2936	2	N	-0-					-0-
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	58	1	2967	2	N	-0-					-0-
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	61	1	2950	2	N	-0-					-0-
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	54	1	2779	2	N	-0-					-0-
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	67	1	3578	2	N	-0-					-0-
*11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	62	1	3478	2	N	-0-					-0-

HARLOW, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 226620 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7860 - 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
06	783	X	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2013 - PLUGGED 06-10-2013

LINVILLE EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226621 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7642 - 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
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	96	1	2223	2	N	-0-					-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	122	1	2275	2	N	-0-					-0-
08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	122	1	2337	2	N	-0-					-0-
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	112	1	2273	2	N	-0-					-0-
*11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	108	1	2090	2	N	-0-					-0-

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	91	1	4291	2	N	-0-					-0-
07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	93	1	4699	2	N	-0-					-0-
08	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	101	1	4879	2	N	-0-					-0-
09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	85	1	4393	2	N	-0-					-0-
10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	83	1	4429	2	N	-0-					-0-
*11	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	77	1	4366	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226623 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8615 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1020	X	873	-0-	-147	-0-	873	1			N	-0-			-0-
07	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	1374	1	2879	2	N	-0-			-0-
08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	1328	1	4115	2	N	-0-			-0-
09	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	1186	1	2986	2	N	-0-			-0-
10	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	1121	1	1836	2	N	-0-			-0-
*11	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	149	1	1351	2	N	-0-			-0-

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
06	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	354	1	12932	2	N	-0-			-0-
07	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	372	1	13613	2	N	-0-			-0-
08	13485	X	13215	-0-	-270	-0-	348	1	12867	2	N	-0-			-0-
09	13080	X	12580	-0-	-500	-0-	326	1	12254	2	N	-0-			-0-
10	13516	X	12636	-0-	-880	-0-	326	1	12310	2	N	-0-			-0-
11	13080	X	12108	-0-	-972	-0-	302	1	11806	2	N	-0-			-0-

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
06	8340	X	8086	-0-	-254	-0-	215	1	7871	2	N	-0-			-0-
*07	8618	X	8284	-0-	-334	-0-	222	1	8062	2	N	-0-			-0-
08	8618	X	8389	-0-	-229	-0-	221	1	8168	2	N	-0-			-0-
*09	8340	X	7980	-0-	-360	-0-	207	1	7773	2	N	-0-			-0-
10	8494	X	7565	-0-	-929	-0-	195	1	7370	2	N	-0-			-0-
11	8130	X	7456	-0-	-674	-0-	186	1	7270	2	N	-0-			-0-

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
06	4680	X	4347	-0-	-333	-0-	116	1	4231	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4784	-0-	-114	-0-	191	1	4593	2	N	-0-			-0-
08	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	209	1	5074	2	N	-0-			-0-
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	209	1	5178	2	N	-0-			-0-
10	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	196	1	4876	2	N	-0-			-0-
*11	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	212	1	5445	2	N	-0-			-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	6441	-0-	-1509	-0-	172	1	6269	2	N	-0-			-0-
07	7595	X	6683	-0-	-912	-0-	178	1	6505	2	N	-0-			-0-
08	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	196	1	7258	2	N	-0-			-0-
09	6450	X	5506	-0-	-944	-0-	214	1	5292	2	N	-0-			-0-
10	6696	X	5920	-0-	-776	-0-	229	1	5691	2	N	-0-			-0-
11	7200	X	5540	-0-	-1660	-0-	207	1	5333	2	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3778	-0-	-32	-0-	3778	3			N	-0-			-0-
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-			-0-
08	3906	X	3741	-0-	-165	-0-	3741	3			N	-0-			-0-
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-			-0-
10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-			-0-
*11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8340	X	7917	-0-	-423	-0-	184	1	7733	3	N	-0-					15
07	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	206	1	8884	3	N	-0-					15
08	8029	X	7757	-0-	-272	-0-	173	1	7560	3	N	22					37
							24	9									
09	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	182	1	7988	3	N	6					43
							7	9									
*10	8618	X	8513	-0-	-105	-0-	188	1	8314	3	N	10					53
							11	9									
*11	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	186	1	8310	3	N	18					71
							20	9									

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	29	1	1374	2	N	-0-					-0-
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	29	1	1485	2	N	-0-					-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	27	1	1288	2	N	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	27	1	1380	2	N	-0-					-0-
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	36	1	1916	2	N	-0-					-0-
*11	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	48	1	2682	2	N	-0-					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	10	1	1998	3	N	10					63
							11	9									
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	8	1	2028	3	N	3					66
							3	9									
08	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	9	1	1909	3	N	5					71
							6	9									
09	1950	N	1565	-0-	-385	-0-	8	1	1542	3	N	14					85
							15	9									
10	2015	N	1788	-0-	-227	-0-	7	1	1758	3	N	21					106
							23	9									
11	1860	N	1491	-0-	-369	-0-	9	1	1469	3	N	12					118
							13	9									

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	53	1	2490	2	N	-0-					-0-
07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	61	1	2617	3	N	-0-					-0-
08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	60	1	2621	3	N	-0-					-0-
09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	57	1	2490	3	N	-0-					-0-
*10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	56	1	2497	3	N	-0-					-0-
*11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	53	1	2369	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090

06	7230	X	6763	-0-	-467	-0-	157	1	6606	3	N	-0-					-0-
07	7440	X	6729	-0-	-711	-0-	152	1	6577	3	N	-0-					-0-
08	7409	X	6675	-0-	-734	-0-	149	1	6526	3	N	-0-					-0-
09	6960	X	6442	-0-	-518	-0-	144	1	6298	3	N	-0-					-0-
10	6975	X	6636	-0-	-339	-0-	146	1	6490	3	N	-0-					-0-
11	6750	X	6333	-0-	-417	-0-	139	1	6194	3	N	-0-					-0-

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094

06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2280	2	1	9	N	1					1
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	12120	X	11658	-0-	-462	-0-	647	1	10986	3	Y	23	86	1			9
							25	9									
07	12524	X	12125	-0-	-399	-0-	609	1	11516	3	Y	-0-					9
08	12524	X	11707	-0-	-817	-0-	605	1	11102	3	Y	-0-					9
09	11670	X	11154	-0-	-516	-0-	561	1	10515	3	Y	71	50	1			30
							78	9									
10	12121	X	9484	-0-	-2637	-0-	487	1	8997	3	Y	-0-					-0-
11	11730	X	8597	-0-	-3133	-0-	399	1	8198	3	Y	-0-					-0-

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10260	X	9533	-0-	-727	-0-	198	1	9335	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	9670	-0-	-715	-0-	187	1	9483	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	9100	-0-	-1161	-0-	184	1	8916	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	9358	-0-	-542	-0-	177	1	9181	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	9282	-0-	-793	-0-	171	1	9111	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	9309	-0-	-231	-0-	162	1	9147	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	6502	-0-	-338	-0-	260	1	6242	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6330	-0-	-738	-0-	168	1	6162	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6079	-0-	-803	-0-	240	1	5839	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	5895	-0-	-765	-0-	229	1	5666	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	5989	-0-	-893	-0-	232	1	5757	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	5888	-0-	-622	-0-	220	1	5668	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8670	X	8091	-0-	-579	-0-	323	1	7768	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	7950	-0-	-730	-0-	212	1	7738	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	7829	-0-	-479	-0-	310	1	7519	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	7180	-0-	-920	-0-	279	1	6901	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7290	-0-	-1080	-0-	282	1	7008	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7210	-0-	-890	-0-	270	1	6940	2	N	-0-					-0-

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
06	8790	X	8617	-0-	-173	-0-	230	1	8387	2	N	-0-					-0-
07	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	394	1	9477	2	N	-0-					-0-
08	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	374	1	9085	2	N	-0-					-0-
09	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	344	1	8509	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	8442	-0-	-641	-0-	326	1	8116	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	7842	-0-	-948	-0-	293	1	7549	2	N	-0-					-0-

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
06	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	44	1	9206	3	N	92					247
							101	9									
07	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	38	1	9137	3	N	105	302	1			50
							116	9									
08	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	39	1	8636	3	N	84					134
							92	9									
09	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	43	1	8608	3	N	111					245
							122	9									
10	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	39	1	9502	3	N	110	191	1			164
							121	9									
*11	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	52	1	8499	3	N	115					279
							127	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8946 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	928	1	3043	2	N	-0-					-0-
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	954	1	2358	3	N	-0-					-0-
08	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	972	1	3189	3	N	-0-					-0-
09	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	896	1	2733	3	N	-0-					-0-
*10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	956	1	2944	3	N	-0-					-0-
*11	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	931	1	2741	3	N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9480	X	6128	-0-	-3352	-0-	142	1	5986	3	N	-0-					-0-
07	9796	X	3956	-0-	-5840	-0-	390	1	3566	3	N	-0-					-0-
08	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	958	1	9206	3	N	-0-					-0-
09	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	811	1	7355	3	N	-0-					-0-
10	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	972	1	8701	3	N	-0-					-0-
11	9480	X	8909	-0-	-571	-0-	930	1	7979	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	239	1	10084	3	Y	58	58	0			-0-
							64	9									
07	10633	X	10339	-0-	-294	-0-	232	1	10021	3	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
08	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	237	1	10398	3	Y	80	80	0			-0-
							88	9									
09	10290	X	9174	-0-	-1116	-0-	203	1	8891	3	Y	73	73	0			-0-
							80	9									
10	10633	X	10336	-0-	-297	-0-	225	1	10009	3	Y	93	93	0			-0-
							102	9									
11	10290	X	9133	-0-	-1157	-0-	197	1	8846	3	Y	82	82	0			-0-
							90	9									

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	207	1	5834	3	Y	46	164	1			29
							51	9									
07	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	215	1	6177	3	Y	41					70
							45	9									
08	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	211	1	6168	3	Y	35					105
							39	9									
09	5490	X	4515	-0-	-975	-0-	149	1	4355	3	Y	10	93	1			22
							11	9									
*10	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	185	1	5480	3	Y	61	1	1			82
							67	9									
*11	5490	X	5277	-0-	-213	-0-	171	1	5106	3	Y	-0-					82

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
06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	1158	1	3026	3	Y	8	81	1			40
							9	9									
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	1201	1	3325	3	Y	17					57
							19	9									
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	1186	1	2945	3	Y	13					70
							14	9									
09	3750	X	3230	-0-	-520	-0-	1122	1	2102	3	Y	5					75
							6	9									
*10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	1196	1	3271	3	Y	12					87
							13	9									
*11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	1157	1	3203	3	Y	24	83	1			28
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DIXON, MCFARLAND WELL #: 6 RRCID -> 226992 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7100 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	613	1	610	3	N	2					9
							2	9									
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	665	1	1671	3	N	1					10
							1	9									
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	716	1	1500	3	N	-0-					10
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	692	1	1421	3	N	5					15
							6	9									
10	1612	N	1277	-0-	-335	-0-	695	1	579	3	N	3					18
							3	9									
11	1560	N	1170	-0-	-390	-0-	639	1	531	3	N	-0-					18

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
06	4200	X	226	-0-	-3974	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	X	17	-0-	-1393	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
06	7080	X	6948	-0-	-132	-0-	145	1	6803	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	7075	-0-	-241	-0-	137	1	6938	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6973	-0-	-312	-0-	141	1	6832	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6945	-0-	-105	-0-	131	1	6814	2	N	-0-					-0-
10	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	135	1	7169	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6808	-0-	-152	-0-	118	1	6690	2	N	-0-					-0-

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
06	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	34	1	1458	3	N	-0-					40
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	36	1	1543	3	N	-0-					40
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	34	1	1512	3	N	-0-					40
09	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	33	1	1444	3	N	-0-					40
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	37	1	1608	3	N	-0-					40
*11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	34	1	1522	3	N	-0-					40

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
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	67	1	2807	3	N	2					22
							2	9									
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	91	1	2641	3	N	8					30
							9	9									
08	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	93	1	2711	3	N	10					40
							11	9									
09	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	87	1	2562	3	Y	12	32	1			20
							13	9									
*10	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	93	1	2753	3	Y	-0-					20
*11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	84	1	2512	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3432	-0-	-288	-0-	79	1	3353	3	Y	-0-					1
07	3844	X	3545	-0-	-299	-0-	81	1	3464	3	Y	-0-					1
08	3844	X	3326	-0-	-518	-0-	75	1	3251	3	Y	-0-					1
09	3630	X	2768	-0-	-862	-0-	62	1	2706	3	Y	-0-					1
*10	3534	X	3208	-0-	-326	-0-	168	1	3069	3	Y	-0-					1
*11	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	528	1	3997	3	Y	-0-					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
06	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	100	1	4200	3	Y	-0-					-0-
07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	100	1	4311	3	Y	-0-					-0-
08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	99	1	4333	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3939	-0-	-111	-0-	88	1	3851	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	4132	-0-	-53	-0-	91	1	4041	3	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3958	-0-	-92	-0-	128	1	3830	3	Y	-0-					-0-

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
06	7410	X	6693	-0-	-717	-0-	140	1	6553	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6905	-0-	-752	-0-	157	1	6748	3	N	-0-					-0-
08	7440	X	6873	-0-	-567	-0-	155	1	6718	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	6470	-0-	-580	-0-	144	1	6326	3	N	-0-					-0-
*10	7130	X	6807	-0-	-323	-0-	151	1	6656	3	N	-0-					-0-
*11	6690	X	6371	-0-	-319	-0-	140	1	6231	3	N	-0-					-0-

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
06	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	266	1	11211	3	N	-0-					-0-
07	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	259	1	11114	3	N	-0-					-0-
08	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	255	1	11116	3	N	-0-					-0-
09	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	242	1	10596	3	N	-0-					-0-
*10	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	244	1	10807	3	N	-0-					-0-
*11	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	234	1	10417	3	N	-0-					-0-

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
06	17813	X	17813	-0-	-0-	-0-	413	1	17400	3	N	-0-					-0-
07	18135	X	18035	-0-	-100	-0-	606	1	17429	3	N	-0-					-0-
08	18135	X	16909	-0-	-1226	-0-	378	1	16531	3	N	-0-					-0-
09	17550	X	15265	-0-	-2285	-0-	341	1	14924	3	N	-0-					-0-
10	18135	X	15117	-0-	-3018	-0-	495	1	14622	3	N	-0-					-0-
11	17550	X	14913	-0-	-2637	-0-	483	1	14430	3	N	-0-					-0-

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
06	6810	X	6066	-0-	-744	-0-	162	1	5904	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6545	-0-	-554	-0-	174	1	6371	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6789	-0-	-310	-0-	179	1	6610	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6338	-0-	-532	-0-	164	1	6174	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	6558	-0-	-231	-0-	169	1	6389	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	6275	-0-	-295	-0-	157	1	6118	2	N	-0-					-0-

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
06	5550	X	5546	-0-	-4	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5615	-0-	-120	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5501	-0-	-234	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5324	-0-	-226	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	5661	-0-	-74	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
*11	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	824	1	738	3	N	11					115
							12	9									
07	1922	N	1804	-0-	-118	-0-	913	1	883	3	N	7					122
							8	9									
08	1736	N	1302	-0-	-434	-0-	786	1	516	3	N	-0-					122
*09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	895	1	742	3	N	-0-					122
*10	1798	N	1467	-0-	-331	-0-	917	1	550	3	N	-0-					122
*11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	893	1	683	3	N	-0-					122

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

06	14730	X	13059	-0-	-1671	-0-	348	1	12711	2	N	-0-					-0-
07	14446	X	12950	-0-	-1496	-0-	344	1	12606	2	N	-0-					-0-
08	14074	X	13210	-0-	-864	-0-	522	1	12688	2	N	-0-					-0-
09	13290	X	12058	-0-	-1232	-0-	468	1	11590	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	13084	-0-	-618	-0-	337	1	12747	2	N	-0-					-0-
11	13050	X	12565	-0-	-485	-0-	470	1	12095	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7360 - 9344

06	18690	X	17011	-0-	-1679	-0-	453	1	16558	2	N	-0-					-0-
07	19313	X	18724	-0-	-589	-0-	498	1	18226	2	N	-0-					-0-
08	18755	X	17956	-0-	-799	-0-	473	1	17483	2	N	-0-					-0-
09	18150	X	17421	-0-	-729	-0-	451	1	16970	2	N	-0-					-0-
10	18724	X	17631	-0-	-1093	-0-	455	1	17176	2	N	-0-					-0-
11	18120	X	17015	-0-	-1105	-0-	637	1	16378	2	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

06	11610	X	11582	-0-	-28	-0-	11582	3			N	-0-					-0-
07	11997	X	10649	-0-	-1348	-0-	10649	3			N	-0-					-0-
08	11904	X	10875	-0-	-1029	-0-	10875	3			N	-0-					-0-
09	11580	X	10838	-0-	-742	-0-	10838	3			N	-0-					-0-
10	11966	X	11132	-0-	-834	-0-	11132	3			N	-0-					-0-
11	11580	X	10771	-0-	-809	-0-	10771	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

06	12570	X	11802	-0-	-768	-0-	81	1	11721	3	N	-0-					32
07	12989	X	10895	-0-	-2094	-0-	71	1	10824	3	N	-0-					32
08	12338	X	8181	-0-	-4157	-0-	64	1	8117	3	N	-0-					32
09	11790	X	10391	-0-	-1399	-0-	77	1	10314	3	N	-0-					32
10	12183	X	11179	-0-	-1004	-0-	72	1	11107	3	N	-0-					32
11	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					N	-0-					32

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

06	300	X	287	-0-	-13	-0-	6	1	281	2	N	-0-					1
07	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	29	1	1482	2	N	-0-					1
08	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	40	1	1920	2	N	-0-					1
09	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	45	1	2317	2	N	-0-					1
10	310	X	5	-0-	-305	-0-	5	2			N	-0-					1
*11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	630	1	3526	2	N	1					-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	1055	1	3010	3	N	18					169
							20	9									
07	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	1054	1	3073	3	N	8					177
							9	9									
08	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	1102	1	3795	3	N	20					197
							22	9									
09	3810	X	3526	-0-	-284	-0-	1050	1	2458	3	N	16					213
							18	9									
10	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	1064	1	3120	3	N	51					264
							56	9									
11	3810	X	1812	-0-	-1998	-0-	1055	1	743	3	N	13	187	1			90
							14	9									

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

06	10530	X	10375	-0-	-155	-0-	216	1	10159	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	9729	-0-	-1152	-0-	188	1	9541	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	10062	-0-	-819	-0-	204	1	9858	2	N	-0-					-0-
09	10530	X	9838	-0-	-692	-0-	186	1	9652	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	10448	-0-	-433	-0-	193	1	10255	2	N	-0-					-0-
11	10380	X	10084	-0-	-296	-0-	175	1	9909	2	N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

06	9090	X	8447	-0-	-643	-0-	176	1	8271	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8608	-0-	-661	-0-	166	1	8442	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8327	-0-	-818	-0-	169	1	8158	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7881	-0-	-759	-0-	149	1	7732	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8883	-0-	-45	-0-	164	1	8719	2	N	-0-					-0-
*11	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	149	1	8424	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

06	8640	X	8430	-0-	-210	-0-	176	1	8254	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	8353	-0-	-544	-0-	189	1	8164	3	N	-0-					-0-
08	8711	X	8242	-0-	-469	-0-	185	1	8057	3	N	-0-					-0-
09	8430	X	7867	-0-	-563	-0-	176	1	7691	3	N	-0-					-0-
*10	8711	X	8087	-0-	-624	-0-	179	1	7908	3	N	-0-					-0-
*11	8430	X	7505	-0-	-925	-0-	166	1	7339	3	N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

06	1770	X	332	-0-	-1438	-0-	330	1	2	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	975	-0-	-854	-0-	429	1	546	2	N	-0-					-0-
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	707	1	1230	2	N	-0-					-0-
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	686	1	1336	2	N	-0-					-0-
10	961	N	682	-0-	-279	-0-	682	1			N	-0-					-0-
11	1770	N	1161	-0-	-609	-0-	669	1	492	2	N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

06	18240	X	17261	-0-	-979	-0-	400	1	16861	3	Y	-0-					-0-
07	18848	X	17756	-0-	-1092	-0-	402	1	17354	3	Y	-0-					-0-
08	18848	X	18090	-0-	-758	-0-	405	1	17685	3	Y	-0-					-0-
09	18210	X	17364	-0-	-846	-0-	388	1	16976	3	Y	-0-					-0-
10	18817	X	17755	-0-	-1062	-0-	392	1	17363	3	Y	-0-					-0-
11	17520	X	17365	-0-	-155	-0-	380	1	16985	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	71	1	3349	2	N	-0-					-0-
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	66	1	3331	2	N	-0-					-0-
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	70	1	3370	2	N	-0-					-0-
09	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	63	1	3257	2	N	-0-					-0-
10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	74	1	3917	2	N	-0-					-0-
*11	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	64	1	3631	2	N	-0-					-0-

SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	1076	-0-	-1114	-0-	25	1	1051	3	N	-0-					26
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	51	1	2216	3	N	-0-					26
08	1984	N	1785	-0-	-199	-0-	77	1	1708	3	N	-0-					26
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	314	1	1107	3	N	-0-					26
*10	2263	N	1102	-0-	-1161	-0-	121	1	981	3	N	-0-					26
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					26

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	1246	-0-	-4424	-0-	6	1	1240	3	Y	-0-					-0-
07	5859	X	23	-0-	-5836	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
08	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	669	1	6327	3	Y	-0-					-0-
09	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	699	1	6101	3	Y	-0-					-0-
*10	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	696	1	6078	3	Y	-0-					-0-
11	6780	X	5384	-0-	-1396	-0-	490	1	1	2	Y	-0-					-0-
							4893	3									

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

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

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
06	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	409	1	821	2	N	-0-					-0-
07	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	442	1	1123	2	N	-0-					-0-
08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	867	1	2239	2	N	-0-					-0-
09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	876	1	1844	2	N	-0-					-0-
10	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	1070	1	10773	2	N	-0-					-0-
*11	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	998	1	8917	2	N	-0-					-0-

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
06	T. A.		7618	-0-	7618	27122	796	1	6822	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		7066	-0-	7066	34188	882	1	6184	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		6729	-0-	6729	40917	896	1	5833	2	N	-0-					-0-
09	47057	X	6140	-0-	-40917	-0-	852	1	5288	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	808	1	4028	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5274	-0-	-426	-0-	829	1	4445	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	1534	-0-	-2906	-0-	32	1	1502	2	N	-0-					-0-
07	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	95	1	4809	2	N	-0-					-0-
08	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	109	1	5265	2	N	-0-					-0-
09	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	84	1	4384	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4329	-0-	-569	-0-	80	1	4249	2	N	-0-					-0-
*11	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	93	1	5246	2	N	-0-					-0-

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
06	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	309	1	12990	3	N	-0-					-0-
*07	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	289	1	12409	3	N	-0-					-0-
*08	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	275	1	12017	3	N	-0-					-0-
*09	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	261	1	11426	3	N	-0-					-0-
*10	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	266	1	11762	3	N	-0-					-0-
*11	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	260	1	11574	3	N	-0-					-0-

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
06	5160	X	5058	-0-	-102	-0-	24	1	5019	3	N	14					184
							15	9									
07	5270	X	5175	-0-	-95	-0-	21	1	5133	3	N	19					203
							21	9									
08	5363	X	5326	-0-	-37	-0-	23	1	5301	3	N	2					205
							2	9									
09	5190	X	5053	-0-	-137	-0-	24	1	5027	3	N	2					207
							2	9									
10	5363	X	5283	-0-	-80	-0-	21	1	5241	3	N	19					226
							21	9									
11	5160	X	5147	-0-	-13	-0-	30	1	5080	3	N	34	186	1			74
							37	9									

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
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	56	1	2381	3	N	-0-					-0-
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	88	1	2512	3	N	-0-					-0-
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	84	1	2444	3	N	-0-					-0-
09	2430	N	2423	-0-	-7	-0-	80	1	2343	3	N	-0-					-0-
*10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	86	1	2546	3	N	-0-					-0-
*11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	80	1	2398	3	N	-0-					-0-

THORMANN GU WELL #: 1 RRCID -> 227600 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5046 - 5051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	372	N	280	-0-	-92	-0-	168	1	59	3	N	48					118
							53	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	6369	-0-	-681	-0-	30	1	2	2	N	-0-					78
							6337	3									
07	7285	X	6779	-0-	-506	-0-	27	1	5	2	N	112	179	1			11
							6624	3	123	9							
08	7719	X	6454	-0-	-1265	-0-	28	1	6426	3	N	-0-					11
09	7470	X	6255	-0-	-1215	-0-	30	1	6225	3	N	-0-					11
10	7719	X	6520	-0-	-1199	-0-	26	1	6494	3	N	-0-					11
11	6570	X	6227	-0-	-343	-0-	37	1	1	2	N	38					49
							6147	3	42	9							

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	864	1	4685	3	N	-0-					57
07	6448	X	5649	-0-	-799	-0-	815	1	4834	3	N	-0-					57
08	6448	X	5768	-0-	-680	-0-	795	1	4973	3	N	-0-					57
09	6240	X	5601	-0-	-639	-0-	831	1	4735	3	N	32					89
							35	9									
10	6262	X	6087	-0-	-175	-0-	787	1	5181	3	N	108	174	1			23
							119	9									
*11	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	490	1	8619	3	N	-0-					23

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	5018	-0-	-172	-0-	116	1	4902	3	Y	-0-					-0-
07	5363	X	5145	-0-	-218	-0-	173	1	4972	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5088	-0-	-244	-0-	169	1	4919	3	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4916	-0-	-154	-0-	163	1	4753	3	Y	-0-					-0-
10	5177	X	5152	-0-	-25	-0-	168	1	4984	3	Y	-0-					-0-
*11	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	177	1	5286	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-THOMAS, SIMS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8430	X	8079	-0-	-351	-0-	187	1	7892	3	N	-0-					-0-
07	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	194	1	8372	3	N	-0-					-0-
08	8494	X	8220	-0-	-274	-0-	185	1	8035	3	N	-0-					-0-
09	8070	X	173	-0-	-7897	-0-	173	1			N	-0-					-0-
10	8556	X	277	-0-	-8279	-0-	277	1			N	-0-					-0-
*11	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	257	1	8173	3	N	-0-					-0-

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
06	10740	X	10102	-0-	-638	-0-	234	1	9867	3	N	1					46
							1	9									
07	10912	X	9598	-0-	-1314	-0-	323	1	9275	3	N	-0-					46
08	10416	X	9458	-0-	-958	-0-	314	1	9144	3	N	-0-					46
09	10110	X	9203	-0-	-907	-0-	304	1	8899	3	N	-0-					46
10	10447	X	9694	-0-	-753	-0-	317	1	9377	3	N	-0-					46
11	10110	X	9484	-0-	-626	-0-	307	1	9177	3	N	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

06	13350	X	11662	-0-	-1688	-0-	243	1	11419	2	N	-0-					-0-
07	13795	X	11054	-0-	-2741	-0-	214	1	10840	2	N	-0-					-0-
08	13485	X	11827	-0-	-1658	-0-	240	1	11587	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	11548	-0-	-842	-0-	218	1	11330	2	N	-0-					-0-
10	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	228	1	12115	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	11338	-0-	-332	-0-	197	1	11141	2	N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

06	3660	X	3365	-0-	-295	-0-	16	1	1	2	N	18					85
							3328	3	20	9							
07	3596	X	3323	-0-	-273	-0-	14	1	2	2	N	20					105
							3285	3	22	9							
08	3658	X	3032	-0-	-626	-0-	13	1	3002	3	N	15					120
							17	9									
09	0	W	2979	-0-	2979	2979	14	1	2952	3	N	12					132
							13	9									
10	0	W	3091	-0-	3091	6070	12	1	3060	3	N	17					149
							19	9									
*11	8035	X	1965	-0-	-6070	-0-	12	1	1928	3	N	23					172
							25	9									

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

06	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	172	1	8087	2	N	-0-					-0-
07	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	166	1	8416	2	N	-0-					-0-
08	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	190	1	9204	2	N	-0-					-0-
09	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	155	1	8022	2	N	-0-					-0-
10	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	163	1	8673	2	N	-0-					-0-
*11	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	154	1	8714	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8358 - 11090

06	14670	X	14142	-0-	-528	-0-	377	1	13765	2	N	-0-					-0-
*07	15128	X	14492	-0-	-636	-0-	388	1	14104	2	N	-0-					-0-
08	15066	X	14825	-0-	-241	-0-	586	1	14239	2	N	-0-					-0-
09	14460	X	14292	-0-	-168	-0-	555	1	13737	2	N	-0-					-0-
10	14880	X	14076	-0-	-804	-0-	544	1	13532	2	N	-0-					-0-
11	14340	X	13556	-0-	-784	-0-	507	1	13049	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	182	1	7689	3	N	22					126
							24	9									
07	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	185	1	8000	3	N	35					161
							39	9									
08	8060	X	7791	-0-	-269	-0-	173	1	7601	3	N	15					176
							17	9									
*09	7800	X	7389	-0-	-411	-0-	164	1	7225	3	N	-0-	2	6			174
10	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	206	1	9145	3	N	53					227
							58	9									
*11	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	197	1	8847	3	N	45	187	1			85
							50	9									

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

06	7620	X	7250	-0-	-370	-0-	169	1	7081	3	N	-0-					-0-
07	7874	X	7204	-0-	-670	-0-	164	1	7040	3	N	-0-					-0-
08	7874	X	7200	-0-	-674	-0-	162	1	7038	3	N	-0-					-0-
09	7440	X	6909	-0-	-531	-0-	155	1	6754	3	N	-0-					-0-
*10	7502	X	7217	-0-	-285	-0-	160	1	7057	3	N	-0-					-0-
*11	7260	X	6934	-0-	-326	-0-	153	1	6781	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

06	10890	X	10654	-0-	-236	-0-	485	1	10169	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	10904	-0-	-318	-0-	448	1	10456	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	10729	-0-	-307	-0-	374	1	10355	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	10674	-0-	-6	-0-	490	1	10184	2	N	-0-					-0-
10	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	568	1	10844	2	N	-0-					-0-
*11	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	526	1	10584	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	102	1	3741	2	N	-0-					-0-
07	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	173	1	4161	2	N	-0-					-0-
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	159	1	3876	2	N	-0-					-0-
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	150	1	3713	2	N	-0-					-0-
10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	148	1	3685	2	N	-0-					-0-
*11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	138	1	3553	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	204	1	7443	2	N	-0-					-0-
07	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	222	1	8118	2	N	-0-					-0-
08	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	322	1	7824	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7553	-0-	-127	-0-	293	1	7260	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	7535	-0-	-804	-0-	291	1	7244	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	7225	-0-	-845	-0-	270	1	6955	2	N	-0-					-0-

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
06	8910	X	8850	-0-	-60	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8290	-0-	-824	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	7662	-0-	-1452	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	5234	-0-	-3616	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	4514	-0-	-4631	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

06	5490	X	4549	-0-	-941	-0-	121	1	4428	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4431	-0-	-1242	-0-	118	1	4313	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4099	-0-	-1047	-0-	108	1	3991	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	3526	-0-	-1214	-0-	91	1	3435	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4768	-0-	-37	-0-	123	1	4645	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	3606	-0-	-954	-0-	90	1	3516	2	N	-0-					-0-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

06	11460	X	5732	-0-	-5728	-0-	394	1	5338	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	212	-0-	-11289	-0-	4	1	208	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10497	-0-	-756	-0-	213	1	10284	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	8537	-0-	-1873	-0-	161	1	8376	2	N	-0-					-0-
10	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	185	1	9844	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	8777	-0-	-1393	-0-	153	1	8624	2	N	-0-					-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	105	1	4958	2	N	-0-					-0-
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	75	1	3826	2	N	-0-					-0-
08	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	89	1	4305	2	N	-0-					-0-
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	78	1	4025	2	N	-0-					-0-
10	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	81	1	4339	2	N	-0-					-0-
*11	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	74	1	4155	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

06	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	157	1	7375	2	N	-0-					-0-
07	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	164	1	8312	2	N	-0-					-0-
08	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	169	1	8156	2	N	-0-					-0-
09	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	127	1	6570	2	N	-0-					-0-
10	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	120	1	6394	2	N	-0-					-0-
*11	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	89	1	5011	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

06	7620	X	6873	-0-	-747	-0-	156	1	6603	3	N	104	165	1			11
							114	9									
07	7874	X	7822	-0-	-52	-0-	177	1	7645	3	N	-0-					11
08	8029	X	7939	-0-	-90	-0-	177	1	7762	3	N	-0-					11
09	7770	X	7702	-0-	-68	-0-	171	1	7494	3	N	34					45
							37	9									
10	8029	X	7570	-0-	-459	-0-	164	1	7249	3	N	143	173	1			15
							157	9									
*11	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	172	1	7707	3	N	-0-					15

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
06	8220	X	8059	-0-	-161	-0-	168	1	7891	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7948	-0-	-546	-0-	154	1	7794	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7208	-0-	-1286	-0-	146	1	7062	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7984	-0-	-236	-0-	151	1	7833	2	N	-0-					-0-
10	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	162	1	8632	2	N	-0-					-0-
*11	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	154	1	8718	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

06	9870	X	9284	-0-	-586	-0-	371	1	8913	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	9489	-0-	-462	-0-	378	1	9111	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9284	-0-	-543	-0-	367	1	8917	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	8846	-0-	-664	-0-	344	1	8502	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	9092	-0-	-735	-0-	352	1	8740	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	8741	-0-	-529	-0-	327	1	8414	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 10650

06	6540	X	6257	-0-	-283	-0-	145	1	6112	3	N	-0-					-0-
07	6541	X	6357	-0-	-184	-0-	144	1	6213	3	N	-0-					-0-
08	6541	X	6348	-0-	-193	-0-	142	1	6206	3	N	-0-					-0-
09	6270	X	6152	-0-	-118	-0-	138	1	6014	3	N	-0-					-0-
*10	6479	X	6118	-0-	-361	-0-	135	1	5983	3	N	-0-					-0-
*11	6270	X	5698	-0-	-572	-0-	125	1	5573	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

06	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	995	1	7656	3	N	-0-					-0-
07	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	959	1	6340	3	N	-0-					-0-
08	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	951	1	6995	3	N	-0-					-0-
09	8130	X	7948	-0-	-182	-0-	1011	1	6937	3	N	-0-					-0-
*10	8401	X	6954	-0-	-1447	-0-	1033	1	5921	3	N	-0-					-0-
*11	8130	X	7326	-0-	-804	-0-	982	1	6344	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	122	1	5127	3	Y	1					118
							1	9									
07	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	185	1	5321	3	Y	-0-	116	1			2
08	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	188	1	5488	3	Y	-0-					2
09	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	173	1	5079	3	Y	12	14	1			-0-
							13	9									
*10	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	175	1	5195	3	Y	-0-					-0-
*11	5190	X	5122	-0-	-68	-0-	166	1	4954	3	Y	2					2
							2	9									

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
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	83	1	1998	2	N	-0-					-0-
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	56	1	2032	2	N	-0-					-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	82	1	1998	2	N	-0-					-0-
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	81	1	2008	2	N	-0-					-0-
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	82	1	2038	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	2009	-0-	-1	-0-	75	1	1934	2	N	-0-					-0-

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
06	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	30	1	1255	3	Y	-0-					-0-
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	57	1	2453	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3448	-0-	348	348	77	1	3371	3	Y	-0-					-0-
09	2957	N	2609	-0-	-348	-0-	58	1	2551	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	48	1	2153	3	Y	-0-					-0-
*11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	72	1	3226	3	Y	-0-					-0-

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
06	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	3			N	-0-					-0-
07	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
08	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
09	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	3			N	-0-					-0-
10	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	3			N	-0-					-0-
*11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	3			N	-0-					-0-

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
06	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	3			N	-0-					-0-
07	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	3			N	-0-					-0-
08	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	3			N	-0-					-0-
09	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	3			N	-0-					-0-
10	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	3			N	-0-					-0-
*11	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	3			N	-0-					-0-

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
06	14010	X	12169	-0-	-1841	-0-	283	1	11886	3	N	-0-					-0-
07	14322	X	11965	-0-	-2357	-0-	272	1	11693	3	N	-0-					-0-
08	13516	X	11781	-0-	-1735	-0-	265	1	11516	3	N	-0-					-0-
09	13020	X	11225	-0-	-1795	-0-	251	1	10974	3	N	-0-					-0-
10	13144	X	11022	-0-	-2122	-0-	244	1	10778	3	N	-0-					-0-
11	12180	X	10618	-0-	-1562	-0-	234	1	10384	3	N	-0-					-0-

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
06	5100	X	5087	-0-	-13	-0-	118	1	4969	3	N	-0-					-0-
07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	124	1	5316	3	N	-0-					-0-
08	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	119	1	5208	3	N	-0-					-0-
09	5100	X	4915	-0-	-185	-0-	110	1	4805	3	N	-0-					-0-
10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	127	1	5612	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	4878	-0-	-222	-0-	107	1	4771	3	N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	108	1	5102	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	5166	-0-	-11	-0-	100	1	5066	2	N	-0-					-0-
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	107	1	5160	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4933	-0-	-77	-0-	93	1	4840	2	N	-0-					-0-
10	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	96	1	5129	2	N	-0-					-0-
*11	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	88	1	4971	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	3965	-0-	-2755	-0-	500	1	3465	3	N	-0-					-0-
07	7192	X	5622	-0-	-1570	-0-	552	1	5070	3	N	-0-					-0-
08	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	597	1	7287	3	N	-0-					-0-
09	6960	X	6467	-0-	-493	-0-	522	1	5945	3	N	-0-					-0-
10	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	679	1	6607	3	N	-0-					-0-
*11	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	1484	1	7323	3	N	-0-					-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

06	6090	X	5778	-0-	-312	-0-	120	1	5658	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5597	-0-	-603	-0-	108	1	5489	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5646	-0-	-492	-0-	114	1	5532	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	5470	-0-	-470	-0-	103	1	5367	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5974	-0-	-71	-0-	110	1	5864	2	N	-0-					-0-
*11	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	106	1	6003	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

06	16320	X	13778	-0-	-2542	-0-	287	1	13491	2	N	-0-					-0-
07	16678	X	15047	-0-	-1631	-0-	291	1	14756	2	N	-0-					-0-
08	16678	X	13639	-0-	-3039	-0-	276	1	13363	2	N	-0-					-0-
09	15510	X	12827	-0-	-2683	-0-	243	1	12584	2	N	-0-					-0-
10	15779	X	13098	-0-	-2681	-0-	241	1	12857	2	N	-0-					-0-
11	14550	X	12308	-0-	-2242	-0-	214	1	12094	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

06	T. A.		60	-0-	60	1107	60	3			N	-0-					89
07	T. A.		145	-0-	145	1252	145	3			N	-0-					89
08	T. A.		135	-0-	135	1387	135	3			N	-0-					89
09	1557	X	170	-0-	-1387	-0-	170	3			N	-0-					89
10	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					89
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					89

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 11000

06	9960	X	8890	-0-	-1070	-0-	207	1	8683	3	N	-0-					-0-
07	9765	X	9004	-0-	-761	-0-	204	1	8800	3	N	-0-					-0-
08	9641	X	8799	-0-	-842	-0-	197	1	8602	3	N	-0-					-0-
09	9270	X	8319	-0-	-951	-0-	187	1	8132	3	N	-0-					-0-
10	9176	X	8582	-0-	-594	-0-	190	1	8392	3	N	-0-					-0-
11	8880	X	8146	-0-	-734	-0-	179	1	7967	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

06	9720	X	9233	-0-	-487	-0-	246	1	8987	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	9391	-0-	-653	-0-	250	1	9141	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	8363	-0-	-1681	-0-	220	1	8143	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	8229	-0-	-1401	-0-	213	1	8016	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	8251	-0-	-1700	-0-	213	1	8038	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	7840	-0-	-1400	-0-	293	1	7547	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	46	1	1340	3	Y	-0-					-0-
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	41	1	1222	3	Y	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	40	1	1204	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1224	-0-	-126	-0-	40	1	1184	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 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
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	48	1	2060	3	Y	-0-					-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	44	1	1908	3	Y	-0-					-0-
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	40	1	1741	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	33	1	1464	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1315	-0-	-235	-0-	29	1	1286	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1007	-0-	-493	-0-	33	1	974	3	Y	-0-					-0-

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
06	7890	X	7203	-0-	-687	-0-	150	1	7053	2	N	-0-					160
07	8153	X	7340	-0-	-813	-0-	142	1	7198	2	N	-0-					160
08	8153	X	7241	-0-	-912	-0-	147	1	7094	2	N	-0-					160
09	7500	X	6996	-0-	-504	-0-	132	1	6864	2	N	-0-					160
10	7564	X	7443	-0-	-121	-0-	137	1	7306	2	N	-0-					160
11	7200	X	6998	-0-	-202	-0-	122	1	6876	2	N	-0-					160

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
06	11760	X	9153	-0-	-2607	-0-	366	1	8787	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	10100	-0-	-1432	-0-	403	1	9697	2	N	-0-					-0-
08	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	458	1	11135	2	N	-0-					-0-
09	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	413	1	10208	2	N	-0-					-0-
10	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	433	1	10756	2	N	-0-					-0-
11	11220	X	10693	-0-	-527	-0-	400	1	10293	2	N	-0-					-0-

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
06	11370	X	11217	-0-	-153	-0-	260	1	10957	3	N	-0-					-0-
07	11749	X	11523	-0-	-226	-0-	261	1	11262	3	N	-0-					-0-
08	11749	X	11397	-0-	-352	-0-	256	1	11141	3	N	-0-					-0-
09	11370	X	10977	-0-	-393	-0-	245	1	10732	3	N	-0-					-0-
*10	11625	X	11266	-0-	-359	-0-	249	1	11017	3	N	-0-					-0-
*11	11220	X	10769	-0-	-451	-0-	236	1	10533	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11880	X	11479	-0-	-401	-0-	265	1	11208	3	N	5					72
							6	9									
07	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	409	1	11750	3	N	15					87
							17	9									
08	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	403	1	11751	3	N	-0-					87
09	11550	X	11419	-0-	-131	-0-	378	1	11039	3	N	2					89
							2	9									
10	12183	X	11516	-0-	-667	-0-	376	1	11139	3	N	1					90
							1	9									
11	11790	X	10960	-0-	-830	-0-	354	1	10606	3	N	-0-					90

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	874	1	4504	3	N	7					109
							8	9									
07	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	830	1	4274	3	Y	38	147	1			-0-
							42	9									
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	845	1	3552	3	Y	14	6	1			8
							15	9									
09	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	765	1	3068	3	Y	17	3	1			22
							19	9									
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	786	1	3067	3	Y	17					39
							19	9									
*11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	788	1	2879	3	Y	35					74
							39	9									

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
06	3630	X	3547	-0-	-83	-0-	82	1	3445	3	N	18					156
							20	9									
07	3751	X	3582	-0-	-169	-0-	120	1	3459	3	N	3	146	1			13
							3	9									
08	3751	X	3550	-0-	-201	-0-	117	1	3420	3	N	12					25
							13	9									
09	3540	X	3456	-0-	-84	-0-	113	1	3299	3	Y	40	50	1			15
							44	9									
*10	3658	X	3548	-0-	-110	-0-	115	1	3424	3	Y	8	1	1			22
							9	9									
*11	3540	X	3326	-0-	-214	-0-	107	1	3199	3	Y	18					40
							20	9									

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8930 - 11100

06	10140	X	8990	-0-	-1150	-0-	240	1	8750	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	9352	-0-	-1126	-0-	249	1	9103	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	9562	-0-	-327	-0-	252	1	9310	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	8866	-0-	-644	-0-	230	1	8636	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	8387	-0-	-975	-0-	216	1	8171	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	8165	-0-	-1075	-0-	204	1	7961	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	204	-0-	-571	-0-	204	1			N	-0-					-0-
08	775	X	322	-0-	-453	-0-	322	1			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	36	-0-	-264	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-

LEE, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 228419 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6750 - 7753

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					101
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					101
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	105	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1

FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

06	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	874	1	5185	3	N	41	86	1			40
							45	9									
07	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	877	1	4798	3	N	37					77
							41	9									
08	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	865	1	4408	3	N	13					90
							14	9									
09	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	849	1	4640	3	N	46	78	1			58
							51	9									
*10	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	871	1	4671	3	N	35					93
							39	9									
*11	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	805	1	3438	3	N	26	74	1			45
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	3			N	-0-					-0-
07	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	11503	3			N	-0-					-0-
08	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	3			N	-0-					-0-
09	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	3			N	-0-					-0-
10	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11205	3			N	-0-					-0-
*11	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	10392	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

06	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	3			N	-0-					-0-
07	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	3			N	-0-					-0-
08	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	3			N	-0-					-0-
09	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	10097	3			N	-0-					-0-
10	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10667	3			N	-0-					-0-
*11	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	10194	3			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	120	1	5623	2	N	-0-					-0-
07	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	114	1	5797	2	N	-0-					-0-
08	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	123	1	5949	2	N	-0-					-0-
09	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	112	1	5814	2	N	-0-					-0-
10	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	105	1	5593	2	N	-0-					-0-
*11	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	104	1	5872	2	N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					75
07	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					75
08	5797	X	5312	-0-	-485	-0-	5312	2			N	-0-					75
09	5670	X	5201	-0-	-469	-0-	5201	2			N	-0-					75
10	5859	X	5322	-0-	-537	-0-	5322	2			N	-0-					75
11	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					75

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

06	12000	X	11593	-0-	-407	-0-	463	1	11130	2	N	-0-					-0-
07	12400	X	11755	-0-	-645	-0-	469	1	11286	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	11531	-0-	-404	-0-	456	1	11075	2	N	-0-					-0-
09	11580	X	11067	-0-	-513	-0-	430	1	10637	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	11419	-0-	-547	-0-	442	1	10977	2	N	-0-					-0-
11	11580	X	11007	-0-	-573	-0-	412	1	10595	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	14	1	2937	3	N	-0-					152
07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	13	1	3180	3	N	-0-					152
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	14	1	3192	3	N	3					155
							3	9									
09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	15	1	3132	3	N	21	151	1			25
							23	9									
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	13	1	3369	3	N	-0-					25
*11	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	29	1	4975	3	N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	83	1	3900	2	N	-0-					-0-
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	78	1	3942	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3596	-0-	-341	-0-	73	1	3523	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3802	-0-	-128	-0-	72	1	3730	2	N	-0-					-0-
10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	87	1	4615	2	N	-0-					-0-
*11	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	80	1	4509	2	N	-0-					-0-

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
07	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
08	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
09	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
10	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
*11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10110	X	9383	-0-	-727	-0-	250	1	9133	2	N	-0-					-0-
*07	10199	X	9813	-0-	-386	-0-	263	1	9550	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	9590	-0-	-609	-0-	253	1	9337	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	9285	-0-	-105	-0-	241	1	9044	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	9407	-0-	-420	-0-	243	1	9164	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	9048	-0-	-462	-0-	226	1	8822	2	N	-0-					-0-

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
06	24240	X	23840	-0-	-400	-0-	635	1	23205	2	N	-0-					-0-
07	25048	X	24556	-0-	-492	-0-	653	1	23903	2	N	-0-					-0-
08	25048	X	21065	-0-	-3983	-0-	555	1	20510	2	N	-0-					-0-
09	23850	X	22987	-0-	-863	-0-	595	1	22392	2	N	-0-					-0-
10	24645	X	22337	-0-	-2308	-0-	576	1	21761	2	N	-0-					-0-
11	23850	X	21407	-0-	-2443	-0-	534	1	20873	2	N	-0-					-0-

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
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	18	1	3726	3	N	40	65	1			85
							44	9									
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	16	1	3918	3	N	29					114
							32	9									
08	3906	X	3694	-0-	-212	-0-	16	1	3670	3	N	7					121
							8	9									
09	3780	X	3657	-0-	-123	-0-	18	1	3626	3	N	12					133
							13	9									
10	3968	X	3859	-0-	-109	-0-	15	1	3755	3	N	81					214
							89	9									
*11	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	36	1	5838	3	N	16	125	1			105
							18	9									

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
06	6960	X	5542	-0-	-1418	-0-	129	1	5413	3	Y	-0-					-0-
07	7192	X	5567	-0-	-1625	-0-	126	1	5441	3	Y	-0-					-0-
08	7192	X	5302	-0-	-1890	-0-	119	1	5183	3	Y	-0-					-0-
09	6000	X	4902	-0-	-1098	-0-	110	1	4792	3	Y	-0-					-0-
10	5983	X	5059	-0-	-924	-0-	112	1	4947	3	Y	-0-					-0-
11	5550	X	4876	-0-	-674	-0-	107	1	4769	3	Y	-0-					-0-

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
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	848	1	3211	2	N	-0-					-0-
07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	829	1	2495	2	N	-0-					-0-
*08	2263	X	1796	-0-	-467	-0-	724	1	1072	2	N	-0-					-0-
09	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	858	1	4059	2	N	-0-					-0-
10	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	898	1	4900	2	N	-0-					-0-
*11	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	867	1	4885	2	N	-0-					-0-

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
06	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	543	1	5991	3	Y	23	86	1			9
							25	9									
07	6572	X	6298	-0-	-274	-0-	514	1	5784	3	Y	-0-					9
08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	526	1	6016	3	Y	75					84
							83	9									
09	6360	X	6085	-0-	-275	-0-	496	1	5566	3	Y	21	96	1			9
							23	9									
10	6572	X	6449	-0-	-123	-0-	499	1	5880	3	Y	64					79
							70	9									
11	6360	X	6159	-0-	-201	-0-	478	1	5583	3	Y	89	125	1			43
							98	9									

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
06	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	494	1	11862	2	N	-0-					-0-
07	12958	X	12719	-0-	-239	-0-	507	1	12212	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	12456	-0-	-502	-0-	492	1	11964	2	N	-0-					-0-
09	12540	X	11845	-0-	-695	-0-	460	1	11385	2	N	-0-					-0-
10	12772	X	12174	-0-	-598	-0-	471	1	11703	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	11637	-0-	-723	-0-	435	1	11202	2	N	-0-					-0-

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
06	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	199	1	7278	2	N	-0-					-0-
07	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	317	1	7642	2	N	-0-					-0-
08	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	312	1	7594	2	N	-0-					-0-
09	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	296	1	7327	2	N	-0-					-0-
10	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	302	1	7496	2	N	-0-					-0-
*11	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	292	1	7524	2	N	-0-					-0-

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

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

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
06	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	151	1	4252	3	N	41					127
							45	9									
07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	152	1	4356	3	N	37	75	1			89
							41	9									
*08	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	148	1	4303	3	N	42	52	1			79
							46	9									
09	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	142	1	4179	3	N	35					114
							39	9									
*10	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	145	1	4295	3	N	82	53	1			143
							90	9									
*11	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	140	1	4187	3	N	7					150
							8	9									

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

06	6870	X	6672	-0-	-198	-0-	139	1	6533	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6723	-0-	-376	-0-	130	1	6593	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6698	-0-	-401	-0-	136	1	6562	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6390	-0-	-480	-0-	121	1	6269	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6617	-0-	-358	-0-	122	1	6495	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6487	-0-	-173	-0-	113	1	6374	2	N	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

06	4470	X	4353	-0-	-117	-0-	21	1	4280	3	N	47					164
							52	9									
07	4619	X	4344	-0-	-275	-0-	18	1	4260	3	N	60					224
							66	9									
08	4743	X	4529	-0-	-214	-0-	20	1	4483	3	N	24					248
							26	9									
09	4590	X	4413	-0-	-177	-0-	21	1	4329	3	N	57	173	1			132
							63	9									
10	4743	X	4495	-0-	-248	-0-	18	1	4431	3	N	42					174
							46	9									
*11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	26	1	4332	3	N	33					207
							36	9									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

06	5010	X	3761	-0-	-1249	-0-	100	1	3661	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	559	-0-	-4618	-0-	15	1	544	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	2866	-0-	-1505	-0-	519	1	2347	2	N	-0-					-0-
09	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	780	1	8859	2	N	-0-					-0-
10	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	673	1	7838	2	N	-0-					-0-
*11	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	617	1	6761	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	10890	X	9468	-0-	-1422	-0-	197	1	9271	2	N	-0-			-0-
07	10819	X	9172	-0-	-1647	-0-	177	1	8995	2	N	-0-			-0-
08	10106	X	8918	-0-	-1188	-0-	181	1	8737	2	N	-0-			-0-
09	9780	X	8423	-0-	-1357	-0-	159	1	8264	2	N	-0-			-0-
10	9796	X	9047	-0-	-749	-0-	167	1	8880	2	N	-0-			-0-
11	9480	X	8796	-0-	-684	-0-	153	1	8643	2	N	-0-			-0-

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
06	3690	X	489	-0-	-3201	-0-	3	1	486	3	N	-0-			3
07	2263	X	481	-0-	-1782	-0-	3	1	478	3	N	-0-			3
08	1829	X	1	-0-	-1828	-0-	1	3			N	-0-			3
09	1770	X	1	-0-	-1769	-0-	1	3			N	-0-			3
10	1829	X	1	-0-	-1828	-0-	1	3			N	-0-			3
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			3

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
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	1			N	-0-			-0-
07	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	1			N	-0-			-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	1			N	-0-			-0-
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	641	1	1574	2	N	-0-			-0-
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	64	1	237	2	N	-0-			-0-
*11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	111	1	632	2	N	-0-			-0-

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
06	5400	X	3662	-0-	-1738	-0-	3662	3			N	-0-			-0-
07	5580	X	2663	-0-	-2917	-0-	2663	3			N	-0-			-0-
08	5580	X	4834	-0-	-746	-0-	4834	3			N	-0-			-0-
09	5040	X	4612	-0-	-428	-0-	4612	3			N	-0-			-0-
10	4836	X	4623	-0-	-213	-0-	4623	3			N	-0-			-0-
11	4680	X	4367	-0-	-313	-0-	4367	3			N	-0-			-0-

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
06	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	16811	3			N	-0-			-0-
07	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	16472	3			N	-0-			-0-
08	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	17244	3			N	-0-			-0-
09	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	16144	3			N	-0-			-0-
10	16920	X	16920	-0-	-0-	-0-	16920	3			N	-0-			-0-
*11	16334	X	16334	-0-	-0-	-0-	16334	3			N	-0-			-0-

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
06	3810	X	2237	-0-	-1573	-0-	77	1	2160	3	N	-0-			43
07	3937	X	2260	-0-	-1677	-0-	76	1	2184	3	N	-0-			43
08	3937	X	2270	-0-	-1667	-0-	76	1	2194	3	N	-0-			43
09	3810	X	1986	-0-	-1824	-0-	66	1	1920	3	N	-0-			43
*10	2976	X	1859	-0-	-1117	-0-	61	1	1798	3	N	-0-			43
*11	2250	X	2135	-0-	-115	-0-	70	1	2065	3	N	-0-			43

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
06	T. A.		3993	-0-	3993	3993	136	1	3825	3	Y	29					169
							32	9									
07	T. A.		3826	-0-	3826	7819	128	1	3689	3	Y	8	53	1			124
							9	9									
08	T. A.		3043	-0-	3043	10862	101	1	2936	3	Y	5					129
							6	9									
09	T. A.		2192	-0-	2192	13054	72	1	2114	3	Y	5	48	1			86
							6	9									
*10	T. A.		2893	-0-	2893	15947	203	1	2684	3	Y	5	1	1			90
							6	9									
*11	17410	X	1463	-0-	-15947	-0-	194	1	1268	3	Y	1					91
							1	9									

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
06	2970	X	2674	-0-	-296	-0-	62	1	2612	3	Y	-0-					3
07	3069	X	2750	-0-	-319	-0-	62	1	2688	3	Y	-0-					3
08	3069	X	2671	-0-	-398	-0-	60	1	2611	3	Y	-0-					3
09	2820	X	2452	-0-	-368	-0-	55	1	2397	3	Y	-0-					3
10	2759	X	2483	-0-	-276	-0-	55	1	2428	3	Y	-0-					3
11	2580	N	2506	-0-	-74	-0-	55	1	2451	3	Y	-0-					3

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7688	X	7356	-0-	-332	-0-	172	1	7184	3	Y	-0-					30
*01	7595	X	7245	-0-	-350	-0-	168	1	7077	3	Y	-0-					30
*02	6832	X	6629	-0-	-203	-0-	152	1	6477	3	Y	-0-					30
*03	7440	X	7404	-0-	-36	-0-	169	1	7235	3	Y	-0-					30
*04	7200	X	6984	-0-	-216	-0-	159	1	6825	3	Y	-0-	18	1			12
*05	7347	X	7029	-0-	-318	-0-	161	1	6868	3	Y	-0-					12
*06	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	154	1	6503	3	Y	3					15
							3	9									
*07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	154	1	6627	3	Y	5					20
							6	9									
*08	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	157	1	6874	3	Y	8					28
							9	9									
*09	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	149	1	6547	3	Y	4					32
							4	9									
*10	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	151	1	6662	3	Y	10					42
							11	9									
*11	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	143	1	6367	3	Y	7					49
							8	9									

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	240	1	5019	3	Y	-0-					-0-
07	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	244	1	5248	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	5121	-0-	-56	-0-	170	1	4951	3	Y	-0-					-0-
09	5010	X	4844	-0-	-166	-0-	160	1	4681	3	Y	3					3
							3	9									
10	5177	X	4780	-0-	-397	-0-	156	1	4605	3	Y	17					20
							19	9									
11	5010	X	4809	-0-	-201	-0-	206	1	4603	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	13	1	2862	3	N	-0-					32
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	12	1	2890	3	N	-0-					32
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	13	1	3015	3	N	-0-					32
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	14	1	2794	3	N	16					48
							18	9									
10	2635	X	2236	-0-	-399	-0-	9	1	2227	3	N	-0-					32
11	2550	X	2488	-0-	-62	-0-	15	1	2442	3	N	28					60
							31	9									

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
06	4440	X	4057	-0-	-383	-0-	170	1	3887	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4322	-0-	-204	-0-	219	1	4103	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4260	-0-	-204	-0-	216	1	4044	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3914	-0-	-376	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4180	-0-	-253	-0-	197	1	3983	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3950	-0-	-220	-0-	188	1	3762	2	N	-0-					-0-

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
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	873	1	3425	3	N	26					78
							29	9									
07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	951	1	3589	3	N	6					84
							7	9									
08	4433	X	4335	-0-	-98	-0-	945	1	3382	3	N	7	88	1			3
							8	9									
09	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	928	1	3861	3	N	21					24
							23	9									
10	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	956	1	3893	3	N	-0-					24
*11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	925	1	3769	3	N	4					28
							4	9									

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
06	2700	N	117	-0-	-2583	-0-	117	1			N	-0-					169
07	3100	N	4625	-0-	1525	1525	194	1	4431	3	N	-0-	98	1			71
08	3100	N	2721	-0-	-379	1146	12	1	2677	3	N	29					100
							32	9									
09	3000	N	2058	-0-	-942	204	10	1	2024	3	N	22					122
							24	9									
*10	3069	X	2658	-0-	-411	-0-	206	1	2441	3	N	10					132
							11	9									
*11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	23	1	3818	3	N	5					137
							6	9									

THOMPSON, ADA WELL #: 1 RRCID -> 229438 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5181 - 7235

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

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
06	4140	X	3906	-0-	-234	-0-	588	1	3309	3	N	8					18
							9	9									
07	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	662	1	4969	3	N	2					20
							2	9									
08	4836	X	4176	-0-	-660	-0-	570	1	3591	3	N	14					34
							15	9									
09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	668	1	5166	3	N	10					44
							11	9									
10	5642	X	5506	-0-	-136	-0-	663	1	4814	3	N	26					70
							29	9									
11	5460	X	3292	-0-	-2168	-0-	624	1	2664	3	N	4					74
							4	9									

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
07	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	947	1	6255	3	N	-0-					-0-
08	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	1026	1	5555	3	N	-0-					-0-
09	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	1011	1	6176	3	N	-0-					-0-
*10	7192	X	6816	-0-	-376	-0-	1000	1	5816	3	N	-0-					-0-
*11	6960	X	6784	-0-	-176	-0-	984	1	5800	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

06	3000	N	2697	-0-	-303	550	62	1	2635	3	N	-0-					136
07	3100	N	4354	-0-	1254	1804	146	1	4208	3	N	-0-					136
08	5943	X	4139	-0-	-1804	-0-	138	1	4001	3	N	-0-					136
09	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	158	1	4623	3	N	-0-					136
10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	170	1	5006	3	N	-0-					136
*11	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	156	1	4659	3	N	-0-					136

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

06	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	235	1	11065	2	N	-0-					-0-
07	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	222	1	11259	2	N	-0-					-0-
08	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	231	1	11183	2	N	-0-					-0-
09	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	206	1	10685	2	N	-0-					-0-
10	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	215	1	11436	2	N	-0-					-0-
*11	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	196	1	11048	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8446 - 10900

06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	160	1	5857	2	N	-0-					-0-
*07	6014	X	5979	-0-	-35	-0-	160	1	5819	2	N	-0-					-0-
08	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	160	1	5896	2	N	-0-					-0-
09	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	153	1	5744	2	N	-0-					-0-
10	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	158	1	5984	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5720	-0-	-100	-0-	143	1	5577	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

06	8610	X	7896	-0-	-714	-0-	184	1	7712	3	N	-0-					-0-
07	8587	X	7309	-0-	-1278	-0-	166	1	7143	3	N	-0-					-0-
08	8401	X	8358	-0-	-43	-0-	187	1	8171	3	N	-0-					-0-
09	7890	X	7455	-0-	-435	-0-	166	1	7289	3	N	-0-					-0-
10	8153	X	173	-0-	-7980	-0-	173	1			N	-0-					-0-
11	8100	X	7813	-0-	-287	-0-	174	1	7639	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10530	X	9406	-0-	-1124	-0-	376	1	9030	2	N	-0-			-0-
07	10509	X	9459	-0-	-1050	-0-	377	1	9082	2	N	-0-			-0-
08	10292	X	9497	-0-	-795	-0-	375	1	9122	2	N	-0-			-0-
09	9960	X	8975	-0-	-985	-0-	349	1	8626	2	N	-0-			-0-
10	9889	X	8879	-0-	-1010	-0-	343	1	8536	2	N	-0-			-0-
11	9420	X	8664	-0-	-756	-0-	324	1	8340	2	N	-0-			-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

06	6210	X	5588	-0-	-622	-0-	149	1	5439	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	5488	-0-	-557	-0-	146	1	5342	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	5326	-0-	-936	-0-	140	1	5186	2	N	-0-			-0-
09	6060	X	2212	-0-	-3848	-0-	57	1	2155	2	N	-0-			-0-
10	6262	X	2636	-0-	-3626	-0-	68	1	2568	2	N	-0-			-0-
11	5580	X	3755	-0-	-1825	-0-	328	1	3427	2	N	-0-			-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	754	1	3573	3	N	-0-			-0-
07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	789	1	3919	3	N	-0-			-0-
08	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	715	1	2087	3	N	-0-			-0-
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	711	1	2635	3	N	-0-			-0-
10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	774	1	3609	3	N	-0-			-0-
*11	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	804	1	5606	3	N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

06	6240	X	3978	-0-	-2262	-0-	106	1	3872	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	3534	-0-	-2914	-0-	94	1	3440	2	N	-0-			-0-
08	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	176	1	6499	2	N	-0-			-0-
09	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	557	1	7110	2	N	-0-			-0-
10	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	488	1	6361	2	N	-0-			-0-
*11	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	478	1	6215	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	103	1	4347	3	N	-0-			-0-
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	104	1	4481	3	N	-0-			-0-
08	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	111	1	4842	3	N	-0-			-0-
09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	102	1	4427	3	N	-0-			-0-
10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	104	1	4556	3	N	-0-			-0-
*11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	94	1	4172	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

06	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	182	1	7642	3	N	-0-			-0-
07	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	174	1	7470	3	N	-0-			-0-
08	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	171	1	7424	3	N	-0-			-0-
09	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	167	1	7325	3	N	-0-			-0-
10	7471	X	7331	-0-	-140	-0-	162	1	7169	3	N	-0-			-0-
11	7230	X	7170	-0-	-60	-0-	158	1	7012	3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

06	13050	X	12223	-0-	-827	-0-	284	1	11939	3	N	-0-			-0-
07	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	323	1	13921	3	N	-0-			-0-
08	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	308	1	13468	3	N	-0-			-0-
09	12990	X	5500	-0-	-7490	-0-	168	1	5332	3	N	-0-			-0-
*10	13485	X	13322	-0-	-163	-0-	870	1	12452	3	N	-0-			-0-
*11	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	315	1	12748	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	8850	X	8286	-0-	-564	-0-	168	1	8118	3	N	-0-					-0-
07	9114	X	8657	-0-	-457	-0-	196	1	8461	3	N	-0-					-0-
08	8990	X	8473	-0-	-517	-0-	190	1	8283	3	N	-0-					-0-
09	8700	X	7950	-0-	-750	-0-	178	1	7772	3	N	-0-					-0-
10	8711	X	8068	-0-	-643	-0-	178	1	7890	3	N	-0-					-0-
11	8370	X	7677	-0-	-693	-0-	168	1	7509	3	N	-0-					-0-

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
06	11100	X	10296	-0-	-804	-0-	587	1	9709	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	10549	-0-	-921	-0-	388	1	10161	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	10267	-0-	-1172	-0-	378	1	9889	2	N	-0-					-0-
09	10830	X	9627	-0-	-1203	-0-	347	1	9280	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	9873	-0-	-1008	-0-	354	1	9519	2	N	-0-					-0-
*11	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	411	1	11014	2	N	-0-					-0-

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
06	6270	X	5627	-0-	-643	-0-	131	1	5496	3	N	-0-					-0-
07	6417	X	6086	-0-	-331	-0-	139	1	5947	3	N	-0-					-0-
08	6324	X	6058	-0-	-266	-0-	135	1	5923	3	N	-0-					-0-
09	6120	X	5446	-0-	-674	-0-	122	1	5324	3	N	-0-					-0-
10	6076	X	5551	-0-	-525	-0-	123	1	5428	3	N	-0-					-0-
11	5880	X	5322	-0-	-558	-0-	117	1	5205	3	N	-0-					-0-

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
06	9840	X	9376	-0-	-464	-0-	309	1	9067	3	N	-0-					-0-
07	10168	X	9512	-0-	-656	-0-	300	1	9212	3	N	-0-					-0-
08	10168	X	9713	-0-	-455	-0-	313	1	9400	3	N	-0-					-0-
09	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	330	1	9801	3	N	-0-					-0-
10	10075	X	9597	-0-	-478	-0-	309	1	9288	3	N	-0-					-0-
11	9390	X	8973	-0-	-417	-0-	286	1	8687	3	N	-0-					-0-

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
06	7230	X	6870	-0-	-360	-0-	160	1	6710	3	N	-0-					-0-
07	7719	X	6974	-0-	-745	-0-	158	1	6816	3	N	-0-					-0-
08	7719	X	6535	-0-	-1184	-0-	147	1	6388	3	N	-0-					-0-
09	7470	X	6866	-0-	-604	-0-	154	1	6712	3	N	-0-					-0-
*10	7192	X	6745	-0-	-447	-0-	150	1	6595	3	N	-0-					-0-
*11	6870	X	6175	-0-	-695	-0-	136	1	6039	3	N	-0-					-0-

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
06	15840	X	15386	-0-	-454	-0-	484	1	4	2	N	-0-					-0-
							14898	3									
07	16368	X	15528	-0-	-840	-0-	467	1	11	2	N	-0-					-0-
							15050	3									
08	16678	X	15287	-0-	-1391	-0-	469	1	14818	3	N	-0-					-0-
09	16140	X	14634	-0-	-1506	-0-	454	1	1	2	N	-0-					-0-
							14179	3									
10	16678	X	14845	-0-	-1833	-0-	454	1	14391	3	N	-0-					-0-
11	15390	X	14294	-0-	-1096	-0-	433	1	2	2	N	-0-					-0-
							13859	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	26520	X	22356	-0-	-4164	-0-	465	1	21891	2	N	-0-					-0-
07	26164	X	23586	-0-	-2578	-0-	456	1	23130	2	N	-0-					-0-
08	25296	X	23663	-0-	-1633	-0-	479	1	23184	2	N	-0-					-0-
09	23790	X	22008	-0-	-1782	-0-	416	1	21592	2	N	-0-					-0-
10	23870	X	22756	-0-	-1114	-0-	419	1	22337	2	N	-0-					-0-
11	22890	X	21652	-0-	-1238	-0-	377	1	21275	2	N	-0-					-0-

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
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	128	1	3944	3	N	-0-					-0-
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	95	1	3061	3	N	-0-					-0-
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	142	1	4495	3	N	-0-					-0-
09	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	117	1	3651	3	N	-0-					-0-
10	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	36	1	1127	3	N	-0-					-0-
*11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	89	1	2840	3	N	-0-					-0-

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
06	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	8448	3			N	-0-					-0-
07	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	3			N	-0-					-0-
08	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	3			N	-0-					-0-
09	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	3			N	-0-					-0-
10	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	3			N	-0-					-0-
*11	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	3			N	-0-					-0-

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
06	6030	X	5651	-0-	-379	-0-	151	1	5500	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5838	-0-	-393	-0-	233	1	5605	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	6052	-0-	-179	-0-	239	1	5813	2	N	-0-					-0-
09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	230	1	5690	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5450	-0-	-440	-0-	211	1	5239	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5238	-0-	-612	-0-	196	1	5042	2	N	-0-					-0-

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
06	8970	X	8655	-0-	-315	-0-	231	1	8424	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8936	-0-	-302	-0-	238	1	8698	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	8913	-0-	-15	-0-	235	1	8678	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	8599	-0-	-71	-0-	223	1	8376	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	8470	-0-	-489	-0-	218	1	8252	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	6553	-0-	-2117	-0-	164	1	6389	2	N	-0-					-0-

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
06	2580	N	2538	-0-	-42	-0-	908	1	1604	3	N	24	179	1			22
							26	9									
07	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	941	1	1807	3	N	45					67
							50	9									
08	2480	N	2261	-0-	-219	-0-	914	1	1273	3	N	67					134
							74	9									
*09	2550	N	2301	-0-	-249	-0-	901	1	1359	3	N	37					171
							41	9									
*10	2728	N	2244	-0-	-484	-0-	928	1	1265	3	N	46					217
							51	9									
*11	2190	N	747	-0-	-1443	-0-	725	1	22	3	N	-0-	176	1			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	278	1	13061	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	13523	-0-	-117	-0-	261	1	13262	2	N	-0-					-0-
08	13826	X	13577	-0-	-249	-0-	275	1	13302	2	N	-0-					-0-
09	13380	X	12932	-0-	-448	-0-	245	1	12687	2	N	-0-					-0-
10	13826	X	12620	-0-	-1206	-0-	233	1	12387	2	N	-0-					-0-
11	13350	X	12540	-0-	-810	-0-	218	1	12322	2	N	-0-					-0-

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
06	12930	X	12388	-0-	-542	-0-	286	1	12102	3	N	-0-					29
07	13454	X	13123	-0-	-331	-0-	297	1	12826	3	N	-0-					29
08	13454	X	13048	-0-	-406	-0-	291	1	12757	3	N	-0-					29
09	13020	X	12787	-0-	-233	-0-	281	1	12317	3	N	172					201
							189	9									
10	13113	X	12970	-0-	-143	-0-	286	1	12664	3	N	18	180	1			39
							20	9									
11	12690	X	12417	-0-	-273	-0-	271	1	12146	3	N	-0-					39

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
06	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	95	1	3484	2	N	-0-					-0-
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	105	1	3854	2	N	-0-					-0-
08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	105	1	3893	2	N	-0-					-0-
09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	99	1	3712	2	N	-0-					-0-
10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	100	1	3787	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	92	1	3604	2	N	-0-					-0-

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
06	15150	X	13938	-0-	-1212	-0-	323	1	13615	3	N	-0-					-0-
*07	15593	X	14373	-0-	-1220	-0-	326	1	14047	3	N	-0-					-0-
08	15128	X	14303	-0-	-825	-0-	320	1	13983	3	N	-0-					-0-
09	14370	X	13524	-0-	-846	-0-	303	1	13221	3	N	-0-					-0-
*10	14508	X	13986	-0-	-522	-0-	309	1	13677	3	N	-0-					-0-
*11	13950	X	13675	-0-	-275	-0-	300	1	13375	3	N	-0-					-0-

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
06	5790	X	5336	-0-	-454	-0-	230	1	5106	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5521	-0-	-214	-0-	281	1	5240	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5552	-0-	-276	-0-	278	1	5274	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5034	-0-	-606	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5581	-0-	-247	-0-	262	1	5319	2	N	-0-					-0-
*11	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	256	1	5135	2	N	-0-					-0-

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
06	13740	X	13734	-0-	-6	-0-	366	1	13368	2	N	-0-					-0-
07	14489	X	14489	-0-	-0-	-0-	385	1	14104	2	N	-0-					-0-
08	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	396	1	14645	2	N	-0-					-0-
09	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	363	1	13667	2	N	-0-					-0-
10	14198	X	13307	-0-	-891	-0-	343	1	12964	2	N	-0-					-0-
11	13740	X	12752	-0-	-988	-0-	318	1	12434	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	29	1	1207	3	Y	6					113
							7	9									
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	28	1	1204	3	Y	29	113	1			29
							32	9									
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	26	1	1167	3	Y	3					32
							3	9									
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	25	1	1084	3	Y	17					49
							19	9									
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	29	1	1275	3	Y	10					59
							11	9									
*11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	363	1	1197	3	Y	1					60
							1	9									

HEDRICK AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 230693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7175 - 8679

06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	1			N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					8
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

06	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	418	1	757	3	N	-0-					-0-
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	370	1	1479	3	N	-0-					-0-
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	1030	1	1771	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1055	-0-	-115	-0-	423	1	632	3	N	-0-					-0-
*10	2232	N	1080	-0-	-1152	-0-	476	1	604	3	N	-0-					-0-
*11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	477	1	2342	3	N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	41	1	1752	3	N	25					80
							28	9									
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	42	1	1772	3	N	22					102
							24	9									
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	41	1	1799	3	N	19					121
							21	9									
09	1830	N	1804	-0-	-26	-0-	40	1	1744	3	N	18					139
							20	9									
*10	1829	N	1442	-0-	-387	-0-	31	1	1394	3	N	15					154
							17	9									
*11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					154

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
06	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	177	1	7469	3	Y	-0-					-0-
07	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	180	1	7785	3	Y	-0-					-0-
08	7812	X	7728	-0-	-84	-0-	173	1	7555	3	Y	-0-					-0-
09	7560	X	7367	-0-	-193	-0-	165	1	7202	3	Y	-0-					-0-
*10	7812	X	7647	-0-	-165	-0-	169	1	7478	3	Y	-0-					-0-
*11	7560	X	7294	-0-	-266	-0-	160	1	7123	3	Y	10					10
							11	9									

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

06	10080	X	8696	-0-	-1384	-0-	181	1	8515	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8472	-0-	-828	-0-	164	1	8308	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8370	-0-	-930	-0-	170	1	8200	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	7807	-0-	-1163	-0-	148	1	7659	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8173	-0-	-1096	-0-	151	1	8022	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	7002	-0-	-1698	-0-	122	1	6880	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

06	8160	X	7497	-0-	-663	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
07	8432	X	7889	-0-	-543	-0-	7889	3			N	-0-					-0-
08	8432	X	8213	-0-	-219	-0-	8213	3			N	-0-					-0-
09	8160	X	6960	-0-	-1200	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
10	8432	X	6313	-0-	-2119	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
11	7950	X	5709	-0-	-2241	-0-	5709	3			N	-0-					-0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7570 - 9372

06	16650	X	16200	-0-	-450	-0-	432	1	15768	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	16014	-0-	-695	-0-	426	1	15588	2	N	-0-					-0-
08	17779	X	17779	-0-	-0-	-0-	703	1	17076	2	N	-0-					-0-
09	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	424	1	15947	2	N	-0-					-0-
10	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	656	1	16296	2	N	-0-					-0-
11	16650	X	15436	-0-	-1214	-0-	577	1	14859	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

06	7260	X	6895	-0-	-365	-0-	184	1	6711	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6090	-0-	-1536	-0-	162	1	5928	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	6277	-0-	-1597	-0-	165	1	6112	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	5747	-0-	-1873	-0-	149	1	5598	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	4241	-0-	-3633	-0-	109	1	4132	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	5497	-0-	-1403	-0-	137	1	5360	2	N	-0-					-0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

06	2880	X	2074	-0-	-806	-0-	10	1	2058	3	N	5					48
							6	9									
07	2976	X	2578	-0-	-398	-0-	10	1	2553	3	N	14					62
							15	9									
08	2976	X	2639	-0-	-337	-0-	11	1	2617	3	N	10					72
							11	9									
09	2250	X	1929	-0-	-321	-0-	9	1	1911	3	N	8					80
							9	9									
10	2573	X	1626	-0-	-947	-0-	6	1	1614	3	N	5					85
							6	9									
11	2550	X	1599	-0-	-951	-0-	9	1	1580	3	N	9					94
							10	9									

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
06	9390	X	8371	-0-	-1019	-0-	223	1	8148	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	8853	-0-	-788	-0-	235	1	8618	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8970	-0-	-299	-0-	236	1	8734	2	N	-0-					-0-
09	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	248	1	9321	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8584	-0-	-344	-0-	221	1	8363	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	8221	-0-	-449	-0-	205	1	8016	2	N	-0-					-0-

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
06	3000	N	3140	-0-	140	140	154	1	2986	3	N	-0-					129
07	2894	N	2754	-0-	-140	-0-	11	1	2743	3	N	-0-					129
08	3100	N	3849	-0-	749	749	17	1	3829	3	N	3					132
							3	9									
09	2820	X	1483	-0-	-1337	-0-	7	1	1476	3	N	-0-					132
10	2914	X	425	-0-	-2489	-0-	2	1	421	3	N	2					134
							2	9									
11	2820	X	1146	-0-	-1674	-0-	7	1	1137	3	N	2					136
							2	9									

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
06	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	147	1	4502	3	N	-0-					-0-
07	4650	X	3923	-0-	-727	-0-	119	1	3804	3	N	-0-					-0-
08	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	148	1	4640	3	N	-0-					-0-
09	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	144	1	4450	3	N	-0-					-0-
10	4650	X	3218	-0-	-1432	-0-	99	1	3119	3	N	-0-					-0-
11	4500	X	3984	-0-	-516	-0-	122	1	3862	3	N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	347	1	16303	2	N	-0-					-0-
07	17171	X	17171	-0-	-0-	-0-	332	1	16839	2	N	-0-					-0-
08	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	336	1	16240	2	N	-0-					-0-
09	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	298	1	15440	2	N	-0-					-0-
10	16325	X	16325	-0-	-0-	-0-	301	1	16024	2	N	-0-					-0-
*11	15644	X	15644	-0-	-0-	-0-	272	1	15372	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9390	X	9085	-0-	-305	-0-	210	1	8875	3	N	-0-					240
07	9703	X	8426	-0-	-1277	-0-	283	1	8143	3	N	-0-					240
08	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	362	1	10537	3	N	-0-					240
09	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	334	1	9787	3	N	-0-	159	1			81
10	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	345	1	10210	3	N	-0-					81
11	10560	X	9887	-0-	-673	-0-	320	1	9567	3	N	-0-					81

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8430	X	7529	-0-	-901	-0-	201	1	7328	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	8156	-0-	-121	-0-	217	1	7939	2	N	-0-					-0-
08	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	327	1	7944	2	N	-0-					-0-
09	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	316	1	7827	2	N	-0-					-0-
10	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	321	1	7991	2	N	-0-					-0-
*11	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	309	1	7940	2	N	-0-					-0-

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
06	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	379	1	16027	3	N	48	185	1			75
							53	9									
07	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	358	1	15488	3	N	53					128
							58	9									
08	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	376	1	16526	3	N	48	127	1			49
							53	9									
09	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-	352	1	15467	3	N	61					110
							67	9									
10	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	363	1	16146	3	N	61					171
							67	9									
*11	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	335	1	15058	3	N	97	190	1			78
							107	9									

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	630	-0-	-1757	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

06	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	1887	1	6009	3	N	187	187	1			32
							206	9									
07	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	1888	1	5567	3	N	-0-					32
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	1580	1	2586	3	N	-0-					32
09	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	1770	1	5743	3	N	-0-					32
10	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	1780	1	5412	3	N	-0-					32
*11	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	1753	1	5075	3	N	-0-					32

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

06	8430	X	8146	-0-	-284	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8158	-0-	-553	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7839	-0-	-748	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	5257	-0-	-2903	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	5978	-0-	-2454	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7103	-0-	-1057	-0-	7103	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

06	13200	X	13002	-0-	-198	-0-	59	1	3	2	N	-0-					121
							12940	3									
07	13950	X	13186	-0-	-764	-0-	52	1	9	2	N	-0-					121
							13125	3									
08	13950	X	12921	-0-	-1029	-0-	55	1	12866	3	N	-0-					121
09	13500	X	12300	-0-	-1200	-0-	58	1	1	2	N	-0-					121
							12241	3									
10	13733	X	12756	-0-	-977	-0-	49	1	12707	3	N	-0-					121
11	12990	X	12606	-0-	-384	-0-	73	1	2	2	N	-0-					121
							12531	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	179	1	7560	3	N	-0-					-0-
07	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	183	1	7866	3	N	-0-					-0-
08	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	179	1	7815	3	N	-0-					-0-
09	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	170	1	7469	3	N	-0-					-0-
*10	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	256	1	7605	3	N	-0-					-0-
*11	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	245	1	7329	3	N	-0-					-0-

PERCIFIELD, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 231147 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7915 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	134	1	934	2	N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	53	1	364	2	N	-0-					-0-
*10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	170	1	1075	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140	X	6461	-0-	-679	-0-	149	1	6312	3	N	-0-					-0-
07	7378	X	6572	-0-	-806	-0-	149	1	6423	3	N	-0-					-0-
08	6851	X	6497	-0-	-354	-0-	146	1	6351	3	N	-0-					-0-
09	6630	X	6271	-0-	-359	-0-	140	1	6131	3	N	-0-					-0-
10	6851	X	6497	-0-	-354	-0-	144	1	6353	3	N	-0-					-0-
11	6450	X	6414	-0-	-36	-0-	140	1	6274	3	N	-0-					-0-

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
06	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	210	1	7666	2	N	-0-					-0-
07	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	353	1	8498	2	N	-0-					-0-
08	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	345	1	8382	2	N	-0-					-0-
09	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	324	1	8024	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	8557	-0-	-278	-0-	331	1	8226	2	N	-0-					-0-
11	8550	X	7689	-0-	-861	-0-	288	1	7401	2	N	-0-					-0-

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
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	94	1	3451	2	N	-0-					-0-
07	1395	X	914	-0-	-481	-0-	24	1	890	2	N	-0-					-0-
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	80	1	2972	2	N	-0-					-0-
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	87	1	3259	2	N	-0-					-0-
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	100	1	3769	2	N	-0-					-0-
*11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	97	1	3777	2	N	-0-					-0-

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
06	7950	X	7491	-0-	-459	-0-	174	1	7317	3	Y	-0-					24
07	8215	X	7655	-0-	-560	-0-	173	1	7482	3	Y	-0-	24	1			-0-
08	8215	X	7639	-0-	-576	-0-	171	1	7467	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	7710	X	7459	-0-	-251	-0-	166	1	7293	3	Y	-0-					-0-
*10	7781	X	7626	-0-	-155	-0-	168	1	7458	3	Y	-0-					-0-
*11	7500	X	7232	-0-	-268	-0-	159	1	7073	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10470	X	10347	-0-	-123	-0-	239	1	10108	3	N	-0-					161
07	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	365	1	10508	3	N	-0-					161
08	10726	X	10650	-0-	-76	-0-	353	1	10296	3	N	1					162
							1	9									
09	10350	X	10154	-0-	-196	-0-	335	1	9819	3	N	-0-					162
10	10881	X	10496	-0-	-385	-0-	343	1	10153	3	N	-0-					162
11	10530	X	10078	-0-	-452	-0-	326	1	9751	3	N	1					161
							1	9									

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

06	7350	X	6379	-0-	-971	-0-	364	1	6015	2	N	-0-					20
07	7254	X	6701	-0-	-553	-0-	245	1	6456	2	N	-0-					20
08	7006	X	6438	-0-	-568	-0-	236	1	6202	2	N	-0-					20
09	6750	X	6086	-0-	-664	-0-	219	1	5867	2	N	-0-					20
10	6975	X	6167	-0-	-808	-0-	223	1	5944	2	N	-0-					20
11	6480	X	5887	-0-	-593	-0-	213	1	5674	2	N	-0-					20

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

06	11400	X	10845	-0-	-555	-0-	252	1	10593	3	N	-0-					-0-
07	11780	X	10840	-0-	-940	-0-	246	1	10594	3	N	-0-					-0-
08	11718	X	10744	-0-	-974	-0-	241	1	10503	3	N	-0-					-0-
09	11040	X	10262	-0-	-778	-0-	229	1	10033	3	N	-0-					-0-
*10	11222	X	10444	-0-	-778	-0-	231	1	10213	3	N	-0-					-0-
*11	10860	X	9917	-0-	-943	-0-	218	1	9699	3	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

06	4800	X	4512	-0-	-288	-0-	105	1	4407	3	N	-0-					-0-
07	4960	X	4625	-0-	-335	-0-	105	1	4520	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	4693	-0-	-236	-0-	105	1	4588	3	N	-0-					-0-
09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	107	1	4654	3	N	-0-					-0-
10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	108	1	4782	3	N	-0-					-0-
*11	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	101	1	4501	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

06	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	241	1	10201	3	N	-0-					-0-
07	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	214	1	9260	3	N	-0-					-0-
08	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	209	1	9151	3	N	-0-					-0-
09	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	197	1	8642	3	N	-0-					-0-
*10	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	286	1	8470	3	N	-0-					-0-
*11	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	298	1	8915	3	N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

06	7290	X	7203	-0-	-87	-0-	34	1	2	2	Y	-0-					-0-
							7167	3									
07	7533	X	7489	-0-	-44	-0-	31	1	5	2	Y	-0-					-0-
							7453	3									
08	7564	X	6839	-0-	-725	-0-	30	1	6809	3	Y	-0-					-0-
09	7320	X	6985	-0-	-335	-0-	34	1	6951	3	Y	-0-					-0-
10	7564	X	6767	-0-	-797	-0-	27	1	6740	3	Y	-0-					-0-
11	7260	X	6229	-0-	-1031	-0-	37	1	1	2	Y	-0-					-0-
							6191	3									

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
06	12600	X	11351	-0-	-1249	-0-	302	1	11049	2	N	-0-					-0-
07	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	538	1	12961	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	11590	-0-	-1027	-0-	458	1	11132	2	N	-0-					-0-
09	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	487	1	12056	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	12203	-0-	-941	-0-	472	1	11731	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	11438	-0-	-1282	-0-	428	1	11010	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	286	1	12053	3	N	-0-					-0-
07	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	282	1	12125	3	N	-0-					-0-
08	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	260	1	11356	3	N	-0-					-0-
09	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	248	1	10846	3	N	-0-					-0-
10	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	245	1	10856	3	N	-0-					-0-
*11	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	228	1	10185	3	N	-0-					-0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	5974	-0-	-1406	-0-	132	1	5596	3	N	224	344	1			49
							246	9									
07	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	147	1	6327	3	N	49					98
							54	9									
08	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	146	1	6369	3	N	46					144
							51	9									
09	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	136	1	5974	3	N	62					206
							68	9									
10	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	145	1	6465	3	N	30	187	1			49
							33	9									
*11	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	144	1	6448	3	N	86					135
							95	9									

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
06	2940	X	2100	-0-	-840	-0-	910	1	1190	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2416	-0-	-250	-0-	963	1	1453	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2473	-0-	-162	-0-	997	1	1476	2	N	-0-					-0-
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	1308	1	3089	2	N	-0-					-0-
*10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	1347	1	3643	2	N	-0-					-0-
*11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	1234	1	2296	2	N	-0-					-0-

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
06	8910	X	7033	-0-	-1877	-0-	937	1	6096	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	7689	-0-	-1518	-0-	1049	1	6640	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	8652	-0-	-555	-0-	1073	1	7579	2	N	-0-					-0-
09	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	1061	1	8301	2	N	-0-					-0-
10	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	1083	1	8140	2	N	-0-					-0-
*11	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	1027	1	7383	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4467	-0-	-93	-0-	103	1	4364	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4537	-0-	-206	-0-	103	1	4420	3	Y	13					13
							14	9									
08	4743	X	4491	-0-	-252	-0-	100	1	4383	3	Y	7					20
							8	9									
09	4590	X	4324	-0-	-266	-0-	96	1	4228	3	Y	-0-					20
*10	4619	X	4432	-0-	-187	-0-	98	1	4334	3	Y	-0-					20
*11	4470	X	4374	-0-	-96	-0-	96	1	4278	3	Y	-0-					20

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
06	11940	X	11787	-0-	-153	-0-	471	1	11316	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	12128	-0-	-210	-0-	484	1	11644	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	12234	-0-	-104	-0-	483	1	11751	2	N	-0-					-0-
09	11940	X	11727	-0-	-213	-0-	455	1	11272	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	11950	-0-	-326	-0-	462	1	11488	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	11433	-0-	-417	-0-	428	1	11005	2	N	-0-					-0-

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
06	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	240	1	10098	3	Y	-0-					-0-
07	10633	X	10534	-0-	-99	-0-	239	1	10295	3	Y	-0-					-0-
08	10633	X	10600	-0-	-33	-0-	237	1	10363	3	Y	-0-					-0-
09	10290	X	10095	-0-	-195	-0-	226	1	9869	3	Y	-0-					-0-
10	10633	X	10407	-0-	-226	-0-	230	1	10177	3	Y	-0-					-0-
11	10290	X	9912	-0-	-378	-0-	218	1	9694	3	Y	-0-					-0-

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
06	7230	X	6197	-0-	-1033	-0-	165	1	6032	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6813	-0-	-999	-0-	181	1	6632	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	6978	-0-	-834	-0-	184	1	6794	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	6446	-0-	-1114	-0-	167	1	6279	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6653	-0-	-446	-0-	172	1	6481	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6576	-0-	-174	-0-	164	1	6412	2	N	-0-					-0-

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
06	20566	X	6196	-0-	-14370	-0-	353	1	5843	2	N	-0-					-0-
07	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	223	1	5927	2	N	-0-					-0-
08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	205	1	5301	2	N	-0-					-0-
09	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	173	1	4621	2	N	-0-					-0-
10	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	157	1	4263	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	2017	-0-	-233	-0-	73	1	1944	2	N	-0-					-0-

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
06	17550	X	16780	-0-	-770	-0-	957	1	15823	2	N	-0-					-0-
07	18941	X	16319	-0-	-2622	-0-	598	1	15721	2	N	-0-					-0-
08	18941	X	15366	-0-	-3575	-0-	564	1	14802	2	N	-0-					-0-
09	18330	X	14721	-0-	-3609	-0-	531	1	14190	2	N	-0-					-0-
10	17887	X	15534	-0-	-2353	-0-	556	1	14978	2	N	-0-					-0-
11	16770	X	15750	-0-	-1020	-0-	568	1	15182	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10140	X	9990	-0-	-150	-0-	622	1	9368	3	N	-0-					35
07	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	646	1	10701	3	N	78	95	1			18
							86	9									
08	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	462	1	9732	3	N	-0-					18
09	9990	X	9766	-0-	-224	-0-	267	1	9499	3	N	-0-					18
10	11439	X	9970	-0-	-1469	-0-	40	1	9930	3	N	-0-					18
11	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					N	-0-					18

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
06	6780	X	6036	-0-	-744	-0-	190	1	5846	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	6238	-0-	-768	-0-	188	1	6050	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	6565	-0-	-441	-0-	201	1	6364	3	N	-0-					-0-
09	6720	X	6289	-0-	-431	-0-	194	1	6095	3	N	-0-					-0-
10	6417	X	5452	-0-	-965	-0-	166	1	5286	3	N	-0-					-0-
11	6360	X	5505	-0-	-855	-0-	167	1	5338	3	N	-0-					-0-

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
06	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	180	1	7616	3	Y	-0-					-0-
07	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	180	1	7770	3	Y	-0-					-0-
08	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	189	1	8275	3	Y	-0-					-0-
09	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	182	1	7991	3	Y	-0-					-0-
*10	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	278	1	8222	3	Y	-0-					-0-
*11	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	253	1	7577	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	151	1	6353	3	N	61	180	1			60
							67	9									
07	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	156	1	6754	3	N	59					119
							65	9									
08	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	161	1	7006	3	N	-0-	65	1			54
09	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	150	1	6607	3	N	40					94
							44	9									
10	6975	X	6923	-0-	-52	-0-	152	1	6756	3	N	14					108
							15	9									
11	6930	X	6729	-0-	-201	-0-	216	1	6477	3	N	33	141	1			-0-
							36	9									

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8100	X	7285	-0-	-815	-0-	169	1	7116	3	N	-0-					-0-
07	8370	X	7571	-0-	-799	-0-	172	1	7399	3	N	-0-					-0-
08	8370	X	7222	-0-	-1148	-0-	162	1	7060	3	N	-0-					-0-
09	7290	X	6504	-0-	-786	-0-	146	1	6358	3	N	-0-					-0-
*10	7564	X	6266	-0-	-1298	-0-	138	1	6128	3	N	-0-					-0-
*11	7320	X	6347	-0-	-973	-0-	139	1	6208	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	245	1	10280	3	N	-0-					-0-
07	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	244	1	10472	3	N	-0-					-0-
08	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	236	1	10289	3	N	-0-					-0-
09	10170	X	10035	-0-	-135	-0-	225	1	9810	3	N	-0-					-0-
*10	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	236	1	10405	3	N	-0-					-0-
*11	10170	X	10102	-0-	-68	-0-	222	1	9880	3	N	-0-					-0-

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
06	11820	X	10779	-0-	-1041	-0-	224	1	10555	2	N	-0-					-0-
07	12214	X	10853	-0-	-1361	-0-	210	1	10643	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	11040	-0-	-1112	-0-	224	1	10816	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	10760	-0-	-760	-0-	203	1	10557	2	N	-0-					-0-
10	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	216	1	11483	2	N	-0-					-0-
*11	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	189	1	10694	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

06	6690	X	6384	-0-	-306	-0-	170	1	6214	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6440	-0-	-473	-0-	171	1	6269	2	N	-0-					-0-
08	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	188	1	6963	2	N	-0-					-0-
09	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	181	1	6802	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6884	-0-	-246	-0-	178	1	6706	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6561	-0-	-369	-0-	164	1	6397	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

06	8340	X	8120	-0-	-220	-0-	8120	3			N	-0-					27
07	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	3			N	-0-					27
08	8587	X	8135	-0-	-452	-0-	8135	3			N	-0-					27
09	8220	X	7904	-0-	-316	-0-	7904	3			N	-0-					27
10	8649	X	5709	-0-	-2940	-0-	5709	3			N	-0-					27
11	8370	X	6516	-0-	-1854	-0-	6516	3			N	-0-					27

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520

06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	64	1	2695	3	N	42					82
							46	9									
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	69	1	3021	3	N	46					128
							51	9									
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	75	1	3283	3	N	48					176
							53	9									
09	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	73	1	3217	3	N	27					203
							30	9									
*10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	63	1	2798	3	N	26	190	1			39
							29	9									
*11	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	63	1	2797	3	N	31					70
							34	9									

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

06	10500	X	5994	-0-	-4506	-0-	322	1	5672	3	N	-0-					-0-
07	10850	X	54	-0-	-10796	-0-	54	1			N	-0-					-0-
08	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	373	1	9671	3	N	-0-					-0-
09	14871	X	14871	-0-	-0-	-0-	326	1	14545	3	N	-0-					-0-
10	14884	X	14884	-0-	-0-	-0-	335	1	14549	3	N	-0-					-0-
11	10500	X	750	-0-	-9750	-0-	583	1	167	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

06	5370	X	5184	-0-	-186	-0-	138	1	5046	2	N	-0-					-0-
07	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	146	1	5359	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5455	-0-	-32	-0-	144	1	5311	2	N	-0-					-0-
09	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	206	1	5108	2	N	-0-					-0-
10	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	213	1	5306	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	5203	-0-	-137	-0-	195	1	5008	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23070	X	17839	-0-	-5231	-0-	414	1	17425	3	Y	-0-					-0-
07	23839	X	17170	-0-	-6669	-0-	389	1	16763	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	23839	X	19269	-0-	-4570	-0-	431	1	18837	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	21180	X	17644	-0-	-3536	-0-	394	1	17250	3	Y	-0-					-0-
*10	19499	X	17666	-0-	-1833	-0-	390	1	17276	3	Y	-0-					-0-
*11	18660	X	16550	-0-	-2110	-0-	363	1	16187	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8130	X	7982	-0-	-148	-0-	185	1	7797	3	N	-0-					-0-
07	8494	X	8073	-0-	-421	-0-	184	1	7889	3	N	-0-					-0-
08	8494	X	8017	-0-	-477	-0-	180	1	7837	3	N	-0-					-0-
09	8220	X	7737	-0-	-483	-0-	173	1	7564	3	N	-0-					-0-
10	8246	X	7800	-0-	-446	-0-	173	1	7627	3	N	-0-					-0-
11	7980	X	7647	-0-	-333	-0-	168	1	7479	3	N	-0-					-0-

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
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	85	1	3606	3	N	210	352	1			59
							231	9									
07	4402	X	4045	-0-	-357	-0-	91	1	3929	3	N	23					82
							25	9									
08	4402	X	3689	-0-	-713	-0-	81	1	3582	3	N	24					106
							26	9									
09	4260	X	3833	-0-	-427	-0-	85	1	3726	3	N	20					126
							22	9									
10	4061	X	3905	-0-	-156	-0-	85	1	3786	3	N	31					157
							34	9									
*11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	89	1	3968	3	N	21					178
							23	9									

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
06	9600	X	8119	-0-	-1481	-0-	216	1	7903	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	8430	-0-	-1149	-0-	224	1	8206	2	N	-0-					-0-
08	8897	X	8236	-0-	-661	-0-	217	1	8019	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	7196	-0-	-1414	-0-	186	1	7010	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	8537	-0-	-329	-0-	220	1	8317	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	8020	-0-	-140	-0-	200	1	7820	2	N	-0-					-0-

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
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	93 35	1 9	3913	3	N	32	84	1			47
07	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	98 13	1 9	4228	3	N	12					59
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	94 33	1 9	4107	3	N	30					89
09	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	92 53	1 9	4040	3	N	48					137
10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	91 41	1 9	4027	3	N	37	121	1			53
*11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	80 26	1 9	3603	3	N	24					77

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

06	1620	N	797	-0-	-823	-0-	731	1	66	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	696	-0-	-358	-0-	643	1	53	2	N	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	861	1	693	2	N	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	841	1	56	2	N	-0-					-0-
10	682	N	213	-0-	-469	-0-	196	1	17	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

06	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	110	1	4662	3	N	-0-					127
07	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	108 45	1 9	4665	3	N	41	146	1			22
08	4681	X	4327	-0-	-354	-0-	96	1	4231	3	N	-0-					22
09	4530	X	3976	-0-	-554	-0-	88	1	3888	3	N	-0-					22
10	4681	X	3863	-0-	-818	-0-	85	1	3778	3	N	-0-					22
11	4530	X	4361	-0-	-169	-0-	95	1	4266	3	N	-0-					22

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	3119	3	N	2					185
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	14	1	3295	3	N	-0-					185
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	13	1	3018	3	N	-0-					185
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	16	1	3162	3	N	-0-					185
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	3318	3	N	2					187
*11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	18 9	1 9	2955	3	N	8					195

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

06	370	X	370	-0-	-0-	-0-	8	1	362	2	N	-0-					-0-
07	566	X	566	-0-	-0-	-0-	11	1	555	2	N	-0-					-0-
08	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	210	X	12	-0-	-198	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

EDWIN MEEK GU WELL #: 1 RRCID -> 231607 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7774 - 10471

06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	134	1	143	2	N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	118	1	303	2	N	-0-					-0-
*10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	188	1	709	2	N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	5647	-0-	-683	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	5624	-0-	-917	-0-	5624	3			N	-0-					-0-
08	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	3			N	-0-					-0-
09	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	6363	-0-	-178	-0-	6363	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	6101	-0-	-229	-0-	6101	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
07	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
08	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
*11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-

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
06	T. A.		1969	-0-	1969	1969	690	1	1279	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		200	-0-	200	2169	200	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1015	-0-	1015	3184	308	1	707	3	N	-0-					-0-
09	9315	X	6131	-0-	-3184	-0-	840	1	5291	3	N	-0-					-0-
10	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
*11	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-

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
06	8310	X	7812	-0-	-498	-0-	208	1	7604	2	N	-0-					-0-
*07	8587	X	8202	-0-	-385	-0-	220	1	7982	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	8114	-0-	-225	-0-	214	1	7900	2	N	-0-					-0-
09	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	211	1	7950	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	7729	-0-	-486	-0-	199	1	7530	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	6911	-0-	-1039	-0-	172	1	6739	2	N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10440	X	10420	-0-	-20	-0-	10420	3			N	-0-					-0-
07	10788	X	10651	-0-	-137	-0-	10651	3			N	-0-					-0-
08	10788	X	10465	-0-	-323	-0-	10465	3			N	-0-					-0-
09	10440	X	10145	-0-	-295	-0-	10145	3			N	-0-					-0-
10	10788	X	10428	-0-	-360	-0-	10428	3			N	-0-					-0-
11	10410	X	9973	-0-	-437	-0-	9973	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3650	-0-	-400	-0-	97	1	3553	2	N	-0-			-0-
*07	4185	X	3704	-0-	-481	-0-	99	1	3605	2	N	-0-			-0-
08	4185	X	3281	-0-	-904	-0-	86	1	3195	2	N	-0-			-0-
09	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	105	1	3947	2	N	-0-			-0-
10	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	184	1	6965	2	N	-0-			-0-
*11	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	168	1	6553	2	N	-0-			-0-

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
06	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	821	1	4248	3	N	-0-			-0-
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	868	1	2105	3	N	-0-			-0-
08	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	868	1	3790	3	N	-0-			-0-
09	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	840	1	4091	3	N	-0-			-0-
10	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	868	1	5911	3	N	-0-			-0-
*11	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	840	1	6069	3	N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-			-0-
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-			-0-
08	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-			-0-
09	3480	X	3354	-0-	-126	-0-	3354	3			N	-0-			-0-
10	3627	X	3157	-0-	-470	-0-	3157	3			N	-0-			-0-
*11	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-			-0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	877	1	2530	2	N	-0-			-0-
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	892	1	2073	2	N	-0-			-0-
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	918	1	2436	2	N	-0-			-0-
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	889	1	2528	2	N	-0-			-0-
10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	880	1	2754	2	N	-0-			-0-
*11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	850	1	2955	2	N	-0-			-0-

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
06	8670	X	7863	-0-	-807	-0-	210	1	7653	2	N	-0-			-0-
07	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	238	1	8720	2	N	-0-			-0-
08	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	226	1	8333	2	N	-0-			-0-
09	8040	X	7718	-0-	-322	-0-	200	1	7518	2	N	-0-			-0-
10	8959	X	8641	-0-	-318	-0-	223	1	8418	2	N	-0-			-0-
11	8670	X	7601	-0-	-1069	-0-	190	1	7411	2	N	-0-			-0-

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
06	11700	X	11666	-0-	-34	-0-	271	1	11395	3	Y	-0-			-0-
07	12090	X	11690	-0-	-400	-0-	266	1	11424	3	Y	-0-			-0-
08	12090	X	11665	-0-	-425	-0-	261	1	11404	3	Y	-0-			-0-
09	11700	X	249	-0-	-11451	-0-	249	1			Y	-0-			-0-
10	12059	X	371	-0-	-11688	-0-	371	1			Y	-0-			-0-
11	11670	X	11328	-0-	-342	-0-	354	1	10974	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	7510	-0-	-200	-0-	172	1	7294	3	Y	40	173	1			44
							44	9									
07	7967	X	7924	-0-	-43	-0-	178	1	7695	3	Y	46					90
							51	9									
08	7967	X	7901	-0-	-66	-0-	176	1	7702	3	Y	21					111
							23	9									
09	7620	X	7494	-0-	-126	-0-	166	1	7295	3	Y	30					141
							33	9									
*10	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	174	1	7709	3	Y	54					195
							59	9									
*11	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	180	1	8052	3	Y	39	182	1			52
							43	9									

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

06	3660	X	1117	-0-	-2543	-0-	26	1	1091	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	2521	-0-	-1261	-0-	58	1	2463	3	N	-0-					-0-
08	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	110	1	4821	3	N	-0-					-0-
09	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	106	1	4628	3	N	-0-					-0-
10	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	112	1	4932	3	N	-0-					-0-
11	4770	X	3295	-0-	-1475	-0-	73	1	3222	3	N	-0-					-0-

SNIPES SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 231684 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7100 - 8503

06	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

06	6210	X	5560	-0-	-650	-0-	116	1	5444	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5678	-0-	-739	-0-	110	1	5568	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5571	-0-	-846	-0-	113	1	5458	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5332	-0-	-758	-0-	101	1	5231	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5852	-0-	-193	-0-	108	1	5744	2	N	-0-					-0-
*11	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	102	1	5741	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785

06	19560	X	18758	-0-	-802	-0-	500	1	18258	2	N	-0-					-0-
07	19933	X	19750	-0-	-183	-0-	525	1	19225	2	N	-0-					-0-
08	19933	X	19281	-0-	-652	-0-	508	1	18773	2	N	-0-					-0-
09	19290	X	19213	-0-	-77	-0-	498	1	18715	2	N	-0-					-0-
10	19747	X	19231	-0-	-516	-0-	496	1	18735	2	N	-0-					-0-
11	19110	X	18307	-0-	-803	-0-	457	1	17850	2	N	-0-					-0-

JOE YOUNG GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231832 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 5360 - 6652

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	4467	-0-	-1053	-0-	876	1	3591	3	N	-0-			-0-
07	5704	X	4064	-0-	-1640	-0-	932	1	3132	3	N	-0-			-0-
08	5704	X	5250	-0-	-454	-0-	874	1	4376	3	N	-0-			-0-
09	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	794	1	3837	3	N	-0-			-0-
10	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	915	1	5838	3	N	-0-			-0-
*11	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	878	1	4759	3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	131	1	5527	3	N	-0-			-0-
07	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	174	1	7517	3	N	-0-			-0-
08	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	194	1	8476	3	N	-0-			-0-
09	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	248	1	10838	3	N	-0-			-0-
10	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	175	1	7750	3	N	-0-			-0-
*11	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	144	1	6425	3	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

06	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	3			N	-0-			-0-
07	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			N	-0-			-0-
08	4650	X	3795	-0-	-855	-0-	3795	3			N	-0-			-0-
09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	3			N	-0-			-0-
10	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	3			N	-0-			-0-
*11	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			N	-0-			-0-

FLORENCE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231836 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6862 - 8840

06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

06	18510	X	15104	-0-	-3406	-0-	314	1	14790	2	N	-0-			-0-
07	17794	X	15533	-0-	-2261	-0-	300	1	15233	2	N	-0-			-0-
08	17794	X	15131	-0-	-2663	-0-	306	1	14825	2	N	-0-			-0-
09	16800	X	15103	-0-	-1697	-0-	286	1	14817	2	N	-0-			-0-
10	16306	X	15699	-0-	-607	-0-	289	1	15410	2	N	-0-			-0-
11	15090	X	14859	-0-	-231	-0-	259	1	14600	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

06	8280	X	7881	-0-	-399	-0-	210	1	7671	2	N	-0-			-0-
07	8401	X	7712	-0-	-689	-0-	205	1	7507	2	N	-0-			-0-
08	8029	X	6668	-0-	-1361	-0-	176	1	6492	2	N	-0-			-0-
09	7890	X	6431	-0-	-1459	-0-	167	1	6264	2	N	-0-			-0-
10	8153	X	7047	-0-	-1106	-0-	182	1	6865	2	N	-0-			-0-
11	7890	X	7002	-0-	-888	-0-	175	1	6827	2	N	-0-			-0-

SPARGER, HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 231839 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7960 - 11515

06	5970	X	4637	-0-	-1333	-0-	1006	1	3631	2	N	-0-			60
07	6169	X	5421	-0-	-748	-0-	1108	1	4313	2	N	-0-			60
08	6169	X	1405	-0-	-4764	-0-	788	1	617	2	N	-0-			60
*09	5520	X	789	-0-	-4731	-0-	789	1			N	-0-			60
10	5704	X	3162	-0-	-2542	-0-	960	1	2202	2	N	-0-			60
11	5250	X	1869	-0-	-3381	-0-	904	1	965	2	N	-0-			-0-

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
06	13560	X	13197	-0-	-363	-0-	307	1	12890	3	N	-0-					-0-
07	14012	X	13406	-0-	-606	-0-	305	1	13101	3	N	-0-					-0-
08	14012	X	13051	-0-	-961	-0-	292	1	12759	3	N	-0-					-0-
09	13230	X	12316	-0-	-914	-0-	275	1	12041	3	N	-0-					-0-
*10	13640	X	12653	-0-	-987	-0-	280	1	12373	3	N	-0-					-0-
*11	13200	X	12486	-0-	-714	-0-	275	1	12211	3	N	-0-					-0-

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
06	20550	X	17120	-0-	-3430	-0-	397	1	16723	3	N	-0-					-0-
07	21235	X	17096	-0-	-4139	-0-	575	1	16521	3	N	-0-					-0-
08	21235	X	16813	-0-	-4422	-0-	558	1	16255	3	N	-0-					-0-
09	20550	X	15686	-0-	-4864	-0-	519	1	15167	3	N	-0-					-0-
10	18879	X	16065	-0-	-2814	-0-	526	1	15539	3	N	-0-					-0-
*11	18010	X	18010	-0-	-0-	-0-	583	1	17427	3	N	-0-					-0-

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
06	8880	X	7905	-0-	-975	-0-	183	1	7722	3	Y	-0-					-0-
07	9176	X	8567	-0-	-609	-0-	194	1	8360	3	Y	12					12
							13	9									
08	9114	X	8489	-0-	-625	-0-	189	1	8289	3	Y	10					22
							11	9									
09	8820	X	8167	-0-	-653	-0-	182	1	7973	3	Y	11	30	1			3
							12	9									
*10	8773	X	8444	-0-	-329	-0-	187	1	8257	3	Y	-0-					3
*11	8280	X	8185	-0-	-95	-0-	180	1	8002	3	Y	3					6
							3	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	338	1	12332	2	N	-0-					-0-
07	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	337	1	12329	2	N	-0-					-0-
08	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	334	1	12330	2	N	-0-					-0-
09	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	310	1	11645	2	N	-0-					-0-
10	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	329	1	12431	2	N	-0-					-0-
*11	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	299	1	11699	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	3282	-0-	-2358	-0-	885	1	2397	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	3417	-0-	-2411	-0-	936	1	2481	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3088	-0-	-1004	-0-	927	1	2161	2	N	-0-					-0-
09	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	923	1	3107	2	N	-0-					-0-
10	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	962	1	3542	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3003	-0-	-297	-0-	894	1	2109	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7536 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	721	1	11913	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	12755	-0-	-265	-0-	470	1	12285	2	N	-0-					-0-
08	13020	X	12013	-0-	-1007	-0-	442	1	11571	2	N	-0-					-0-
09	12600	X	12020	-0-	-580	-0-	434	1	11586	2	N	-0-					-0-
10	13020	X	12450	-0-	-570	-0-	447	1	12003	2	N	-0-					-0-
11	12600	X	12003	-0-	-597	-0-	433	1	11570	2	N	-0-					-0-

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
06	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	1020	1	4321	3	N	-0-					-0-
07	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	1020	1	4444	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	1054	1	4061	3	N	-0-					-0-
09	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	969	1	4070	3	N	-0-					-0-
10	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	374	1	4087	3	N	-0-					-0-
*11	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	911	1	4890	3	N	-0-					-0-

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
06	5610	X	4852	-0-	-758	-0-	206	1	4646	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5063	-0-	-734	-0-	255	1	4808	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5032	-0-	-610	-0-	250	1	4782	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4725	-0-	-435	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5210	-0-	-29	-0-	246	1	4964	2	N	-0-					-0-
*11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	245	1	4884	2	N	-0-					-0-

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
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	179	1	245	2	N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	261	1	839	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	7972	-0-	4972	4972	972	1	7000	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	6805	-0-	3705	8677	1008	1	5797	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	7344	-0-	4344	13021	957	1	6387	2	N	-0-					-0-

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
06	10080	X	9360	-0-	-720	-0-	195	1	9165	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	9051	-0-	-1055	-0-	175	1	8876	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	9293	-0-	-286	-0-	188	1	9105	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8352	-0-	-1008	-0-	158	1	8194	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	8541	-0-	-1131	-0-	157	1	8384	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	8052	-0-	-1308	-0-	140	1	7912	2	N	-0-					-0-

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
06	14100	X	11493	-0-	-2607	-0-	306	1	11187	2	N	-0-					-0-
07	14353	X	11944	-0-	-2409	-0-	318	1	11626	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	11168	-0-	-1356	-0-	441	1	10727	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	10470	-0-	-1050	-0-	271	1	10199	2	N	-0-					-0-
10	11935	X	11318	-0-	-617	-0-	438	1	10880	2	N	-0-					-0-
11	11550	X	10426	-0-	-1124	-0-	390	1	10036	2	N	-0-					-0-

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
06	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	1050	1	5412	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	1076	1	4256	3	N	-0-					-0-
08	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	1085	1	5853	3	N	-0-					-0-
09	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	1050	1	5356	3	N	-0-					-0-
10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	48	1	4007	3	N	-0-					-0-
*11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	655	1	2878	3	N	-0-					-0-

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
06	660	N	549	-0-	-111	-0-	549	1			N	-0-					-0-
07	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	1			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	605	1	76	3	N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	1			N	-0-					-0-
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	676	1	721	3	N	-0-					-0-
*11	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	592	1	612	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	300	1	14121	2	N	-0-			-0-
07	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	288	1	14630	2	N	-0-			-0-
08	14663	X	14267	-0-	-396	-0-	289	1	13978	2	N	-0-			-0-
09	14190	X	13555	-0-	-635	-0-	256	1	13299	2	N	-0-			-0-
10	14663	X	14000	-0-	-663	-0-	258	1	13742	2	N	-0-			-0-
11	14190	X	13416	-0-	-774	-0-	233	1	13183	2	N	-0-			-0-

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
06	5280	X	2882	-0-	-2398	-0-	589	1	2293	3	N	-0-			-0-
07	5456	X	4115	-0-	-1341	-0-	666	1	3449	3	N	-0-			-0-
08	5456	X	635	-0-	-4821	-0-	635	1			N	-0-			-0-
09	5280	X	1152	-0-	-4128	-0-	585	1	567	3	N	-0-			-0-
10	5456	X	4234	-0-	-1222	-0-	564	1	3670	3	N	-0-			-0-
11	5280	X	3518	-0-	-1762	-0-	528	1	2990	3	N	-0-			-0-

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
06	5370	X	4998	-0-	-372	-0-	104	1	4894	2	N	-0-			-0-
07	5549	X	5225	-0-	-324	-0-	101	1	5124	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	5098	-0-	-451	-0-	103	1	4995	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	4829	-0-	-391	-0-	91	1	4738	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	5052	-0-	-187	-0-	93	1	4959	2	N	-0-			-0-
11	5070	X	4923	-0-	-147	-0-	86	1	4837	2	N	-0-			-0-

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
06	1403	N	786	-0-	-617	-0-	16	1	770	2	N	-0-			-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	26	1	1327	2	N	-0-			-0-
08	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	56	1	2685	2	N	-0-			-0-
09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	51	1	2645	2	N	-0-			-0-
10	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	20	1	1057	2	N	-0-			-0-
*11	985	X	985	-0-	-0-	-0-	17	1	968	2	N	-0-			-0-

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
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	610	1	2889	3	N	-0-			22
07	5549	X	3695	-0-	-1854	-0-	583	1	3112	3	N	-0-			22
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-			22
09	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	714	1	5419	3	N	-0-			22
10	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	924	1	6345	3	N	-0-			22
*11	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	847	1	5387	3	N	-0-			22

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	Y	-0-			38
							3740	3							
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	Y	-0-			38
							3232	3							
08	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	12	1	2728	3	Y	-0-			38
09	3750	X	2485	-0-	-1265	-0-	12	1	2473	3	Y	-0-			38
10	3875	X	2746	-0-	-1129	-0-	11	1	2735	3	Y	-0-			38
11	3750	X	2429	-0-	-1321	-0-	14	1	2415	3	Y	-0-			38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7200	X	6894	-0-	-306	-0-	393	1	6501	2	N	-0-			-0-
07	7316	X	6720	-0-	-596	-0-	268	1	6452	2	N	-0-			-0-
08	7316	X	7006	-0-	-310	-0-	257	1	6749	2	N	-0-			-0-
09	6900	X	6293	-0-	-607	-0-	227	1	6066	2	N	-0-			-0-
10	7130	X	5964	-0-	-1166	-0-	213	1	5751	2	N	-0-			-0-
11	6900	X	5926	-0-	-974	-0-	212	1	5714	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

06	10050	X	8522	-0-	-1528	-0-	177	1	8345	2	N	-0-			-0-
07	10385	X	9150	-0-	-1235	-0-	177	1	8973	2	N	-0-			-0-
08	10106	X	8766	-0-	-1340	-0-	178	1	8588	2	N	-0-			-0-
09	8610	X	8301	-0-	-309	-0-	157	1	8144	2	N	-0-			-0-
10	9145	X	8669	-0-	-476	-0-	160	1	8509	2	N	-0-			-0-
11	8850	X	8210	-0-	-640	-0-	143	1	8067	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

06	2940	X	2525	-0-	-415	-0-	570	1	1955	3	N	-0-			-0-
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	589	1	4079	3	N	-0-			-0-
08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	589	1	4500	3	N	-0-			-0-
09	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	570	1	4508	3	N	-0-			-0-
10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	589	1	4468	3	N	-0-			-0-
*11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	570	1	4868	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

06	5940	X	5038	-0-	-902	-0-	134	1	4904	2	N	-0-			-0-
07	6138	X	4919	-0-	-1219	-0-	131	1	4788	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	5068	-0-	-1070	-0-	134	1	4934	2	N	-0-			-0-
09	5820	X	3925	-0-	-1895	-0-	102	1	3823	2	N	-0-			-0-
10	5766	X	5402	-0-	-364	-0-	139	1	5263	2	N	-0-			-0-
*11	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	141	1	5504	2	N	-0-			-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

06	5550	X	5351	-0-	-199	-0-	111	1	5240	2	N	-0-			-0-
07	5735	X	5160	-0-	-575	-0-	100	1	5060	2	N	-0-			-0-
08	5642	X	5082	-0-	-560	-0-	103	1	4979	2	N	-0-			-0-
09	5460	X	5032	-0-	-428	-0-	95	1	4937	2	N	-0-			-0-
10	5549	X	5280	-0-	-269	-0-	97	1	5183	2	N	-0-			-0-
11	5340	X	5006	-0-	-334	-0-	87	1	4919	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

06	10110	X	9178	-0-	-932	-0-	245	1	8933	2	N	-0-			-0-
07	10106	X	9133	-0-	-973	-0-	243	1	8890	2	N	-0-			-0-
08	9734	X	9552	-0-	-182	-0-	252	1	9300	2	N	-0-			-0-
09	9270	X	9185	-0-	-85	-0-	238	1	8947	2	N	-0-			-0-
10	9486	X	9343	-0-	-143	-0-	241	1	9102	2	N	-0-			-0-
11	9240	X	8290	-0-	-950	-0-	207	1	8083	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2947	N	2919	-0-	-28	-0-	61	1	2858	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2474	-0-	-68	-0-	48	1	2426	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	2208	-0-	-334	-0-	45	1	2163	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2320	-0-	-140	-0-	44	1	2276	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2354	-0-	-188	-0-	43	1	2311	2	N	-0-					-0-
*11	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	46	1	2577	2	N	-0-					-0-

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
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
06	21150	X	20411	-0-	-739	-0-	815	1	19596	2	N	-0-					-0-
07	22680	X	22680	-0-	-0-	-0-	904	1	21776	2	N	-0-					-0-
08	23190	X	23190	-0-	-0-	-0-	916	1	22274	2	N	-0-					-0-
09	21657	X	21657	-0-	-0-	-0-	841	1	20816	2	N	-0-					-0-
10	21855	X	20786	-0-	-1069	-0-	804	1	19982	2	N	-0-					-0-
11	21150	X	20750	-0-	-400	-0-	776	1	19974	2	N	-0-					-0-

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
06	9330	X	9020	-0-	-310	-0-	209	1	8811	3	N	-0-					-0-
07	9610	X	9333	-0-	-277	-0-	211	1	9122	3	N	-0-					-0-
08	9579	X	9215	-0-	-364	-0-	206	1	9009	3	N	-0-					-0-
09	9030	X	196	-0-	-8834	-0-	196	1			N	-0-					-0-
10	9331	X	292	-0-	-9039	-0-	292	1			N	-0-					-0-
11	9030	X	8894	-0-	-136	-0-	275	1	8619	3	N	-0-					-0-

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
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	107	1	4501	3	Y	21					44
							23	9									
07	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	117	1	5054	3	Y	3					47
							3	9									
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	119	1	5212	3	Y	28					75
							31	9									
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	94	1	4122	3	Y	26					101
							29	9									
*10	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	104	1	4590	3	Y	23					124
							25	9									
*11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	94	1	4214	3	Y	34					158
							37	9									

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
06	11430	X	11133	-0-	-297	-0-	257	1	10876	3	N	-0-					5
07	11811	X	11323	-0-	-488	-0-	381	1	10942	3	N	-0-					5
08	11811	X	11116	-0-	-695	-0-	369	1	10747	3	N	-0-					5
09	11130	X	10445	-0-	-685	-0-	346	1	10099	3	N	-0-					5
10	11501	X	10681	-0-	-820	-0-	349	1	10332	3	N	-0-					5
11	11130	X	10183	-0-	-947	-0-	330	1	9853	3	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10650	X	8279	-0-	-2371	-0-	221	1	8058	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	8408	-0-	-2597	-0-	224	1	8184	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	8953	-0-	-37	-0-	236	1	8717	2	N	-0-					-0-
09	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	235	1	8818	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	7984	-0-	-572	-0-	206	1	7778	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	8438	-0-	-232	-0-	211	1	8227	2	N	-0-					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6180	X	6024	-0-	-156	-0-	125	1	5899	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	6030	-0-	-356	-0-	117	1	5913	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	6026	-0-	-360	-0-	122	1	5904	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5745	-0-	-435	-0-	109	1	5636	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	5858	-0-	-528	-0-	108	1	5750	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5832	-0-	-198	-0-	101	1	5731	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8700	X	6691	-0-	-2009	-0-	178	1	6513	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	6933	-0-	-2057	-0-	184	1	6749	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	7232	-0-	-53	-0-	191	1	7041	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6678	-0-	-192	-0-	173	1	6505	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6156	-0-	-788	-0-	159	1	5997	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	6283	-0-	-707	-0-	157	1	6126	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9300	X	8606	-0-	-694	-0-	199	1	8407	3	N	-0-					119
07	9610	X	9209	-0-	-401	-0-	309	1	8900	3	N	-0-					119
08	9610	X	8284	-0-	-1326	-0-	275	1	8009	3	N	-0-					119
09	8790	X	8015	-0-	-775	-0-	265	1	7750	3	N	-0-					119
10	9207	X	8367	-0-	-840	-0-	273	1	8094	3	N	-0-					119
11	8910	X	8724	-0-	-186	-0-	282	1	8442	3	N	-0-					119

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20052	X	20052	-0-	-0-	-0-	465	1	19587	3	N	-0-					-0-
07	20384	X	20384	-0-	-0-	-0-	686	1	19698	3	N	-0-					-0-
08	20131	X	20131	-0-	-0-	-0-	668	1	19463	3	N	-0-					-0-
09	19200	X	16680	-0-	-2520	-0-	552	1	16128	3	N	-0-					-0-
10	19840	X	17385	-0-	-2455	-0-	569	1	16816	3	N	-0-					-0-
11	19200	X	17462	-0-	-1738	-0-	567	1	16895	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18630	X	18592	-0-	-38	-0-	431	1	18161	3	N	-0-					-0-
07	19692	X	19692	-0-	-0-	-0-	662	1	19030	3	N	-0-					-0-
08	19251	X	17978	-0-	-1273	-0-	597	1	17381	3	N	-0-					-0-
09	18600	X	16654	-0-	-1946	-0-	551	1	16103	3	N	-0-					-0-
10	19685	X	17215	-0-	-2470	-0-	563	1	16652	3	N	-0-					-0-
11	19050	X	16274	-0-	-2776	-0-	527	1	15747	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8760	X	8184	-0-	-576	-0-	466	1	7718	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	8290	-0-	-514	-0-	304	1	7986	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	8004	-0-	-521	-0-	294	1	7710	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	7616	-0-	-574	-0-	274	1	7342	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	7572	-0-	-891	-0-	271	1	7301	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7153	-0-	-1037	-0-	257	1	6896	2	N	-0-					-0-

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
06	5970	X	5284	-0-	-686	-0-	301	1	4983	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5165	-0-	-1004	-0-	191	1	4974	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	4968	-0-	-736	-0-	181	1	4787	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4867	-0-	-653	-0-	174	1	4693	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	4687	-0-	-924	-0-	165	1	4522	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4903	-0-	-377	-0-	176	1	4727	2	N	-0-					-0-

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
06	3690	X	3543	-0-	-147	-0-	146	1	3397	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3565	-0-	-248	-0-	182	1	3383	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3479	-0-	-396	-0-	178	1	3301	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3191	-0-	-559	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3600	-0-	-275	-0-	170	1	3430	2	N	-0-					-0-
*11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	170	1	3386	2	N	-0-					-0-

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
06	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	266	1	9712	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	298	1	10893	2	N	-0-					-0-
08	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	279	1	10299	2	N	-0-					-0-
09	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	382	1	9443	2	N	-0-					-0-
10	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	278	1	10500	2	N	-0-					-0-
*11	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	446	1	11484	2	N	-0-					-0-

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
06	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	355	1	12963	2	N	-0-					-0-
07	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	553	1	13313	2	N	-0-					-0-
08	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	532	1	12928	2	N	-0-					-0-
09	13320	X	12808	-0-	-512	-0-	497	1	12311	2	N	-0-					-0-
10	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	551	1	13706	2	N	-0-					-0-
*11	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	561	1	14438	2	N	-0-					-0-

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
06	10710	X	7600	-0-	-3110	-0-	203	1	7397	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	7958	-0-	-2644	-0-	212	1	7746	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	7982	-0-	-636	-0-	210	1	7772	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7715	-0-	-325	-0-	200	1	7515	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	7521	-0-	-446	-0-	194	1	7327	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	7438	-0-	-272	-0-	186	1	7252	2	N	-0-					-0-

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
06	12000	X	11150	-0-	-850	-0-	636	1	10514	2	N	-0-					-0-
07	12400	X	10184	-0-	-2216	-0-	374	1	9810	2	N	-0-					-0-
08	11997	X	10922	-0-	-1075	-0-	403	1	10519	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	10361	-0-	-829	-0-	371	1	9990	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	11087	-0-	-445	-0-	396	1	10691	2	N	-0-					-0-
*11	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	412	1	11066	2	N	-0-					-0-

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
06	9660	X	9009	-0-	-651	-0-	240	1	8769	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9204	-0-	-778	-0-	245	1	8959	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	8857	-0-	-908	-0-	233	1	8624	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	8594	-0-	-856	-0-	223	1	8371	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8342	-0-	-958	-0-	215	1	8127	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	7723	-0-	-1277	-0-	193	1	7530	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	7980	X	7806	-0-	-174	-0-	181	1	7625	3	Y	-0-					-0-
07	8277	X	7885	-0-	-392	-0-	179	1	7706	3	Y	-0-					-0-
08	8277	X	7569	-0-	-708	-0-	170	1	7399	3	Y	-0-					-0-
09	8010	X	7487	-0-	-523	-0-	167	1	7320	3	Y	-0-					-0-
*10	8153	X	7944	-0-	-209	-0-	175	1	7769	3	Y	-0-					-0-
*11	7800	X	7683	-0-	-117	-0-	168	1	7515	3	Y	-0-					-0-

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
06	8400	X	6681	-0-	-1719	-0-	178	1	6503	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	7199	-0-	-489	-0-	191	1	7008	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	6866	-0-	-698	-0-	181	1	6685	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	6625	-0-	-695	-0-	172	1	6453	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	7240	-0-	-107	-0-	187	1	7053	2	N	-0-					-0-
*11	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	208	1	8144	2	N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2961	-0-	-39	-0-	62	1	2899	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	57	1	2883	2	N	-0-					-0-
08	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	71	1	3418	2	N	-0-					-0-
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	65	1	3378	2	N	-0-					-0-
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	68	1	3644	2	N	-0-					-0-
*11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	62	1	3516	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		3032	-0-	3032	9578	504	1	2528	3	N	-0-					102
07	T. A.		157	-0-	157	9735	157	3			N	-0-					102
08	T. A.		2	-0-	2	9737	2	3			N	-0-					102
09	9737	X	-0-	-0-	-9737	-0-					N	-0-					102
*10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	741	1	2337	3	N	-0-					102
11	750	X	353	-0-	-397	-0-	353	3			N	-0-					102

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	128	1	5383	3	Y	2					49
							2	9									
07	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	191	1	5492	3	Y	73					122
							80	9									
08	5642	X	5632	-0-	-10	-0-	187	1	5445	3	Y	-0-					122
*09	5460	X	5338	-0-	-122	-0-	177	1	5161	3	Y	-0-					122
10	5642	X	5486	-0-	-156	-0-	179	1	5307	3	Y	-0-	79	1			43
*11	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	178	1	5299	3	Y	-0-					43

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
06	11430	X	11174	-0-	-256	-0-	298	1	10876	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	11646	-0-	-413	-0-	310	1	11336	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	11828	-0-	-231	-0-	312	1	11516	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	11385	-0-	-285	-0-	295	1	11090	2	N	-0-					-0-
10	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	303	1	11459	2	N	-0-					-0-
11	11460	X	9491	-0-	-1969	-0-	237	1	9254	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	8670	X	7566	-0-	-1104	-0-	158	1	7408	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	7838	-0-	-966	-0-	178	1	7660	3	N	-0-					-0-
08	8525	X	7490	-0-	-1035	-0-	168	1	7322	3	N	-0-					-0-
09	7800	X	7150	-0-	-650	-0-	160	1	6990	3	N	-0-					-0-
*10	7936	X	7347	-0-	-589	-0-	162	1	7185	3	N	-0-					-0-
*11	7590	X	7048	-0-	-542	-0-	155	1	6893	3	N	-0-					-0-

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
06	5880	X	5715	-0-	-165	-0-	152	1	5563	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	6038	-0-	-7	-0-	161	1	5877	2	N	-0-					-0-
08	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	162	1	6000	2	N	-0-					-0-
09	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	153	1	5751	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5880	-0-	-165	-0-	152	1	5728	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5586	-0-	-384	-0-	139	1	5447	2	N	-0-					-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233882 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7785 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	8187	-0-	5187	17564	1117	1	7070	2	N	-0-					-0-
07	25055	X	7491	-0-	-17564	-0-	963	1	6528	2	N	-0-					-0-
08	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	933	1	5725	2	N	-0-					-0-
09	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	899	1	5541	2	N	-0-					-0-
10	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	921	1	5565	2	N	-0-					-0-
*11	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	882	1	5208	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	470	1	17163	2	N	-0-					-0-
07	18528	X	18528	-0-	-0-	-0-	493	1	18035	2	N	-0-					-0-
08	17794	X	17794	-0-	-0-	-0-	469	1	17325	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	16127	-0-	-73	-0-	418	1	15709	2	N	-0-					-0-
10	17757	X	17757	-0-	-0-	-0-	458	1	17299	2	N	-0-					-0-
*11	17410	X	17410	-0-	-0-	-0-	434	1	16976	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	807	1	13343	2	N	-0-					-0-
07	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	543	1	14234	2	N	-0-					-0-
08	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	512	1	13465	2	N	-0-					-0-
09	12330	X	11046	-0-	-1284	-0-	399	1	10647	2	N	-0-					-0-
10	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	506	1	13660	2	N	-0-					-0-
*11	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	492	1	12263	2	N	-0-					-0-

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
06	14070	X	13786	-0-	-284	-0-	320	1	13466	3	N	-0-					-0-
07	14539	X	14128	-0-	-411	-0-	321	1	13807	3	N	-0-					-0-
08	14322	X	13904	-0-	-418	-0-	312	1	13592	3	N	-0-					-0-
09	13800	X	13331	-0-	-469	-0-	298	1	13033	3	N	-0-					-0-
*10	14260	X	13420	-0-	-840	-0-	297	1	13123	3	N	-0-					-0-
*11	13800	X	12943	-0-	-857	-0-	285	1	12658	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	108	1	4574	3	Y	-0-					30
07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	174	1	5009	3	Y	2					32
							2	9									
08	4836	X	4602	-0-	-234	-0-	153	1	4446	3	Y	3					35
							3	9									
09	4680	X	3670	-0-	-1010	-0-	122	1	3548	3	Y	-0-					35
10	4836	X	4770	-0-	-66	-0-	153	1	4544	3	Y	66	74	1			27
							73	9									
11	4680	X	3993	-0-	-687	-0-	129	1	3861	3	Y	3	2	1			28
							3	9									

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
06	10230	X	9087	-0-	-1143	-0-	189	1	8898	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	9553	-0-	-739	-0-	185	1	9368	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	9454	-0-	-714	-0-	191	1	9263	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	9183	-0-	-297	-0-	174	1	9009	2	N	-0-					-0-
10	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	181	1	9622	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	8947	-0-	-293	-0-	156	1	8791	2	N	-0-					-0-

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
06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	108	1	5086	2	N	-0-					-0-
07	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	104	1	5255	2	N	-0-					-0-
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	107	1	5160	2	N	-0-					-0-
09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	97	1	5037	2	N	-0-					-0-
10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	103	1	5469	2	N	-0-					-0-
*11	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	90	1	5070	2	N	-0-					-0-

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
06	10530	X	10511	-0-	-19	-0-	244	1	10267	3	N	-0-					-0-
07	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	255	1	10982	3	N	-0-					-0-
08	10881	X	10806	-0-	-75	-0-	242	1	10564	3	N	-0-					-0-
09	10530	X	228	-0-	-10302	-0-	228	1			N	-0-					-0-
10	10881	X	231	-0-	-10650	-0-	231	1			N	-0-					-0-
*11	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	324	1	10270	3	N	-0-					-0-

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
06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	96	1	4533	2	N	-0-					-0-
07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	88	1	4463	2	N	-0-					-0-
08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	91	1	4397	2	N	-0-					-0-
09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	82	1	4264	2	N	-0-					-0-
10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	90	1	4772	2	N	-0-					-0-
*11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	77	1	4351	2	N	-0-					-0-

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
06	6060	X	5913	-0-	-147	-0-	123	1	5790	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	6118	-0-	-144	-0-	118	1	6000	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5996	-0-	-266	-0-	121	1	5875	2	N	-0-					-0-
*09	6060	X	5769	-0-	-291	-0-	109	1	5660	2	N	-0-					-0-
*10	6200	X	6071	-0-	-129	-0-	112	1	5959	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5877	-0-	-33	-0-	102	1	5775	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	45	1	1867	3	N	12					119
							13	9									
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	47	1	2021	3	N	6					125
							7	9									
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	46	1	1987	3	N	37					162
							41	9									
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	40	1	1755	3	N	1					163
							1	9									
*10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	40	1	1801	3	N	8					171
							9	9									
*11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	44	1	1989	3	N	11	152	1			30
							12	9									

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
06	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	3			N	-0-					-0-
07	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	3			N	-0-					-0-
08	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	10857	3			N	-0-					-0-
09	10470	X	10107	-0-	-363	-0-	10107	3			N	-0-					-0-
10	10819	X	10389	-0-	-430	-0-	10389	3			N	-0-					-0-
11	10470	X	9790	-0-	-680	-0-	9790	3			N	-0-					-0-

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
06	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	3			N	-0-					-0-
07	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	3			N	-0-					-0-
08	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	3			N	-0-					-0-
09	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
10	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	3			N	-0-					-0-
*11	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	3			N	-0-					-0-

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
06	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	1014	1	719	3	N	9					171
							10	9									
07	1891	N	1578	-0-	-313	-0-	787	1	779	3	N	11					182
							12	9									
08	1891	N	1431	-0-	-460	-0-	1018	1	402	3	N	10					192
							11	9									
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	1007	1	1089	3	N	9					201
							10	9									
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1057	1	705	3	N	13					214
							14	9									
*11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	617	1	1045	3	N	29					243
							32	9									

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
06	3000	N	3004	-0-	4	154	14	1	2959	3	N	28					78
							31	9									
07	3180	X	3026	-0-	-154	-0-	12	1	2992	3	N	20					98
							22	9									
08	2883	X	2782	-0-	-101	-0-	12	1	2750	3	N	18					116
							20	9									
09	2790	X	2324	-0-	-466	-0-	11	1	2278	3	N	32					148
							35	9									
10	2883	X	2578	-0-	-305	-0-	10	1	2566	3	N	2					150
							2	9									
11	2790	X	2053	-0-	-737	-0-	12	1	2020	3	N	19					169
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	3			N	-0-					-0-
07	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	3			N	-0-					-0-
08	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	3			N	-0-					-0-
09	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	3			N	-0-					-0-
10	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	3			N	-0-					-0-
*11	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	3			N	-0-					-0-

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
06	9690	X	9468	-0-	-222	-0-	219	1	9249	3	N	-0-					-0-
07	10013	X	9675	-0-	-338	-0-	219	1	9456	3	N	-0-					-0-
08	9982	X	9327	-0-	-655	-0-	209	1	9118	3	N	-0-					-0-
09	9660	X	9220	-0-	-440	-0-	206	1	9014	3	N	-0-					-0-
*10	9889	X	9462	-0-	-427	-0-	209	1	9253	3	N	-0-					-0-
*11	9480	X	9187	-0-	-293	-0-	202	1	8985	3	N	-0-					-0-

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
06	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	6467	-0-	-601	-0-	6467	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	6365	-0-	-703	-0-	6365	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	6292	-0-	-548	-0-	6292	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	5767	-0-	-1301	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	5998	-0-	-842	-0-	5998	3			N	-0-					-0-

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
06	7440	X	3854	-0-	-3586	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	5279	-0-	-2068	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
08	7347	X	6020	-0-	-1327	-0-	6020	3			N	-0-					-0-
09	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	3			N	-0-					-0-
10	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	12872	3			N	-0-					-0-
*11	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	15548	3			N	-0-					-0-

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
06	6540	X	5910	-0-	-630	-0-	5910	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	6286	-0-	-131	-0-	6286	3			N	-0-					-0-
08	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	3			N	-0-					-0-
10	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
*11	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3			N	-0-					-0-

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
06	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	3			N	-0-					-0-
07	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	3			N	-0-					-0-
08	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	3			N	-0-					-0-
09	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	7435	-0-	-36	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	6803	-0-	-427	-0-	6803	3			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	5850	X	5090	-0-	-760	-0-	290	1	4800	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5352	-0-	-569	-0-	196	1	5156	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5548	-0-	-1	-0-	203	1	5345	2	N	-0-					-0-
09	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	195	1	5252	2	N	-0-					-0-
10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	202	1	5394	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	5255	-0-	-115	-0-	191	1	5064	2	N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11400	X	10856	-0-	-544	-0-	252	1	10604	3	N	-0-					-0-
07	11780	X	9578	-0-	-2202	-0-	217	1	9361	3	N	-0-					-0-
08	11594	X	10570	-0-	-1024	-0-	236	1	10334	3	N	-0-					-0-
09	10860	X	238	-0-	-10622	-0-	238	1			N	-0-					-0-
10	11222	X	344	-0-	-10878	-0-	344	1			N	-0-					-0-
11	10860	X	10504	-0-	-356	-0-	336	1	10168	3	N	-0-					-0-

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5880	X	5759	-0-	-121	-0-	197	1	5526	3	N	33					174
							36	9									
07	6076	X	5888	-0-	-188	-0-	197	1	5660	3	N	28	175	1			27
							31	9									
08	5952	X	5337	-0-	-615	-0-	177	1	5147	3	N	12					39
							13	9									
09	5760	X	5535	-0-	-225	-0-	183	1	5351	3	N	1					40
							1	9									
*10	5952	X	5337	-0-	-615	-0-	174	1	5163	3	N	-0-					40
*11	5760	X	5473	-0-	-287	-0-	177	1	5296	3	N	-0-					40

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 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
06	1140	N	909	-0-	-231	-0-	19	1	890	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	951	-0-	-320	-0-	18	1	933	2	N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	21	1	999	2	N	-0-					-0-
09	900	N	809	-0-	-91	-0-	15	1	794	2	N	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	21	1	1134	2	N	-0-					-0-
*11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	19	1	1050	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	3			N	-0-					1
07	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	3			N	-0-					1
08	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					1
09	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			N	-0-					1
10	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3			N	-0-					1
*11	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5352	3	1	9	N	1					2

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11190	X	10216	-0-	-974	-0-	213	1	10003	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	10658	-0-	-905	-0-	206	1	10452	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	10570	-0-	-869	-0-	214	1	10356	2	N	-0-					-0-
09	11070	X	10055	-0-	-1015	-0-	190	1	9865	2	N	-0-					-0-
10	11067	X	10838	-0-	-229	-0-	200	1	10638	2	N	-0-					-0-
11	10320	X	10006	-0-	-314	-0-	174	1	9832	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 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
06	14850	X	12848	-0-	-2002	-0-	342	1	12506	2	N	-0-					-0-
07	15345	X	13224	-0-	-2121	-0-	352	1	12872	2	N	-0-					-0-
08	14043	X	13789	-0-	-254	-0-	363	1	13426	2	N	-0-					-0-
09	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	404	1	15195	2	N	-0-					-0-
10	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	391	1	14769	2	N	-0-					-0-
*11	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	370	1	14440	2	N	-0-					-0-

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
06	4890	X	3579	-0-	-1311	-0-	204	1	3375	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3525	-0-	-1187	-0-	130	1	3395	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	3375	-0-	-1337	-0-	124	1	3251	2	N	-0-					-0-
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	162	1	4324	2	N	-0-					-0-
10	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	264	1	7117	2	N	-0-					-0-
*11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	149	1	3982	2	N	-0-					-0-

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
06	25560	X	20661	-0-	-4899	-0-	430	1	20231	2	N	-0-					-0-
07	25885	X	21950	-0-	-3935	-0-	424	1	21526	2	N	-0-					-0-
08	24242	X	23077	-0-	-1165	-0-	467	1	22610	2	N	-0-					-0-
09	21690	X	21350	-0-	-340	-0-	404	1	20946	2	N	-0-					-0-
10	21948	X	21332	-0-	-616	-0-	393	1	20939	2	N	-0-					-0-
11	22320	X	20346	-0-	-1974	-0-	354	1	19992	2	N	-0-					-0-

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
06	10200	X	9704	-0-	-496	-0-	225	1	9479	3	N	-0-					4
07	10416	X	10287	-0-	-129	-0-	233	1	10054	3	N	-0-					4
08	10230	X	10126	-0-	-104	-0-	227	1	9899	3	N	-0-					4
09	9750	X	9370	-0-	-380	-0-	210	1	9160	3	N	-0-					4
10	10292	X	9650	-0-	-642	-0-	213	1	9437	3	N	-0-					4
11	9960	X	9319	-0-	-641	-0-	204	1	9115	3	N	-0-					4

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
06	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	334	1	14093	3	N	-0-					-0-
07	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	340	1	14623	3	N	-0-					-0-
08	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	345	1	15075	3	N	-0-					-0-
09	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	336	1	14722	3	N	-0-					-0-
10	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	509	1	15029	3	N	-0-					-0-
11	14910	X	14731	-0-	-179	-0-	477	1	14254	3	N	-0-					-0-

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
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	1174	1	2603	3	N	18					166
							20	9									
07	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	1114	1	2934	3	N	63					229
							69	9									
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	1195	1	3028	3	N	47	182	1			94
							52	9									
09	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	1202	1	3321	3	N	54					148
							59	9									
*10	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	1129	1	2536	3	N	49					197
							54	9									
*11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	979	1	2080	3	N	42	150	1			89
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	17932	X	17932	-0-	-0-	-0-	1022	1	16910	2	N	-0-			-0-
07	20139	X	20139	-0-	-0-	-0-	738	1	19401	2	N	-0-			-0-
08	17067	X	17067	-0-	-0-	-0-	630	1	16437	2	N	-0-			-0-
09	17610	X	17045	-0-	-565	-0-	617	1	16428	2	N	-0-			-0-
10	18197	X	17793	-0-	-404	-0-	637	1	17156	2	N	-0-			-0-
11	17610	X	15936	-0-	-1674	-0-	575	1	15361	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 9164

06	12360	X	8871	-0-	-3489	-0-	506	1	8365	2	N	-0-			-0-
07	12772	X	5643	-0-	-7129	-0-	318	1	5325	2	N	-0-			-0-
08	11594	X	6415	-0-	-5179	-0-	1570	1	4845	2	N	-0-			-0-
09	11220	X	620	-0-	-10600	-0-	620	1			N	-0-			-0-
10	9672	X	917	-0-	-8755	-0-	887	1	30	2	N	-0-			-0-
11	8880	X	8061	-0-	-819	-0-	1566	1	6495	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

06	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	464	1	7683	2	N	-0-			-0-
07	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	297	1	7733	2	N	-0-			-0-
08	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	281	1	7408	2	N	-0-			-0-
09	7140	X	6367	-0-	-773	-0-	230	1	6137	2	N	-0-			-0-
10	7378	X	6770	-0-	-608	-0-	243	1	6527	2	N	-0-			-0-
*11	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	356	1	9555	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930

06	8670	X	7710	-0-	-960	-0-	161	1	7549	2	N	-0-			-0-
07	8587	X	7766	-0-	-821	-0-	177	1	7589	3	N	-0-			-0-
08	8432	X	7731	-0-	-701	-0-	173	1	7558	3	N	-0-			-0-
09	8010	X	7266	-0-	-744	-0-	163	1	7103	3	N	-0-			-0-
*10	8246	X	7444	-0-	-802	-0-	165	1	7279	3	N	-0-			-0-
*11	7710	X	6951	-0-	-759	-0-	153	1	6798	3	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

06	11040	X	10242	-0-	-798	-0-	273	1	9969	2	N	-0-			-0-
07	11408	X	10576	-0-	-832	-0-	281	1	10295	2	N	-0-			-0-
08	10974	X	10542	-0-	-432	-0-	278	1	10264	2	N	-0-			-0-
09	10230	X	10077	-0-	-153	-0-	261	1	9816	2	N	-0-			-0-
10	10571	X	10361	-0-	-210	-0-	267	1	10094	2	N	-0-			-0-
11	10230	X	10111	-0-	-119	-0-	252	1	9859	2	N	-0-			-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

06	8100	X	6118	-0-	-1982	-0-	1106	1	5012	2	N	-0-			-0-
07	8370	X	4538	-0-	-3832	-0-	1051	1	3487	2	N	-0-			-0-
08	6851	X	3560	-0-	-3291	-0-	955	1	2605	2	N	-0-			-0-
09	6120	X	5717	-0-	-403	-0-	1043	1	4674	2	N	-0-			-0-
10	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	1211	1	5954	2	N	-0-			-0-
*11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	1177	1	6158	2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

06	10350	X	9908	-0-	-442	-0-	264	1	9644	2	N	-0-			-0-
07	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	281	1	10267	2	N	-0-			-0-
08	10447	X	9971	-0-	-476	-0-	263	1	9708	2	N	-0-			-0-
09	10110	X	9350	-0-	-760	-0-	242	1	9108	2	N	-0-			-0-
10	10540	X	9697	-0-	-843	-0-	250	1	9447	2	N	-0-			-0-
11	10200	X	9588	-0-	-612	-0-	239	1	9349	2	N	-0-			-0-

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
06	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	1021	1	5036	3	N	2					142
							2	9									
07	6014	X	5563	-0-	-451	-0-	1055	1	4504	3	N	4					146
							4	9									
08	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	984	1	5300	3	N	42					188
							46	9									
09	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	906	1	4929	3	N	16					204
							18	9									
*10	6014	X	4915	-0-	-1099	-0-	921	1	3961	3	N	30					234
							33	9									
*11	5820	X	5805	-0-	-15	-0-	904	1	4898	3	N	3	184	1			53
							3	9									

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
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	16800	X	15890	-0-	-910	-0-	635	1	15255	2	Y	-0-					-0-
07	17360	X	17113	-0-	-247	-0-	682	1	16431	2	Y	-0-					-0-
08	17360	X	16007	-0-	-1353	-0-	633	1	15374	2	Y	-0-					-0-
09	16290	X	15262	-0-	-1028	-0-	593	1	14669	2	Y	-0-					-0-
10	17112	X	15707	-0-	-1405	-0-	607	1	15100	2	Y	-0-					-0-
11	16560	X	15208	-0-	-1352	-0-	569	1	14639	2	Y	-0-					-0-

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
06	2580	X	1861	-0-	-719	-0-	662	1	1199	3	Y	-0-					106
07	2666	X	1915	-0-	-751	-0-	666	1	1249	3	Y	-0-					106
08	2666	X	2069	-0-	-597	-0-	688	1	1381	3	Y	-0-					106
09	2580	X	1954	-0-	-626	-0-	666	1	1268	3	Y	18					124
							20	9									
10	2356	X	1538	-0-	-818	-0-	665	1	871	3	Y	2					126
							2	9									
11	2010	X	1599	-0-	-411	-0-	621	1	978	3	Y	-0-					121

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
06	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	107	1	5046	2	N	-0-					-0-
07	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	112	1	5657	2	N	-0-					-0-
08	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	120	1	5808	2	N	-0-					-0-
09	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	110	1	5690	2	N	-0-					-0-
10	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	112	1	5947	2	N	-0-					-0-
*11	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	99	1	5593	2	N	-0-					-0-

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
06	8550	X	7938	-0-	-612	-0-	35	1	7903	3	N	-0-					-0-
07	8556	X	8205	-0-	-351	-0-	31	1	8174	3	N	-0-					-0-
08	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	34	1	8316	3	N	-0-					-0-
09	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	36	1	7946	3	N	-0-					-0-
10	8215	X	8183	-0-	-32	-0-	30	1	8153	3	N	-0-					-0-
11	8070	X	7795	-0-	-275	-0-	43	1	7752	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	18450	X	16500	-0-	-1950	-0-	383	1	16117	3	N	-0-			-0-
07	19065	X	16647	-0-	-2418	-0-	378	1	16269	3	N	-0-			-0-
08	16585	X	16385	-0-	-200	-0-	367	1	16018	3	N	-0-			-0-
09	16500	X	15698	-0-	-802	-0-	351	1	15347	3	N	-0-			-0-
*10	17050	X	15944	-0-	-1106	-0-	352	1	15592	3	N	-0-			-0-
*11	16500	X	15375	-0-	-1125	-0-	338	1	15037	3	N	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

06	15630	X	14249	-0-	-1381	-0-	380	1	13869	2	N	-0-			-0-
*07	15748	X	14696	-0-	-1052	-0-	394	1	14302	2	N	-0-			-0-
08	15531	X	14623	-0-	-908	-0-	385	1	14238	2	N	-0-			-0-
09	15030	X	13792	-0-	-1238	-0-	357	1	13435	2	N	-0-			-0-
10	15035	X	13965	-0-	-1070	-0-	360	1	13605	2	N	-0-			-0-
*11	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	377	1	14747	2	N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

06	20010	X	16568	-0-	-3442	-0-	662	1	15906	2	N	-0-			-0-
07	20677	X	17137	-0-	-3540	-0-	683	1	16454	2	N	-0-			-0-
08	20677	X	17053	-0-	-3624	-0-	674	1	16379	2	N	-0-			-0-
09	17610	X	16361	-0-	-1249	-0-	635	1	15726	2	N	-0-			-0-
10	17816	X	17816	-0-	-0-	-0-	689	1	17127	2	N	-0-			-0-
*11	17886	X	17886	-0-	-0-	-0-	669	1	17217	2	N	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8321 - 10100

06	14910	X	13465	-0-	-1445	-0-	359	1	13106	2	N	-0-			-0-
*07	14880	X	14003	-0-	-877	-0-	375	1	13628	2	N	-0-			-0-
08	14477	X	14004	-0-	-473	-0-	369	1	13635	2	N	-0-			-0-
09	14010	X	13352	-0-	-658	-0-	346	1	13006	2	N	-0-			-0-
10	14105	X	13327	-0-	-778	-0-	344	1	12983	2	N	-0-			-0-
*11	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	353	1	13780	2	N	-0-			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

06	10380	X	8971	-0-	-1409	-0-	208	1	8763	3	N	-0-			-0-
07	10416	X	6318	-0-	-4098	-0-	143	1	6175	3	N	-0-			-0-
08	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	290	1	12640	3	N	-0-			-0-
09	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	288	1	12580	3	N	-0-			-0-
10	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	209	1	9265	3	N	-0-			-0-
11	12510	X	9261	-0-	-3249	-0-	204	1	9057	3	N	-0-			-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

06	8220	X	1994	-0-	-6226	-0-	8	1	1986	3	N	-0-			-0-
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	18	1	4683	3	N	-0-			-0-
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	23	1	5681	3	N	-0-			-0-
09	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	35	1	7948	3	N	-0-			-0-
10	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	31	1	8689	3	N	-0-			-0-
*11	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	44	1	8016	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	709	1	17025	2	N	-0-			-0-
07	18700	X	18700	-0-	-0-	-0-	746	1	17954	2	N	-0-			-0-
08	19182	X	19182	-0-	-0-	-0-	758	1	18424	2	N	-0-			-0-
09	18457	X	18457	-0-	-0-	-0-	717	1	17740	2	N	-0-			-0-
10	18693	X	15999	-0-	-2694	-0-	619	1	15380	2	N	-0-			-0-
11	18570	X	14406	-0-	-4164	-0-	539	1	13867	2	N	-0-			-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	134	1	6289	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	117	1	5928	2	N	-0-			-0-
08	5766	X	5571	-0-	-195	-0-	113	1	5458	2	N	-0-			-0-
09	5580	X	3937	-0-	-1643	-0-	74	1	3863	2	N	-0-			-0-
10	5766	X	5184	-0-	-582	-0-	96	1	5088	2	N	-0-			-0-
11	5580	X	5281	-0-	-299	-0-	92	1	5189	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

06	19195	X	19195	-0-	-0-	-0-	400	1	18795	2	N	-0-			-0-
07	19869	X	19869	-0-	-0-	-0-	384	1	19485	2	N	-0-			-0-
08	19584	X	19584	-0-	-0-	-0-	397	1	19187	2	N	-0-			-0-
09	19033	X	19033	-0-	-0-	-0-	360	1	18673	2	N	-0-			-0-
10	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	352	1	18730	2	N	-0-			-0-
*11	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	308	1	17405	2	N	-0-			-0-

WEST DAIRIES WELL #: 3 RRCID -> 235180 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6645 - 8832

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-			-0-
09	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	504	1	6039	3	N	-0-			-0-
10	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	3			N	-0-			-0-
*11	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	3			N	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7246 - 9820

06	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	423	1	17821	3	N	-0-			41
07	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	531	1	15269	3	N	-0-			41
08	15376	X	14486	-0-	-890	-0-	481	1	14005	3	N	-0-			41
09	14880	X	14610	-0-	-270	-0-	484	1	14126	3	N	-0-			41
10	15376	X	14761	-0-	-615	-0-	483	1	14278	3	N	-0-			41
11	14880	X	14565	-0-	-315	-0-	472	1	14093	3	N	-0-			41

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

06	6024	X	3794	-0-	-2230	-0-	860	1	2934	2	N	-0-			-0-
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	874	1	3765	2	N	-0-			-0-
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	894	1	3195	2	N	-0-			-0-
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	832	1	2875	2	N	-0-			-0-
10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	893	1	2925	2	N	-0-			-0-
*11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	847	1	2683	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	12870	X	10716	-0-	-2154	-0-	286	1	10430	2	N	-0-					-0-
07	13299	X	11971	-0-	-1328	-0-	318	1	11653	2	N	-0-					-0-
08	12927	X	12333	-0-	-594	-0-	325	1	12008	2	N	-0-					-0-
09	12510	X	11599	-0-	-911	-0-	300	1	11299	2	N	-0-					-0-
10	12927	X	10706	-0-	-2221	-0-	276	1	10430	2	N	-0-					-0-
11	11940	X	9684	-0-	-2256	-0-	242	1	9442	2	N	-0-					-0-

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
06	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	763	1	4130	3	N	-0-					-0-
*07	992	X	5	-0-	-987	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	992	X	122	-0-	-870	-0-	2	1	120	3	N	-0-					-0-
09	960	X	90	-0-	-870	-0-	2	1	88	3	N	-0-					-0-
10	992	X	53	-0-	-939	-0-	1	1	52	3	N	-0-					-0-
11	960	X	86	-0-	-874	-0-	2	1	84	3	N	-0-					-0-

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
06	19440	X	17361	-0-	-2079	-0-	401	1	16960	3	N	-0-					-0-
07	20088	X	17622	-0-	-2466	-0-	399	1	17223	3	N	-0-					-0-
08	20088	X	18684	-0-	-1404	-0-	417	1	18267	3	N	-0-					-0-
09	19050	X	17791	-0-	-1259	-0-	396	1	17395	3	N	-0-					-0-
10	19065	X	18491	-0-	-574	-0-	407	1	18084	3	N	-0-					-0-
11	18090	X	17811	-0-	-279	-0-	390	1	17421	3	N	-0-					-0-

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
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	914	1	2814	3	N	39					175
							43	9									
07	3565	X	3128	-0-	-437	-0-	839	1	2283	3	N	5					180
							6	9									
08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	930	1	2703	3	N	-0-					180
09	3450	X	3425	-0-	-25	-0-	896	1	2529	3	N	-0-					180
*10	3565	X	2719	-0-	-846	-0-	837	1	1849	3	N	30					210
							33	9									
*11	3450	X	2507	-0-	-943	-0-	807	1	1690	3	N	9	183	1			36
							10	9									

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
06	7800	X	87	-0-	-7713	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	854	-0-	-7206	-0-	23	1	831	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	805	-0-	-6108	-0-	342	1	463	2	N	-0-					-0-
09	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	195	1	2148	2	N	-0-					-0-
*10	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	963	1	9461	2	N	-0-					-0-
*11	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	905	1	8624	2	N	-0-					-0-

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
06	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	3			N	-0-					-0-
07	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	3			N	-0-					-0-
08	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	3			N	-0-					-0-
09	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	3			N	-0-					-0-
10	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12542	3			N	-0-					-0-
*11	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	13036	3			N	-0-					-0-
07	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	13666	3			N	-0-					-0-
08	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	13480	3			N	-0-					-0-
09	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	3			N	-0-					-0-
10	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	12520	3			N	-0-					-0-
*11	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	13420	3			N	-0-					-0-

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
06	11880	X	11035	-0-	-845	-0-	294	1	10741	2	N	-0-					-0-
*07	12090	X	11369	-0-	-721	-0-	304	1	11065	2	N	-0-					-0-
08	11811	X	11411	-0-	-400	-0-	451	1	10960	2	N	-0-					-0-
09	11430	X	10813	-0-	-617	-0-	420	1	10393	2	N	-0-					-0-
10	11625	X	11100	-0-	-525	-0-	429	1	10671	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	10682	-0-	-358	-0-	400	1	10282	2	N	-0-					-0-

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
06	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	3			N	-0-					-0-
07	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	3			N	-0-					-0-
08	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	3			N	-0-					-0-
09	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	3			N	-0-					-0-
10	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
*11	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	3			N	-0-					-0-

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
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*03	4495	X	3841	-0-	-654	-0-	130	1	3711	3	N	-0-					291
04	4350	X	3970	-0-	-380	-0-	128	1	3664	3	N	162	369	1			84
							178	9									
05	4340	X	4009	-0-	-331	-0-	132	1	3750	3	N	115					199
							127	9									
06	4200	X	3880	-0-	-320	-0-	129	1	3617	3	N	122					321
							134	9									
07	4092	X	3956	-0-	-136	-0-	129	1	3702	3	N	114	365	1			70
							125	9									
08	4092	X	3931	-0-	-161	-0-	126	1	3695	3	N	100					170
							110	9									
09	3960	X	3810	-0-	-150	-0-	122	1	3555	3	N	121					291
							133	9									
*10	3999	X	3755	-0-	-244	-0-	119	1	3535	3	N	92	184	1			199
							101	9									
*11	3870	X	3687	-0-	-183	-0-	115	1	3450	3	N	111					310
							122	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	92	1	3897	3	N	23					73
							25	9									
07	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	151	1	6519	3	N	15					88
							17	9									
08	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	142	1	6236	3	N	49					137
							54	9									
09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	117	1	5141	3	N	74					211
							81	9									
*10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	147	1	3673	3	N	8	162	1			57
							9	9									
*11	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	114	1	5067	3	N	33					90
							36	9									

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3144	-0-	-246	-0-	15	1	3101	3	N	25					240
							28	9									
07	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	13	1	3168	3	N	-0-					240
08	3503	X	3150	-0-	-353	-0-	14	1	3136	3	N	-0-					240
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	19	1	3804	3	N	1					237
							1	9									
10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	16	1	3939	3	N	-0-					223
*11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	20	1	3228	3	N	29					252
							32	9									

BOHN, TINA WELL #: 1 RRCID -> 235662 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9600 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	870	1	4837	3	N	87					126
							96	9									
07	33783	X	33783	-0-	-0-	-0-	899	1	32762	3	N	111	169	1			68
							122	9									
08	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	899	1	5754	3	N	117					185
							129	9									
09	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	870	1	5056	3	N	69	187	1			67
							76	9									
10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	899	1	5151	3	N	93					160
							102	9									
*11	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	870	1	4145	3	N	40					200
							44	9									

BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12000	X	5552	-0-	-6448	-0-	391	1	1	2	Y	-0-					22
							5160	3									
07	12400	X	6759	-0-	-5641	-0-	459	1	4	2	Y	25					47
							6268	3	28	9							
08	11780	X	6271	-0-	-5509	-0-	400	1	5853	3	Y	16					63
							18	9									
09	11400	X	5698	-0-	-5702	-0-	430	1	5250	3	Y	16					79
							18	9									
10	6758	X	5775	-0-	-983	-0-	505	1	5252	3	Y	16					95
							18	9									
11	6540	X	5717	-0-	-823	-0-	448	1	1	2	Y	68	125	1			38
							5193	3	75	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	370	1	10387	3	N	-0-					-0-
07	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	363	1	10450	3	N	-0-					-0-
08	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	355	1	10332	3	N	-0-					-0-
09	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	331	1	9650	3	N	-0-					-0-
10	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	321	1	9485	3	N	-0-					-0-
*11	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	309	1	9218	3	N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

06	4920	X	2556	-0-	-2364	-0-	116	1	2440	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	2	-0-	-5082	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4670	-0-	-414	-0-	843	1	3827	3	N	-0-					-0-
09	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	1062	1	4204	3	N	-0-					-0-
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	1073	1	3864	3	N	-0-					-0-
*11	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	1046	1	3935	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

06	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	173	1	7304	3	Y	-0-					25
07	7347	X	6102	-0-	-1245	-0-	138	1	5958	3	Y	5					30
							6	9									
08	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	312	1	9121	3	Y	10					40
							11	9									
*09	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	279	1	8172	3	Y	32	62	1			10
							35	9									
10	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	281	1	8324	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
11	8130	X	8103	-0-	-27	-0-	261	1	7835	3	Y	6					16
							7	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

06	9720	X	9633	-0-	-87	-0-	223	1	9410	3	N	-0-					-0-
07	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	350	1	10050	3	N	-0-					-0-
08	10044	X	8962	-0-	-1082	-0-	297	1	8665	3	N	-0-					-0-
09	9630	X	8959	-0-	-671	-0-	296	1	8663	3	N	-0-					-0-
10	10385	X	9476	-0-	-909	-0-	310	1	9166	3	N	-0-					-0-
11	10050	X	8520	-0-	-1530	-0-	275	1	8245	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 8 RRCID -> 236559 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7102 - 7270

06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	61	1	764	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	28316	-0-	25316	25316	1462	1	26854	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	5970	-0-	2870	28186	1291	1	4679	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3245	-0-	245	28431	1109	1	2136	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	236	1	9929	3	N	-0-					80
07	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	373	1	10718	3	N	3					83
							3	9									
08	10199	X	9551	-0-	-648	-0-	317	1	9234	3	N	-0-					83
09	10170	X	9981	-0-	-189	-0-	330	1	9651	3	N	-0-					83
10	10819	X	9444	-0-	-1375	-0-	309	1	9135	3	N	-0-					83
11	10470	X	10309	-0-	-161	-0-	333	1	9976	3	N	-0-					83

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	203	1	8586	3	N	-0-					-0-
07	8246	X	7545	-0-	-701	-0-	171	1	7374	3	N	-0-					-0-
08	8959	X	4007	-0-	-4952	-0-	89	1	3918	3	N	-0-					-0-
09	8790	X	364	-0-	-8426	-0-	8	1	356	3	N	-0-					-0-
10	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-
11	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					-0-

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
*05	11811	X	11666	-0-	-145	-0-	267	1	11392	3	N	6					140
							7	9									
*06	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	271	1	11448	3	N	-0-					140
*07	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	405	1	11636	3	N	-0-					140
*08	11811	X	11639	-0-	-172	-0-	386	1	11253	3	N	-0-					140
*09	11730	X	11038	-0-	-692	-0-	365	1	10673	3	N	-0-					140
*10	12121	X	11870	-0-	-251	-0-	388	1	11482	3	N	-0-					140
11	11730	X	11259	-0-	-471	-0-	365	1	10894	3	N	-0-					140

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
06	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	237	1	9975	3	N	-0-					-0-
07	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	234	1	10103	3	N	-0-					-0-
08	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	217	1	9475	3	N	-0-					-0-
09	7590	X	182	-0-	-7408	-0-	182	1			N	-0-					-0-
10	7843	X	273	-0-	-7570	-0-	273	1			N	-0-					-0-
*11	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	322	1	8081	3	N	-0-					-0-

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
06	11100	X	10287	-0-	-813	-0-	238	1	10049	3	N	-0-					-0-
07	11470	X	9616	-0-	-1854	-0-	218	1	9398	3	N	-0-					-0-
08	10943	X	10118	-0-	-825	-0-	226	1	9892	3	N	-0-					-0-
09	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	242	1	10614	3	N	-0-					-0-
10	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	242	1	10736	3	N	-0-					-0-
11	10290	X	10115	-0-	-175	-0-	221	1	9894	3	N	-0-					-0-

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
06	9870	X	9585	-0-	-285	-0-	255	1	9330	2	N	-0-					-0-
*07	10416	X	9825	-0-	-591	-0-	263	1	9562	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	9862	-0-	-554	-0-	260	1	9602	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	9342	-0-	-738	-0-	242	1	9100	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	9470	-0-	-667	-0-	244	1	9226	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	8994	-0-	-606	-0-	224	1	8770	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12360	X	11308	-0-	-1052	-0-	236	1	11072	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	10757	-0-	-1674	-0-	245	1	10512	3	N	-0-					-0-
08	12400	X	11160	-0-	-1240	-0-	250	1	10910	3	N	-0-					-0-
09	11910	X	11249	-0-	-661	-0-	252	1	10997	3	N	-0-					-0-
*10	11997	X	11331	-0-	-666	-0-	251	1	11080	3	N	-0-					-0-
*11	11310	X	11138	-0-	-172	-0-	244	1	10894	3	N	-0-					-0-

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
06	4110	X	3678	-0-	-432	-0-	210	1	3468	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4082	-0-	-165	-0-	152	1	3930	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3827	-0-	-420	-0-	143	1	3684	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	2721	-0-	-1359	-0-	98	1	2623	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	2534	-0-	-1651	-0-	91	1	2443	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	664	-0-	-3296	-0-	24	1	640	2	N	-0-					-0-

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
06	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	1303	1	6267	2	N	-0-					-0-
07	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	1196	1	6505	2	N	-0-					-0-
08	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	1199	1	6752	2	N	-0-					-0-
09	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	1195	1	7558	2	N	-0-					-0-
10	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	1218	1	7270	2	N	-0-					-0-
*11	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	1173	1	6307	2	N	-0-					-0-

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
06	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	111	1	5237	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4883	-0-	-15	-0-	94	1	4789	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4300	-0-	-598	-0-	87	1	4213	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	3931	-0-	-809	-0-	74	1	3857	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4317	-0-	-581	-0-	80	1	4237	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4180	-0-	-560	-0-	73	1	4107	2	N	-0-					-0-

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
06	18570	X	15114	-0-	-3456	-0-	604	1	14510	2	N	-0-					-0-
07	18910	X	17174	-0-	-1736	-0-	685	1	16489	2	N	-0-					-0-
08	18569	X	17717	-0-	-852	-0-	700	1	17017	2	N	-0-					-0-
09	16680	X	16209	-0-	-471	-0-	630	1	15579	2	N	-0-					-0-
10	17174	X	16875	-0-	-299	-0-	653	1	16222	2	N	-0-					-0-
11	17160	X	15688	-0-	-1472	-0-	587	1	15101	2	N	-0-					-0-

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
06	12150	X	11085	-0-	-1065	-0-	231	1	10854	2	N	-0-					-0-
07	12493	X	10816	-0-	-1677	-0-	246	1	10570	3	N	-0-					-0-
08	12121	X	10350	-0-	-1771	-0-	232	1	10118	3	N	-0-					-0-
09	11520	X	9618	-0-	-1902	-0-	215	1	9403	3	N	-0-					-0-
*10	11656	X	9580	-0-	-2076	-0-	212	1	9368	3	N	-0-					-0-
*11	11100	X	9276	-0-	-1824	-0-	204	1	9072	3	N	-0-					-0-

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
06	10920	X	10719	-0-	-201	-0-	249	1	10470	3	N	-0-					-0-
07	11284	X	10939	-0-	-345	-0-	248	1	10691	3	N	-0-					-0-
08	11284	X	10864	-0-	-420	-0-	243	1	10621	3	N	-0-					-0-
09	10860	X	10182	-0-	-678	-0-	228	1	9954	3	N	-0-					-0-
*10	11222	X	10681	-0-	-541	-0-	236	1	10445	3	N	-0-					-0-
*11	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	238	1	10589	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12480	X	11323	-0-	-1157	-0-	302	1	11021	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	11685	-0-	-1211	-0-	311	1	11374	2	N	-0-					-0-
08	12896	X	11791	-0-	-1105	-0-	311	1	11480	2	N	-0-					-0-
09	12480	X	11223	-0-	-1257	-0-	291	1	10932	2	N	-0-					-0-
10	12369	X	10898	-0-	-1471	-0-	281	1	10617	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	10975	-0-	-425	-0-	274	1	10701	2	N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		1536	-0-	1536	1536	1536	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		3860	-0-	3860	5396	3860	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		6298	-0-	6298	11694	6298	3			N	-0-					-0-
*11	19692	X	7998	-0-	-11694	-0-	7998	3			N	-0-					-0-

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
06	110	X	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	9180	X	8730	-0-	-450	-0-	498	1	8232	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8522	-0-	-964	-0-	312	1	8210	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	9027	-0-	-211	-0-	333	1	8694	2	N	-0-					-0-
09	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	318	1	8496	2	N	-0-					-0-
10	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	325	1	8741	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	8388	-0-	-342	-0-	302	1	8086	2	N	-0-					-0-

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
06	7200	X	7182	-0-	-18	-0-	166	1	7006	3	Y	9	82	1			16
							10	9									
07	7440	X	7164	-0-	-276	-0-	161	1	6950	3	Y	48	19	1			45
							53	9									
08	7409	X	7192	-0-	-217	-0-	161	1	7003	3	Y	25	67	1			3
							28	9									
09	7170	X	6918	-0-	-252	-0-	154	1	6735	3	Y	26	1	1			28
							29	9									
10	7409	X	7240	-0-	-169	-0-	159	1	7064	3	Y	15	43	1			-0-
							17	9									
11	7170	X	6991	-0-	-179	-0-	153	1	6837	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
06	11580	X	10065	-0-	-1515	-0-	233	1	9832	3	N	-0-					-0-
07	11811	X	11239	-0-	-572	-0-	255	1	10984	3	N	-0-					-0-
08	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	266	1	11624	3	N	-0-					-0-
09	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	252	1	11032	3	N	-0-					-0-
10	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	253	1	11209	3	N	-0-					-0-
11	11520	X	11380	-0-	-140	-0-	368	1	11012	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13110	X	12398	-0-	-712	-0-	286	1	12112	3	N	-0-			-0-
07	13547	X	12183	-0-	-1364	-0-	275	1	11908	3	N	-0-			-0-
08	13547	X	11713	-0-	-1834	-0-	262	1	11451	3	N	-0-			-0-
09	12690	X	11073	-0-	-1617	-0-	247	1	10826	3	N	-0-			-0-
10	12803	X	11605	-0-	-1198	-0-	256	1	11349	3	N	-0-			-0-
11	12390	X	11430	-0-	-960	-0-	249	1	11181	3	N	-0-			-0-

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
06	6840	X	6645	-0-	-195	-0-	379	1	6266	2	N	-0-			-0-
07	7099	X	6792	-0-	-307	-0-	250	1	6542	2	N	-0-			-0-
08	7099	X	6684	-0-	-415	-0-	245	1	6439	2	N	-0-			-0-
09	6870	X	6384	-0-	-486	-0-	228	1	6156	2	N	-0-			-0-
10	6975	X	6414	-0-	-561	-0-	230	1	6184	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	5844	-0-	-816	-0-	211	1	5633	2	N	-0-			-0-

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
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		952	-0-	952	952	336	1	616	3	N	-0-			-0-
*10	T. A.		1150	-0-	1150	2102	252	1	898	3	N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2102					N	2			2

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
06	7680	X	6747	-0-	-933	-0-	6747	3			N	-0-			1
07	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	3			N	-0-			1
08	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	3			N	-0-			1
09	6750	X	6063	-0-	-687	-0-	6063	3			N	-0-			1
10	7936	X	5308	-0-	-2628	-0-	5308	3			N	-0-			1
11	7680	X	4691	-0-	-2989	-0-	4691	3			N	-0-			1

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8246 - 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
06	11730	X	10136	-0-	-1594	-0-	270	1	9866	2	N	-0-			-0-
07	11842	X	10836	-0-	-1006	-0-	288	1	10548	2	N	-0-			-0-
08	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	343	1	12686	2	N	-0-			-0-
09	10740	X	10708	-0-	-32	-0-	277	1	10431	2	N	-0-			-0-
10	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	281	1	10630	2	N	-0-			-0-
11	12510	X	10718	-0-	-1792	-0-	267	1	10451	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9480	X	9352	-0-	-128	-0-	9352	3			N	-0-			-0-
07	9796	X	9640	-0-	-156	-0-	9640	3			N	-0-			-0-
08	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	3			N	-0-			-0-
09	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	3			N	-0-			-0-
10	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	3			N	-0-			-0-
*11	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	3			N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	6566	-0-	-1204	-0-	1727	1	4839	2	N	-0-			-0-
07	8246	X	5972	-0-	-2274	-0-	1494	1	4478	2	N	-0-			-0-
08	8246	X	5829	-0-	-2417	-0-	1465	1	4364	2	N	-0-			-0-
09	7980	X	4047	-0-	-3933	-0-	1194	1	2853	2	N	-0-			-0-
10	7564	X	5887	-0-	-1677	-0-	1394	1	4493	2	N	-0-			-0-
*11	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	1534	1	5348	2	N	-0-			-0-

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
06	23790	X	22798	-0-	-992	-0-	1300	1	21498	2	N	-0-					-0-
07	24738	X	20785	-0-	-3953	-0-	763	1	20022	2	N	-0-					-0-
08	24738	X	22914	-0-	-1824	-0-	842	1	22072	2	N	-0-					-0-
09	23940	X	21714	-0-	-2226	-0-	783	1	20931	2	N	-0-					-0-
10	24583	X	21251	-0-	-3332	-0-	761	1	20490	2	N	-0-					-0-
11	22800	X	20636	-0-	-2164	-0-	743	1	19893	2	N	-0-					-0-

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
06	10080	X	8545	-0-	-1535	-0-	487	1	8058	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	7895	-0-	-2521	-0-	289	1	7606	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	7680	-0-	-2705	-0-	283	1	7397	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	6959	-0-	-2521	-0-	250	1	6709	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	5828	-0-	-3875	-0-	209	1	5619	2	N	-0-					-0-
11	8550	X	7815	-0-	-735	-0-	281	1	7534	2	N	-0-					-0-

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
06	1800	X	693	-0-	-1107	-0-	473	1	219	3	N	1					25
							1	9									
07	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	502	1	1517	3	N	1					26
							1	9									
08	2015	X	1910	-0-	-105	-0-	502	1	1408	3	N	-0-					26
09	1950	X	515	-0-	-1435	-0-	480	1	18	3	N	15					41
							17	9									
10	2015	X	1255	-0-	-760	-0-	490	1	765	3	N	-0-					41
11	1950	X	686	-0-	-1264	-0-	440	1	243	3	N	3					44
							3	9									

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
06	8280	X	8221	-0-	-59	-0-	191	1	8030	3	N	-0-					-0-
07	8556	X	8525	-0-	-31	-0-	193	1	8332	3	N	-0-					-0-
08	8525	X	8339	-0-	-186	-0-	187	1	8152	3	N	-0-					-0-
09	8250	X	7951	-0-	-299	-0-	178	1	7773	3	N	-0-					-0-
10	8525	X	8187	-0-	-338	-0-	181	1	8006	3	N	-0-					-0-
11	8250	X	7990	-0-	-260	-0-	175	1	7815	3	N	-0-					-0-

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
06	7470	X	7285	-0-	-185	-0-	34	1	7251	3	N	-0-					97
07	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	31	1	7661	3	N	37					134
							41	9									
08	7316	X	7193	-0-	-123	-0-	31	1	7158	3	N	4					138
							4	9									
09	7290	X	6922	-0-	-368	-0-	34	1	6888	3	N	-0-					138
10	7719	X	7156	-0-	-563	-0-	28	1	7124	3	N	4					142
							4	9									
11	7470	X	6746	-0-	-724	-0-	40	1	6658	3	N	44	181	1			5
							48	9									

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
06	8640	X	7993	-0-	-647	-0-	166	1	7827	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	8110	-0-	-818	-0-	157	1	7953	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	8135	-0-	-731	-0-	165	1	7970	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	8000	-0-	-400	-0-	151	1	7849	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	8451	-0-	-12	-0-	156	1	8295	2	N	-0-					-0-
*11	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	141	1	7966	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	408	1	12480	3	N	-0-					-0-
07	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	403	1	12909	3	N	-0-					-0-
08	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	426	1	13342	3	N	-0-					-0-
09	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	435	1	13451	3	N	-0-					-0-
10	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	393	1	12366	3	N	-0-					-0-
11	11130	X	10195	-0-	-935	-0-	311	1	9884	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15150	X	13274	-0-	-1876	-0-	354	1	12920	2	N	-0-					-0-
*07	15562	X	13616	-0-	-1946	-0-	365	1	13251	2	N	-0-					-0-
08	15159	X	14053	-0-	-1106	-0-	370	1	13683	2	N	-0-					-0-
09	14670	X	12829	-0-	-1841	-0-	332	1	12497	2	N	-0-					-0-
10	14663	X	12530	-0-	-2133	-0-	323	1	12207	2	N	-0-					-0-
11	13590	X	12108	-0-	-1482	-0-	453	1	11655	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10020	X	9231	-0-	-789	-0-	526	1	8705	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	8828	-0-	-1123	-0-	324	1	8504	2	N	-0-					-0-
08	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	337	1	8825	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	8713	-0-	-527	-0-	314	1	8399	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	8731	-0-	-817	-0-	313	1	8418	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	8665	-0-	-575	-0-	312	1	8353	2	N	-0-					-0-

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
06	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	835	1	5144	3	N	99	191	1			31
							109	9									
07	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	855	1	5276	3	N	-0-					31
08	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	873	1	5641	3	N	-0-					31
09	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	824	1	5102	3	N	-0-					31
10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	728	1	4591	3	N	-0-					31
*11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	207	1	4995	3	N	-0-					31

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
06	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	3			N	-0-					-0-
07	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	10890	3			N	-0-					-0-
08	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	3			N	-0-					-0-
09	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	3			N	-0-					-0-
10	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	12788	3			N	-0-					-0-
*11	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11877	3			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	847	1	2670	3	N	-0-					36
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	848	1	2799	3	N	-0-					36
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	824	1	2627	3	N	-0-					36
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	830	1	2738	3	N	-0-					36
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	752	1	2873	3	N	-0-					36
*11	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	445	1	3730	3	N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	51	1	3	2	Y	-0-					19
							10666	3									
07	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	45	1	8	2	Y	-0-					19
							10672	3									
08	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	49	1	10761	3	Y	-0-					19
09	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	54	1	10822	3	Y	-0-					19
10	10850	X	10374	-0-	-476	-0-	42	1	10304	3	Y	25					44
							28	9									
11	10500	X	9992	-0-	-508	-0-	60	1	2	2	Y	118	137	1			25
							9800	3	130	9							

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14700	X	13652	-0-	-1048	-0-	545	1	13107	2	N	-0-					-0-
07	15004	X	14041	-0-	-963	-0-	560	1	13481	2	N	-0-					-0-
08	14787	X	13956	-0-	-831	-0-	552	1	13404	2	N	-0-					-0-
09	14310	X	12932	-0-	-1378	-0-	502	1	12430	2	N	-0-					-0-
10	14415	X	12870	-0-	-1545	-0-	498	1	12372	2	N	-0-					-0-
11	13650	X	12137	-0-	-1513	-0-	454	1	11683	2	N	-0-					-0-

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
06	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	1380	1	5710	3	N	-0-					-0-
07	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	1380	1	5325	3	N	-0-					-0-
08	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	3			N	-0-					-0-
09	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	3			N	-0-					-0-
10	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
*11	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	3			N	-0-					-0-

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
06	21090	X	19490	-0-	-1600	-0-	519	1	18971	2	N	-0-					-0-
07	21793	X	19218	-0-	-2575	-0-	511	1	18707	2	N	-0-					-0-
08	19778	X	18695	-0-	-1083	-0-	493	1	18202	2	N	-0-					-0-
09	19500	X	17888	-0-	-1612	-0-	463	1	17425	2	N	-0-					-0-
10	20150	X	19280	-0-	-870	-0-	497	1	18783	2	N	-0-					-0-
11	19500	X	19218	-0-	-282	-0-	480	1	18738	2	N	-0-					-0-

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
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-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 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
06	6600	X	5804	-0-	-796	-0-	121	1	5683	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	5852	-0-	-906	-0-	113	1	5739	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5812	-0-	-605	-0-	118	1	5694	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5587	-0-	-563	-0-	106	1	5481	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5872	-0-	-359	-0-	108	1	5764	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5650	-0-	-140	-0-	98	1	5552	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15750	X	12912	-0-	-2838	-0-	269	1	12643	2	N	-0-					-0-
07	15500	X	12240	-0-	-3260	-0-	237	1	12003	2	N	-0-					-0-
08	14756	X	12295	-0-	-2461	-0-	249	1	12046	2	N	-0-					-0-
09	13740	X	11465	-0-	-2275	-0-	217	1	11248	2	N	-0-					-0-
10	13485	X	12929	-0-	-556	-0-	238	1	12691	2	N	-0-					-0-
11	12900	X	12340	-0-	-560	-0-	215	1	12125	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18300	X	16365	-0-	-1935	-0-	341	1	16024	2	N	-0-					-0-
07	18910	X	15657	-0-	-3253	-0-	303	1	15354	2	N	-0-					-0-
08	18910	X	14310	-0-	-4600	-0-	290	1	14020	2	N	-0-					-0-
09	17880	X	16108	-0-	-1772	-0-	305	1	15803	2	N	-0-					-0-
10	17515	X	17465	-0-	-50	-0-	322	1	17143	2	N	-0-					-0-
11	16380	X	16133	-0-	-247	-0-	281	1	15852	2	N	-0-					-0-

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
06	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	183	1	8615	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	8719	-0-	-209	-0-	169	1	8550	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	8663	-0-	-265	-0-	175	1	8488	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	8531	-0-	-109	-0-	161	1	8370	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	7635	-0-	-1293	-0-	141	1	7494	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	7911	-0-	-729	-0-	138	1	7773	2	N	-0-					-0-

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
06	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	1651	1	4752	2	N	-0-					-0-
07	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	1422	1	4402	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	5683	-0-	-1726	-0-	1393	1	4290	2	N	-0-					-0-
09	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	1557	1	6582	2	N	-0-					-0-
10	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	1700	1	7849	2	N	-0-					-0-
*11	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	1496	1	5528	2	N	-0-					-0-

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
06	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	128	1	6036	2	N	-0-					-0-
07	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	121	1	6124	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	124	1	5983	2	N	-0-					-0-
09	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	116	1	6018	2	N	-0-					-0-
10	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	125	1	6654	2	N	-0-					-0-
*11	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	111	1	6243	2	N	-0-					-0-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	936	1	3337	3	N	65					139
							72	9									
07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	978	1	3403	3	N	87	160	1			66
							96	9									
08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	950	1	3310	3	N	-0-					66
09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	940	1	3087	3	N	171	189	1			48
							188	9									
*10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	970	1	3174	3	N	111					159
							122	9									
*11	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	935	1	2904	3	N	40	133	1			66
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	17820	X	16950	-0-	-870	-0-	353	1	16597	2	N	-0-			-0-
07	18290	X	17346	-0-	-944	-0-	335	1	17011	2	N	-0-			-0-
08	18197	X	17083	-0-	-1114	-0-	346	1	16737	2	N	-0-			-0-
09	17370	X	16547	-0-	-823	-0-	313	1	16234	2	N	-0-			-0-
10	17794	X	17471	-0-	-323	-0-	322	1	17149	2	N	-0-			-0-
11	16950	X	16556	-0-	-394	-0-	288	1	16268	2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

06	14760	X	14078	-0-	-682	-0-	803	1	13275	2	N	-0-			-0-
07	15252	X	14882	-0-	-370	-0-	547	1	14335	2	N	-0-			-0-
08	15252	X	14463	-0-	-789	-0-	532	1	13931	2	N	-0-			-0-
09	14640	X	14321	-0-	-319	-0-	517	1	13804	2	N	-0-			-0-
10	15128	X	13391	-0-	-1737	-0-	480	1	12911	2	N	-0-			-0-
11	14400	X	11317	-0-	-3083	-0-	406	1	10911	2	N	-0-			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

06	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	222	1	9349	3	N	-0-			-0-
07	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	218	1	9412	3	N	-0-			-0-
08	9176	X	9110	-0-	-66	-0-	204	1	8906	3	N	-0-			-0-
09	8880	X	8446	-0-	-434	-0-	189	1	8257	3	N	-0-			-0-
10	9176	X	8549	-0-	-627	-0-	189	1	8360	3	N	-0-			-0-
11	8880	X	8125	-0-	-755	-0-	178	1	7947	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

06	8430	X	8262	-0-	-168	-0-	192	1	8070	3	N	-0-			-0-
07	8711	X	8419	-0-	-292	-0-	191	1	8228	3	N	-0-			-0-
08	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	202	1	8804	3	N	-0-			-0-
09	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	190	1	8352	3	N	-0-			-0-
10	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	192	1	8540	3	N	-0-			-0-
11	8730	X	8478	-0-	-252	-0-	185	1	8293	3	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

06	5250	X	3993	-0-	-1257	-0-	228	1	3765	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	4227	-0-	-1043	-0-	155	1	4072	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	4013	-0-	-1009	-0-	148	1	3865	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	3914	-0-	-736	-0-	141	1	3773	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	4047	-0-	-758	-0-	144	1	3903	2	N	-0-			-0-
11	4080	X	3658	-0-	-422	-0-	132	1	3526	2	N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

06	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	1338	1	6599	2	N	-0-			-0-
07	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	1164	1	5588	2	N	-0-			-0-
08	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	1173	1	6059	2	N	-0-			-0-
09	6360	X	5587	-0-	-773	-0-	1080	1	4507	2	N	-0-			-0-
10	6572	X	5607	-0-	-965	-0-	1113	1	4494	2	N	-0-			-0-
11	6360	X	5972	-0-	-388	-0-	1079	1	4893	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	11480	-0-	8480	16202	11480	3			N	-0-					-0-
07	27729	X	11527	-0-	-16202	-0-	11527	3			N	-0-					-0-
08	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	3			N	-0-					-0-
09	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	3			N	-0-					-0-
10	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	3			N	-0-					-0-
*11	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	3			N	-0-					-0-
	VEALE RANCH				WELL #: 23 H	RRCID -> 237473	COMPL. DATE 01/14/2008					TOTAL DEPTH 6406		PERF. 6840 - 8552			
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	124	1	5258	3	Y	13	42	1			1
							14	9									
07	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	132	1	5667	3	Y	-0-					1
08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	124	1	5443	3	Y	41					42
							45	9									
09	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	118	1	5203	3	Y	-0-	35	1			7
10	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	130	1	5796	3	Y	-0-					7
*11	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	117	1	5256	3	Y	32	17	1			22
							35	9									
	VEALE RANCH				WELL #: 22	RRCID -> 237479	COMPL. DATE 01/13/2008					TOTAL DEPTH 6417		PERF. 6770 - 9532			
06	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	173	1	7311	3	Y	93	91	1			4
							102	9									
07	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	178	1	7700	3	Y	-0-					4
08	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	172	1	7528	3	Y	135					139
							149	9									
09	7530	X	7527	-0-	-3	-0-	167	1	7341	3	Y	17	116	1			40
							19	9									
10	7781	X	7569	-0-	-212	-0-	166	1	7353	3	Y	45					85
							50	9									
11	7530	X	7522	-0-	-8	-0-	163	1	7308	3	Y	46	99	1			32
							51	9									
	GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A"				WELL #: 18	RRCID -> 237485	COMPL. DATE 12/13/2007					TOTAL DEPTH 7294		PERF. 7730 - 9594			
06	9540	X	8875	-0-	-665	-0-	355	1	8520	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9223	-0-	-480	-0-	368	1	8855	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	9243	-0-	-460	-0-	365	1	8878	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	8725	-0-	-665	-0-	339	1	8386	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	8876	-0-	-362	-0-	343	1	8533	2	N	-0-					-0-
11	8940	X	8582	-0-	-358	-0-	321	1	8261	2	N	-0-					-0-
	LBR FAMILY PARTNERSHIP				WELL #: 2	RRCID -> 237488	COMPL. DATE 01/15/2008					TOTAL DEPTH 6524		PERF. 6594 - 7762			
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
*11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
	JARVIS FOSSIL CREEK				WELL #: 6	RRCID -> 237494	COMPL. DATE 12/28/2007					TOTAL DEPTH 7139		PERF. 7830 - 8734			
06	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	1239	1	7087	2	N	-0-					-0-
07	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	1139	1	7958	2	N	-0-					-0-
08	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	1131	1	7739	2	N	-0-					-0-
09	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	1080	1	7153	2	N	-0-					-0-
10	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	1090	1	6885	2	N	-0-					-0-
*11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	1046	1	6289	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	23460	X	22412	-0-	-1048	-0-	1278	1	21134	2	N	-0-					-0-
07	24242	X	21573	-0-	-2669	-0-	792	1	20781	2	N	-0-					-0-
08	24459	X	21452	-0-	-3007	-0-	788	1	20664	2	N	-0-					-0-
09	23670	X	20975	-0-	-2695	-0-	756	1	20219	2	N	-0-					-0-
10	24459	X	21363	-0-	-3096	-0-	767	1	20596	2	N	-0-					-0-
11	22410	X	19042	-0-	-3368	-0-	684	1	18358	2	N	-0-					-0-

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
06	10950	X	7904	-0-	-3046	-0-	184	1	7720	3	N	-0-					-0-
07	10385	X	8054	-0-	-2331	-0-	183	1	7871	3	N	-0-					-0-
08	9641	X	7839	-0-	-1802	-0-	175	1	7664	3	N	-0-					-0-
09	8160	X	7263	-0-	-897	-0-	163	1	7100	3	N	-0-					-0-
*10	8277	X	7389	-0-	-888	-0-	163	1	7226	3	N	-0-					-0-
*11	7890	X	7171	-0-	-719	-0-	158	1	7013	3	N	-0-					-0-

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
06	6480	X	3064	-0-	-3416	-0-	71	1	2993	3	N	-0-					-0-
07	6076	X	3160	-0-	-2916	-0-	72	1	3088	3	N	-0-					-0-
08	5208	X	3118	-0-	-2090	-0-	70	1	3048	3	N	-0-					-0-
09	3240	X	3191	-0-	-49	-0-	71	1	3120	3	N	-0-					-0-
*10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	94	1	4153	3	N	-0-					-0-
*11	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	114	1	5050	3	N	-0-					-0-

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
06	12840	X	10774	-0-	-2066	-0-	249	1	10525	3	N	-0-					119
07	13268	X	80	-0-	-13188	-0-	2	1	65	3	N	12	62	1			69
							13	9									
08	13268	X	9996	-0-	-3272	-0-	332	1	9663	3	N	1					70
							1	9									
09	12750	X	12378	-0-	-372	-0-	409	1	11969	3	N	-0-					70
10	13020	X	11723	-0-	-1297	-0-	383	1	11340	3	N	-0-					70
*11	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	389	1	11650	3	N	-0-					70

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
06	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	319	1	13452	3	N	-0-					-0-
07	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	314	1	13538	3	N	-0-					-0-
08	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	308	1	13479	3	N	-0-					-0-
09	13770	X	13505	-0-	-265	-0-	302	1	13203	3	N	-0-					-0-
*10	14229	X	13660	-0-	-569	-0-	302	1	13358	3	N	-0-					-0-
*11	13770	X	13224	-0-	-546	-0-	290	1	12934	3	N	-0-					-0-

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
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
09	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
*11	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	9900	X	8829	-0-	-1071	-0-	504	1	8325	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	9791	-0-	-98	-0-	360	1	9431	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	9948	-0-	-313	-0-	365	1	9583	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	8767	-0-	-1163	-0-	316	1	8451	2	N	-0-					-0-
10	10261	X	8908	-0-	-1353	-0-	320	1	8588	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	9347	-0-	-283	-0-	335	1	9012	2	N	-0-					-0-

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
06	17940	X	15227	-0-	-2713	-0-	354	1	14873	3	N	-0-					-0-
07	18538	X	15575	-0-	-2963	-0-	353	1	15222	3	N	-0-					-0-
08	18321	X	15560	-0-	-2761	-0-	349	1	15211	3	N	-0-					-0-
09	15900	X	14659	-0-	-1241	-0-	328	1	14331	3	N	-0-					-0-
*10	15748	X	14983	-0-	-765	-0-	331	1	14652	3	N	-0-					-0-
*11	16241	X	16241	-0-	-0-	-0-	357	1	15884	3	N	-0-					-0-

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
06	18300	X	17080	-0-	-1220	-0-	455	1	16625	2	N	-0-					-0-
07	18693	X	17834	-0-	-859	-0-	474	1	17360	2	N	-0-					-0-
08	18693	X	17756	-0-	-937	-0-	468	1	17288	2	N	-0-					-0-
09	18090	X	16466	-0-	-1624	-0-	427	1	16039	2	N	-0-					-0-
10	18600	X	16693	-0-	-1907	-0-	431	1	16262	2	N	-0-					-0-
11	17250	X	16238	-0-	-1012	-0-	405	1	15833	2	N	-0-					-0-

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
06	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	302	1	14201	2	N	-0-					-0-
07	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	215	1	10908	2	N	-0-					-0-
08	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	118	1	5708	2	N	-0-					-0-
09	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	251	1	13027	2	N	-0-					-0-
10	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	270	1	14373	2	N	-0-					-0-
*11	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	235	1	13243	2	N	-0-					-0-

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
06	5430	X	5112	-0-	-318	-0-	118	1	4994	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	5263	-0-	-224	-0-	119	1	5144	3	N	-0-					-0-
08	5394	X	5169	-0-	-225	-0-	116	1	5053	3	N	-0-					-0-
09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	118	1	5145	3	N	-0-					-0-
*10	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	120	1	5280	3	N	-0-					-0-
*11	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	117	1	5201	3	N	-0-					-0-

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
06	11160	X	10992	-0-	-168	-0-	378	1	10614	3	Y	-0-					38
07	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	387	1	11108	3	Y	-0-					38
08	11563	X	10925	-0-	-638	-0-	363	1	10562	3	Y	-0-					38
09	11190	X	10437	-0-	-753	-0-	345 7	1 9	10085	3	Y	6	44	1			-0-
10	11563	X	10753	-0-	-810	-0-	352 1	1 9	10400	3	Y	1	1	1			-0-
11	11130	X	10358	-0-	-772	-0-	336	1	10022	3	Y	-0-					-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 #: 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
06	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	141	1	5936	3	N	-0-			-0-
07	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	144	1	6203	3	N	-0-			-0-
08	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	139	1	6058	3	N	-0-			-0-
09	5940	X	5754	-0-	-186	-0-	128	1	5626	3	N	-0-			-0-
*10	6138	X	6035	-0-	-103	-0-	134	1	5901	3	N	-0-			-0-
*11	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	131	1	5817	3	N	-0-			-0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7585 - 10264

06	23430	X	22441	-0-	-989	-0-	598	1	21843	2	N	-0-			-0-
07	23994	X	22485	-0-	-1509	-0-	598	1	21887	2	N	-0-			-0-
08	23932	X	22194	-0-	-1738	-0-	585	1	21609	2	N	-0-			-0-
09	23160	X	20934	-0-	-2226	-0-	542	1	20392	2	N	-0-			-0-
10	23591	X	21289	-0-	-2302	-0-	549	1	20740	2	N	-0-			-0-
11	22440	X	21065	-0-	-1375	-0-	526	1	20539	2	N	-0-			-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

06	19839	X	19839	-0-	-0-	-0-	529	1	19310	2	N	-0-			-0-
07	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	482	1	17649	2	N	-0-			-0-
08	17749	X	17749	-0-	-0-	-0-	468	1	17281	2	N	-0-			-0-
09	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	469	1	17642	2	N	-0-			-0-
10	19336	X	19336	-0-	-0-	-0-	499	1	18837	2	N	-0-			-0-
*11	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	480	1	18744	2	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7810 - 10814

06	22380	X	21972	-0-	-408	-0-	878	1	21094	2	N	-0-			-0-
07	23126	X	21653	-0-	-1473	-0-	576	1	21077	2	N	-0-			-0-
08	23126	X	22084	-0-	-1042	-0-	873	1	21211	2	N	-0-			-0-
09	22200	X	20175	-0-	-2025	-0-	784	1	19391	2	N	-0-			-0-
10	22785	X	20562	-0-	-2223	-0-	795	1	19767	2	N	-0-			-0-
11	21960	X	19774	-0-	-2186	-0-	740	1	19034	2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

06	12120	X	11605	-0-	-515	-0-	269	1	11336	3	N	-0-			-0-
07	12307	X	11961	-0-	-346	-0-	271	1	11690	3	N	-0-			-0-
08	12307	X	11844	-0-	-463	-0-	265	1	11579	3	N	-0-			-0-
09	11910	X	11221	-0-	-689	-0-	251	1	10970	3	N	-0-			-0-
10	11997	X	11244	-0-	-753	-0-	249	1	10995	3	N	-0-			-0-
11	11610	X	10671	-0-	-939	-0-	234	1	10437	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

06	14130	X	13493	-0-	-637	-0-	313	1	13180	3	N	-0-			-0-
07	14415	X	13953	-0-	-462	-0-	316	1	13637	3	N	-0-			-0-
08	14415	X	13797	-0-	-618	-0-	308	1	13489	3	N	-0-			-0-
09	13950	X	13187	-0-	-763	-0-	295	1	12892	3	N	-0-			-0-
10	13950	X	13612	-0-	-338	-0-	301	1	13311	3	N	-0-			-0-
11	13500	X	13110	-0-	-390	-0-	287	1	12823	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

06	11280	X	9913	-0-	-1367	-0-	230	1	9683	3	N	-0-			-0-
07	10478	X	10179	-0-	-299	-0-	231	1	9948	3	N	-0-			-0-
08	10447	X	9950	-0-	-497	-0-	222	1	9728	3	N	-0-			-0-
09	9900	X	9599	-0-	-301	-0-	214	1	9385	3	N	-0-			-0-
*10	10230	X	9844	-0-	-386	-0-	218	1	9626	3	N	-0-			-0-
*11	9900	X	9564	-0-	-336	-0-	210	1	9354	3	N	-0-			-0-

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
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-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

06	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	3			N	-0-					-0-
07	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	3			N	-0-					-0-
08	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	3			N	-0-					-0-
09	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	3			N	-0-					-0-
10	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	3			N	-0-					-0-
*11	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

06	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	1020	1	8630	3	N	-0-					-0-
07	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	1095	1	9796	3	N	-0-					-0-
08	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	1116	1	10568	3	N	-0-					-0-
09	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	1080	1	10011	3	N	-0-					-0-
10	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	984	1	10080	3	N	-0-					-0-
*11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	719	1	2785	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8246 - 10500

06	13530	X	12265	-0-	-1265	-0-	285	1	11980	3	N	-0-					-0-
07	13671	X	12456	-0-	-1215	-0-	283	1	12173	3	N	-0-					-0-
08	13547	X	12338	-0-	-1209	-0-	276	1	12062	3	N	-0-					-0-
09	12750	X	11588	-0-	-1162	-0-	259	1	11329	3	N	-0-					-0-
*10	12865	X	11817	-0-	-1048	-0-	261	1	11556	3	N	-0-					-0-
*11	12270	X	11220	-0-	-1050	-0-	247	1	10973	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

06	12240	X	8781	-0-	-3459	-0-	234	1	8547	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9102	-0-	-756	-0-	242	1	8860	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	8376	-0-	-1110	-0-	331	1	8045	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	8279	-0-	-511	-0-	322	1	7957	2	N	-0-					-0-
10	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	246	1	9286	2	N	-0-					-0-
*11	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	407	1	10474	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

06	12090	X	10801	-0-	-1289	-0-	250	1	10551	3	N	-0-					-0-
07	11005	X	10787	-0-	-218	-0-	245	1	10542	3	N	-0-					-0-
08	11005	X	10627	-0-	-378	-0-	238	1	10389	3	N	-0-					-0-
09	10800	X	10125	-0-	-675	-0-	226	1	9899	3	N	-0-					-0-
*10	11160	X	10619	-0-	-541	-0-	235	1	10384	3	N	-0-					-0-
*11	10800	X	9964	-0-	-836	-0-	219	1	9745	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	5647	-0-	-323	-0-	131	1	5516	3	N	-0-			-0-
07	6107	X	5767	-0-	-340	-0-	131	1	5636	3	N	-0-			-0-
08	6107	X	5692	-0-	-415	-0-	127	1	5565	3	N	-0-			-0-
09	5850	X	5459	-0-	-391	-0-	122	1	5337	3	N	-0-			-0-
10	5921	X	5614	-0-	-307	-0-	124	1	5490	3	N	-0-			-0-
11	5640	X	5398	-0-	-242	-0-	118	1	5280	3	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

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-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

06	13650	X	12355	-0-	-1295	-0-	12355	3			N	-0-			-0-
07	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	14358	3			N	-0-			-0-
08	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	14188	3			N	-0-			-0-
09	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	13660	3			N	-0-			-0-
10	14105	X	14023	-0-	-82	-0-	14023	3			N	-0-			-0-
*11	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	14017	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-			-0-
07	4154	X	3957	-0-	-197	-0-	3957	2			N	-0-			-0-
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-			-0-
09	4020	X	3799	-0-	-221	-0-	3799	2			N	-0-			-0-
*10	4154	X	3516	-0-	-638	-0-	37	1	3479	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	3814	-0-	-206	-0-	3814	2			N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

06	8880	X	6949	-0-	-1931	-0-	6949	3			N	-0-			-0-
07	9176	X	7277	-0-	-1899	-0-	7277	3			N	-0-			-0-
08	9176	X	6887	-0-	-2289	-0-	6887	3			N	-0-			-0-
09	7950	X	6737	-0-	-1213	-0-	6737	3			N	-0-			-0-
10	7285	X	6115	-0-	-1170	-0-	6115	3			N	-0-			-0-
11	7050	X	5493	-0-	-1557	-0-	5493	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 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
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-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	1			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

06	17703	X	17703	-0-	-0-	-0-	17703	3			N	-0-					-0-
07	17732	X	16828	-0-	-904	-0-	16828	3			N	-0-					-0-
08	17732	X	16984	-0-	-748	-0-	16984	3			N	-0-					-0-
09	17160	X	16497	-0-	-663	-0-	16497	3			N	-0-					-0-
10	17732	X	16710	-0-	-1022	-0-	16710	3			N	-0-					-0-
11	17160	X	15468	-0-	-1692	-0-	15468	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

06	14890	X	14890	-0-	-0-	-0-	346	1	14544	3	N	-0-					-0-
07	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	386	1	16593	3	N	-0-					-0-
08	19243	X	19243	-0-	-0-	-0-	431	1	18812	3	N	-0-					-0-
09	16953	X	16953	-0-	-0-	-0-	379	1	16574	3	N	-0-					-0-
10	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	409	1	18053	3	N	-0-					-0-
*11	17430	X	17430	-0-	-0-	-0-	383	1	17047	3	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

06	19555	X	19555	-0-	-0-	-0-	451	1	19026	3	N	71					140
							78	9									
07	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	474	1	20462	3	N	70	190	1			20
							77	9									
08	20552	X	20552	-0-	-0-	-0-	459	1	20093	3	N	-0-					20
09	20453	X	20453	-0-	-0-	-0-	454	1	19911	3	N	80					100
							88	9									
10	20674	X	20674	-0-	-0-	-0-	455	1	20202	3	N	15	115	1			-0-
							17	9									
*11	19885	X	19885	-0-	-0-	-0-	434	1	19377	3	N	67					67
							74	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

06	10650	X	10094	-0-	-556	-0-	234	1	9860	3	N	-0-					-0-
07	11036	X	10696	-0-	-340	-0-	243	1	10453	3	N	-0-					-0-
08	11036	X	10278	-0-	-758	-0-	229	1	10049	3	N	-0-					-0-
09	10680	X	9758	-0-	-922	-0-	218	1	9540	3	N	-0-					-0-
10	10695	X	10348	-0-	-347	-0-	338	1	10010	3	N	-0-					-0-
11	10350	X	9851	-0-	-499	-0-	318	1	9533	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	302	1	4997	2	N	-0-					-0-
07	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	211	1	5543	2	N	-0-					-0-
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	224	1	5864	2	N	-0-					-0-
09	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	211	1	5622	2	N	-0-					-0-
10	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	213	1	5731	2	N	-0-					-0-
*11	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	190	1	5148	2	N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

06	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	720	1	9404	3	N	-0-					-0-
07	7967	X	7279	-0-	-688	-0-	739	1	6540	3	N	-0-					-0-
08	7967	X	4706	-0-	-3261	-0-	678	1	4028	3	N	-0-					-0-
09	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	688	1	7324	3	N	-0-					-0-
10	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	744	1	9351	3	N	-0-					-0-
*11	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	680	1	8555	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

06	2370	N	1995	-0-	-375	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3336	-0-	236	236	3336	3			N	-0-					-0-
08	2061	N	1825	-0-	-236	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2236	-0-	-740	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2119	-0-	-761	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

HEDRICK-STOKER GU WELL #: 1 RRCID -> 237824 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6874 - 9206

06	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	787	1	7775	3	Y	70	135	1			57
							77	9									
07	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	810	1	8354	3	Y	3					60
							3	9									
08	7564	X	6605	-0-	-959	-0-	801	1	5785	3	Y	17					77
							19	9									
09	8640	X	5726	-0-	-2914	-0-	774	1	4949	3	Y	3					80
							3	9									
10	9176	X	5553	-0-	-3623	-0-	699	1	4832	3	Y	20					100
							22	9									
11	8880	X	7303	-0-	-1577	-0-	777	1	6525	3	Y	1					101
							1	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

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-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8350 - 11389

06	12750	X	12311	-0-	-439	-0-	328	1	11983	2	N	-0-					-0-
07	12958	X	12501	-0-	-457	-0-	332	1	12169	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	12480	-0-	-478	-0-	329	1	12151	2	N	-0-					-0-
09	12540	X	11581	-0-	-959	-0-	300	1	11281	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	11843	-0-	-867	-0-	305	1	11538	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	11635	-0-	-665	-0-	290	1	11345	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	18519	X	18519	-0-	-0-	-0-	493	1	18026	2	N	-0-					-0-
07	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	495	1	18101	2	N	-0-					-0-
08	18197	X	16038	-0-	-2159	-0-	634	1	15404	2	N	-0-					-0-
09	17610	X	17487	-0-	-123	-0-	679	1	16808	2	N	-0-					-0-
10	18197	X	15347	-0-	-2850	-0-	593	1	14754	2	N	-0-					-0-
11	17610	X	15528	-0-	-2082	-0-	581	1	14947	2	N	-0-					-0-

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
06	21434	X	21434	-0-	-0-	-0-	571	1	20863	2	N	-0-					-0-
07	21112	X	21112	-0-	-0-	-0-	561	1	20551	2	N	-0-					-0-
08	20020	X	20020	-0-	-0-	-0-	791	1	19229	2	N	-0-					-0-
09	21420	X	19573	-0-	-1847	-0-	760	1	18813	2	N	-0-					-0-
10	22134	X	20341	-0-	-1793	-0-	787	1	19554	2	N	-0-					-0-
11	21420	X	19281	-0-	-2139	-0-	721	1	18560	2	N	-0-					-0-

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
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	2113	-0-	-398	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	1279	-0-	-1151	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	334	-0-	-2177	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*11	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					-0-

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
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	523	1	1	2	N	26					116
							2478	3	29	9							
07	3813	X	2727	-0-	-1086	-0-	487	1	2	2	N	11	101	1			26
							2226	3	12	9							
08	3813	X	742	-0-	-3071	-0-	402	1	308	3	N	29					55
							32	9									
09	3690	X	3112	-0-	-578	-0-	504	1	2596	3	N	11					66
							12	9									
10	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	2282	1	1875	3	N	28					94
							31	9									
11	3030	X	2694	-0-	-336	-0-	374	1	2314	3	N	5					99
							6	9									

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
06	3870	X	3757	-0-	-113	-0-	86	1	3630	3	N	37	105	1			16
							41	9									
07	3906	X	3847	-0-	-59	-0-	87	1	3747	3	N	12					28
							13	9									
08	3875	X	3832	-0-	-43	-0-	85	1	3715	3	N	29					57
							32	9									
09	3750	X	3661	-0-	-89	-0-	81	1	3557	3	N	21					78
							23	9									
10	3875	X	3714	-0-	-161	-0-	81	1	3582	3	N	46	69	1			55
							51	9									
11	3750	X	3604	-0-	-146	-0-	79	1	3515	3	N	9					64
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	6983	X	4140	-0-	-2843	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
07	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3			N	-0-					-0-
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
09	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
10	1178	X	1	-0-	-1177	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1140	X	1	-0-	-1139	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
06	19691	X	19691	-0-	-0-	-0-	2767	1	16924	2	N	-0-					-0-
07	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	1793	1	17736	2	N	-0-					-0-
08	18133	X	18133	-0-	-0-	-0-	1675	1	16458	2	N	-0-					-0-
09	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	1686	1	14975	2	N	-0-					-0-
10	18447	X	18447	-0-	-0-	-0-	2006	1	16441	2	N	-0-					-0-
*11	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	1807	1	14831	2	N	-0-					-0-

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
06	9450	X	9442	-0-	-8	-0-	197	1	9245	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	9177	-0-	-588	-0-	177	1	9000	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	9088	-0-	-677	-0-	184	1	8904	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	8757	-0-	-693	-0-	166	1	8591	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	9338	-0-	-427	-0-	172	1	9166	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	9200	-0-	-250	-0-	160	1	9040	2	N	-0-					-0-

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
06	11370	X	10553	-0-	-817	-0-	220	1	10333	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	10936	-0-	-813	-0-	211	1	10725	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	10915	-0-	-462	-0-	221	1	10694	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	10324	-0-	-446	-0-	195	1	10129	2	N	-0-					-0-
10	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	208	1	11056	2	N	-0-					-0-
*11	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	186	1	10499	2	N	-0-					-0-

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
06	9540	X	8390	-0-	-1150	-0-	175	1	8215	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8393	-0-	-659	-0-	162	1	8231	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8338	-0-	-714	-0-	169	1	8169	2	N	-0-					-0-
09	8760	X	7864	-0-	-896	-0-	149	1	7715	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	8131	-0-	-580	-0-	150	1	7981	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	7525	-0-	-875	-0-	131	1	7394	2	N	-0-					-0-

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
*02	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	93	1	3961	3	N	-0-					-0-
*03	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	108	1	4631	3	N	-0-					-0-
*04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	104	1	4480	3	N	-0-					-0-
*05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	124	1	5307	3	N	-0-					-0-
06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	103	1	4353	3	N	-0-					-0-
07	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	107	1	4633	3	N	-0-					-0-
08	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	106	1	4632	3	N	-0-					-0-
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	101	1	4439	3	N	-0-					-0-
*10	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	104	1	4586	3	N	-0-					-0-
*11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	96	1	4311	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	128	1	5376	3	N	59	100	1			29
							65	9									
07	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	199	1	5744	3	N	6					35
							7	9									
08	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	193	1	5645	3	N	41					76
							45	9									
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	181	1	5304	3	N	183	187	1			72
							201	9									
*10	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	187	1	5547	3	N	94					166
							103	9									
*11	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	184	1	5491	3	N	82	167	1			81
							90	9									

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	72	1	3392	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	1936	-0-	-544	-0-	37	1	1899	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	359	-0-	-2121	-0-	7	1	352	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	163	-0-	-2237	-0-	3	1	160	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	2002	-0-	-478	-0-	37	1	1965	2	N	-0-					-0-
*11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	53	1	2990	2	N	-0-					-0-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

06	6150	X	6119	-0-	-31	-0-	1097	1	5022	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5138	-0-	-1217	-0-	1144	1	3994	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6208	-0-	-116	-0-	1276	1	4932	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5760	-0-	-360	-0-	1225	1	4535	2	N	-0-					-0-
*10	6324	X	6121	-0-	-203	-0-	1301	1	4820	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5723	-0-	-397	-0-	1232	1	4491	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

06	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	141	1	6615	2	N	-0-					-0-
07	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	130	1	6598	2	N	-0-					-0-
08	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	139	1	6735	2	N	-0-					-0-
09	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	125	1	6483	2	N	-0-					-0-
10	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	132	1	7027	2	N	-0-					-0-
*11	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	114	1	6423	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

06	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	118	1	5531	2	N	-0-					-0-
07	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	101	1	5149	2	N	-0-					-0-
08	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	74	1	3586	2	N	-0-					-0-
09	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	93	1	4840	2	N	-0-					-0-
10	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	119	1	6347	2	N	-0-					-0-
*11	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	145	1	8215	2	N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1462	-0-	1462	1462	780	1	682	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	7130	-0-	7130	8592	840	1	6290	3	N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	5377	-0-	5377	13969	653	1	4724	3	N	-0-					-0-
*11	13969	X	-0-	-0-	-13969	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	706	1	11679	2	N	-0-			-0-
07	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	532	1	14022	2	N	-0-			-0-
08	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	457	1	11957	2	N	-0-			-0-
09	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	569	1	15211	2	N	-0-			-0-
10	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	443	1	11960	2	N	-0-			-0-
*11	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	454	1	12227	2	N	-0-			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

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-

GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	2644	-0-	2644	2644	2644	3			N	-0-			-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238489 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6735 - 9113

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

06	6930	X	6647	-0-	-283	-0-	138	1	6509	2	N	-0-			-0-
07	7099	X	6722	-0-	-377	-0-	130	1	6592	2	N	-0-			-0-
08	6975	X	6593	-0-	-382	-0-	134	1	6459	2	N	-0-			-0-
09	6690	X	6386	-0-	-304	-0-	121	1	6265	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	6803	-0-	-79	-0-	125	1	6678	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	6349	-0-	-311	-0-	110	1	6239	2	N	-0-			-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

06	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	724	1	11967	2	N	-0-			-0-
07	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	476	1	12534	2	N	-0-			-0-
08	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	458	1	11995	2	N	-0-			-0-
09	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	425	1	11298	2	N	-0-			-0-
10	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	437	1	11564	2	N	-0-			-0-
11	11190	X	10896	-0-	-294	-0-	391	1	10505	2	N	-0-			-0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

06	6570	X	6106	-0-	-464	-0-	127	1	5979	2	N	-0-			-0-
07	6789	X	6243	-0-	-546	-0-	121	1	6122	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	6205	-0-	-522	-0-	126	1	6079	2	N	-0-			-0-
09	6510	X	5982	-0-	-528	-0-	113	1	5869	2	N	-0-			-0-
10	6572	X	6374	-0-	-198	-0-	117	1	6257	2	N	-0-			-0-
11	6120	X	6109	-0-	-11	-0-	106	1	6003	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9570	X	8718	-0-	-852	-0-	280	1	8438	3	N	-0-					-0-
07	9889	X	8335	-0-	-1554	-0-	273	1	8062	3	N	-0-					-0-
08	9889	X	3809	-0-	-6080	-0-	129	1	3680	3	N	-0-					-0-
09	9240	X	7184	-0-	-2056	-0-	272	1	6912	3	N	-0-					-0-
10	9207	X	8548	-0-	-659	-0-	338	1	8210	3	N	-0-					-0-
11	8730	X	5102	-0-	-3628	-0-	183	1	4919	3	N	-0-					-0-

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
06	10980	X	10356	-0-	-624	-0-	216	1	10140	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	10417	-0-	-929	-0-	201	1	10216	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	10179	-0-	-1167	-0-	206	1	9973	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	9800	-0-	-1180	-0-	185	1	9615	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	10232	-0-	-1114	-0-	189	1	10043	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	9788	-0-	-562	-0-	170	1	9618	2	N	-0-					-0-

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
06	10590	X	8928	-0-	-1662	-0-	827 14	1 9	8087	3	Y	13	6	1			10
07	10602	X	8600	-0-	-2002	-0-	843 17	1 9	7740	3	Y	15	2	1			23
08	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	970 17	1 9	11987	3	Y	15					38
*09	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	894 6	1 9	9429	3	Y	5					43
10	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	942	1	10174	3	Y	-0-					43
11	10590	X	8792	-0-	-1798	-0-	832	1	7960	3	Y	-0-					43

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
06	19590	X	17286	-0-	-2304	-0-	986	1	16300	2	N	-0-					-0-
07	19871	X	17225	-0-	-2646	-0-	632	1	16593	2	N	-0-					-0-
08	19437	X	16723	-0-	-2714	-0-	613	1	16110	2	N	-0-					-0-
09	18270	X	16603	-0-	-1667	-0-	597	1	16006	2	N	-0-					-0-
10	17918	X	17003	-0-	-915	-0-	607	1	16396	2	N	-0-					-0-
11	17280	X	16048	-0-	-1232	-0-	578	1	15470	2	N	-0-					-0-

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
06	9000	X	8853	-0-	-147	-0-	505	1	8348	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8950	-0-	-350	-0-	329	1	8621	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8903	-0-	-397	-0-	328	1	8575	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	8354	-0-	-646	-0-	302	1	8052	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	8046	-0-	-1099	-0-	288	1	7758	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	6180	-0-	-2670	-0-	222	1	5958	2	N	-0-					-0-

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
06	10590	X	9700	-0-	-890	-0-	225	1	9475	3	N	-0-					-0-
07	10943	X	9568	-0-	-1375	-0-	217	1	9351	3	N	-0-					-0-
08	10943	X	10635	-0-	-308	-0-	238	1	10397	3	N	-0-					-0-
09	10410	X	9902	-0-	-508	-0-	221	1	9681	3	N	-0-					-0-
*10	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	236	1	10439	3	N	-0-					-0-
*11	10290	X	9974	-0-	-316	-0-	219	1	9755	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	291	1	10619	2	N	-0-					-0-
07	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	325	1	11892	2	N	-0-					-0-
08	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	313	1	11572	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	10835	-0-	-505	-0-	281	1	10554	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	9932	-0-	-1848	-0-	256	1	9676	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	9223	-0-	-2177	-0-	230	1	8993	2	N	-0-					-0-

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
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 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
06	9480	X	8121	-0-	-1359	-0-	216	1	7905	2	N	-0-					-0-
*07	9796	X	8504	-0-	-1292	-0-	228	1	8276	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	8958	-0-	-838	-0-	236	1	8722	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	8946	-0-	-534	-0-	232	1	8714	2	N	-0-					-0-
10	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	235	1	8865	2	N	-0-					-0-
*11	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	224	1	8765	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 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
06	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	199	1	6401	3	N	34					89
							37	9									
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	25	1	6090	3	N	35	100	1			24
							39	9									
08	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	24	1	5341	3	N	32					56
							35	9									
09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	25	1	4953	3	N	32					88
							35	9									
10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	20	1	4896	3	N	10					98
							11	9									
*11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	30	1	4839	3	N	15					113
							17	9									

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	237	1	10002	3	N	-0-					-0-
07	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	236	1	10173	3	N	-0-					-0-
08	10478	X	10371	-0-	-107	-0-	232	1	10139	3	N	-0-					-0-
09	10230	X	10063	-0-	-167	-0-	223	1	9784	3	N	51					51
							56	9									
10	10571	X	10394	-0-	-177	-0-	227	1	10095	3	N	65	116	1			-0-
							72	9									
11	10230	X	9787	-0-	-443	-0-	213	1	9574	3	N	-0-					-0-

PARCHMAN WELL #: 1H RRCID -> 238657 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7140 - 7803

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15600	X	15411	-0-	-189	-0-	879	1	14532	2	N	-0-					-0-
07	16120	X	15041	-0-	-1079	-0-	549	1	14492	2	N	-0-					-0-
08	16120	X	15680	-0-	-440	-0-	578	1	15102	2	N	-0-					-0-
09	15894	X	15894	-0-	-0-	-0-	575	1	15319	2	N	-0-					-0-
10	16113	X	16113	-0-	-0-	-0-	574	1	15539	2	N	-0-					-0-
11	15420	X	14729	-0-	-691	-0-	530	1	14199	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

06	21030	X	18015	-0-	-3015	-0-	375	1	17640	2	N	-0-					2
07	21452	X	17229	-0-	-4223	-0-	333	1	16896	2	N	-0-					2
08	21235	X	18187	-0-	-3048	-0-	368	1	17819	2	N	-0-					2
09	19860	X	17414	-0-	-2446	-0-	329	1	17085	2	N	-0-					2
10	19623	X	18177	-0-	-1446	-0-	335	1	17840	2	N	2					2
							2	9									
11	18030	X	17347	-0-	-683	-0-	302	1	17045	2	N	-0-					2

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

06	11430	X	10389	-0-	-1041	-0-	216	1	10173	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	10661	-0-	-809	-0-	206	1	10455	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10329	-0-	-924	-0-	209	1	10120	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	10022	-0-	-778	-0-	190	1	9832	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	10589	-0-	-385	-0-	195	1	10394	2	N	-0-					-0-
11	10380	X	10072	-0-	-308	-0-	175	1	9897	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

06	10350	X	10287	-0-	-63	-0-	411	1	9876	2	N	-0-					-0-
07	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	490	1	11792	2	N	-0-					-0-
08	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	516	1	12537	2	N	-0-					-0-
09	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	469	1	11610	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	12054	-0-	-222	-0-	466	1	11588	2	N	-0-					-0-
11	12630	X	11615	-0-	-1015	-0-	435	1	11180	2	N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

06	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	1165	1	4857	3	Y	15	42	1			76
							17	9									
07	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	1235	1	6464	3	Y	33					109
							36	9									
08	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	1234	1	6545	3	Y	36					145
							40	9									
09	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	198	1	5632	3	Y	24					169
							26	9									
10	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	134	1	5917	3	Y	17	105	1			81
							19	9									
11	5490	X	4202	-0-	-1288	-0-	92	1	4088	3	Y	20					101
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	7560	X	6450	-0-	-1110	-0-	149	1	6301	3	N	-0-					70
07	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	170	1	7327	3	N	95	76	1			89
							105	9									
08	7595	X	7336	-0-	-259	-0-	164	1	7164	3	N	7					96
							8	9									
09	7350	X	7080	-0-	-270	-0-	155	1	6775	3	N	136	119	1			113
							150	9									
10	7595	X	7038	-0-	-557	-0-	154	1	6869	3	N	14					127
							15	9									
11	7350	X	6760	-0-	-590	-0-	147	1	6600	3	N	12					139
							13	9									

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

06	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	908	1	15008	2	N	-0-					-0-
07	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	623	1	16351	2	N	-0-					-0-
08	17484	X	12403	-0-	-5081	-0-	460	1	11943	2	N	-0-					-0-
09	16920	X	15710	-0-	-1210	-0-	568	1	15142	2	N	-0-					-0-
10	17484	X	16469	-0-	-1015	-0-	589	1	15880	2	N	-0-					-0-
11	16440	X	14046	-0-	-2394	-0-	506	1	13540	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

06	9630	X	7262	-0-	-2368	-0-	414	1	6848	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	7151	-0-	-2490	-0-	262	1	6889	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	6967	-0-	-2488	-0-	256	1	6711	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	6372	-0-	-2358	-0-	229	1	6143	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	5338	-0-	-2567	-0-	191	1	5147	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	7157	-0-	-103	-0-	258	1	6899	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600

06	7770	X	5914	-0-	-1856	-0-	137	1	5777	3	N	-0-					-0-
07	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	207	1	8920	3	N	-0-					-0-
08	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	205	1	8929	3	N	-0-					-0-
09	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	198	1	8642	3	N	-0-					-0-
*10	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	201	1	8885	3	N	-0-					-0-
*11	8370	X	7961	-0-	-409	-0-	175	1	7786	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

06	4560	X	4346	-0-	-214	-0-	116	1	4230	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4477	-0-	-235	-0-	179	1	4298	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4199	-0-	-513	-0-	166	1	4033	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	3780	-0-	-780	-0-	147	1	3633	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	3665	-0-	-1047	-0-	142	1	3523	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3517	-0-	-833	-0-	132	1	3385	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	12360	X	8757	-0-	-3603	-0-	117	1	8640	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	9372	-0-	-3214	-0-	249	1	9123	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	7858	-0-	-3364	-0-	207	1	7651	2	N	-0-					-0-
09	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	439	1	11413	2	N	-0-					-0-
10	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	313	1	11805	2	N	-0-					-0-
*11	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	252	1	9833	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

06	7920	X	7372	-0-	-548	-0-	154	1	7218	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7548	-0-	-419	-0-	172	1	7376	3	N	-0-					-0-
08	7657	X	7504	-0-	-153	-0-	168	1	7336	3	N	-0-					-0-
09	7380	X	7303	-0-	-77	-0-	164	1	7139	3	N	-0-					-0-
*10	7626	X	7436	-0-	-190	-0-	165	1	7271	3	N	-0-					-0-
*11	7380	X	7077	-0-	-303	-0-	155	1	6922	3	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

06	7680	X	7324	-0-	-356	-0-	152	1	7172	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7353	-0-	-583	-0-	142	1	7211	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	7328	-0-	-546	-0-	148	1	7180	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	6974	-0-	-556	-0-	132	1	6842	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	7286	-0-	-433	-0-	134	1	7152	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6871	-0-	-449	-0-	120	1	6751	2	N	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

06	7380	X	6869	-0-	-511	-0-	236	1	6621	3	N	11					137
							12	9									
07	7409	X	6833	-0-	-576	-0-	229	1	6595	3	N	8					145
							9	9									
08	7378	X	6437	-0-	-941	-0-	214	1	6214	3	N	8	51	1			102
							9	9									
09	7140	X	6486	-0-	-654	-0-	214	1	6244	3	N	25					127
							28	9									
*10	7099	X	6781	-0-	-318	-0-	222	1	6556	3	N	3					130
							3	9									
*11	6870	X	6341	-0-	-529	-0-	205	1	6135	3	N	1					131
							1	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
08	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3334	-0-	-86	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
*11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, NINA WELL #: 1 RRCID -> 239055 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7607 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	184	-0-	-467	-0-	184	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11190	X	10267	-0-	-923	-0-	214	1	10053	2	N	-0-					-0-
07	11408	X	10659	-0-	-749	-0-	206	1	10453	2	N	-0-					-0-
08	11191	X	10484	-0-	-707	-0-	212	1	10272	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	10108	-0-	-662	-0-	191	1	9917	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	10407	-0-	-443	-0-	192	1	10215	2	N	-0-					-0-
11	10320	X	10105	-0-	-215	-0-	176	1	9929	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7530 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13860	X	11982	-0-	-1878	-0-	683	1	11299	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	10839	-0-	-3483	-0-	398	1	10441	2	N	-0-					-0-
08	12772	X	11949	-0-	-823	-0-	439	1	11510	2	N	-0-					-0-
09	12360	X	11318	-0-	-1042	-0-	408	1	10910	2	N	-0-					-0-
10	12524	X	11080	-0-	-1444	-0-	397	1	10683	2	N	-0-					-0-
11	11970	X	10761	-0-	-1209	-0-	387	1	10374	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	8894	-0-	-196	-0-	207	1	8687	3	N	-0-					-0-
07	9393	X	9141	-0-	-252	-0-	208	1	8933	3	N	-0-					-0-
08	9393	X	9052	-0-	-341	-0-	203	1	8849	3	N	-0-					-0-
09	8940	X	8666	-0-	-274	-0-	194	1	8472	3	N	-0-					-0-
*10	9176	X	8893	-0-	-283	-0-	197	1	8696	3	N	-0-					-0-
*11	8880	X	8588	-0-	-292	-0-	189	1	8399	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	380	1	10654	3	Y	-0-					-0-
07	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	392	1	11287	3	Y	-0-					-0-
08	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	371	1	10816	3	Y	51					51
							56	9									
09	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	355	1	10392	3	Y	-0-					51
10	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	366	1	10840	3	Y	-0-	51	1			-0-
*11	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	365	1	10916	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4728	-0-	-492	-0-	98	1	4630	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4572	-0-	-822	-0-	88	1	4484	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4379	-0-	-1015	-0-	89	1	4290	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	3987	-0-	-1233	-0-	75	1	3912	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4456	-0-	-814	-0-	82	1	4374	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4035	-0-	-705	-0-	70	1	3965	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7305 - 9794

06	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	874	1	14449	2	N	-0-					-0-
07	16399	X	13774	-0-	-2625	-0-	505	1	13269	2	N	-0-					-0-
08	16399	X	15185	-0-	-1214	-0-	558	1	14627	2	N	-0-					-0-
09	15870	X	14391	-0-	-1479	-0-	518	1	13873	2	N	-0-					-0-
10	16182	X	14082	-0-	-2100	-0-	505	1	13577	2	N	-0-					-0-
11	15330	X	13675	-0-	-1655	-0-	492	1	13183	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

06	64	X	-0-	-0-	-64	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		11	-0-	11	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		3586	-0-	3586	3586	3586	3			N	-0-					-0-
09	9784	X	6198	-0-	-3586	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
10	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*11	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	3			N	-0-					-0-

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 10630

06	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	356	1	15013	3	Y	-0-					-0-
07	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	575	1	16543	3	Y	-0-					-0-
08	18591	X	18591	-0-	-0-	-0-	617	1	17974	3	Y	-0-					-0-
09	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	528	1	15432	3	Y	-0-					-0-
10	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	519	1	15355	3	Y	-0-					-0-
11	14970	X	14874	-0-	-96	-0-	481	1	14393	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

06	9540	X	8806	-0-	-734	-0-	303	1	8503	3	Y	-0-					20
07	9858	X	9298	-0-	-560	-0-	312	1	8986	3	Y	-0-					20
08	9858	X	9122	-0-	-736	-0-	303	1	8819	3	Y	-0-					20
09	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	303	1	8865	3	Y	10	25	1			5
							11	9									
10	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	347	1	10267	3	Y	-0-					5
*11	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	310	1	9257	3	Y	-0-					5

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470

06	8250	X	7808	-0-	-442	-0-	163	1	7645	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7868	-0-	-533	-0-	152	1	7716	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	7840	-0-	-375	-0-	159	1	7681	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	7687	-0-	-263	-0-	145	1	7542	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	8044	-0-	-109	-0-	148	1	7896	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	7790	-0-	-10	-0-	136	1	7654	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	27	-0-	-2103	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	25	-0-	-1184	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	930	X	5	-0-	-925	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14310	X	13602	-0-	-708	-0-	362	1	13240	2	N	-0-					-0-
07	14787	X	13063	-0-	-1724	-0-	347	1	12716	2	N	-0-					-0-
08	14725	X	13220	-0-	-1505	-0-	348	1	12872	2	N	-0-					-0-
09	14250	X	4262	-0-	-9988	-0-	110	1	4152	2	N	-0-					-0-
10	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	382	1	14419	2	N	-0-					-0-
*11	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	353	1	13807	2	N	-0-					-0-

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
06	12369	X	6506	-0-	-5863	-0-	286	1	6220	3	N	-0-					-0-
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	327	1	5478	3	N	-0-					-0-
08	651	X	331	-0-	-320	-0-	331	1			N	-0-					-0-
09	630	X	611	-0-	-19	-0-	325	1	286	3	N	-0-					-0-
10	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	522	1	1496	3	N	-0-					-0-
*11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	554	1	3624	3	N	-0-					-0-

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
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	1294	1	3961	3	Y	9	138	1			32
							10	9									
07	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	1357	1	5032	3	Y	22					54
							24	9									
08	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	1351	1	4879	3	Y	24					78
							26	9									
09	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	1291	1	3983	3	Y	22					100
							24	9									
10	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	1318	1	3487	3	Y	11	81	1			30
							12	9									
11	3720	X	2891	-0-	-829	-0-	1207	1	1676	3	Y	7					37
							8	9									

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
06	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	181	1	7621	3	N	-0-					-0-
07	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	181	1	7778	3	N	-0-					-0-
08	7781	X	7458	-0-	-323	-0-	167	1	7291	3	N	-0-					-0-
09	7800	X	6495	-0-	-1305	-0-	146	1	6349	3	N	-0-					-0-
*10	8060	X	7251	-0-	-809	-0-	160	1	7091	3	N	-0-					-0-
*11	7800	X	6923	-0-	-877	-0-	152	1	6771	3	N	-0-					-0-

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
06	11430	X	11247	-0-	-183	-0-	261	1	10986	3	N	-0-					-0-
07	11625	X	11045	-0-	-580	-0-	251	1	10794	3	N	-0-					-0-
08	11625	X	10570	-0-	-1055	-0-	237	1	10333	3	N	-0-					-0-
09	11250	X	9947	-0-	-1303	-0-	222	1	9725	3	N	-0-					-0-
*10	11625	X	10198	-0-	-1427	-0-	226	1	9972	3	N	-0-					-0-
*11	11250	X	9815	-0-	-1435	-0-	215	1	9600	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	166	1	7807	2	N	-0-					-0-
07	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	156	1	7899	2	N	-0-					-0-
08	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	164	1	7914	2	N	-0-					-0-
09	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	147	1	7644	2	N	-0-					-0-
10	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	150	1	7989	2	N	-0-					-0-
*11	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	139	1	7839	2	N	-0-					-0-

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
06	2670	X	2240	-0-	-430	-0-	128	1	2112	2	N	-0-					-0-
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	112	1	2939	2	N	-0-					-0-
08	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	111	1	2909	2	N	-0-					-0-
09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	108	1	2904	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2524	-0-	-514	-0-	90	1	2434	2	N	-0-					-0-
*11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	122	1	3261	2	N	-0-					-0-

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
06	11700	X	10825	-0-	-875	-0-	225	1	10600	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	11082	-0-	-1008	-0-	214	1	10868	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	11284	-0-	-217	-0-	229	1	11055	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	10783	-0-	-347	-0-	204	1	10579	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	11452	-0-	-49	-0-	211	1	11241	2	N	-0-					-0-
*11	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	193	1	10908	2	N	-0-					-0-

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
06	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	102	1	4808	2	N	-0-					-0-
07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	99	1	4998	2	N	-0-					-0-
08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	100	1	4813	2	N	-0-					-0-
09	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	87	1	4505	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	4039	-0-	-177	-0-	74	1	3965	2	N	-0-					-0-
*11	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	76	1	4281	2	N	-0-					-0-

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
06	12030	X	11338	-0-	-692	-0-	389	1	10941	3	N	7					65
							8	9									
07	12431	X	11799	-0-	-632	-0-	397	1	11402	3	N	-0-					65
08	12431	X	11449	-0-	-982	-0-	380	1	11069	3	N	-0-					65
09	11820	X	10878	-0-	-942	-0-	359	1	10507	3	Y	11	76	1			-0-
							12	9									
10	11811	X	11200	-0-	-611	-0-	366	1	10833	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	11430	X	10786	-0-	-644	-0-	349	1	10437	3	Y	-0-					-0-

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
06	6870	X	6069	-0-	-801	-0-	257	1	5812	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6113	-0-	-893	-0-	311	1	5802	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6313	-0-	-569	-0-	317	1	5996	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	6075	-0-	-405	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6353	-0-	-312	-0-	300	1	6053	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5993	-0-	-127	-0-	287	1	5706	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	786	1	4780	2	N	-0-					-0-
07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	825	1	2330	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	982	-0-	-3358	-0-	300	1	682	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	4411	-0-	-1169	-0-	463	1	3948	2	N	-0-					-0-
10	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	547	1	6957	2	N	-0-					-0-
*11	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	480	1	7542	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	125	1	4551	2	N	-0-					-0-
07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	95	1	4841	2	N	-0-					-0-
08	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	104	1	5029	2	N	-0-					-0-
09	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	91	1	4700	2	N	-0-					-0-
10	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	92	1	4903	2	N	-0-					-0-
*11	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	82	1	4624	2	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24129	X	24129	-0-	-0-	-0-	1376	1	22753	2	N	-0-					-0-
07	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	929	1	24324	2	N	-0-					-0-
08	25495	X	25495	-0-	-0-	-0-	937	1	24558	2	N	-0-					-0-
09	24484	X	24484	-0-	-0-	-0-	881	1	23603	2	N	-0-					-0-
10	24527	X	24527	-0-	-0-	-0-	880	1	23647	2	N	-0-					-0-
*11	24190	X	24190	-0-	-0-	-0-	868	1	23322	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24720	X	21945	-0-	-2775	-0-	585	1	21360	2	N	-0-					-0-
07	23560	X	22174	-0-	-1386	-0-	590	1	21584	2	N	-0-					-0-
08	23560	X	21616	-0-	-1944	-0-	570	1	21046	2	N	-0-					-0-
09	21960	X	2583	-0-	-19377	-0-	67	1	2516	2	N	-0-					-0-
10	22692	X	18108	-0-	-4584	-0-	467	1	17641	2	N	-0-					-0-
11	21960	X	19775	-0-	-2185	-0-	493	1	19282	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

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

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12900	X	11816	-0-	-1084	-0-	246	1	11570	2	N	-0-					-0-
07	13330	X	12121	-0-	-1209	-0-	234	1	11887	2	N	-0-					-0-
08	13237	X	12151	-0-	-1086	-0-	246	1	11905	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	11144	-0-	-1576	-0-	211	1	10933	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	11927	-0-	-721	-0-	220	1	11707	2	N	-0-					-0-
11	11820	X	11327	-0-	-493	-0-	197	1	11130	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	7239	-0-	-81	-0-	168	1	7071	3	N	-0-					-0-
07	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	177	1	7635	3	N	-0-					-0-
08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	177	1	7721	3	N	-0-					-0-
09	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	162	1	7104	3	N	-0-					-0-
10	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	175	1	7762	3	N	-0-					-0-
11	7320	X	6993	-0-	-327	-0-	153	1	6840	3	N	-0-					-0-

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
06	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	248	1	10504	3	N	24					219
							26	9									
07	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	210	1	9111	3	N	23					242
							25	9									
08	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	226	1	9899	3	N	31	185	1			88
							34	9									
09	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	212	1	9333	3	N	17					105
							19	9									
10	7161	X	395	-0-	-6766	-0-	8	1	383	3	N	4					109
							4	9									
11	6930	X	6039	-0-	-891	-0-	131	1	5874	3	N	31					140
							34	9									

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
06	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	299	1	8418	3	N	-0-	59	1			-0-
07	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	302	1	8677	3	N	2					2
							2	9									
08	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	286	1	8339	3	N	-0-					2
09	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	273	1	7991	3	N	-0-					2
10	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	280	1	8303	3	N	-0-					2
*11	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	264	1	7895	3	N	-0-					2

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	18285	X	18285	-0-	-0-	-0-	424	1	17861	3	N	-0-					-0-
07	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	373	1	16077	3	N	-0-					-0-
08	18565	X	18565	-0-	-0-	-0-	415	1	18150	3	N	-0-					-0-
09	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	604	1	9601	3	N	-0-					-0-
*10	21900	X	21900	-0-	-0-	-0-	538	1	21362	3	N	-0-					-0-
*11	19690	X	19690	-0-	-0-	-0-	431	1	19259	3	N	-0-					-0-

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
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	18	1	3806	3	N	30					101
							33	9									
07	3937	X	3640	-0-	-297	-0-	15	1	3591	3	N	31	88	1			44
							34	9									
08	3937	X	3714	-0-	-223	-0-	17	1	3673	3	N	22					66
							24	9									
09	3810	X	3630	-0-	-180	-0-	18	1	3591	3	N	19					85
							21	9									
10	3937	X	3840	-0-	-97	-0-	15	1	3781	3	N	40					125
							44	9									
11	3810	X	3191	-0-	-619	-0-	19	1	3172	3	N	-0-					125

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
06	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	317	1	996	3	N	-0-					-0-
07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	472	1	2164	3	N	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	650	-0-	-670	-0-	234	1	416	3	N	-0-					-0-
10	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	777	1	7840	3	N	-0-					-0-
*11	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	700	1	5047	3	N	-0-					-0-

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
06	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	139	1	6523	2	N	-0-					-0-
07	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	150	1	6447	3	N	-0-					-0-
08	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	148	1	6437	3	N	-0-					-0-
09	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	143	1	6278	3	N	-0-					-0-
*10	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	144	1	6362	3	N	-0-					-0-
*11	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	136	1	6048	3	N	-0-					-0-

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
06	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	151	1	7317	3	N	-0-					-0-
07	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	144	1	7145	3	N	-0-					-0-
08	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	138	1	6910	3	N	-0-					-0-
09	7470	X	6625	-0-	-845	-0-	130	1	6495	3	N	-0-					-0-
*10	7719	X	6723	-0-	-996	-0-	129	1	6594	3	N	-0-					-0-
*11	7470	X	6590	-0-	-880	-0-	125	1	6465	3	N	-0-					-0-

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
06	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	660	1	10910	2	N	-0-					-0-
07	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	444	1	11667	2	N	-0-					-0-
08	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	433	1	11332	2	N	-0-					-0-
09	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	384	1	10228	2	N	-0-					-0-
10	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	375	1	10050	2	N	-0-					-0-
*11	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	347	1	9302	2	N	-0-					-0-

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
06	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	1133	1	3069	2	N	-0-					-0-
07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	1072	1	3435	2	N	-0-					-0-
08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	1059	1	2874	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	751	-0-	-2249	-0-	173	1	578	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-

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
06	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	56	1	3	2	N	-0-					-0-
							12408	3									
07	12710	X	12292	-0-	-418	-0-	48	1	9	2	N	-0-					-0-
							12235	3									
08	12958	X	12548	-0-	-410	-0-	52	1	12496	3	N	-0-					-0-
09	12540	X	12018	-0-	-522	-0-	55	1	1	2	N	-0-					-0-
							11962	3									
10	12958	X	12364	-0-	-594	-0-	46	1	12318	3	N	-0-					-0-
11	12480	X	11893	-0-	-587	-0-	67	1	1	2	N	-0-					-0-
							11825	3									

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
06	25890	X	23397	-0-	-2493	-0-	23397	3			N	-0-					-0-
07	26753	X	24273	-0-	-2480	-0-	24273	3			N	-0-					-0-
08	26753	X	25502	-0-	-1251	-0-	25502	3			N	-0-					-0-
09	23670	X	13997	-0-	-9673	-0-	13997	3			N	-0-					-0-
10	24273	X	22775	-0-	-1498	-0-	22775	3			N	-0-					-0-
11	24690	X	24665	-0-	-25	-0-	24665	3			N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

06	6600	X	3339	-0-	-3261	-0-	77	1	3259	3	N	3					216
							3	9									
07	6820	X	877	-0-	-5943	-0-	20	1	857	3	N	-0-					216
08	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	146	1	6375	3	N	28					244
							31	9									
09	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	121	1	5314	3	N	-0-	181	1			63
10	4309	X	660	-0-	-3649	-0-	15	1	645	3	N	-0-					63
11	6330	X	2173	-0-	-4157	-0-	48	1	2119	3	N	5					68
							6	9									

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

06	18210	X	11657	-0-	-6553	-0-	269	1	11388	3	Y	-0-					39
07	18817	X	4818	-0-	-13999	-0-	572	1	4170	3	Y	69					108
							76	9									
08	18817	X	11787	-0-	-7030	-0-	371	1	11376	3	Y	36					144
							40	9									
09	18210	X	12504	-0-	-5706	-0-	278	1	12176	3	Y	45					189
							50	9									
*10	18817	X	2368	-0-	-16449	-0-	134	1	2222	3	Y	11					200
							12	9									
11	11670	X	10809	-0-	-861	-0-	351	1	10415	3	Y	39	182	1			57
							43	9									

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

06	11940	X	10872	-0-	-1068	-0-	226	1	10646	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	11571	-0-	-767	-0-	224	1	11347	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	11008	-0-	-1330	-0-	223	1	10785	2	N	-0-					-0-
09	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	229	1	11901	2	N	-0-					-0-
10	12090	X	11866	-0-	-224	-0-	219	1	11647	2	N	-0-					-0-
*11	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	196	1	11061	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

06	1260	X	599	-0-	-661	-0-	599	1			N	-0-					-0-
07	1302	X	661	-0-	-641	-0-	661	1			N	-0-					-0-
08	1302	X	57	-0-	-1245	-0-	57	1			N	-0-					-0-
09	810	X	67	-0-	-743	-0-	67	1			N	-0-					-0-
10	837	X	545	-0-	-292	-0-	545	1			N	-0-					-0-
11	780	X	565	-0-	-215	-0-	565	1			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7640 - 10794

06	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	492	1	17970	2	N	-0-					-0-
07	19908	X	19908	-0-	-0-	-0-	529	1	19379	2	N	-0-					-0-
08	19486	X	19486	-0-	-0-	-0-	514	1	18972	2	N	-0-					-0-
09	18701	X	18701	-0-	-0-	-0-	484	1	18217	2	N	-0-					-0-
10	18100	X	18100	-0-	-0-	-0-	467	1	17633	2	N	-0-					-0-
*11	17612	X	17612	-0-	-0-	-0-	659	1	16953	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10920	X	9691	-0-	-1229	-0-	258	1	9433	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	10514	-0-	-770	-0-	280	1	10234	2	N	-0-					-0-
08	11284	X	10002	-0-	-1282	-0-	264	1	9738	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	9644	-0-	-1156	-0-	375	1	9269	2	N	-0-					-0-
10	10819	X	9851	-0-	-968	-0-	254	1	9597	2	N	-0-					-0-
*11	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	289	1	11304	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

06	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
07	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
08	775	X	649	-0-	-126	-0-	649	3			N	-0-					-0-
09	750	X	31	-0-	-719	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	775	X	399	-0-	-376	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 8483

06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	223	1	3489	3	N	-0-					-0-
07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	73	1	3144	3	N	-0-					-0-
08	2759	X	2315	-0-	-444	-0-	52	1	2263	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	2774	-0-	-256	-0-	62	1	2712	3	N	-0-					-0-
10	3131	X	2948	-0-	-183	-0-	66	1	2882	3	N	-0-					-0-
11	3030	X	2922	-0-	-108	-0-	65	1	2857	3	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

06	2940	X	2723	-0-	-217	-0-	13	1	2688	3	N	20					155
							22	9									
07	2852	X	2813	-0-	-39	-0-	12	1	2791	3	N	9					164
							10	9									
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	14	1	3094	3	N	40	171	1			33
							44	9									
09	2730	X	2708	-0-	-22	-0-	13	1	2683	3	N	11					44
							12	9									
10	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	12	1	2883	3	N	19					63
							21	9									
*11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	19	1	3075	3	N	3					66
							3	9									

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

06	7350	X	6692	-0-	-658	-0-	178	1	6514	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	6703	-0-	-892	-0-	178	1	6525	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	6985	-0-	-393	-0-	184	1	6801	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6784	-0-	-116	-0-	176	1	6608	2	N	-0-					-0-
10	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	186	1	7030	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6523	-0-	-227	-0-	163	1	6360	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

06	2880	X	174	-0-	-2706	-0-	174	1			N	-0-					-0-
07	2976	X	120	-0-	-2856	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	807	1	9379	2	N	-0-					-0-
09	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	711	1	11819	2	N	-0-					-0-
10	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	670	1	9933	2	N	-0-					-0-
*11	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	687	1	9200	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	6090	X	5336	-0-	-754	-0-	142	1	5194	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5445	-0-	-848	-0-	145	1	5300	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	4320	-0-	-1973	-0-	114	1	4206	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5110	-0-	-530	-0-	132	1	4978	2	N	-0-					-0-
10	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	153	1	5775	2	N	-0-					-0-
*11	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	141	1	5513	2	N	-0-					-0-

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
06	6060	X	5967	-0-	-93	-0-	138	1	5829	3	N	-0-					18
07	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	210	1	6030	3	N	-0-					18
08	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	217	1	6312	3	N	-0-					18
09	5970	X	5346	-0-	-624	-0-	177	1	5169	3	N	-0-					18
10	6231	X	5423	-0-	-808	-0-	178	1	5245	3	N	-0-					18
11	6330	X	4596	-0-	-1734	-0-	149	1	4447	3	N	-0-					18

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
06	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	260	1	10920	3	N	-0-					-0-
07	11346	X	11315	-0-	-31	-0-	256	1	11059	3	N	-0-					-0-
08	11346	X	11057	-0-	-289	-0-	248	1	10809	3	N	-0-					-0-
09	11190	X	9976	-0-	-1214	-0-	223	1	9753	3	N	-0-					-0-
*10	11563	X	9983	-0-	-1580	-0-	221	1	9762	3	N	-0-					-0-
*11	11190	X	9291	-0-	-1899	-0-	204	1	9087	3	N	-0-					-0-

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
06	9690	X	9358	-0-	-332	-0-	217	1	9141	3	N	-0-					-0-
07	10013	X	9262	-0-	-751	-0-	210	1	9052	3	N	-0-					-0-
08	10013	X	9213	-0-	-800	-0-	206	1	9007	3	N	-0-					-0-
09	9360	X	8867	-0-	-493	-0-	198	1	8669	3	N	-0-					-0-
*10	9672	X	8661	-0-	-1011	-0-	191	1	8470	3	N	-0-					-0-
*11	9360	X	8844	-0-	-516	-0-	195	1	8649	3	N	-0-					-0-

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
06	9390	X	8771	-0-	-619	-0-	203	1	8568	3	N	-0-					-0-
07	9703	X	9176	-0-	-527	-0-	208	1	8968	3	N	-0-					-0-
08	9703	X	8893	-0-	-810	-0-	199	1	8694	3	N	-0-					-0-
09	8850	X	8420	-0-	-430	-0-	188	1	8232	3	N	-0-					-0-
*10	9176	X	8284	-0-	-892	-0-	183	1	8101	3	N	-0-					-0-
*11	8880	X	7791	-0-	-1089	-0-	171	1	7620	3	N	-0-					-0-

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
06	12360	X	11463	-0-	-897	-0-	305	1	11158	2	N	-0-					-0-
*07	12772	X	12498	-0-	-274	-0-	335	1	12163	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	12496	-0-	-338	-0-	329	1	12167	2	N	-0-					-0-
09	17327	X	17327	-0-	-0-	-0-	449	1	16878	2	N	-0-					-0-
10	20361	X	20361	-0-	-0-	-0-	525	1	19836	2	N	-0-					-0-
*11	20807	X	20807	-0-	-0-	-0-	778	1	20029	2	N	-0-					-0-

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
06	12240	X	11284	-0-	-956	-0-	301	1	10983	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	11907	-0-	-741	-0-	317	1	11590	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	11510	-0-	-1107	-0-	455	1	11055	2	N	-0-					-0-
09	11880	X	11101	-0-	-779	-0-	431	1	10670	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	11647	-0-	-257	-0-	450	1	11197	2	N	-0-					-0-
11	11520	X	10811	-0-	-709	-0-	404	1	10407	2	N	-0-					-0-

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
06	4620	X	3881	-0-	-739	-0-	221	1	3660	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4010	-0-	-609	-0-	147	1	3863	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3767	-0-	-604	-0-	138	1	3629	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3919	-0-	-251	-0-	142	1	3777	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3624	-0-	-375	-0-	130	1	3494	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3262	-0-	-608	-0-	118	1	3144	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

06	10920	X	9671	-0-	-1249	-0-	201	1	9470	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	9523	-0-	-1761	-0-	184	1	9339	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	10303	-0-	-764	-0-	209	1	10094	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	9220	-0-	-710	-0-	174	1	9046	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	9443	-0-	-601	-0-	174	1	9269	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	9023	-0-	-937	-0-	157	1	8866	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8231 - 9964

06	7350	X	6674	-0-	-676	-0-	155	1	6519	3	N	-0-					-0-
07	7595	X	7201	-0-	-394	-0-	164	1	7037	3	N	-0-					-0-
08	7595	X	6807	-0-	-788	-0-	152	1	6655	3	N	-0-					-0-
09	7020	X	6519	-0-	-501	-0-	146	1	6373	3	N	-0-					-0-
*10	7192	X	6819	-0-	-373	-0-	151	1	6668	3	N	-0-					-0-
*11	6960	X	6504	-0-	-456	-0-	143	1	6361	3	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

06	7890	X	7201	-0-	-689	-0-	306	1	6895	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7303	-0-	-850	-0-	368	1	6935	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	6946	-0-	-990	-0-	350	1	6596	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	6877	-0-	-743	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7573	-0-	-239	-0-	356	1	7217	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	7186	-0-	-14	-0-	344	1	6842	2	N	-0-					-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

06	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	210	1	9859	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	10254	-0-	-348	-0-	198	1	10056	2	N	-0-					-0-
08	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	219	1	10572	2	N	-0-					-0-
09	10320	X	10282	-0-	-38	-0-	194	1	10088	2	N	-0-					-0-
10	10664	X	10658	-0-	-6	-0-	196	1	10462	2	N	-0-					-0-
11	10440	X	9772	-0-	-668	-0-	170	1	9602	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	167	1	7000	3	N	-0-					-0-
07	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	178	1	7661	3	N	-0-					-0-
08	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	163	1	7110	3	N	-0-					-0-
09	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	163	1	7093	3	N	-0-					-0-
10	7843	X	222	-0-	-7621	-0-	222	1			N	-0-					-0-
*11	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	205	1	9851	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	948	1	4040	3	N	-0-					-0-
07	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	1015	1	5543	3	N	-0-					-0-
08	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	1013	1	5524	3	N	-0-					-0-
09	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	967	1	5372	3	N	-0-					-0-
*10	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	1028	1	5715	3	N	-0-					-0-
*11	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	935	1	5013	3	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	3			N	-0-					-0-
07	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	3			N	-0-					-0-
08	9300	X	8448	-0-	-852	-0-	8448	3			N	-0-					-0-
09	9000	X	8168	-0-	-832	-0-	8168	3			N	-0-					-0-
10	9300	X	8637	-0-	-663	-0-	8637	3			N	-0-					-0-
11	9000	X	8258	-0-	-742	-0-	8258	3			N	-0-					-0-

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
06	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	391	1	9406	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9861	-0-	-307	-0-	393	1	9468	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	9784	-0-	-384	-0-	387	1	9397	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	5421	-0-	-4419	-0-	211	1	5210	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	7203	-0-	-2934	-0-	279	1	6924	2	N	-0-					-0-
*11	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	457	1	11750	2	N	-0-					-0-

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
06	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	257	1	12071	2	N	-0-					-0-
07	12462	X	12055	-0-	-407	-0-	233	1	11822	2	N	-0-					-0-
08	12462	X	12010	-0-	-452	-0-	243	1	11767	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	11261	-0-	-799	-0-	213	1	11048	2	N	-0-					-0-
10	12462	X	11787	-0-	-675	-0-	217	1	11570	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	10962	-0-	-1098	-0-	191	1	10771	2	N	-0-					-0-

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
06	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	249	1	11713	2	N	-0-					-0-
07	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	230	1	11646	2	N	-0-					-0-
08	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	231	1	11189	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	176	1	9124	2	N	-0-					-0-
10	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	180	1	9586	2	N	-0-					-0-
*11	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	180	1	10148	2	N	-0-					-0-

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
06	9780	X	8543	-0-	-1237	-0-	199	1	8344	3	N	-0-					-0-
07	10106	X	8732	-0-	-1374	-0-	199	1	8533	3	N	-0-					-0-
*08	10106	X	8531	-0-	-1575	-0-	191	1	8340	3	N	-0-					-0-
*09	9780	X	8210	-0-	-1570	-0-	183	1	8027	3	N	-0-					-0-
*10	8835	X	8128	-0-	-707	-0-	180	1	7948	3	N	-0-					-0-
*11	8550	X	7430	-0-	-1120	-0-	163	1	7267	3	N	-0-					-0-

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
06	15270	X	14023	-0-	-1247	-0-	374	1	13649	2	N	-0-					-0-
07	15593	X	14183	-0-	-1410	-0-	377	1	13806	2	N	-0-					-0-
08	15159	X	14124	-0-	-1035	-0-	372	1	13752	2	N	-0-					-0-
09	14340	X	13692	-0-	-648	-0-	355	1	13337	2	N	-0-					-0-
10	14477	X	14006	-0-	-471	-0-	361	1	13645	2	N	-0-					-0-
11	14010	X	13539	-0-	-471	-0-	338	1	13201	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	8640	X	8174	-0-	-466	-0-	190	1	7984	3	Y	-0-					-0-
07	8742	X	8724	-0-	-18	-0-	198	1	8526	3	Y	-0-					-0-
08	8742	X	8348	-0-	-394	-0-	187	1	8161	3	Y	-0-					-0-
09	8160	X	7594	-0-	-566	-0-	170	1	7424	3	Y	-0-					-0-
10	8711	X	7913	-0-	-798	-0-	175	1	7738	3	Y	-0-					-0-
11	8430	X	7771	-0-	-659	-0-	170	1	7601	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12870	X	12095	-0-	-775	-0-	280	1	11815	3	N	-0-					-0-
07	13113	X	12191	-0-	-922	-0-	276	1	11915	3	N	-0-					-0-
08	12865	X	12185	-0-	-680	-0-	273	1	11912	3	N	-0-					-0-
09	12090	X	11517	-0-	-573	-0-	258	1	11259	3	N	-0-					-0-
*10	12493	X	12195	-0-	-298	-0-	269	1	11926	3	N	-0-					-0-
*11	12090	X	11674	-0-	-416	-0-	256	1	11418	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	107	1	4499	3	N	-0-					54
07	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	102	1	4379	3	N	-0-					54
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	82	1	3590	3	N	-0-					54
09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	85	1	3742	3	N	-0-					54
10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	88	1	3876	3	N	-0-					54
*11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	83	1	3720	3	N	90					144
							99	9									

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	19	1	4111	3	N	80	114	1			77
							88	9									
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	17	1	4184	3	N	9					86
							10	9									
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	18	1	3928	3	N	12					98
							13	9									
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	20	1	3933	3	N	24					122
							26	9									
10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	17	1	4072	3	N	46					168
							51	9									
*11	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	30	1	4931	3	N	6					174
							7	9									

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16710	X	4332	-0-	-12378	-0-	115	1	4217	2	N	-0-					-0-
07	17267	X	14758	-0-	-2509	-0-	392	1	14366	2	N	-0-					-0-
08	16833	X	14387	-0-	-2446	-0-	379	1	14008	2	N	-0-					-0-
09	13890	X	13514	-0-	-376	-0-	350	1	13164	2	N	-0-					-0-
10	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	498	1	18799	2	N	-0-					-0-
*11	19679	X	19679	-0-	-0-	-0-	491	1	19188	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8075 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19369	X	19369	-0-	-0-	-0-	516	1	18853	2	N	-0-					-0-
07	20478	X	20478	-0-	-0-	-0-	545	1	19933	2	N	-0-					-0-
08	20088	X	19585	-0-	-503	-0-	516	1	19069	2	N	-0-					-0-
09	19440	X	18468	-0-	-972	-0-	478	1	17990	2	N	-0-					-0-
10	20491	X	18229	-0-	-2262	-0-	470	1	17759	2	N	-0-					-0-
11	19830	X	17714	-0-	-2116	-0-	442	1	17272	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7800 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	22710	X	20854	-0-	-1856	-0-	833	1	20021	2	N	-0-			-0-
07	23467	X	20382	-0-	-3085	-0-	813	1	19569	2	N	-0-			-0-
08	22909	X	21291	-0-	-1618	-0-	841	1	20450	2	N	-0-			-0-
09	21990	X	20648	-0-	-1342	-0-	802	1	19846	2	N	-0-			-0-
10	22444	X	21280	-0-	-1164	-0-	823	1	20457	2	N	-0-			-0-
11	20850	X	20428	-0-	-422	-0-	764	1	19664	2	N	-0-			-0-

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
06	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-	617	1	14815	2	N	-0-			-0-
07	16320	X	16320	-0-	-0-	-0-	651	1	15669	2	N	-0-			-0-
08	15835	X	15835	-0-	-0-	-0-	626	1	15209	2	N	-0-			-0-
09	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	610	1	15107	2	N	-0-			-0-
10	16059	X	16059	-0-	-0-	-0-	621	1	15438	2	N	-0-			-0-
*11	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	576	1	14812	2	N	-0-			-0-

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
06	20196	X	20196	-0-	-0-	-0-	538	1	19658	2	N	-0-			-0-
*07	15407	X	14891	-0-	-516	-0-	399	1	14492	2	N	-0-			-0-
08	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	482	1	17821	2	N	-0-			-0-
09	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	452	1	16998	2	N	-0-			-0-
10	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	400	1	15101	2	N	-0-			-0-
11	14910	X	12810	-0-	-2100	-0-	320	1	12490	2	N	-0-			-0-

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
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	138	1	2268	2	N	-0-			-0-
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	85	1	2106	2	N	-0-			-0-
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	86	1	2225	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3173	-0-	173	173	115	1	3058	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3180	-0-	80	253	115	1	3065	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3232	-0-	232	485	116	1	3116	2	N	-0-			-0-

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
06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	336	1	176	3	N	-0-			-0-
07	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	868	1	1903	3	N	-0-			-0-
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	560	1	2944	3	N	-0-			-0-
09	510	X	2	-0-	-508	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			-0-
11	3330	X	2017	-0-	-1313	-0-	2017	3			N	-0-			-0-

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
06	14160	X	13571	-0-	-589	-0-	13571	3			N	-0-			-0-
07	14632	X	13536	-0-	-1096	-0-	13536	3			N	-0-			-0-
08	14632	X	13426	-0-	-1206	-0-	13426	3			N	-0-			-0-
09	14160	X	13304	-0-	-856	-0-	13304	3			N	-0-			-0-
10	14508	X	13982	-0-	-526	-0-	13982	3			N	-0-			-0-
*11	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	14005	3			N	-0-			-0-

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
06	11160	X	9630	-0-	-1530	-0-	1362	1	8268	2	N	-0-			-0-
07	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	1270	1	10339	2	N	-0-			-0-
08	11439	X	9563	-0-	-1876	-0-	1203	1	8360	2	N	-0-			-0-
09	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	1216	1	9784	2	N	-0-			-0-
*10	11594	X	11545	-0-	-49	-0-	1274	1	10271	2	N	-0-			-0-
11	11220	X	9721	-0-	-1499	-0-	1141	1	8580	2	N	-0-			-0-

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
06	5850	X	4808	-0-	-1042	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	4700	-0-	-1345	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	3			N	-0-					-0-
09	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	3			N	-0-					-0-
10	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	3			N	-0-					-0-
*11	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

06	13170	X	8632	-0-	-4538	-0-	180	1	8452	2	N	-0-					-0-
07	13609	X	8942	-0-	-4667	-0-	173	1	8769	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	8648	-0-	-869	-0-	175	1	8473	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	8560	-0-	-590	-0-	162	1	8398	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	9010	-0-	-228	-0-	166	1	8844	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	8294	-0-	-346	-0-	144	1	8150	2	N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

06	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	48	1	2	2	Y	4					7
							10225	3	4	9							
07	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	40	1	7	2	Y	2					9
							9665	3	2	9							
08	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	43	1	9880	3	Y	-0-					9
09	9540	X	8623	-0-	-917	-0-	42	1	8581	3	Y	-0-					9
10	9858	X	7802	-0-	-2056	-0-	31	1	7771	3	Y	-0-					9
11	9540	X	7033	-0-	-2507	-0-	42	1	1	2	Y	-0-					9
							6990	3									

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

06	T. A.		14770	-0-	14770	47114	307	1	14463	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		16261	-0-	16261	63375	314	1	15947	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		16377	-0-	16377	79752	332	1	16045	2	N	-0-					-0-
09	93014	X	13262	-0-	-79752	-0-	251	1	13011	2	N	-0-					-0-
10	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	272	1	14460	2	N	-0-					-0-
*11	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	294	1	16591	2	N	-0-					-0-

WAMSLEY, SARA WELL #: 1 RRCID -> 240514 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8428 - 8841

06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	794	1	1243	2	N	-0-					-0-
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	846	1	1427	2	N	-0-					-0-
08	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	540	1	2272	2	N	-0-					-0-
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	291	1	1666	2	N	-0-					-0-
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	620	1	1349	2	N	-0-					-0-
*11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	396	1	1829	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

06	8580	X	8171	-0-	-409	-0-	189	1	7982	3	N	-0-					-0-
07	8866	X	8407	-0-	-459	-0-	191	1	8216	3	N	-0-					-0-
08	8649	X	8128	-0-	-521	-0-	181	1	7947	3	N	-0-					-0-
09	8280	X	7579	-0-	-701	-0-	169	1	7410	3	N	-0-					-0-
10	8432	X	7440	-0-	-992	-0-	164	1	7276	3	N	-0-					-0-
11	8160	X	6867	-0-	-1293	-0-	150	1	6717	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400	N	2286	-0-	-114	-0-	622	1	1664	3	N	-0-					94
07	2852	X	2740	-0-	-112	-0-	667	1	1995	3	N	71	156	1			9
							78	9									
08	2852	X	2493	-0-	-359	-0-	735	1	1758	3	N	-0-					9
09	2760	X	2450	-0-	-310	-0-	687	1	1763	3	N	-0-					9
10	2728	X	2268	-0-	-460	-0-	716	1	1552	3	N	-0-					9
11	2640	X	2012	-0-	-628	-0-	728	1	1284	3	N	-0-					9

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11520	X	10557	-0-	-963	-0-	220	1	10337	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	10186	-0-	-1718	-0-	197	1	9989	2	N	-0-					-0-
08	11904	X	10438	-0-	-1466	-0-	211	1	10227	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	9911	-0-	-1609	-0-	187	1	9724	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	10696	-0-	-898	-0-	197	1	10499	2	N	-0-					-0-
11	10560	X	10204	-0-	-356	-0-	178	1	10026	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	192	1	9015	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	7712	-0-	-1154	-0-	149	1	7563	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	7901	-0-	-965	-0-	160	1	7741	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	8017	-0-	-563	-0-	152	1	7865	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	8652	-0-	-214	-0-	159	1	8493	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	8464	-0-	-116	-0-	147	1	8317	2	N	-0-					-0-

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
06	13170	X	12500	-0-	-670	-0-	260	1	12240	2	N	-0-					-0-
07	13609	X	12864	-0-	-745	-0-	249	1	12615	2	N	-0-					-0-
08	13516	X	12742	-0-	-774	-0-	258	1	12484	2	N	-0-					-0-
09	12780	X	12342	-0-	-438	-0-	233	1	12109	2	N	-0-					-0-
10	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	256	1	13611	2	N	-0-					-0-
*11	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	232	1	13075	2	N	-0-					-0-

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
06	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	171	1	7208	3	N	-0-					-0-
07	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	170	1	7295	3	N	-0-					-0-
08	7254	X	7178	-0-	-76	-0-	161	1	7017	3	N	-0-					-0-
*09	7020	X	6718	-0-	-302	-0-	150	1	6568	3	N	-0-					-0-
10	7254	X	7150	-0-	-104	-0-	158	1	6992	3	N	-0-					-0-
11	7020	X	6912	-0-	-108	-0-	152	1	6760	3	N	-0-					-0-

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
06	14670	X	12834	-0-	-1836	-0-	267	1	12567	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	13043	-0-	-1558	-0-	252	1	12791	2	N	-0-					-0-
08	14353	X	12649	-0-	-1704	-0-	256	1	12393	2	N	-0-					-0-
09	13470	X	12068	-0-	-1402	-0-	228	1	11840	2	N	-0-					-0-
10	13547	X	12745	-0-	-802	-0-	235	1	12510	2	N	-0-					-0-
11	12840	X	12001	-0-	-839	-0-	209	1	11792	2	N	-0-					-0-

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
06	8580	X	3779	-0-	-4801	-0-	18	1	1	2	Y	-0-					-0-
							3760	3									
07	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	44	1	8	2	Y	-0-					-0-
							10718	3									
08	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	46	1	10474	3	Y	-0-					-0-
09	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	50	1	1	2	Y	-0-					-0-
							10146	3									
10	8866	X	8479	-0-	-387	-0-	34	1	8445	3	Y	-0-					-0-
11	8580	X	5864	-0-	-2716	-0-	35	1	1	2	Y	-0-					-0-
							5828	3									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

06	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	1			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	1			N	-0-					-0-
10	775	N	630	-0-	-145	-0-	600	1	30	3	N	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
07	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	3			N	-0-					-0-
08	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	3			N	-0-					-0-
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3			N	-0-					-0-
10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
*11	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3			N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

06	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	440	1	7271	2	N	-0-					-0-
07	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	281	1	7364	2	N	-0-					-0-
08	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	267	1	6974	2	N	-0-					-0-
09	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	258	1	6932	2	N	-0-					-0-
10	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	258	1	6907	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6311	-0-	-379	-0-	227	1	6084	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

06	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	460	1	16791	2	N	-0-					-0-
07	17647	X	17647	-0-	-0-	-0-	469	1	17178	2	N	-0-					-0-
08	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	448	1	16562	2	N	-0-					-0-
09	16341	X	16341	-0-	-0-	-0-	423	1	15918	2	N	-0-					-0-
10	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-	437	1	16489	2	N	-0-					-0-
11	16140	X	15670	-0-	-470	-0-	391	1	15279	2	N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

06	11490	X	11334	-0-	-156	-0-	302	1	11032	2	N	-0-					-0-
*07	11873	X	11309	-0-	-564	-0-	303	1	11006	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	11090	-0-	-783	-0-	292	1	10798	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	8702	-0-	-2788	-0-	338	1	8364	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	9167	-0-	-2613	-0-	236	1	8931	2	N	-0-					-0-
11	11340	X	9656	-0-	-1684	-0-	361	1	9295	2	N	-0-					-0-

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
06	7380	X	6022	-0-	-1358	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	5954	-0-	-1672	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	6780	-0-	-846	-0-	6780	3			N	-0-					-0-
09	6870	X	6713	-0-	-157	-0-	6713	3			N	-0-					-0-
10	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	3			N	-0-					-0-
*11	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

06	7530	X	7409	-0-	-121	-0-	154	1	7255	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7242	-0-	-539	-0-	140	1	7102	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	6793	-0-	-988	-0-	138	1	6655	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	6524	-0-	-1006	-0-	123	1	6401	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	7758	-0-	-23	-0-	143	1	7615	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	7200	-0-	-210	-0-	125	1	7075	2	N	-0-					-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 240681 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7385 - 9247

06	60	N	47	-0-	-13	-0-	9	1	38	2	N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	7	1	30	2	N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

06	8880	X	8787	-0-	-93	-0-	351	1	8436	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	9092	-0-	-177	-0-	363	1	8729	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8919	-0-	-350	-0-	352	1	8567	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8494	-0-	-476	-0-	330	1	8164	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	8939	-0-	-144	-0-	346	1	8593	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	8525	-0-	-265	-0-	319	1	8206	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

06	9270	X	8504	-0-	-766	-0-	340	1	8164	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	9338	-0-	-241	-0-	372	1	8966	2	N	-0-					-0-
08	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	383	1	9316	2	N	-0-					-0-
09	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	370	1	9151	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	9082	-0-	-249	-0-	351	1	8731	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	7916	-0-	-1354	-0-	296	1	7620	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755

06	12300	X	11897	-0-	-403	-0-	475	1	11422	2	N	-0-					-0-
*07	12741	X	12439	-0-	-302	-0-	499	1	11940	2	N	-0-					-0-
08	12741	X	12327	-0-	-414	-0-	487	1	11840	2	N	-0-					-0-
09	12330	X	11757	-0-	-573	-0-	457	1	11300	2	N	-0-					-0-
10	12586	X	12091	-0-	-495	-0-	468	1	11623	2	N	-0-					-0-
11	12030	X	11584	-0-	-446	-0-	433	1	11151	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125

06	12270	X	10032	-0-	-2238	-0-	267	1	9765	2	N	-0-					-0-
*07	12679	X	10939	-0-	-1740	-0-	293	1	10646	2	N	-0-					-0-
08	12183	X	11580	-0-	-603	-0-	305	1	11275	2	N	-0-					-0-
09	11790	X	11156	-0-	-634	-0-	289	1	10867	2	N	-0-					-0-
10	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	293	1	11062	2	N	-0-					-0-
11	11220	X	10691	-0-	-529	-0-	400	1	10291	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13980	X	13424	-0-	-556	-0-	311	1	13113	3	N	-0-			-0-
07	14384	X	13679	-0-	-705	-0-	311	1	13368	3	N	-0-			-0-
08	14229	X	13528	-0-	-701	-0-	303	1	13225	3	N	-0-			-0-
09	13560	X	13038	-0-	-522	-0-	291	1	12747	3	N	-0-			-0-
*10	14012	X	13319	-0-	-693	-0-	295	1	13024	3	N	-0-			-0-
*11	13410	X	12785	-0-	-625	-0-	280	1	12505	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

06	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	361	1	13176	2	N	-0-			-0-
*07	13764	X	13120	-0-	-644	-0-	351	1	12769	2	N	-0-			-0-
08	13268	X	12632	-0-	-636	-0-	333	1	12299	2	N	-0-			-0-
09	13530	X	11900	-0-	-1630	-0-	308	1	11592	2	N	-0-			-0-
10	13981	X	12138	-0-	-1843	-0-	313	1	11825	2	N	-0-			-0-
11	13530	X	11705	-0-	-1825	-0-	438	1	11267	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	24	1	885	2	N	-0-			-0-
*07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	63	1	2290	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3900	-0-	800	800	103	1	3797	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3748	-0-	748	1548	97	1	3651	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	4280	-0-	1180	2728	110	1	4170	2	N	-0-			-0-
*11	6968	X	4240	-0-	-2728	-0-	159	1	4081	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

06	10500	X	10218	-0-	-282	-0-	237	1	9981	3	N	-0-			-0-
07	10850	X	10516	-0-	-334	-0-	239	1	10277	3	N	-0-			-0-
08	10788	X	10417	-0-	-371	-0-	233	1	10184	3	N	-0-			-0-
*09	10410	X	9985	-0-	-425	-0-	223	1	9762	3	N	-0-			-0-
*10	10664	X	10304	-0-	-360	-0-	228	1	10076	3	N	-0-			-0-
*11	10230	X	9911	-0-	-319	-0-	218	1	9693	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	27	1	976	2	N	-0-			-0-
*07	3100	N	9086	-0-	5986	5986	243	1	8843	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	8744	-0-	5644	11630	230	1	8514	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	7232	-0-	4232	15862	187	1	7045	2	N	-0-			-0-
10	23313	X	7451	-0-	-15862	-0-	192	1	7259	2	N	-0-			-0-
*11	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	221	1	5673	2	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

06	8910	X	7137	-0-	-1773	-0-	190	1	6947	2	N	-0-			-0-
07	8804	X	7024	-0-	-1780	-0-	187	1	6837	2	N	-0-			-0-
08	8804	X	6898	-0-	-1906	-0-	182	1	6716	2	N	-0-			-0-
09	8010	X	6377	-0-	-1633	-0-	165	1	6212	2	N	-0-			-0-
10	7657	X	6308	-0-	-1349	-0-	163	1	6145	2	N	-0-			-0-
11	7140	X	6279	-0-	-861	-0-	157	1	6122	2	N	-0-			-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 10979

06	26036	X	26036	-0-	-0-	-0-	694	1	25342	2	N	-0-			-0-
07	28923	X	26796	-0-	-2127	-0-	713	1	26083	2	N	-0-			-0-
08	28923	X	22791	-0-	-6132	-0-	601	1	22190	2	N	-0-			-0-
09	27990	X	26766	-0-	-1224	-0-	693	1	26073	2	N	-0-			-0-
10	28055	X	25583	-0-	-2472	-0-	660	1	24923	2	N	-0-			-0-
11	26040	X	24131	-0-	-1909	-0-	602	1	23529	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5896	-0-	2796	2796	5896	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	7421	-0-	4321	7117	7421	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	7103	-0-	4103	11220	7103	3			N	-0-					-0-
10	17538	X	6318	-0-	-11220	-0-	6318	3			N	-0-					-0-
*11	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					-0-

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
06	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	364	1	13311	2	N	-0-					-0-
07	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	401	1	14678	2	N	-0-					-0-
08	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	358	1	13210	2	N	-0-					-0-
09	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	403	1	15160	2	N	-0-					-0-
10	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	481	1	18174	2	N	-0-					-0-
*11	17728	X	17728	-0-	-0-	-0-	663	1	17065	2	N	-0-					-0-

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
06	14580	X	13926	-0-	-654	-0-	371	1	13555	2	N	-0-					-0-
07	15221	X	14442	-0-	-779	-0-	384	1	14058	2	N	-0-					-0-
08	15221	X	14009	-0-	-1212	-0-	369	1	13640	2	N	-0-					-0-
09	14730	X	13345	-0-	-1385	-0-	346	1	12999	2	N	-0-					-0-
10	14942	X	13753	-0-	-1189	-0-	355	1	13398	2	N	-0-					-0-
11	13980	X	13151	-0-	-829	-0-	492	1	12659	2	N	-0-					-0-

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
06	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	2026	1	15382	2	N	-0-					-0-
07	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	1103	1	13977	2	N	-0-					-0-
08	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	1113	1	14126	2	N	-0-					-0-
09	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	962	1	10939	2	N	-0-					-0-
10	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	953	1	10130	2	N	-0-					-0-
*11	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	845	1	7625	2	N	-0-					-0-

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
06	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	295	1	10759	2	N	-0-					-0-
07	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	322	1	11788	2	N	-0-					-0-
08	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	309	1	11432	2	N	-0-					-0-
09	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	284	1	10677	2	N	-0-					-0-
10	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	306	1	11553	2	N	-0-					-0-
*11	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	291	1	11361	2	N	-0-					-0-

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
06	14640	X	12920	-0-	-1720	-0-	344	1	12576	2	N	-0-					-0-
07	14787	X	13711	-0-	-1076	-0-	365	1	13346	2	N	-0-					-0-
08	14694	X	12841	-0-	-1853	-0-	338	1	12503	2	N	-0-					-0-
09	14070	X	11861	-0-	-2209	-0-	307	1	11554	2	N	-0-					-0-
10	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	359	1	13562	2	N	-0-					-0-
*11	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	372	1	14543	2	N	-0-					-0-

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
06	14160	X	13357	-0-	-803	-0-	422	1	12935	3	N	-0-					-0-
07	15159	X	13744	-0-	-1415	-0-	415	1	13329	3	N	-0-					-0-
08	15159	X	13552	-0-	-1607	-0-	418	1	13134	3	N	-0-					-0-
09	14670	X	13118	-0-	-1552	-0-	409	1	12709	3	N	-0-					-0-
10	15159	X	12137	-0-	-3022	-0-	373	1	11764	3	N	-0-					-0-
11	13350	X	12269	-0-	-1081	-0-	374	1	11895	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	1298	1	7280	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	8378	-0-	-23	-0-	1170	1	7208	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	8157	-0-	-678	-0-	1132	1	7025	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	7154	-0-	-1426	-0-	1093	1	6061	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	4988	-0-	-3878	-0-	1036	1	3952	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	3729	-0-	-4851	-0-	958	1	2771	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8700	X	7726	-0-	-974	-0-	206	1	7520	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	7854	-0-	-950	-0-	209	1	7645	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	8016	-0-	-478	-0-	211	1	7805	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7854	-0-	-156	-0-	203	1	7651	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	7659	-0-	-618	-0-	198	1	7461	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	7373	-0-	-397	-0-	184	1	7189	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13530	X	12855	-0-	-675	-0-	343	1	12512	2	N	-0-					-0-
07	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	395	1	14463	2	N	-0-					-0-
08	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	472	1	17428	2	N	-0-					-0-
09	16469	X	16469	-0-	-0-	-0-	427	1	16042	2	N	-0-					-0-
10	16283	X	16283	-0-	-0-	-0-	420	1	15863	2	N	-0-					-0-
11	15420	X	15380	-0-	-40	-0-	384	1	14996	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	5409	-0-	-1491	-0-	309	1	5100	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6678	-0-	-235	-0-	245	1	6433	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5791	-0-	-192	-0-	213	1	5578	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4010	-0-	-1630	-0-	145	1	3865	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	5210	-0-	-1455	-0-	188	1	5022	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	4616	-0-	-1834	-0-	165	1	4451	2	N	-0-					-0-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18900	X	18651	-0-	-249	-0-	497	1	18154	2	N	-0-					-0-
07	19540	X	19540	-0-	-0-	-0-	520	1	19020	2	N	-0-					-0-
08	19530	X	18813	-0-	-717	-0-	496	1	18317	2	N	-0-					-0-
09	18870	X	18172	-0-	-698	-0-	471	1	17701	2	N	-0-					-0-
10	19530	X	18700	-0-	-830	-0-	482	1	18218	2	N	-0-					-0-
11	18900	X	18288	-0-	-612	-0-	456	1	17832	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	107	1	4526	3	N	-0-					33
07	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	124	1	5356	3	N	-0-					33
08	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	123	1	5360	3	N	-0-					33
09	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	111	1	4877	3	N	-0-					33
10	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	113	1	5010	3	N	-0-					33
*11	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	115	1	5160	3	N	46					79
							51	9									

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
06	8700	X	8256	-0-	-444	-0-	192	1	8064	3	N	-0-					-0-
07	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	217	1	9343	3	N	-0-					-0-
08	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	212	1	9246	3	N	-0-					-0-
09	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	199	1	8713	3	N	-0-					-0-
*10	9548	X	8997	-0-	-551	-0-	199	1	8798	3	N	-0-					-0-
*11	9240	X	8563	-0-	-677	-0-	188	1	8375	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	123	1	5181	3	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4733	-0-	-103	-0-	107	1	4626	3	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4232	-0-	-604	-0-	94	1	4138	3	Y	-0-					-0-
09	5310	X	2264	-0-	-3046	-0-	50	1	2214	3	Y	-0-					-0-
10	5487	X	2620	-0-	-2867	-0-	58	1	2562	3	Y	-0-					-0-
11	5310	X	2799	-0-	-2511	-0-	61	1	2738	3	Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

06	9420	X	8545	-0-	-875	-0-	228	1	8317	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	9057	-0-	-677	-0-	241	1	8816	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	8951	-0-	-504	-0-	236	1	8715	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	8559	-0-	-351	-0-	222	1	8337	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	8887	-0-	-165	-0-	229	1	8658	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	8562	-0-	-198	-0-	214	1	8348	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

06	7590	X	7087	-0-	-503	-0-	404	1	6683	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	7256	-0-	-432	-0-	268	1	6988	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	6673	-0-	-953	-0-	244	1	6429	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	6843	-0-	-537	-0-	247	1	6596	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	7035	-0-	-436	-0-	253	1	6782	2	N	-0-					-0-
*11	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	256	1	6865	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

06	11760	X	11290	-0-	-470	-0-	262	1	11028	3	N	-0-					-0-
07	12152	X	11771	-0-	-381	-0-	267	1	11504	3	N	-0-					-0-
08	11842	X	11484	-0-	-358	-0-	257	1	11227	3	N	-0-					-0-
09	11280	X	11047	-0-	-233	-0-	247	1	10800	3	N	-0-					-0-
*10	11780	X	11622	-0-	-158	-0-	257	1	11365	3	N	-0-					-0-
*11	11400	X	11300	-0-	-100	-0-	248	1	11052	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

06	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	992	1	4456	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5302	-0-	2202	2202	1000	1	4302	2	N	-0-					-0-
*08	8548	X	6346	-0-	-2202	-0-	1114	1	5232	2	N	-0-					-0-
*09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	1050	1	4812	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	2405	-0-	-168	-0-	897	1	1508	2	N	-0-					-0-
*11	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	985	1	3019	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

06	22350	X	20092	-0-	-2258	-0-	803	1	19289	2	N	-0-					-0-
07	22444	X	20617	-0-	-1827	-0-	822	1	19795	2	N	-0-					-0-
08	21886	X	20446	-0-	-1440	-0-	808	1	19638	2	N	-0-					-0-
09	21180	X	19806	-0-	-1374	-0-	769	1	19037	2	N	-0-					-0-
10	21328	X	19949	-0-	-1379	-0-	771	1	19178	2	N	-0-					-0-
11	20100	X	19449	-0-	-651	-0-	728	1	18721	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9750	X	9075	-0-	-675	-0-	242	1	8833	2	N	-0-					-0-
*07	9982	X	9351	-0-	-631	-0-	250	1	9101	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	9196	-0-	-662	-0-	363	1	8833	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	9260	-0-	-190	-0-	360	1	8900	2	N	-0-					-0-
10	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	249	1	9424	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	9053	-0-	-37	-0-	339	1	8714	2	N	-0-					-0-

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
06	9930	X	9489	-0-	-441	-0-	253	1	9236	2	N	-0-					-0-
*07	10044	X	9790	-0-	-254	-0-	262	1	9528	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	9705	-0-	-277	-0-	256	1	9449	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	9274	-0-	-356	-0-	360	1	8914	2	N	-0-					-0-
*10	9858	X	9472	-0-	-386	-0-	366	1	9106	2	N	-0-					-0-
11	9480	X	9177	-0-	-303	-0-	343	1	8834	2	N	-0-					-0-

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
06	11670	X	9714	-0-	-1956	-0-	554	1	9160	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	9563	-0-	-2496	-0-	355	1	9208	2	N	-0-					-0-
08	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	341	1	8933	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	2126	-0-	-7594	-0-	456	1	1670	2	N	-0-					-0-
*10	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	1123	1	13323	2	N	-0-					-0-
*11	18325	X	18325	-0-	-0-	-0-	1309	1	17016	2	N	-0-					-0-

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
06	16140	X	15195	-0-	-945	-0-	353	1	14842	3	N	-0-					-0-
07	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	363	1	15590	3	N	-0-					-0-
08	15593	X	15437	-0-	-156	-0-	346	1	15091	3	N	-0-					-0-
09	15210	X	14375	-0-	-835	-0-	321	1	14054	3	N	-0-					-0-
10	15965	X	15061	-0-	-904	-0-	493	1	14568	3	N	-0-					-0-
11	15450	X	14257	-0-	-1193	-0-	462	1	13795	3	N	-0-					-0-

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
06	7710	X	4821	-0-	-2889	-0-	110	1	4689	3	N	20					47
							22	9									
07	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					47
08	7967	X	1410	-0-	-6557	-0-	31	1	1377	3	N	2					49
							2	9									
*09	7710	X	2866	-0-	-4844	-0-	131	1	2735	3	N	-0-					49
10	7967	X	920	-0-	-7047	-0-	718	1	202	3	N	-0-					49
11	4830	X	3724	-0-	-1106	-0-	756	1	2965	3	N	3					52
							3	9									

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
06	8760	X	8365	-0-	-395	-0-	194	1	8171	3	N	-0-					-0-
07	9052	X	8488	-0-	-564	-0-	193	1	8295	3	N	-0-					-0-
08	8959	X	8290	-0-	-669	-0-	186	1	8104	3	N	-0-					-0-
09	8400	X	8001	-0-	-399	-0-	179	1	7822	3	N	-0-					-0-
*10	8649	X	8131	-0-	-518	-0-	180	1	7951	3	N	-0-					-0-
*11	8370	X	7770	-0-	-600	-0-	170	1	7600	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	830	1	13186	2	N	-0-					-0-
07	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	547	1	13057	2	N	-0-					-0-
08	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	540	1	12719	2	N	-0-					-0-
09	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	524	1	12578	2	N	-0-					-0-
10	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	561	1	13230	2	N	-0-					-0-
*11	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	568	1	13352	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

06	17580	X	17333	-0-	-247	-0-	402	1	16931	3	N	-0-					-0-
07	18166	X	17795	-0-	-371	-0-	404	1	17391	3	N	-0-					-0-
*08	18166	X	17431	-0-	-735	-0-	390	1	17041	3	N	-0-					-0-
09	17340	X	16858	-0-	-482	-0-	377	1	16481	3	N	-0-					-0-
*10	17918	X	17877	-0-	-41	-0-	395	1	17482	3	N	-0-					-0-
*11	17340	X	16423	-0-	-917	-0-	360	1	16063	3	N	-0-					-0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

06	17850	X	9903	-0-	-7947	-0-	228	1	9635	3	N	36					90
							40	9									
07	18445	X	4652	-0-	-13793	-0-	762	1	3884	3	N	5					95
							6	9									
08	18197	X	12473	-0-	-5724	-0-	634	1	11805	3	N	31					126
							34	9									
09	17610	X	13579	-0-	-4031	-0-	302	1	13246	3	N	28					154
							31	9									
10	16709	X	14072	-0-	-2637	-0-	309	1	13711	3	N	47					201
							52	9									
*11	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	308	1	13836	3	N	64	190	1			75
							70	9									

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

06	8070	X	7623	-0-	-447	-0-	577	1	7046	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	7141	-0-	-485	-0-	350	1	6791	2	N	-0-					-0-
08	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	392	1	7594	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	6700	-0-	-920	-0-	318	1	6382	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7045	-0-	-829	-0-	339	1	6706	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	6389	-0-	-1351	-0-	298	1	6089	2	N	2					2
							2	9									

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

06	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	12125	3			N	-0-					-0-
07	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	16806	3			N	-0-					-0-
08	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	16128	3			N	-0-					-0-
09	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	15120	3			N	-0-					-0-
10	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	16235	3			N	-0-					-0-
*11	15707	X	15707	-0-	-0-	-0-	15707	3			N	-0-					-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 240903 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7290 - 9122

06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	1286	1	2769	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	2708	-0-	-981	-0-	999	1	1709	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	1890	-0-	-1799	-0-	1005	1	885	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3420	-0-	-630	-0-	1079	1	2341	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3657	-0-	-528	-0-	1117	1	2540	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3269	-0-	-781	-0-	883	1	2386	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMAS, JOSEPH WELL #: 3 RRCID -> 240906 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7385 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	2600	-0-	-1870	-0-	782	1	1818	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	2710	-0-	-1165	-0-	944	1	1766	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	1068	-0-	-2807	-0-	561	1	507	2	N	-0-					-0-
09	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	1478	1	3415	2	N	-0-					-0-
10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	1534	1	3785	2	N	-0-					-0-
*11	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	1265	1	3985	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

06	16290	X	15900	-0-	-390	-0-	635	1	15265	2	N	-0-					-0-
07	17236	X	15988	-0-	-1248	-0-	638	1	15350	2	N	-0-					-0-
08	17236	X	15581	-0-	-1655	-0-	616	1	14965	2	N	-0-					-0-
09	16680	X	14620	-0-	-2060	-0-	568	1	14052	2	N	-0-					-0-
10	16585	X	15442	-0-	-1143	-0-	597	1	14845	2	N	-0-					-0-
11	15900	X	15800	-0-	-100	-0-	591	1	15209	2	N	-0-					-0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

06	17850	X	16615	-0-	-1235	-0-	568	1	15990	3	N	52	166	1			50
							57	9									
07	18445	X	17032	-0-	-1413	-0-	568	1	16391	3	N	66					116
							73	9									
08	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	603	1	17618	3	N	54	65	1			105
							59	9									
09	17253	X	17253	-0-	-0-	-0-	568	1	16630	3	N	50					155
							55	9									
10	17515	X	14626	-0-	-2889	-0-	476	1	14115	3	N	32					187
							35	9									
11	17700	X	11256	-0-	-6444	-0-	361	1	10840	3	N	50	187	1			50
							55	9									

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

06	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1064	1	399	3	N	15					124
							17	9									
07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	1179	1	2705	3	N	32					156
							35	9									
08	695	X	695	-0-	-0-	-0-	691	1	4	9	N	4					160
09	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	1150	1	2909	3	N	27					187
							30	9									
10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	1270	1	5463	3	N	60	182	1			65
							66	9									
*11	686	X	686	-0-	-0-	-0-	660	1	26	9	N	24					89

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

06	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	248	1	10474	3	N	-0-					-0-
07	9951	X	9411	-0-	-540	-0-	214	1	9197	3	N	-0-					-0-
08	9951	X	9051	-0-	-900	-0-	203	1	8848	3	N	-0-					-0-
09	10050	X	8632	-0-	-1418	-0-	193	1	8439	3	N	-0-					-0-
10	10385	X	8913	-0-	-1472	-0-	197	1	8716	3	N	-0-					-0-
11	10050	X	8552	-0-	-1498	-0-	188	1	8364	3	N	-0-					-0-

MANIS WELL #: 1 RRCID -> 240918 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8489 - 10459

06	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	1260	1	4755	2	N	-0-					-0-
07	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	1475	1	6419	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4939	-0-	-393	-0-	1204	1	3735	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	2452	-0-	-2708	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	3375	-0-	-1957	-0-	161	1	3214	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	2417	-0-	-2743	-0-	128	1	2289	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15930	X	14205	-0-	-1725	-0-	330	1	13875	3	N	-0-					-0-
07	16120	X	14769	-0-	-1351	-0-	335	1	14434	3	N	-0-					-0-
08	16120	X	14347	-0-	-1773	-0-	321	1	14026	3	N	-0-					-0-
09	14610	X	13615	-0-	-995	-0-	305	1	13310	3	N	-0-					-0-
10	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	327	1	14444	3	N	-0-					-0-
*11	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	494	1	14733	3	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	18814	X	18814	-0-	-0-	-0-	18814	1			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-					-0-
11	10830	X	6946	-0-	-3884	-0-	6946	3			N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 240923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7215 - 9425

06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	1010	1	3831	3	N	-0-					-0-
07	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	993	1	7063	3	N	-0-					-0-
08	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	1057	1	5169	3	N	-0-					-0-
09	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	1050	1	5555	3	N	-0-					-0-
10	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	374	1	5574	3	N	-0-					-0-
*11	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	986	1	5544	3	N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 12 RRCID -> 240925 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7250 - 9519

06	T. A.		510	-0-	510	510	510	1			N	-0-					-0-
07	T. A.		1051	-0-	1051	1561	900	1	151	3	N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1561					N	-0-					-0-
09	1561	X	-0-	-0-	-1561	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

06	7530	X	6699	-0-	-831	-0-	284	1	6415	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6916	-0-	-741	-0-	349	1	6567	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	4956	-0-	-2360	-0-	250	1	4706	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	4496	-0-	-2464	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5431	-0-	-1761	-0-	256	1	5175	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	5290	-0-	-1400	-0-	254	1	5036	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

06	4710	X	3973	-0-	-737	-0-	18	1	3955	3	N	-0-					7
07	4867	X	3952	-0-	-915	-0-	15	1	3838	3	N	90	93	1			4
							99	9									
08	5983	X	3515	-0-	-2468	-0-	15	1	3500	3	N	-0-					4
09	5790	X	3881	-0-	-1909	-0-	19	1	3862	3	N	-0-					4
10	5983	X	4735	-0-	-1248	-0-	18	1	4717	3	N	-0-					4
11	3960	X	3759	-0-	-201	-0-	22	1	3737	3	N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2947	-0-	-293	-0-	101	1	2846	3	Y	-0-					45
07	3348	X	2791	-0-	-557	-0-	94	1	2697	3	Y	-0-					45
08	3348	X	3166	-0-	-182	-0-	105	1	3061	3	Y	-0-					45
09	3240	X	3101	-0-	-139	-0-	102	1	2999	3	Y	-0-					45
10	3348	X	3057	-0-	-291	-0-	100	1	2957	3	Y	-0-					45
11	3060	X	2812	-0-	-248	-0-	91	1	2721	3	Y	-0-					45

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

06	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	260	1	9513	2	N	-0-					-0-
07	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	160	1	5865	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	7510	-0-	-3216	-0-	198	1	7312	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	9288	-0-	-1092	-0-	241	1	9047	2	N	-0-					-0-
10	10726	X	9734	-0-	-992	-0-	251	1	9483	2	N	-0-					-0-
*11	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	254	1	9912	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

06	20520	X	18033	-0-	-2487	-0-	84	1	4	2	N	-0-					-0-
							17945	3									
07	21204	X	18275	-0-	-2929	-0-	72	1	13	2	N	-0-					-0-
							18190	3									
08	20553	X	17191	-0-	-3362	-0-	73	1	17118	3	N	-0-					-0-
09	18630	X	16514	-0-	-2116	-0-	78	1	1	2	N	-0-					-0-
							16435	3									
10	19065	X	16570	-0-	-2495	-0-	64	1	16506	3	N	-0-					-0-
11	18030	X	16511	-0-	-1519	-0-	96	1	2	2	N	-0-					-0-
							16413	3									

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

06	390	X	2	-0-	-388	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

06	11010	X	9930	-0-	-1080	-0-	265	1	9665	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	10956	-0-	-421	-0-	291	1	10665	2	N	-0-					-0-
08	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	315	1	11624	2	N	-0-					-0-
09	10590	X	10382	-0-	-208	-0-	403	1	9979	2	N	-0-					-0-
10	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	346	1	13073	2	N	-0-					-0-
*11	15397	X	15397	-0-	-0-	-0-	576	1	14821	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

06	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	122	1	5163	3	N	127					276
							140	9									
07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	133	1	5721	3	N	42	186	1			132
							46	9									
08	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	123	1	5365	3	N	-0-					132
09	5280	X	4937	-0-	-343	-0-	110	1	4827	3	N	-0-					132
10	5456	X	5169	-0-	-287	-0-	114	1	5055	3	N	-0-					132
11	5280	X	4808	-0-	-472	-0-	103	1	4594	3	N	101					233
							111	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	616					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	616					N	-0-					-0-
08	T. A.		20	-0-	20	636	20	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	636					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	636					N	-0-					-0-
11	T. A.		1163	-0-	1163	1799	334	1	829	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	941	1	7173	3	Y	-0-					11
07	7223	X	6297	-0-	-926	-0-	921	1	5328	3	Y	44					55
							48	9									
08	7223	X	6566	-0-	-657	-0-	921	1	5483	3	Y	147	185	1			17
							162	9									
09	6990	X	6146	-0-	-844	-0-	899	1	5247	3	Y	-0-					17
10	7223	X	6312	-0-	-911	-0-	927	1	5385	3	Y	-0-					17
11	6990	X	6002	-0-	-988	-0-	854	1	5148	3	Y	-0-					17

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17790	X	17397	-0-	-393	-0-	464	1	16933	2	N	-0-					-0-
07	18879	X	17782	-0-	-1097	-0-	473	1	17309	2	N	-0-					-0-
08	18879	X	17633	-0-	-1246	-0-	465	1	17168	2	N	-0-					-0-
09	18270	X	16600	-0-	-1670	-0-	430	1	16170	2	N	-0-					-0-
10	18383	X	16882	-0-	-1501	-0-	435	1	16447	2	N	-0-					-0-
11	17400	X	16637	-0-	-763	-0-	415	1	16222	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8880	X	8141	-0-	-739	-0-	217	1	7924	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	8798	-0-	-378	-0-	234	1	8564	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	8205	-0-	-971	-0-	216	1	7989	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	7947	-0-	-933	-0-	206	1	7741	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	7988	-0-	-878	-0-	206	1	7782	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	7323	-0-	-1197	-0-	183	1	7140	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	409	1	6763	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	270	1	7108	2	N	-0-					-0-
08	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	255	1	6704	2	N	-0-					-0-
09	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	282	1	7555	2	N	-0-					-0-
10	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	292	1	7829	2	N	-0-					-0-
*11	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	281	1	7550	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15210	X	13949	-0-	-1261	-0-	372	1	13577	2	N	-0-					-0-
07	15717	X	15527	-0-	-190	-0-	413	1	15114	2	N	-0-					-0-
08	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	416	1	15385	2	N	-0-					-0-
09	15210	X	13905	-0-	-1305	-0-	360	1	13545	2	N	-0-					-0-
10	15717	X	15649	-0-	-68	-0-	404	1	15245	2	N	-0-					-0-
11	15210	X	14103	-0-	-1107	-0-	352	1	13751	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9330	X	8516	-0-	-814	-0-	8516	3			N	-0-					-0-
07	9641	X	8822	-0-	-819	-0-	8822	3			N	-0-					-0-
08	9331	X	8700	-0-	-631	-0-	8700	3			N	-0-					-0-
09	9030	X	8211	-0-	-819	-0-	8211	3			N	-0-					-0-
10	8959	X	8450	-0-	-509	-0-	8450	3			N	-0-					-0-
*11	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	3			N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

06	12120	X	9068	-0-	-3052	-0-	517	1	8551	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	10834	-0-	-1690	-0-	398	1	10436	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	5087	-0-	-7437	-0-	187	1	4900	2	N	-0-					-0-
09	12090	X	10643	-0-	-1447	-0-	383	1	10260	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	9853	-0-	-2206	-0-	353	1	9500	2	N	-0-					-0-
11	10470	X	9524	-0-	-946	-0-	342	1	9182	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

06	9600	X	9287	-0-	-313	-0-	9287	3			N	-0-					-0-
07	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	3			N	-0-					-0-
08	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	11946	3			N	-0-					-0-
09	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	12919	3			N	-0-					-0-
10	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	12704	3			N	-0-					-0-
*11	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	12352	3			N	-0-					-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
*11	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
07	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
08	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
*11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-

BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241186 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8250 - 10450

06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	993	1	2941	2	N	-0-					-0-
07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	1073	1	3160	2	N	-0-					-0-
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	1019	1	2974	2	N	-0-					-0-
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	870	1	2887	2	N	-0-					-0-
10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	1016	1	3100	2	N	-0-					-0-
*11	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	1025	1	2647	2	N	-0-					-0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

06	6510	X	5975	-0-	-535	-0-	253	1	5722	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6233	-0-	-494	-0-	314	1	5919	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	6015	-0-	-619	-0-	302	1	5713	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5645	-0-	-625	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6011	-0-	-437	-0-	284	1	5727	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5908	-0-	-122	-0-	280	1	5628	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8160	X	8051	-0-	-109	-0-	168	1	7883	2	N	-0-			-0-
07	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	168	1	8504	2	N	-0-			-0-
08	8432	X	7888	-0-	-544	-0-	160	1	7728	2	N	-0-			-0-
09	8160	X	7814	-0-	-346	-0-	148	1	7666	2	N	-0-			-0-
10	8432	X	7640	-0-	-792	-0-	141	1	7499	2	N	-0-			-0-
*11	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	145	1	8182	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

06	21690	X	21263	-0-	-427	-0-	567	1	20696	2	N	-0-			-0-
07	23210	X	23210	-0-	-0-	-0-	617	1	22593	2	N	-0-			-0-
08	22585	X	22585	-0-	-0-	-0-	595	1	21990	2	N	-0-			-0-
09	21752	X	21752	-0-	-0-	-0-	563	1	21189	2	N	-0-			-0-
10	22413	X	22351	-0-	-62	-0-	576	1	21775	2	N	-0-			-0-
11	21690	X	20547	-0-	-1143	-0-	513	1	20034	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

06	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	391	1	14301	2	N	-0-			-0-
07	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	381	1	13933	2	N	-0-			-0-
08	15688	X	15688	-0-	-0-	-0-	413	1	15275	2	N	-0-			-0-
09	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	349	1	13107	2	N	-0-			-0-
10	13454	X	12541	-0-	-913	-0-	323	1	12218	2	N	-0-			-0-
11	13020	X	12898	-0-	-122	-0-	322	1	12576	2	N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

06	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	14273	3			N	-0-			-0-
07	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	16070	3			N	-0-			-0-
08	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	14003	3			N	-0-			-0-
09	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	13783	3			N	-0-			-0-
10	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	13946	3			N	-0-			-0-
*11	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	12691	3			N	-0-			-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

06	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	415	1	15148	2	N	-0-			-0-
07	15850	X	15850	-0-	-0-	-0-	422	1	15428	2	N	-0-			-0-
08	15944	X	15944	-0-	-0-	-0-	420	1	15524	2	N	-0-			-0-
09	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	417	1	15664	2	N	-0-			-0-
10	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	399	1	15081	2	N	-0-			-0-
*11	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	382	1	14945	2	N	-0-			-0-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

06	16126	X	16126	-0-	-0-	-0-	373	1	15753	3	Y	-0-			10
07	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	539	1	15500	3	Y	-0-			10
08	15748	X	14965	-0-	-783	-0-	496	1	14469	3	Y	-0-			10
09	15240	X	14810	-0-	-430	-0-	490	1	14320	3	Y	-0-			10
10	17372	X	17372	-0-	-0-	-0-	568	1	16804	3	Y	-0-			10
*11	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	531	1	15866	3	Y	-0-			10

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

06	10620	X	7827	-0-	-2793	-0-	182	1	7645	3	N	-0-			-0-
07	10974	X	8037	-0-	-2937	-0-	182	1	7855	3	N	-0-			-0-
08	10974	X	7628	-0-	-3346	-0-	171	1	7457	3	N	-0-			-0-
09	10620	X	7360	-0-	-3260	-0-	165	1	7195	3	N	-0-			-0-
10	8091	X	7673	-0-	-418	-0-	169	1	7504	3	N	-0-			-0-
11	7830	X	7416	-0-	-414	-0-	163	1	7253	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	12450	X	11710	-0-	-740	-0-	468	1	11242	2	N	-0-					-0-
07	12834	X	12269	-0-	-565	-0-	489	1	11780	2	N	-0-					-0-
08	12741	X	12113	-0-	-628	-0-	479	1	11634	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	11723	-0-	-337	-0-	455	1	11268	2	N	-0-					-0-
10	12307	X	12207	-0-	-100	-0-	472	1	11735	2	N	-0-					-0-
11	11880	X	11376	-0-	-504	-0-	426	1	10950	2	N	-0-					-0-

HAMMACK, JOHN GU WELL #: 1 RRCID -> 241431 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8298 - 10219

06	3210	X	640	-0-	-2570	-0-	640	1			N	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	X	399	-0-	-717	-0-	399	1			N	-0-					-0-
09	630	X	502	-0-	-128	-0-	502	1			N	-0-					-0-
10	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	664	1	1687	2	N	-0-					-0-
*11	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	703	1	1684	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

06	15720	X	8771	-0-	-6949	-0-	300	1	8450	3	N	19					83
							21	9									
07	14725	X	8459	-0-	-6266	-0-	283	1	8152	3	N	22					105
							24	9									
08	14725	X	3127	-0-	-11598	-0-	103	1	3022	3	N	2					107
							2	9									
09	14250	X	3569	-0-	-10681	-0-	117	1	3435	3	N	15					122
							17	9									
*10	14012	X	9866	-0-	-4146	-0-	321	1	9508	3	N	34					156
							37	9									
*11	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	550	1	16457	3	N	70	192	1			34
							77	9									

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

06	6510	X	5064	-0-	-1446	-0-	676	1	4388	3	N	-0-					-0-
07	6727	X	5663	-0-	-1064	-0-	701	1	4962	3	N	-0-					-0-
08	6727	X	5412	-0-	-1315	-0-	701	1	4711	3	N	-0-					-0-
09	6150	X	5249	-0-	-901	-0-	681	1	4568	3	N	-0-					-0-
10	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	700	1	5052	3	N	-0-					-0-
*11	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	671	1	5161	3	N	-0-					-0-

BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	678					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	678					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	678					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	678					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	678					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	678					N	-0-					52

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

06	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	802	1	6008	3	N	-0-					-0-
*07	7037	X	6559	-0-	-478	-0-	816	1	5743	3	N	-0-					-0-
08	7037	X	4949	-0-	-2088	-0-	773	1	4176	3	N	-0-					-0-
*09	6810	X	4987	-0-	-1823	-0-	723	1	4264	3	N	-0-					-0-
*10	7037	X	5688	-0-	-1349	-0-	779	1	4909	3	N	-0-					-0-
*11	6810	X	3392	-0-	-3418	-0-	648	1	2744	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12450	X	11948	-0-	-502	-0-	477	1	11471	2	N	-0-					-0-
07	12710	X	12504	-0-	-206	-0-	499	1	12005	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	12452	-0-	-134	-0-	492	1	11960	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	11897	-0-	-283	-0-	462	1	11435	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	11930	-0-	-563	-0-	461	1	11469	2	N	-0-					-0-
11	12090	X	11726	-0-	-364	-0-	439	1	11287	2	N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	15086					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	15086					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	15086					N	-0-					-0-
09	15115	X	29	-0-	-15086	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	8130	X	8101	-0-	-29	-0-	188	1	7913	3	N	-0-					-0-
07	8401	X	8039	-0-	-362	-0-	182	1	7857	3	N	-0-					-0-
08	8742	X	8027	-0-	-715	-0-	180	1	7847	3	N	-0-					-0-
09	8460	X	7597	-0-	-863	-0-	170	1	7427	3	N	-0-					-0-
*10	8742	X	7664	-0-	-1078	-0-	169	1	7495	3	N	-0-					-0-
*11	8100	X	7131	-0-	-969	-0-	156	1	6975	3	N	-0-					-0-

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
06	8730	X	8056	-0-	-674	-0-	187	1	7869	3	N	-0-					-0-
07	8742	X	8437	-0-	-305	-0-	192	1	8245	3	N	-0-					-0-
08	8742	X	8145	-0-	-597	-0-	182	1	7963	3	N	-0-					-0-
09	8070	X	7750	-0-	-320	-0-	173	1	7577	3	N	-0-					-0-
*10	8432	X	7891	-0-	-541	-0-	175	1	7716	3	N	-0-					-0-
*11	8160	X	7758	-0-	-402	-0-	170	1	7588	3	N	-0-					-0-

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
06	9240	X	8565	-0-	-675	-0-	228	1	8337	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	9065	-0-	-235	-0-	241	1	8824	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8934	-0-	-366	-0-	235	1	8699	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	8575	-0-	-425	-0-	222	1	8353	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	8767	-0-	-285	-0-	226	1	8541	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	8387	-0-	-373	-0-	209	1	8178	2	N	-0-					-0-

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
06	9960	X	8825	-0-	-1135	-0-	235	1	8590	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	9307	-0-	-985	-0-	248	1	9059	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	8953	-0-	-1339	-0-	236	1	8717	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	8658	-0-	-942	-0-	224	1	8434	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8671	-0-	-629	-0-	224	1	8447	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	8271	-0-	-729	-0-	206	1	8065	2	N	-0-					-0-

KORB, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 242821 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7115 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	196	-0-	-238	-0-	196	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KORB, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 242822 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. N/A

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

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

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

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10230	X	9619	-0-	-611	-0-	200	1	9419	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	9895	-0-	-645	-0-	191	1	9704	2	N	-0-					-0-
08	10354	X	9848	-0-	-506	-0-	199	1	9649	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9495	-0-	-495	-0-	180	1	9315	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	9962	-0-	-206	-0-	184	1	9778	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	9507	-0-	-123	-0-	165	1	9342	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13110	X	11867	-0-	-1243	-0-	247	1	11620	2	N	-0-					-0-
07	13547	X	12311	-0-	-1236	-0-	238	1	12073	2	N	-0-					-0-
08	13454	X	12376	-0-	-1078	-0-	251	1	12125	2	N	-0-					-0-
09	12510	X	11847	-0-	-663	-0-	224	1	11623	2	N	-0-					-0-
10	12896	X	12390	-0-	-506	-0-	228	1	12162	2	N	-0-					-0-
11	11970	X	11747	-0-	-223	-0-	204	1	11543	2	N	-0-					-0-

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
06	9900	X	9026	-0-	-874	-0-	188	1	8838	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	9334	-0-	-896	-0-	180	1	9154	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9353	-0-	-877	-0-	189	1	9164	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	8997	-0-	-573	-0-	170	1	8827	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	9501	-0-	-140	-0-	175	1	9326	2	N	-0-					-0-
*11	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	160	1	9014	2	N	-0-					-0-

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
06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	572	1	3616	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3979	-0-	-144	-0-	504	1	3475	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3702	-0-	-421	-0-	452	1	3250	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	2627	-0-	-1363	-0-	370	1	2257	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3224	-0-	-899	-0-	431	1	2793	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3263	-0-	-727	-0-	576	1	2687	2	N	-0-					-0-

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
06	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	3			N	-0-					-0-
07	10509	X	10445	-0-	-64	-0-	10445	3			N	-0-					-0-
08	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	3			N	-0-					-0-
09	10320	X	9987	-0-	-333	-0-	9987	3			N	-0-					-0-
10	10664	X	10027	-0-	-637	-0-	10027	3			N	-0-					-0-
11	10350	X	9287	-0-	-1063	-0-	9287	3			N	-0-					-0-

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
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	651	1	3240	2	N	-0-					-0-
*07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	709	1	3318	2	N	-0-					-0-
08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	733	1	2736	2	N	-0-					-0-
09	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	758	1	3904	2	N	-0-					-0-
10	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	786	1	4115	2	N	-0-					-0-
*11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	702	1	3508	2	N	-0-					-0-

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
06	8130	X	6841	-0-	-1289	-0-	317	1	6524	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7315	-0-	-1086	-0-	299	1	7016	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	7547	-0-	-854	-0-	262	1	7285	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	6922	-0-	-1208	-0-	318	1	6604	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	7891	-0-	-510	-0-	394	1	7497	2	N	-0-					-0-
*11	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	353	1	7165	2	N	-0-					-0-

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
06	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	272	1	11415	2	N	-0-					-0-
07	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	214	1	10843	2	N	-0-					-0-
08	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	211	1	10225	2	N	-0-					-0-
09	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	201	1	10415	2	N	-0-					-0-
10	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	215	1	11457	2	N	-0-					-0-
*11	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	199	1	11232	2	N	-0-					-0-

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
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	10	1	454	2	N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	9	1	480	2	N	-0-					-0-
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	10	1	472	2	N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	9	1	488	2	N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	10	1	524	2	N	-0-					-0-
11	480	N	405	-0-	-75	-0-	7	1	398	2	N	-0-					-0-

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
06	12810	X	11988	-0-	-822	-0-	479	1	11509	2	N	-0-					-0-
07	13144	X	12119	-0-	-1025	-0-	483	1	11636	2	N	-0-					-0-
08	13144	X	12301	-0-	-843	-0-	486	1	11815	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	11563	-0-	-1157	-0-	449	1	11114	2	N	-0-					-0-
10	12617	X	12101	-0-	-516	-0-	468	1	11633	2	N	-0-					-0-
11	12000	X	11429	-0-	-571	-0-	428	1	11001	2	N	-0-					-0-

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
06	7470	X	5974	-0-	-1496	-0-	28 54	1 9	5892	3	Y	49					86
07	7719	X	7232	-0-	-487	-0-	29 56	1 9	7147	3	Y	51	86	1			51
08	6913	X	5615	-0-	-1298	-0-	25 15	1 9	5575	3	Y	14					65
09	6390	X	5410	-0-	-980	-0-	26 26	1 9	5358	3	Y	24					89
10	7223	X	3828	-0-	-3395	-0-	15 59	1 9	3754	3	Y	54					143
*11	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	42 59	1 9	6931	3	Y	54	81	1			116

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10020	X	8711	-0-	-1309	-0-	41 32	1 9	8638	3	Y	29	74	1			44
07	10354	X	9683	-0-	-671	-0-	40 46	1 9	9597	3	Y	42					86
08	10044	X	8894	-0-	-1150	-0-	39 83	1 9	8772	3	Y	75	101	1			60
09	9480	X	8760	-0-	-720	-0-	43 29	1 9	8688	3	Y	26					86
10	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	40 97	1 9	10097	3	Y	88					174
11	9360	X	8713	-0-	-647	-0-	53 44	1 9	8616	3	Y	40	158	1			56

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

06	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	402	1	18895	2	N	-0-					-0-
07	22268	X	22268	-0-	-0-	-0-	430	1	21838	2	N	-0-					-0-
08	20154	X	20154	-0-	-0-	-0-	408	1	19746	2	N	-0-					-0-
09	20344	X	20344	-0-	-0-	-0-	385	1	19959	2	N	-0-					-0-
10	25618	X	25618	-0-	-0-	-0-	472	1	25146	2	N	-0-					-0-
*11	23489	X	23489	-0-	-0-	-0-	409	1	23080	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		877	-0-	877	877	143	1	734	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		609	-0-	609	1486	12	1	597	2	N	-0-					-0-
09	29216	X	27730	-0-	-1486	-0-	615	1	27115	2	N	-0-					-0-
10	27294	X	27294	-0-	-0-	-0-	503	1	26791	2	N	-0-					-0-
*11	23789	X	23789	-0-	-0-	-0-	414	1	23375	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

06	10530	X	10211	-0-	-319	-0-	213	1	9998	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	10353	-0-	-280	-0-	200	1	10153	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	10545	-0-	-57	-0-	214	1	10331	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	9786	-0-	-474	-0-	185	1	9601	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	9898	-0-	-704	-0-	182	1	9716	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	9508	-0-	-692	-0-	165	1	9343	2	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

06	13590	X	11051	-0-	-2539	-0-	230	1	10821	2	N	-0-					-0-
07	14043	X	10946	-0-	-3097	-0-	212	1	10734	2	N	-0-					-0-
08	12803	X	10851	-0-	-1952	-0-	220	1	10631	2	N	-0-					-0-
09	11700	X	10894	-0-	-806	-0-	206	1	10688	2	N	-0-					-0-
10	11408	X	10513	-0-	-895	-0-	194	1	10319	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	10257	-0-	-783	-0-	178	1	10079	2	N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	322	1	15125	2	N	-0-					-0-
07	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	280	1	14205	2	N	-0-					-0-
08	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	310	1	14976	2	N	-0-					-0-
09	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	266	1	13790	2	N	-0-					-0-
10	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	263	1	14020	2	N	-0-					-0-
*11	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	242	1	13673	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

06	24390	X	21836	-0-	-2554	-0-	582	1	21254	2	N	-0-					-0-
07	23839	X	21467	-0-	-2372	-0-	571	1	20896	2	N	-0-					-0-
08	22847	X	19462	-0-	-3385	-0-	513	1	18949	2	N	-0-					-0-
09	25333	X	25333	-0-	-0-	-0-	656	1	24677	2	N	-0-					-0-
10	24606	X	24606	-0-	-0-	-0-	635	1	23971	2	N	-0-					-0-
11	21840	X	21577	-0-	-263	-0-	538	1	21039	2	N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

06	8250	X	8008	-0-	-242	-0-	167	1	7841	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	8126	-0-	-399	-0-	157	1	7969	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	8478	-0-	-47	-0-	172	1	8306	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	7880	-0-	-370	-0-	149	1	7731	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	8348	-0-	-22	-0-	154	1	8194	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	8040	-0-	-150	-0-	140	1	7900	2	N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

06	5040	X	4915	-0-	-125	-0-	23	1	4812	3	N	73					82
							80	9									
07	5208	X	5122	-0-	-86	-0-	21	1	5042	3	N	54	84	1			52
							59	9									
08	5146	X	4901	-0-	-245	-0-	21	1	4788	3	N	84	76	1			60
							92	9									
09	4980	X	4776	-0-	-204	-0-	23	1	4661	3	N	84	72	1			72
							92	9									
10	5146	X	5041	-0-	-105	-0-	20	1	4931	3	N	82					154
							90	9									
*11	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	31	1	5058	3	N	78	161	1			71
							86	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

06	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	372	1	13597	2	N	-0-					-0-
07	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	372	1	13623	2	N	-0-					-0-
08	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	360	1	13290	2	N	-0-					-0-
09	13980	X	13060	-0-	-920	-0-	338	1	12722	2	N	-0-					-0-
10	14446	X	12695	-0-	-1751	-0-	327	1	12368	2	N	-0-					-0-
11	13980	X	13349	-0-	-631	-0-	333	1	13016	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

06	10470	X	10188	-0-	-282	-0-	407	1	9781	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	10622	-0-	-383	-0-	424	1	10198	2	N	-0-					-0-
08	11005	X	10636	-0-	-369	-0-	420	1	10216	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	10429	-0-	-221	-0-	405	1	10024	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	10099	-0-	-534	-0-	391	1	9708	2	N	-0-					-0-
11	10290	X	9460	-0-	-830	-0-	354	1	9106	2	N	-0-					-0-

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
06	12750	X	12440	-0-	-310	-0-	12440	3			N	-0-					-0-
07	12989	X	12712	-0-	-277	-0-	12712	3			N	-0-					-0-
08	12989	X	12537	-0-	-452	-0-	12537	3			N	-0-					-0-
09	12450	X	11599	-0-	-851	-0-	11599	3			N	-0-					-0-
10	12865	X	12210	-0-	-655	-0-	12210	3			N	-0-					-0-
11	12450	X	11312	-0-	-1138	-0-	11312	3			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	25 51	1 9	5087	3	Y	46	42	1			30
07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	23 29	1 9	5442	3	Y	26	36	1			20
08	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	24 8	1 9	5253	3	Y	7	17	1			10
09	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	28 20	1 9	5483	3	Y	18	11	1			17
10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	22 47	1 9	5314	3	Y	43	18	1			42
*11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	31 42	1 9	4975	3	Y	38	67	1			13

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9960	X	9258	-0-	-702	-0-	247	1	9011	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	1931	-0-	-8361	-0-	51	1	1880	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	5009	-0-	-4942	-0-	977	1	4032	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	3021	-0-	-6579	-0-	655	1	2366	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	7160	-0-	-2512	-0-	703	1	6457	2	N	-0-					-0-
*11	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	242	1	9464	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	573	1	3635	2	N	-0-					-0-
07	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	545	1	3752	2	N	-0-					-0-
08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	507	1	3639	2	N	-0-					-0-
09	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	734	1	4469	2	N	-0-					-0-
10	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	701	1	4548	2	N	-0-					-0-
*11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	629	1	2934	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17430	X	15978	-0-	-1452	-0-	638	1	15340	2	N	-0-					-0-
07	18011	X	16392	-0-	-1619	-0-	654	1	15738	2	N	-0-					-0-
08	17546	X	16337	-0-	-1209	-0-	646	1	15691	2	N	-0-					-0-
09	16590	X	15758	-0-	-832	-0-	612	1	15146	2	N	-0-					-0-
10	16771	X	16198	-0-	-573	-0-	626	1	15572	2	N	-0-					-0-
*11	16366	X	16366	-0-	-0-	-0-	612	1	15754	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8430	X	7048	-0-	-1382	-0-	163	1	6885	3	N	-0-					-0-
07	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	201	1	8630	3	N	-0-					-0-
08	8649	X	8509	-0-	-140	-0-	190	1	8319	3	N	-0-					-0-
09	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	185	1	8062	3	N	-0-					-0-
*10	8835	X	8120	-0-	-715	-0-	180	1	7940	3	N	-0-					-0-
*11	8550	X	8031	-0-	-519	-0-	176	1	7855	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

06	16290	X	16086	-0-	-204	-0-	917	1	15169	2	N	-0-					-0-
07	16833	X	16384	-0-	-449	-0-	597	1	15787	2	N	-0-					-0-
08	16833	X	16194	-0-	-639	-0-	599	1	15595	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	14359	-0-	-1841	-0-	521	1	13838	2	N	-0-					-0-
10	16740	X	14806	-0-	-1934	-0-	530	1	14276	2	N	-0-					-0-
11	16080	X	13500	-0-	-2580	-0-	485	1	13015	2	N	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534

06	8070	X	7272	-0-	-798	-0-	194	1	7078	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7822	-0-	-238	-0-	208	1	7614	2	N	-0-					-0-
08	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	204	1	7519	2	N	-0-					-0-
09	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	192	1	7213	2	N	-0-					-0-
10	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	202	1	7630	2	N	-0-					-0-
*11	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	229	1	8939	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

06	7080	X	6843	-0-	-237	-0-	159	1	6684	3	N	-0-					-0-
07	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	173	1	7451	3	N	-0-					-0-
08	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	166	1	7232	3	N	-0-					-0-
09	6840	X	6592	-0-	-248	-0-	148	1	6444	3	N	-0-					-0-
*10	7626	X	6956	-0-	-670	-0-	154	1	6802	3	N	-0-					-0-
*11	7380	X	6455	-0-	-925	-0-	141	1	6314	3	N	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	780	1	3789	3	N	-0-					-0-
07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	772	1	3629	3	N	-0-					-0-
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	797	1	3795	3	N	51					51
							56	9									
09	4560	X	4405	-0-	-155	-0-	773	1	3620	3	N	11					62
							12	9									
10	4712	X	4466	-0-	-246	-0-	795	1	3619	3	N	47					109
							52	9									
11	4560	X	3548	-0-	-1012	-0-	753	1	2794	3	N	1	72	1			38
							1	9									

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

06	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	1101	1	13033	2	N	-0-					-0-
07	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	1008	1	11497	2	N	-0-					-0-
08	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	1028	1	9987	2	N	-0-					-0-
09	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	1256	1	9939	2	N	-0-					-0-
10	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	1325	1	11976	2	N	-0-					-0-
*11	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	1304	1	12622	2	N	-0-					-0-

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
06	13740	X	13681	-0-	-59	-0-	780	1	12901	2	N	-0-			-0-
07	14198	X	13523	-0-	-675	-0-	494	1	13029	2	N	-0-			-0-
08	15097	X	14109	-0-	-988	-0-	516	1	13593	2	N	-0-			-0-
09	15687	X	15687	-0-	-0-	-0-	563	1	15124	2	N	-0-			-0-
10	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	617	1	16627	2	N	-0-			-0-
*11	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	547	1	14745	2	N	-0-			-0-

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
06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	93	1	4381	2	N	-0-			-0-
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	83	1	4216	2	N	-0-			-0-
08	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	84	1	4077	2	N	-0-			-0-
09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	79	1	4104	2	N	-0-			-0-
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	85	1	4538	2	N	-0-			-0-
*11	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	86	1	4839	2	N	-0-			-0-

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
06	24282	X	24282	-0-	-0-	-0-	647	1	23635	2	N	-0-			-0-
07	25544	X	24903	-0-	-641	-0-	662	1	24241	2	N	-0-			-0-
08	25544	X	21454	-0-	-4090	-0-	565	1	20889	2	N	-0-			-0-
09	24720	X	24071	-0-	-649	-0-	624	1	23447	2	N	-0-			-0-
10	25513	X	24549	-0-	-964	-0-	633	1	23916	2	N	-0-			-0-
*11	24390	X	24390	-0-	-0-	-0-	609	1	23781	2	N	-0-			-0-

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
06	16290	X	15290	-0-	-1000	-0-	407	1	14883	2	N	-0-			-0-
07	16833	X	15274	-0-	-1559	-0-	406	1	14868	2	N	-0-			-0-
08	16802	X	15292	-0-	-1510	-0-	403	1	14889	2	N	-0-			-0-
09	16260	X	14915	-0-	-1345	-0-	386	1	14529	2	N	-0-			-0-
10	15810	X	14895	-0-	-915	-0-	384	1	14511	2	N	-0-			-0-
11	15300	X	13778	-0-	-1522	-0-	515	1	13263	2	N	-0-			-0-

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
06	7770	X	7337	-0-	-433	-0-	418	1	6919	2	N	-0-			-0-
07	7998	X	6889	-0-	-1109	-0-	275	1	6614	2	N	-0-			-0-
08	7843	X	7395	-0-	-448	-0-	272	1	7123	2	N	-0-			-0-
09	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	283	1	7588	2	N	-0-			-0-
10	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	280	1	7571	2	N	-0-			-0-
*11	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	289	1	7765	2	N	-0-			-0-

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
06	8460	X	7597	-0-	-863	-0-	349	1	7248	2	N	-0-			-0-
07	8680	X	7752	-0-	-928	-0-	325	1	7427	2	N	-0-			-0-
08	8680	X	6923	-0-	-1757	-0-	269	1	6654	2	N	-0-			-0-
09	8400	X	7010	-0-	-1390	-0-	325	1	6685	2	N	-0-			-0-
10	7967	X	7426	-0-	-541	-0-	370	1	7056	2	N	-0-			-0-
11	7590	X	7014	-0-	-576	-0-	334	1	6680	2	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7540 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	16200	X	16078	-0-	-122	-0-	428	1	15650	2	N	-0-			-0-
07	16740	X	16559	-0-	-181	-0-	440	1	16119	2	N	-0-			-0-
08	16740	X	16214	-0-	-526	-0-	427	1	15787	2	N	-0-			-0-
09	16200	X	15929	-0-	-271	-0-	413	1	15516	2	N	-0-			-0-
10	16740	X	15213	-0-	-1527	-0-	392	1	14821	2	N	-0-			-0-
11	16080	X	14973	-0-	-1107	-0-	374	1	14599	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

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

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

06	13500	X	10171	-0-	-3329	-0-	236	1	9935	3	N	-0-					-0-
07	13950	X	10622	-0-	-3328	-0-	241	1	10381	3	N	-0-					-0-
08	13950	X	10531	-0-	-3419	-0-	236	1	10295	3	N	-0-					-0-
09	13140	X	10158	-0-	-2982	-0-	227	1	9931	3	N	-0-					-0-
10	13578	X	9979	-0-	-3599	-0-	221	1	9758	3	N	-0-					-0-
11	10290	X	10211	-0-	-79	-0-	224	1	9987	3	N	-0-					-0-

CAMPBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 243628 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7200 - 9003

06	4080	X	2315	-0-	-1765	-0-	686	1	1629	3	N	-0-					57
07	4216	X	3826	-0-	-390	-0-	756	1	3070	3	N	-0-					57
08	4216	X	2481	-0-	-1735	-0-	752	1	1729	3	N	-0-					57
09	3570	X	2777	-0-	-793	-0-	730	1	2047	3	N	-0-					57
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	758	1	3443	3	N	-0-					57
11	3690	X	2539	-0-	-1151	-0-	718	1	1765	3	N	51	86	1			22
							56	9									

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

06	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	797	1	13180	2	N	-0-					-0-
07	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	512	1	13424	2	N	-0-					-0-
08	13671	X	13597	-0-	-74	-0-	501	1	13096	2	N	-0-					-0-
09	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	479	1	12795	2	N	-0-					-0-
10	13671	X	12663	-0-	-1008	-0-	453	1	12210	2	N	-0-					-0-
11	13230	X	12498	-0-	-732	-0-	449	1	12049	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

06	12480	X	11280	-0-	-1200	-0-	262	1	11018	3	N	-0-					-0-
07	12896	X	11389	-0-	-1507	-0-	259	1	11130	3	N	-0-					-0-
08	12803	X	11159	-0-	-1644	-0-	250	1	10909	3	N	-0-					-0-
09	12270	X	10390	-0-	-1880	-0-	233	1	10157	3	N	-0-					-0-
*10	11718	X	11249	-0-	-469	-0-	249	1	11000	3	N	-0-					-0-
*11	11280	X	10927	-0-	-353	-0-	240	1	10687	3	N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

06	19920	X	135	-0-	-19785	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	18817	X	2619	-0-	-16198	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	221	-0-	-8428	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	4482	-0-	-3078	-0-	728	1	3754	3	N	-0-					-0-
10	5053	X	66	-0-	-4987	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13530	X	13174	-0-	-356	-0-	351	1	12823	2	N	-0-					-0-
*07	13609	X	12956	-0-	-653	-0-	347	1	12609	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	12817	-0-	-544	-0-	338	1	12479	2	N	-0-					-0-
09	13170	X	12524	-0-	-646	-0-	324	1	12200	2	N	-0-					-0-
10	13609	X	12751	-0-	-858	-0-	329	1	12422	2	N	-0-					-0-
11	13170	X	12001	-0-	-1169	-0-	449	1	11552	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

06	10680	X	10488	-0-	-192	-0-	279	1	10209	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	10999	-0-	-68	-0-	293	1	10706	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	10647	-0-	-575	-0-	281	1	10366	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	10152	-0-	-708	-0-	263	1	9889	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	10435	-0-	-787	-0-	269	1	10166	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	10276	-0-	-374	-0-	256	1	10020	2	N	-0-					-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

06	16858	X	16858	-0-	-0-	-0-	961	1	15897	2	N	-0-					-0-
07	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	632	1	16588	2	N	-0-					-0-
08	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	603	1	15789	2	N	-0-					-0-
09	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	565	1	15112	2	N	-0-					-0-
10	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	516	1	13900	2	N	-0-					-0-
11	13740	X	10775	-0-	-2965	-0-	384	1	10391	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

06	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

06	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	281	1	10254	2	N	-0-					-0-
07	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	321	1	11732	2	N	-0-					-0-
08	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	347	1	12838	2	N	-0-					-0-
09	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	331	1	12463	2	N	-0-					-0-
10	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	314	1	11869	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	10300	-0-	-200	-0-	257	1	10043	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

06	9060	X	7397	-0-	-1663	-0-	197	1	7200	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	7076	-0-	-2286	-0-	188	1	6888	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	8066	-0-	-1296	-0-	213	1	7853	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8927	-0-	-133	-0-	231	1	8696	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	7383	-0-	-1359	-0-	190	1	7193	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	6916	-0-	-884	-0-	173	1	6743	2	N	-0-					-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

06	18330	X	18330	-0-	-0-	-0-	425	1	17905	3	Y	-0-					-0-
07	17360	X	16614	-0-	-746	-0-	559	1	16055	3	Y	-0-					-0-
08	18392	X	18392	-0-	-0-	-0-	611	1	17781	3	Y	-0-					-0-
*09	16800	X	16625	-0-	-175	-0-	550	1	16075	3	Y	-0-					-0-
10	17360	X	16387	-0-	-973	-0-	536	1	15851	3	Y	-0-					-0-
*11	17904	X	17904	-0-	-0-	-0-	580	1	17324	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	771	1	8049	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	8540	-0-	-171	-0-	770	1	7770	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	8479	-0-	-232	-0-	770	1	7709	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	7878	-0-	-552	-0-	738	1	7140	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	7903	-0-	-808	-0-	754	1	7149	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	7324	-0-	-1106	-0-	717	1	6607	2	N	-0-					-0-

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	1036	1	1906	3	N	-0-					38
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	1205	1	2581	3	N	-0-					38
08	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	1245	1	2807	3	N	-0-					38
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	1187	1	2672	3	N	-0-					38
10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	1175	1	2653	3	N	155	174	1			19
							171	9									
*11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	1055	1	2308	3	N	-0-					19

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

06	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
07	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	2794	-0-	-2414	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	2438	-0-	-2602	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	1843	-0-	-3365	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	2313	-0-	-2727	-0-	2313	3			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

06	18595	X	18595	-0-	-0-	-0-	495	1	18100	2	N	-0-					-0-
07	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	486	1	17775	2	N	-0-					-0-
08	18011	X	15888	-0-	-2123	-0-	419	1	15469	2	N	-0-					-0-
09	17430	X	14811	-0-	-2619	-0-	384	1	14427	2	N	-0-					-0-
10	18011	X	15034	-0-	-2977	-0-	388	1	14646	2	N	-0-					-0-
11	17430	X	13856	-0-	-3574	-0-	346	1	13510	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

06	10680	X	10511	-0-	-169	-0-	244	1	10267	3	N	-0-					-0-
07	10912	X	10741	-0-	-171	-0-	361	1	10380	3	N	-0-					-0-
08	10912	X	10174	-0-	-738	-0-	338	1	9836	3	N	-0-					-0-
09	10500	X	9340	-0-	-1160	-0-	309	1	9031	3	N	-0-					-0-
10	10850	X	9637	-0-	-1213	-0-	315	1	9322	3	N	-0-					-0-
11	10500	X	9257	-0-	-1243	-0-	300	1	8957	3	N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	1106	1	1577	3	N	7	143	1			25
							8	9									
07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	1142	1	1645	3	N	14					39
							15	9									
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	1154	1	1998	3	N	12					51
							13	9									
09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	1105	1	1631	3	N	8					59
							9	9									
10	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	1139	1	1609	3	N	18					77
							20	9									
11	1950	X	966	-0-	-984	-0-	957	1	9	9	N	8					85

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

06	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	186	1	7838	3	N	-0-					-0-
07	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	186	1	8014	3	N	-0-					-0-
08	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	175	1	7663	3	N	-0-					-0-
09	7290	X	7048	-0-	-242	-0-	158	1	6890	3	N	-0-					-0-
10	7533	X	6778	-0-	-755	-0-	150	1	6628	3	N	-0-					-0-
11	7290	X	7015	-0-	-275	-0-	154	1	6861	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

06	15990	X	14469	-0-	-1521	-0-	825	1	13644	2	N	-0-					-0-
07	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	598	1	15687	2	N	-0-					-0-
08	15717	X	15603	-0-	-114	-0-	573	1	15030	2	N	-0-					-0-
09	14880	X	14565	-0-	-315	-0-	524	1	14041	2	N	-0-					-0-
10	16275	X	14448	-0-	-1827	-0-	517	1	13931	2	N	-0-					-0-
11	15750	X	12039	-0-	-3711	-0-	434	1	11605	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	3100	N	4814	-0-	1714	1714	431	1	4383	2	N	-0-					113
08	3100	N	13518	-0-	10418	12132	747	1	12771	2	N	-0-					113
09	3000	N	16817	-0-	13817	25949	318	1	16499	2	N	-0-					113
10	42473	X	16524	-0-	-25949	-0-	305	1	16219	2	N	-0-					113
*11	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	274	1	15460	2	N	-0-					113

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

06	15780	X	14349	-0-	-1431	-0-	382	1	13967	2	N	-0-					-0-
07	16492	X	15499	-0-	-993	-0-	412	1	15087	2	N	-0-					-0-
08	16492	X	14910	-0-	-1582	-0-	393	1	14517	2	N	-0-					-0-
09	15960	X	13999	-0-	-1961	-0-	363	1	13636	2	N	-0-					-0-
10	15624	X	14231	-0-	-1393	-0-	367	1	13864	2	N	-0-					-0-
11	15000	X	13657	-0-	-1343	-0-	341	1	13316	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

06	14520	X	12256	-0-	-2264	-0-	284	1	11972	3	N	-0-					58
07	15004	X	14058	-0-	-946	-0-	472	1	13586	3	N	-0-					58
08	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	504	1	14700	3	N	-0-					58
09	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	480	1	14032	3	N	-0-					58
10	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	487	1	14413	3	N	-0-					58
11	14700	X	14333	-0-	-367	-0-	464	1	13869	3	N	-0-					58

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
06	12510	X	10525	-0-	-1985	-0-	888	1	9612	3	N	23					76
							25	9									
07	12927	X	6836	-0-	-6091	-0-	644	1	6173	3	N	17					93
							19	9									
08	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	950	1	11735	3	N	54					147
							59	9									
09	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	1022	1	10860	3	N	34					181
							37	9									
*10	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	1030	1	10971	3	N	55	171	1			65
							61	9									
*11	12330	X	10625	-0-	-1705	-0-	969	1	9619	3	N	34					99
							37	9									

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

06	18660	X	16184	-0-	-2476	-0-	739	1	15445	2	N	-0-					-0-
07	19220	X	15180	-0-	-4040	-0-	624	1	14556	2	N	-0-					-0-
08	17732	X	15428	-0-	-2304	-0-	539	1	14889	2	N	-0-					-0-
09	16980	X	14731	-0-	-2249	-0-	675	1	14056	2	N	-0-					-0-
10	17143	X	14778	-0-	-2365	-0-	738	1	14040	2	N	-0-					-0-
11	16170	X	13907	-0-	-2263	-0-	659	1	13248	2	N	-0-					-0-

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

06	5040	X	4758	-0-	-282	-0-	127	1	4631	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4664	-0-	-544	-0-	124	1	4540	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	5151	-0-	-57	-0-	136	1	5015	2	N	-0-					-0-
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	129	1	4835	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4534	-0-	-488	-0-	117	1	4417	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4201	-0-	-779	-0-	105	1	4096	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

06	8700	X	8482	-0-	-218	-0-	195	1	8234	3	Y	48					127
							53	9									
07	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	193	1	8338	3	Y	55	169	1			13
							61	9									
08	8742	X	8575	-0-	-167	-0-	190	1	8338	3	Y	43					56
							47	9									
09	8490	X	7860	-0-	-630	-0-	174	1	7643	3	Y	39					95
							43	9									
10	8773	X	8771	-0-	-2	-0-	192	1	8556	3	Y	21					116
							23	9									
*11	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	188	1	8402	3	Y	91	187	1			20
							100	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

06	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	43	1	2014	2	N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	26	1	1249	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	16002	-0-	13002	13002	303	1	15699	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	17797	-0-	14697	27699	328	1	17469	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	9027	-0-	6027	33726	157	1	8870	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	2361	-0-	-1599	-0-	49	1	2312	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	1168	-0-	-2924	-0-	368	1	800	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	589	-0-	-3503	-0-	450	1	139	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	761	-0-	-3199	-0-	457	1	304	2	N	-0-					-0-
*10	2976	X	409	-0-	-2567	-0-	282	1	127	2	N	-0-					-0-
*11	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	910	1	4212	2	N	-0-					-0-

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
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1083	1	123	2	N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1119	1	172	2	N	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1081	1	30	2	N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	125	-0-	-185	-0-	2	1	123	2	N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
06	11940	X	11586	-0-	-354	-0-	396 29	1 9	11161	3	N	26					108
07	12338	X	11829	-0-	-509	-0-	396 39	1 9	11394	3	N	35					143
08	12338	X	9337	-0-	-3001	-0-	309 18	1 9	9010	3	N	16					159
09	11940	X	9421	-0-	-2519	-0-	310 24	1 9	9087	3	N	22					181
10	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	402 39	1 9	11921	3	N	35	178	1			38
*11	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	377 36	1 9	11275	3	N	33					71

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
06	10500	X	10200	-0-	-300	-0-	272	1	9928	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	10295	-0-	-524	-0-	274	1	10021	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	10114	-0-	-271	-0-	267	1	9847	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	9909	-0-	-291	-0-	257	1	9652	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	10020	-0-	-520	-0-	258	1	9762	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	9387	-0-	-813	-0-	234	1	9153	2	N	-0-					-0-

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
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	726	1	13213	3	N	-0-					-0-
*07	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	785	1	15155	3	N	-0-					-0-
08	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	769	1	14656	3	N	-0-					-0-
*09	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	708	1	13966	3	N	-0-					-0-
*10	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	782	1	16407	3	N	-0-					-0-
*11	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	699	1	12525	3	N	-0-					-0-

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
06	20670	X	18824	-0-	-1846	-0-	502	1	18322	2	N	-0-					-0-
07	21142	X	20208	-0-	-934	-0-	537	1	19671	2	N	-0-					-0-
08	20770	X	20467	-0-	-303	-0-	539	1	19928	2	N	-0-					-0-
09	20100	X	19675	-0-	-425	-0-	510	1	19165	2	N	-0-					-0-
10	20212	X	20015	-0-	-197	-0-	516	1	19499	2	N	-0-					-0-
*11	19995	X	19995	-0-	-0-	-0-	748	1	19247	2	N	-0-					-0-

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
06	9900	X	9610	-0-	-290	-0-	326	1	9182	3	N	93	153	1			75
							102	9									
07	10230	X	9890	-0-	-340	-0-	328	1	9442	3	N	109					184
							120	9									
08	10013	X	9927	-0-	-86	-0-	325	1	9494	3	N	98	175	1			107
							108	9									
*09	9690	X	9408	-0-	-282	-0-	308	1	9000	3	N	91	181	1			17
							100	9									
*10	10013	X	9836	-0-	-177	-0-	316	1	9364	3	N	142					159
							156	9									
*11	9600	X	9389	-0-	-211	-0-	299	1	8969	3	N	110	182	1			87
							121	9									

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
06	12060	X	10822	-0-	-1238	-0-	225	1	10597	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	9238	-0-	-2015	-0-	179	1	9059	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	1137	-0-	-9992	-0-	23	1	1114	2	N	-0-					-0-
09	10830	X	5571	-0-	-5259	-0-	408	1	5163	2	N	-0-					-0-
*10	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	530	1	13322	2	N	-0-					-0-
*11	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	203	1	11480	2	N	-0-					-0-

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
06	5970	X	5141	-0-	-829	-0-	117	1	4966	3	N	53					141
							58	9									
07	6169	X	5527	-0-	-642	-0-	122	1	5278	3	N	115	182	1			74
							127	9									
08	6169	X	5754	-0-	-415	-0-	127	1	5557	3	N	64					138
							70	9									
09	5850	X	5428	-0-	-422	-0-	119	1	5241	3	N	62	174	1			26
							68	9									
10	5518	X	5429	-0-	-89	-0-	117	1	5203	3	N	99					125
							109	9									
11	5580	X	4647	-0-	-933	-0-	149	1	4444	3	N	49	174	1			-0-
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	1			N	-0-			-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-			-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-			-0-
09	3000	N	4422	-0-	1422	1422	414	1	4008	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	5054	-0-	1954	3376	381	1	4673	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	5817	-0-	2817	6193	420	1	5397	3	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

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-

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

06	8550	X	7682	-0-	-868	-0-	205	1	7477	2	N	-0-			-0-
07	8835	X	7600	-0-	-1235	-0-	202	1	7398	2	N	-0-			-0-
08	8680	X	7682	-0-	-998	-0-	202	1	7480	2	N	-0-			-0-
09	8040	X	7693	-0-	-347	-0-	199	1	7494	2	N	-0-			-0-
10	8308	X	7564	-0-	-744	-0-	195	1	7369	2	N	-0-			-0-
11	7680	X	7591	-0-	-89	-0-	189	1	7402	2	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700

06	10650	X	10435	-0-	-215	-0-	241	1	10194	3	N	-0-			8
07	11005	X	10416	-0-	-589	-0-	350	1	10066	3	N	-0-			8
08	11005	X	10306	-0-	-699	-0-	342	1	9964	3	N	-0-			8
09	10440	X	9796	-0-	-644	-0-	324	1	9472	3	N	-0-			8
10	10788	X	10136	-0-	-652	-0-	331	1	9805	3	N	-0-			8
11	10440	X	9798	-0-	-642	-0-	317	1	9481	3	N	-0-			8

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

06	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	553	1	9142	2	N	-0-			-0-
07	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	359	1	9453	2	N	-0-			-0-
08	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	373	1	9785	2	N	-0-			-0-
09	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	373	1	9996	2	N	-0-			-0-
10	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	432	1	11598	2	N	-0-			-0-
*11	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	392	1	10523	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

06	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	352	1	14818	3	Y	-0-			3
07	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	357	1	15379	3	Y	-0-			3
08	15562	X	15431	-0-	-131	-0-	345	1	15086	3	Y	-0-			3
09	15060	X	14844	-0-	-216	-0-	331	1	14511	3	Y	2			5
							2	9							
10	15562	X	15304	-0-	-258	-0-	501	1	14803	3	Y	-0-			5
11	15060	X	14680	-0-	-380	-0-	475	1	14205	3	Y	-0-			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	17190	X	15990	-0-	-1200	-0-	911	1	15079	2	N	-0-					-0-
07	17763	X	16228	-0-	-1535	-0-	596	1	15632	2	N	-0-					-0-
08	17763	X	16286	-0-	-1477	-0-	598	1	15688	2	N	-0-					-0-
09	17190	X	15739	-0-	-1451	-0-	568	1	15171	2	N	-0-					-0-
10	17236	X	16606	-0-	-630	-0-	597	1	16009	2	N	-0-					-0-
11	15990	X	15217	-0-	-773	-0-	548	1	14669	2	N	-0-					-0-

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
06	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	3			N	-0-					-0-
07	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	3			N	-0-					-0-
08	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	3			N	-0-					-0-
09	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	10055	3			N	-0-					-0-
10	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	3			N	-0-					-0-
*11	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	3			N	-0-					-0-

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
06	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	122	1	5749	2	N	-0-					-0-
07	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	124	1	6297	2	N	-0-					-0-
08	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	128	1	6184	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	113	1	5857	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	6016	-0-	-29	-0-	111	1	5905	2	N	-0-					-0-
*11	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	120	1	6773	2	N	-0-					-0-

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
06	3210	X	2791	-0-	-419	-0-	119	1	2672	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	3025	-0-	-75	-0-	154	1	2871	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	150	1	2833	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2686	-0-	-284	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	3029	-0-	-40	-0-	143	1	2886	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2922	-0-	-18	-0-	138	1	2784	2	N	-0-					-0-

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
06	7650	X	6552	-0-	-1098	-0-	30	1	6522	3	N	-0-					10
07	7905	X	6138	-0-	-1767	-0-	24	1	6114	3	N	-0-					10
08	7719	X	7089	-0-	-630	-0-	30	1	7059	3	N	-0-					10
09	7260	X	7137	-0-	-123	-0-	33	1	7104	3	N	-0-					10
10	7037	X	6880	-0-	-157	-0-	26	1	6853	3	Y	1					11
							1	9									
11	6870	X	5605	-0-	-1265	-0-	32	1	5573	3	Y	-0-					11

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	308	1	14465	2	N	-0-					-0-
07	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	289	1	14666	2	N	-0-					-0-
08	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	298	1	14400	2	N	-0-					-0-
09	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	267	1	13832	2	N	-0-					-0-
10	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	275	1	14656	2	N	-0-					-0-
*11	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	245	1	13827	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	285	1	11991	3	N	-0-					-0-
07	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	442	1	12707	3	N	-0-					-0-
08	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	427	1	12451	3	N	-0-					-0-
09	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	400	1	11691	3	N	-0-					-0-
10	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	405	1	11974	3	N	-0-					-0-
*11	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	385	1	11491	3	N	-0-					-0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

06	5370	X	5147	-0-	-223	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5286	-0-	-263	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5118	-0-	-431	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	5075	-0-	-265	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
10	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

06	3480	X	3016	-0-	-464	-0-	63	1	2953	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2875	-0-	-690	-0-	56	1	2819	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2490	-0-	-982	-0-	50	1	2440	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	2062	-0-	-1298	-0-	39	1	2023	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	2488	-0-	-860	-0-	46	1	2442	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2768	-0-	-262	-0-	48	1	2720	2	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
*11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	963	1	3943	3	N	94					181
							103	9									
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	951	1	3335	3	N	37	152	1			66
							41	9									
08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	981	1	4236	3	N	87					153
							96	9									
09	5010	X	4324	-0-	-686	-0-	946	1	3305	3	N	66	170	1			49
							73	9									
*10	5177	X	4387	-0-	-790	-0-	974	1	3335	3	N	71					120
							78	9									
*11	5130	X	4732	-0-	-398	-0-	952	1	3701	3	N	72					192
							79	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

06	7230	X	7156	-0-	-74	-0-	191	1	6965	2	N	-0-					-0-
07	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	203	1	7417	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	7340	-0-	-131	-0-	193	1	7147	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6854	-0-	-376	-0-	178	1	6676	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	6796	-0-	-830	-0-	175	1	6621	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	6435	-0-	-945	-0-	241	1	6194	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4987	-0-	-83	-0-	104	1	4883	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	5102	-0-	-168	-0-	99	1	5003	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	5091	-0-	-179	-0-	103	1	4988	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4976	-0-	-124	-0-	94	1	4882	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	5202	-0-	-6	-0-	96	1	5106	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4824	-0-	-156	-0-	84	1	4740	2	N	-0-					-0-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11520	X	10791	-0-	-729	-0-	225	1	10566	2	N	-0-					-0-
07	11439	X	11146	-0-	-293	-0-	215	1	10931	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	11227	-0-	-212	-0-	227	1	11000	2	N	-0-					-0-
09	10920	X	10691	-0-	-229	-0-	202	1	10489	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	11123	-0-	-37	-0-	205	1	10918	2	N	-0-					-0-
11	10860	X	10322	-0-	-538	-0-	180	1	10142	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20190	X	17958	-0-	-2232	-0-	374	1	17584	2	N	-0-					-0-
07	20863	X	19753	-0-	-1110	-0-	382	1	19371	2	N	-0-					-0-
08	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-	431	1	20846	2	N	-0-					-0-
09	19671	X	19671	-0-	-0-	-0-	372	1	19299	2	N	-0-					-0-
10	20027	X	20027	-0-	-0-	-0-	369	1	19658	2	N	-0-					-0-
11	20580	X	19732	-0-	-848	-0-	343	1	19389	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12210	X	11544	-0-	-666	-0-	240	1	11304	2	N	-0-					-0-
07	12617	X	11840	-0-	-777	-0-	229	1	11611	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	11727	-0-	-890	-0-	238	1	11489	2	N	-0-					-0-
09	12090	X	11123	-0-	-967	-0-	210	1	10913	2	N	-0-					-0-
10	12214	X	11568	-0-	-646	-0-	213	1	11355	2	N	-0-					-0-
11	11550	X	10967	-0-	-583	-0-	191	1	10776	2	N	-0-					-0-

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
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	28	1	1443	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	24300	X	22135	-0-	-2165	-0-	590	1	21545	2	N	-0-					-0-
07	25110	X	22673	-0-	-2437	-0-	603	1	22070	2	N	-0-					-0-
08	25172	X	20620	-0-	-4552	-0-	543	1	20077	2	N	-0-					-0-
09	24360	X	20910	-0-	-3450	-0-	542	1	20368	2	N	-0-					-0-
10	25172	X	20482	-0-	-4690	-0-	528	1	19954	2	N	-0-					-0-
11	22140	X	20954	-0-	-1186	-0-	523	1	20431	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22477	X	22477	-0-	-0-	-0-	521	1	21956	3	Y	-0-					19
07	20305	X	19057	-0-	-1248	-0-	431	1	18573	3	Y	48					67
							53	9									
08	20305	X	18824	-0-	-1481	-0-	421	1	18403	3	Y	-0-					67
09	19650	X	17042	-0-	-2608	-0-	381	1	16661	3	Y	-0-					67
10	20305	X	17484	-0-	-2821	-0-	571	1	16913	3	Y	-0-					67
11	19650	X	16040	-0-	-3610	-0-	519	1	15521	3	Y	-0-					67

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

06	6870	X	6799	-0-	-71	-0-	181	1	6618	2	N	-0-					-0-
07	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	201	1	7367	2	N	-0-					-0-
08	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	199	1	7351	2	N	-0-					-0-
09	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	181	1	6794	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	6996	-0-	-568	-0-	180	1	6816	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6826	-0-	-494	-0-	170	1	6656	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
07	3131	X	1499	-0-	-1632	-0-	29	1	1470	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	802	1	1618	2	N	-0-					-0-
07	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	855	1	1298	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	920	1	4598	2	N	-0-					-0-
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	883	1	2748	2	N	-0-					-0-
10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	905	1	2903	2	N	-0-					-0-
*11	972	X	972	-0-	-0-	-0-	507	1	465	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

06	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	217	1	9132	3	N	-0-					-0-
07	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	226	1	9746	3	N	-0-					-0-
08	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	212	1	9284	3	N	-0-					-0-
09	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	212	1	9294	3	N	-0-					-0-
*10	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	218	1	9609	3	N	-0-					-0-
*11	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	212	1	9433	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	1346	1	7637	2	N	-0-					-0-
07	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	1382	1	8567	2	N	-0-					-0-
08	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	1358	1	8499	2	N	-0-					-0-
09	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	1397	1	8667	2	N	-0-					-0-
10	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	1525	1	8368	2	N	-0-					-0-
*11	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	1448	1	8008	2	N	-0-					-0-

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
06	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	133	1	5615	3	N	52	137	1			13
							57	9									
07	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	137	1	5920	3	N	127					140
							140	9									
08	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	133	1	5829	3	Y	84	224	1			-0-
							92	9									
09	5820	X	4989	-0-	-831	-0-	109	1	4788	3	Y	84	3	1			81
							92	9									
10	6107	X	5986	-0-	-121	-0-	129	1	5736	3	Y	110	183	1			8
							121	9									
11	5910	X	5806	-0-	-104	-0-	124	1	5557	3	Y	114	18	1			104
							125	9									

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 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
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	210	X	201	-0-	-9	-0-	1	1	200	3	N	-0-					67
07	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	11	1	2710	3	N	11					78
							12	9									
08	217	X	154	-0-	-63	-0-	1	1	152	3	N	1					79
							1	9									
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					79
*10	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	538	1	2057	3	N	23					102
							25	9									
*11	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	778	1	1376	3	N	28					130
							31	9									

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
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	859	1	3963	3	N	155	177	1			209
							171	9									
07	4402	X	4103	-0-	-299	-0-	714	1	3336	3	N	48					257
							53	9									
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	903	1	4122	3	N	20	176	1			101
							22	9									
09	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	867	1	3858	3	N	101					202
							111	9									
*10	4402	X	4209	-0-	-193	-0-	816	1	3306	3	N	79					281
							87	9									
*11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	844	1	4506	3	N	80	180	1			181
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	6007	-0-	-1103	-0-	27	1	1	2	Y	-0-					-0-
							5979	3									
07	7316	X	6362	-0-	-954	-0-	25	1	5	2	Y	-0-					-0-
							6332	3									
08	7161	X	5988	-0-	-1173	-0-	25	1	5963	3	Y	-0-					-0-
09	6360	X	5784	-0-	-576	-0-	27	1	5757	3	Y	-0-					-0-
10	6355	X	5912	-0-	-443	-0-	23	1	5889	3	Y	-0-					-0-
11	6150	X	5476	-0-	-674	-0-	32	1	1	2	Y	-0-					-0-
							5443	3									

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	6030	-0-	-1920	-0-	26	1	2	2	N	-0-					-0-
							6002	3									
07	8122	X	6067	-0-	-2055	-0-	22	1	4	2	N	-0-					-0-
							6041	3									
08	6355	X	6255	-0-	-100	-0-	25	1	6230	3	N	-0-					-0-
09	6150	X	5753	-0-	-397	-0-	25	1	5728	3	N	-0-					-0-
10	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	23	1	6361	3	N	-0-					-0-
11	6060	X	6045	-0-	-15	-0-	32	1	1	2	N	-0-					-0-
							6012	3									

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
06	5190	X	5035	-0-	-155	-0-	116	1	4896	3	N	21					179
							23	9									
07	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	122	1	5290	3	N	24	159	1			44
							26	9									
08	5363	X	5239	-0-	-124	-0-	117	1	5098	3	N	22					66
							24	9									
09	5100	X	4937	-0-	-163	-0-	109	1	4804	3	N	22					88
							24	9									
10	5425	X	4992	-0-	-433	-0-	109	1	4855	3	N	25					113
							28	9									
11	5250	X	5121	-0-	-129	-0-	111	1	4958	3	N	47	101	1			59
							52	9									

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
06	6870	X	6769	-0-	-101	-0-	1222	1	5505	3	Y	38	18	1			33
							42	9									
07	6231	X	2726	-0-	-3505	-0-	993	1	1723	3	Y	9	4	1			38
							10	9									
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					38
*09	6780	X	2675	-0-	-4105	-0-	447	1	2204	3	Y	22					60
							24	9									
*10	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	1291	1	8670	3	Y	17					77
							19	9									
*11	6780	X	3730	-0-	-3050	-0-	894	1	2818	3	Y	16					93
							18	9									

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
06	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	1053	1	4804	3	N	-0-					-0-
07	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	1080	1	4167	3	N	-0-					-0-
08	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	1178	1	5128	3	N	-0-					-0-
09	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	1083	1	5115	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	48	1	4881	3	N	-0-					-0-
*11	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	686	1	5342	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			7
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			7
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			7

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

06	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	740	1	12246	2	N	-0-			-0-
07	11625	X	10724	-0-	-901	-0-	395	1	10329	2	N	-0-			-0-
08	11408	X	10080	-0-	-1328	-0-	372	1	9708	2	N	-0-			-0-
09	11250	X	8860	-0-	-2390	-0-	319	1	8541	2	N	-0-			-0-
10	11625	X	11408	-0-	-217	-0-	411	1	10997	2	N	-0-			-0-
*11	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	430	1	11529	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

06	7620	X	7051	-0-	-569	-0-	7051	3			N	-0-			-0-
07	7874	X	6423	-0-	-1451	-0-	6423	3			N	-0-			-0-
08	7068	X	5538	-0-	-1530	-0-	5538	3			N	-0-			-0-
09	7050	X	5142	-0-	-1908	-0-	5142	3			N	-0-			-0-
10	7285	X	5610	-0-	-1675	-0-	5610	3			N	-0-			-0-
11	7050	X	5883	-0-	-1167	-0-	5883	3			N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

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-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

06	1080	N	1	-0-	-1079	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	1333	N	889	-0-	-444	-0-	889	3			N	-0-			-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-					35
08	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	1			N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*10	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	1			N	-0-					35
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					35

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
06	15390	X	13381	-0-	-2009	-0-	62	1	13319	3	N	-0-					53
07	15407	X	14144	-0-	-1263	-0-	57	1	14029	3	N	53	93	1			13
							58	9									
08	15190	X	13648	-0-	-1542	-0-	59	1	13589	3	N	-0-					13
09	14400	X	13250	-0-	-1150	-0-	63	1	13187	3	N	-0-					13
10	14880	X	13585	-0-	-1295	-0-	53	1	13532	3	N	-0-					13
11	13680	X	12366	-0-	-1314	-0-	73	1	12293	3	N	-0-					13

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
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
							3122	3									
07	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	28	1	5	2	N	-0-					-0-
							7485	3									
08	3255	X	3171	-0-	-84	-0-	13	1	3158	3	N	-0-					-0-
09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	14	1	3289	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	2927	-0-	-328	-0-	10	1	2917	3	N	-0-					-0-
11	3150	X	1	-0-	-3149	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
06	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	1050	1	8397	3	N	-0-					-0-
07	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	1085	1	7673	3	N	-0-					-0-
08	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	1072	1	7891	3	N	-0-					-0-
09	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	976	1	8900	3	N	-0-					-0-
10	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	927	1	8095	3	N	-0-					-0-
*11	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	720	1	8883	3	N	-0-					-0-

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
06	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	50	1	2	2	N	-0-					65
							10647	3									
07	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	45	1	8	2	N	74	117	1			22
							11101	3	81	9							
08	11191	X	10032	-0-	-1159	-0-	43	1	9989	3	N	-0-					22
09	10830	X	9947	-0-	-883	-0-	48	1	9899	3	N	-0-					22
10	11222	X	10493	-0-	-729	-0-	42	1	10451	3	N	-0-					22
11	10860	X	9702	-0-	-1158	-0-	58	1	1	2	N	-0-					22
							9643	3									

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
06	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	629	1	15104	2	N	-0-					-0-
07	16707	X	16707	-0-	-0-	-0-	666	1	16041	2	N	-0-					-0-
08	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	660	1	16033	2	N	-0-					-0-
09	16151	X	16151	-0-	-0-	-0-	627	1	15524	2	N	-0-					-0-
10	16709	X	16429	-0-	-280	-0-	635	1	15794	2	N	-0-					-0-
11	16170	X	15734	-0-	-436	-0-	589	1	15145	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	10110	X	9495	-0-	-615	-0-	9495	3			N	-0-					-0-
07	10447	X	10259	-0-	-188	-0-	10259	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	10038	-0-	-254	-0-	10038	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	9448	-0-	-242	-0-	9448	3			N	-0-					-0-
10	10261	X	10099	-0-	-162	-0-	10099	3			N	-0-					-0-
11	9930	X	9112	-0-	-818	-0-	9112	3			N	-0-					-0-

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
06	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	13416	3			N	-0-					-0-
07	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	13410	3			N	-0-					-0-
08	13671	X	13150	-0-	-521	-0-	13150	3			N	-0-					-0-
09	13410	X	13324	-0-	-86	-0-	13324	3			N	-0-					-0-
10	13857	X	12744	-0-	-1113	-0-	12744	3			N	-0-					-0-
11	13410	X	13204	-0-	-206	-0-	13204	3			N	-0-					-0-

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
06	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	142	1	6008	3	N	-0-					-0-
07	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	135	1	5803	3	N	-0-					-0-
08	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	132	1	5735	3	N	-0-					-0-
09	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	131	1	5718	3	N	-0-					-0-
10	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	134	1	5932	3	N	-0-					-0-
*11	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	130	1	5773	3	N	-0-					-0-

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
06	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	137	1	5789	3	N	90					130
							99	9									
07	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	128	1	5525	3	N	71	171	1			30
							78	9									
08	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	130	1	5660	3	N	30					60
							33	9									
09	6030	X	5816	-0-	-214	-0-	130	1	5664	3	N	20					80
							22	9									
10	6231	X	5793	-0-	-438	-0-	128	1	5658	3	N	6					86
							7	9									
11	6030	X	5047	-0-	-983	-0-	110	1	4922	3	N	14					100
							15	9									

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
06	8490	X	8385	-0-	-105	-0-	195	1	8190	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	8652	-0-	-121	-0-	196	1	8456	3	N	-0-					-0-
08	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	201	1	8730	3	N	-0-					-0-
09	8400	X	7909	-0-	-491	-0-	178	1	7731	3	N	-0-					-0-
10	8680	X	8621	-0-	-59	-0-	191	1	8430	3	N	-0-					-0-
11	8520	X	8210	-0-	-310	-0-	181	1	8029	3	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		6513	-0-	6513	6513	504	1	6009	3	N	-0-			-0-
07	T. A.		14885	-0-	14885	21398	14885	3			N	-0-			-0-
08	T. A.		14440	-0-	14440	35838	14440	3			N	-0-			-0-
09	45526	X	9688	-0-	-35838	-0-	9688	3			N	-0-			-0-
10	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	3			N	-0-			-0-
11	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	3108	-0-	8	8	3108	3			N	-0-			-0-
*11	3000	N	6962	-0-	3962	3970	6962	3			N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	156	-0-	-5334	-0-	156	1			N	-0-			-0-
07	7099	X	441	-0-	-6658	-0-	441	1			N	-0-			-0-
08	7099	X	3781	-0-	-3318	-0-	980	1	2801	2	N	-0-			-0-
09	6870	X	5215	-0-	-1655	-0-	1210	1	4005	2	N	-0-			-0-
10	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	1985	1	9047	2	N	-0-			-0-
*11	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	1753	1	7614	2	N	-0-			-0-

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
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	890	1	3256	2	N	-0-			-0-
07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	949	1	3286	2	N	-0-			-0-
08	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	858	1	739	2	N	-0-			-0-
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	890	1	2253	2	N	-0-			-0-
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	968	1	3149	2	N	-0-			-0-
*11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	937	1	2625	2	N	-0-			-0-

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
06	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	181	1	6628	2	N	-0-			-0-
07	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	185	1	6788	2	N	-0-			-0-
08	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	206	1	7595	2	N	-0-			-0-
09	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	230	1	8653	2	N	-0-			-0-
10	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	248	1	9373	2	N	-0-			-0-
*11	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	328	1	8446	2	N	-0-			-0-

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
06	12720	X	11711	-0-	-1009	-0-	312	1	11399	2	N	-0-			-0-
07	13144	X	11916	-0-	-1228	-0-	317	1	11599	2	N	-0-			-0-
08	13144	X	11763	-0-	-1381	-0-	310	1	11453	2	N	-0-			-0-
09	12450	X	11445	-0-	-1005	-0-	296	1	11149	2	N	-0-			-0-
10	12090	X	11474	-0-	-616	-0-	444	1	11030	2	N	-0-			-0-
11	11700	X	11239	-0-	-461	-0-	420	1	10819	2	N	-0-			-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15000	X	14177	-0-	-823	-0-	378	1	13799	2	N	-0-			-0-
07	15066	X	14518	-0-	-548	-0-	386	1	14132	2	N	-0-			-0-
08	16241	X	16241	-0-	-0-	-0-	428	1	15813	2	N	-0-			-0-
09	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	370	1	13926	2	N	-0-			-0-
10	14663	X	13190	-0-	-1473	-0-	340	1	12850	2	N	-0-			-0-
11	15510	X	13734	-0-	-1776	-0-	514	1	13220	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	35	-0-	-244	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	N	-0-					-0-
*11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

06	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	14631	3			N	-0-					90
07	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	15573	3			N	-0-					90
08	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	14050	3			N	-0-					90
09	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	12949	3			N	-0-					90
10	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	12736	3			N	-0-					90
*11	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12132	3			N	-0-					90

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

06	7020	X	5967	-0-	-1053	-0-	138	1	5818	3	N	10					93
							11	9									
07	7254	X	6384	-0-	-870	-0-	214	1	6170	3	N	-0-					93
08	7254	X	6104	-0-	-1150	-0-	202	1	5899	3	N	3					96
							3	9									
09	6540	X	5933	-0-	-607	-0-	196	1	5737	3	N	-0-					96
10	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	212	1	6279	3	N	-0-					96
11	6180	X	6062	-0-	-118	-0-	196	1	5866	3	N	-0-					96

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

06	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-					-0-
07	6169	X	4914	-0-	-1255	-0-	95	1	4819	2	N	-0-					-0-
08	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	246	1	11881	2	N	-0-					-0-
09	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	174	1	9014	2	N	-0-					-0-
10	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	195	1	10362	2	N	-0-					-0-
11	11280	X	10816	-0-	-464	-0-	188	1	10628	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

06	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	299	1	14042	2	N	-0-					-0-
07	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	122	1	6212	2	N	-0-					-0-
08	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	484	1	11187	2	N	-0-					-0-
09	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	706	1	5617	2	N	-0-					-0-
10	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	234	1	12474	2	N	-0-					-0-
*11	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	200	1	11297	2	N	-0-					-0-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

06	20760	X	14050	-0-	-6710	-0-	480	1	13526	3	N	40					124
							44	9									
07	20832	X	11898	-0-	-8934	-0-	398	1	11463	3	N	34					158
							37	9									
08	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	560	1	16341	3	N	42					200
							46	9									
09	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	349	1	15309	3	N	32	176	1			56
							35	9									
10	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	371	1	16515	3	N	40					96
							44	9									
*11	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	535	1	16043	3	N	77					173
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9780	X	9092	-0-	-688	-0-	9092	3			N	-0-					-0-
07	10106	X	9848	-0-	-258	-0-	9848	3			N	-0-					-0-
08	10106	X	9703	-0-	-403	-0-	9703	3			N	-0-					-0-
09	9450	X	8982	-0-	-468	-0-	8982	3			N	-0-					-0-
10	9858	X	9139	-0-	-719	-0-	9139	3			N	-0-					-0-
11	9540	X	8564	-0-	-976	-0-	8564	3			N	-0-					-0-

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
06	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	706	1	7542	3	N	-0-					-0-
07	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	775	1	7399	3	N	-0-					-0-
08	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	775	1	9589	3	N	-0-					-0-
09	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	750	1	6705	3	N	-0-					-0-
10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	767	1	5937	3	N	-0-					-0-
*11	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	750	1	4858	3	N	-0-					-0-

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
06	8730	X	8222	-0-	-508	-0-	191	1	8031	3	N	-0-					-0-
07	8742	X	8353	-0-	-389	-0-	189	1	8164	3	N	-0-					-0-
08	8742	X	8224	-0-	-518	-0-	185	1	8039	3	N	-0-					-0-
09	8460	X	7804	-0-	-656	-0-	174	1	7630	3	N	-0-					-0-
*10	8525	X	7697	-0-	-828	-0-	170	1	7527	3	N	-0-					-0-
*11	8220	X	7584	-0-	-636	-0-	167	1	7417	3	N	-0-					-0-

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
06	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	679	1	11223	2	N	-0-					-0-
07	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	479	1	12583	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	5096	-0-	-6467	-0-	188	1	4908	2	N	-0-					-0-
09	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	450	1	12038	2	N	-0-					-0-
10	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	443	1	11939	2	N	-0-					-0-
*11	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	426	1	11427	2	N	-0-					-0-

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
06	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	10061	3			N	-0-					-0-
07	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	11280	3			N	-0-					-0-
08	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	3			N	-0-					-0-
09	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	3			N	-0-					-0-
10	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	3			N	-0-					-0-
*11	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	10930	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10830	X	10369	-0-	-461	-0-	357	1	10012	3	Y	-0-					33
07	11191	X	10708	-0-	-483	-0-	360	1	10347	3	Y	1					34
							1	9									
08	11191	X	10563	-0-	-628	-0-	350	1	10213	3	Y	-0-					34
09	10650	X	10131	-0-	-519	-0-	335	1	9796	3	Y	-0-	34	1			-0-
10	10726	X	10396	-0-	-330	-0-	340	1	10056	3	Y	-0-					-0-
11	10380	X	10029	-0-	-351	-0-	324	1	9705	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	X	794	-0-	-886	-0-	794	1			N	-0-					-0-
07	1736	X	895	-0-	-841	-0-	764	1	131	2	N	-0-					-0-
08	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	746	1	1364	2	N	-0-					-0-
09	1620	X	677	-0-	-943	-0-	677	1			N	-0-					-0-
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	939	1	2123	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	8006	-0-	5006	5006	983	1	7023	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

06	14670	X	13369	-0-	-1301	-0-	278	1	13091	2	N	-0-					-0-
07	14477	X	13611	-0-	-866	-0-	263	1	13348	2	N	-0-					-0-
08	14322	X	13462	-0-	-860	-0-	273	1	13189	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	12902	-0-	-868	-0-	244	1	12658	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	13321	-0-	-722	-0-	246	1	13075	2	N	-0-					-0-
11	13380	X	12808	-0-	-572	-0-	223	1	12585	2	N	-0-					-0-

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

06	4650	X	3430	-0-	-1220	-0-	79	1	3351	3	N	-0-					40
07	4309	X	3577	-0-	-732	-0-	81	1	3488	3	N	7					47
							8	9									
08	4309	X	3578	-0-	-731	-0-	80	1	3497	3	N	1					48
							1	9									
09	4140	X	3378	-0-	-762	-0-	76	1	3302	3	N	-0-					48
10	3565	X	3492	-0-	-73	-0-	76	1	3395	3	N	19					67
							21	9									
11	3450	X	3425	-0-	-25	-0-	74	1	3340	3	Y	10	59	1			18
							11	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

06	11100	X	10888	-0-	-212	-0-	374	1	10514	3	Y	-0-					28
07	11470	X	11284	-0-	-186	-0-	380	1	10904	3	Y	-0-					28
08	11470	X	11202	-0-	-268	-0-	372	1	10830	3	Y	-0-	27	1			1
09	10980	X	10661	-0-	-319	-0-	353	1	10308	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	11346	X	10936	-0-	-410	-0-	358	1	10578	3	Y	-0-					-0-
11	10920	X	10560	-0-	-360	-0-	342	1	10218	3	Y	-0-					-0-

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	120	1	4401	2	N	-0-					-0-
07	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	196	1	4710	2	N	-0-					-0-
08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	191	1	4641	2	N	-0-					-0-
09	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	183	1	4524	2	N	-0-					-0-
10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	188	1	4680	2	N	-0-					-0-
*11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	175	1	4514	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

06	11310	X	10903	-0-	-407	-0-	291	1	10612	2	N	-0-					-0-
07	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	317	1	11595	2	N	-0-					-0-
08	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	317	1	11695	2	N	-0-					-0-
09	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	301	1	11309	2	N	-0-					-0-
10	11687	X	11498	-0-	-189	-0-	297	1	11201	2	N	-0-					-0-
11	11310	X	10971	-0-	-339	-0-	274	1	10697	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16620	X	15734	-0-	-886	-0-	419	1	15315	2	N	-0-					-0-
07	17174	X	16482	-0-	-692	-0-	438	1	16044	2	N	-0-					-0-
08	17174	X	16271	-0-	-903	-0-	429	1	15842	2	N	-0-					-0-
09	16620	X	15405	-0-	-1215	-0-	399	1	15006	2	N	-0-					-0-
10	16802	X	15562	-0-	-1240	-0-	401	1	15161	2	N	-0-					-0-
11	15960	X	15026	-0-	-934	-0-	375	1	14651	2	N	-0-					-0-

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
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
09	5910	X	1910	-0-	-4000	-0-	42	1	1868	3	N	-0-					-0-
10	5797	X	5742	-0-	-55	-0-	127	1	5615	3	N	-0-					-0-
*11	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	192	1	5719	3	N	-0-					-0-

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
06	20034	X	20034	-0-	-0-	-0-	534	1	19500	2	N	-0-					-0-
*07	20587	X	20587	-0-	-0-	-0-	551	1	20036	2	N	-0-					-0-
08	20866	X	20866	-0-	-0-	-0-	550	1	20316	2	N	-0-					-0-
09	19461	X	19461	-0-	-0-	-0-	504	1	18957	2	N	-0-					-0-
10	19934	X	19934	-0-	-0-	-0-	514	1	19420	2	N	-0-					-0-
*11	19046	X	19046	-0-	-0-	-0-	475	1	18571	2	N	-0-					-0-

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
06	8550	X	7114	-0-	-1436	-0-	165	1	6949	3	N	-0-					-0-
07	8866	X	7890	-0-	-976	-0-	179	1	7711	3	N	-0-					-0-
08	8866	X	7855	-0-	-1011	-0-	176	1	7679	3	N	-0-					-0-
09	8580	X	7331	-0-	-1249	-0-	164	1	7167	3	N	-0-					-0-
*10	7905	X	7326	-0-	-579	-0-	162	1	7164	3	N	-0-					-0-
*11	7650	X	6246	-0-	-1404	-0-	137	1	6109	3	N	-0-					-0-

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
06	7260	X	5787	-0-	-1473	-0-	1151	1	4636	2	N	-0-					-0-
07	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	1223	1	8655	2	N	-0-					-0-
08	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	1206	1	8180	2	N	-0-					-0-
09	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	1154	1	7676	2	N	-0-					-0-
10	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	1193	1	7958	2	N	-0-					-0-
*11	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	1162	1	8632	2	N	-0-					-0-

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
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	649	1	5020	2	N	-0-					-0-
07	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	638	1	5306	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5215	-0-	-334	-0-	555	1	4660	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4444	-0-	-1076	-0-	521	1	3923	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	4387	-0-	-1317	-0-	533	1	3854	2	N	-0-					-0-
*11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	675	1	5050	2	N	-0-					-0-

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
06	4380	X	4028	-0-	-352	-0-	531	1	3497	2	N	-0-					-0-
07	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	614	1	4764	2	N	-0-					-0-
08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	648	1	4896	2	N	-0-					-0-
09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	679	1	4602	2	N	-0-					-0-
10	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	714	1	4803	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4494	-0-	-876	-0-	534	1	3960	2	N	-0-					-0-

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
06	14280	X	12807	-0-	-1473	-0-	341	1	12466	2	N	-0-					-0-
07	15004	X	14799	-0-	-205	-0-	394	1	14405	2	N	-0-					-0-
08	15004	X	12590	-0-	-2414	-0-	332	1	12258	2	N	-0-					-0-
09	14520	X	14031	-0-	-489	-0-	363	1	13668	2	N	-0-					-0-
10	14787	X	14156	-0-	-631	-0-	365	1	13791	2	N	-0-					-0-
11	14310	X	11649	-0-	-2661	-0-	291	1	11358	2	N	-0-					-0-

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
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-

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
06	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	311	1	13148	3	N	-0-					-0-
07	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	308	1	13317	3	N	-0-					-0-
08	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	294	1	12824	3	N	-0-					-0-
09	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	281	1	12279	3	N	-0-					-0-
10	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	426	1	12593	3	N	-0-					-0-
*11	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	425	1	12720	3	N	-0-					-0-

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
06	12270	X	11926	-0-	-344	-0-	277	1	11649	3	Y	-0-					-0-
07	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	453	1	13020	3	Y	-0-					-0-
08	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	437	1	12727	3	Y	-0-					-0-
09	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	399	1	11644	3	Y	10					10
							11	9									
10	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	420	1	12415	3	Y	-0-					10
11	12270	X	12134	-0-	-136	-0-	393	1	11741	3	Y	-0-					10

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
06	25110	X	22855	-0-	-2255	-0-	609	1	22246	2	N	-0-					-0-
07	25947	X	25656	-0-	-291	-0-	682	1	24974	2	N	-0-					-0-
08	24583	X	24307	-0-	-276	-0-	641	1	23666	2	N	-0-					-0-
09	23381	X	23381	-0-	-0-	-0-	606	1	22775	2	N	-0-					-0-
10	25668	X	23446	-0-	-2222	-0-	605	1	22841	2	N	-0-					-0-
11	24840	X	22573	-0-	-2267	-0-	563	1	22010	2	N	-0-					-0-

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
06	8550	X	7674	-0-	-876	-0-	178	1	7496	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	8201	-0-	-572	-0-	186	1	8015	3	N	-0-					-0-
08	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	202	1	8826	3	N	-0-					-0-
09	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	198	1	8692	3	N	-0-					-0-
10	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	301	1	8892	3	N	-0-					-0-
11	8730	X	8272	-0-	-458	-0-	268	1	8004	3	N	-0-					-0-

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
06	10350	X	10102	-0-	-248	-0-	234	1	9868	3	N	-0-					-0-
07	10695	X	10548	-0-	-147	-0-	239	1	10309	3	N	-0-					-0-
08	10695	X	10322	-0-	-373	-0-	232	1	10090	3	N	-0-					-0-
09	10260	X	9583	-0-	-677	-0-	214	1	9369	3	N	-0-					-0-
*10	10540	X	9674	-0-	-866	-0-	214	1	9460	3	N	-0-					-0-
*11	10200	X	9168	-0-	-1032	-0-	202	1	8966	3	N	-0-					-0-

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
06	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	125	1	5262	3	N	-0-					-0-
07	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	112	1	4845	3	N	-0-					-0-
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	97	1	4268	3	N	-0-					-0-
09	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	139	1	6066	3	N	-0-					-0-
10	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	158	1	4671	3	N	-0-					-0-
*11	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	272	1	8117	3	N	-0-					-0-

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
06	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	337	1	14186	3	N	-0-					-0-
07	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	547	1	15726	3	N	-0-					-0-
08	16433	X	16433	-0-	-0-	-0-	546	1	15887	3	N	-0-					-0-
09	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	492	1	14364	3	N	-0-					-0-
10	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	481	1	14220	3	N	-0-					-0-
*11	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	462	1	13827	3	N	-0-					-0-

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
06	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	245	1	10303	3	N	-0-					-0-
07	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	246	1	10590	3	N	-0-					-0-
08	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	244	1	10670	3	N	-0-					-0-
09	10560	X	10330	-0-	-230	-0-	230	1	10100	3	N	-0-					-0-
*10	10912	X	10802	-0-	-110	-0-	238	1	10564	3	N	-0-					-0-
*11	10560	X	9855	-0-	-705	-0-	217	1	9638	3	N	-0-					-0-

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
06	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	277	1	10113	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9471	-0-	-356	-0-	252	1	9219	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9558	-0-	-269	-0-	252	1	9306	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	8022	-0-	-1488	-0-	208	1	7814	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	7187	-0-	-2640	-0-	185	1	7002	2	N	-0-					-0-
*11	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	258	1	10085	2	N	-0-					-0-

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
06	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	598	1	9886	2	N	-0-					-0-
07	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	385	1	10140	2	N	-0-					-0-
08	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	382	1	10122	2	N	-0-					-0-
09	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	334	1	8918	2	N	-0-					-0-
10	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	370	1	9854	2	N	-0-					-0-
*11	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	347	1	9195	2	N	-0-					-0-

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
06	35799	X	35799	-0-	-0-	-0-	2041	1	33758	2	N	-0-					-0-
07	34234	X	34234	-0-	-0-	-0-	1258	1	32976	2	N	-0-					-0-
08	35526	X	35526	-0-	-0-	-0-	1307	1	34219	2	N	-0-					-0-
09	33795	X	33795	-0-	-0-	-0-	1219	1	32576	2	N	-0-					-0-
10	33856	X	33856	-0-	-0-	-0-	1214	1	32642	2	N	-0-					-0-
*11	33597	X	33597	-0-	-0-	-0-	1208	1	32389	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	21840	X	19374	-0-	-2466	-0-	774	1	18600	2	N	-0-					-0-
07	20677	X	20677	-0-	-0-	-0-	825	1	19852	2	N	-0-					-0-
08	21003	X	21003	-0-	-0-	-0-	830	1	20173	2	N	-0-					-0-
09	20336	X	20336	-0-	-0-	-0-	790	1	19546	2	N	-0-					-0-
10	20739	X	20019	-0-	-720	-0-	774	1	19245	2	N	-0-					-0-
11	20340	X	18594	-0-	-1746	-0-	696	1	17898	2	N	-0-					-0-

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
06	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	615	1	10108	2	N	-0-					-0-
07	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	383	1	9521	2	N	-0-					-0-
08	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	351	1	9095	2	N	-0-					-0-
09	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	392	1	10366	2	N	-0-					-0-
10	11067	X	10786	-0-	-281	-0-	388	1	10398	2	N	-0-					-0-
*11	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	395	1	10572	2	N	-0-					-0-

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
06	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	122	1	5144	3	N	-0-					123
07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	120	1	5190	3	N	65	103	1			85
							72	9									
08	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	109	1	4751	3	N	10					95
							11	9									
09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	108	1	4706	3	N	22					117
							24	9									
10	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	109	1	4859	3	N	45	112	1			50
							50	9									
*11	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	106	1	4743	3	N	22					72
							24	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	3			N	-0-					-0-
07	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	7643	-0-	-14	-0-	7643	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	7297	-0-	-113	-0-	7297	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	7460	-0-	-197	-0-	7460	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	7131	-0-	-279	-0-	7131	3			N	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	4072	-0-	-8	-0-	94	1	3978	3	Y	-0-					65
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	92	1	3982	3	Y	-0-					65
08	4061	X	3959	-0-	-102	-0-	88	1	3871	3	Y	-0-					65
09	4080	X	3852	-0-	-228	-0-	86	1	3766	3	Y	-0-					65
10	4216	X	3571	-0-	-645	-0-	77	1	3400	3	Y	85					150
							94	9									
*11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	89	1	3998	3	Y	-0-	114	1			34

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	2120	-0-	-3398	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	3520	-0-	-1998	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	4112	-0-	-1228	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	2550	-0-	-2790	-0-	2550	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	445	-0-	-3875	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	46	-0-	-4418	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	104	-0-	-4019	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	29	-0-	-3961	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	450	X	3	-0-	-447	-0-	3	3			N	-0-					-0-

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
06	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	3			N	-0-					-0-
07	10230	X	10178	-0-	-52	-0-	10178	3			N	-0-					-0-
08	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	10960	3			N	-0-					-0-
09	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10069	3			N	-0-					-0-
10	10230	X	9386	-0-	-844	-0-	9386	3			N	-0-					-0-
11	9900	X	8915	-0-	-985	-0-	8915	3			N	-0-					-0-

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
06	5700	X	584	-0-	-5116	-0-	12	1	572	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	645	-0-	-5245	-0-	12	1	633	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	587	-0-	-3226	-0-	12	1	575	2	N	-0-					-0-
09	1440	X	480	-0-	-960	-0-	9	1	471	2	N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	630	X	297	-0-	-333	-0-	5	1	292	2	N	-0-					-0-

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
06	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	317	1	13368	3	N	-0-					-0-
07	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	306	1	13205	3	N	-0-					-0-
08	13392	X	13191	-0-	-201	-0-	296	1	12895	3	N	-0-					-0-
09	12960	X	12593	-0-	-367	-0-	282	1	12311	3	N	-0-					-0-
10	13392	X	12987	-0-	-405	-0-	287	1	12700	3	N	-0-					-0-
11	12960	X	12468	-0-	-492	-0-	273	1	12195	3	N	-0-					-0-

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
06	10620	X	9308	-0-	-1312	-0-	216	1	9092	3	N	-0-					-0-
07	10788	X	9479	-0-	-1309	-0-	215	1	9264	3	N	-0-					-0-
08	9889	X	9275	-0-	-614	-0-	208	1	9067	3	N	-0-					-0-
09	9300	X	9012	-0-	-288	-0-	202	1	8810	3	N	-0-					-0-
10	9610	X	9217	-0-	-393	-0-	204	1	9013	3	N	-0-					-0-
11	9300	X	8541	-0-	-759	-0-	188	1	8353	3	N	-0-					-0-

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
06	8640	X	8159	-0-	-481	-0-	326	1	7833	2	N	-0-					-0-
*07	8928	X	8408	-0-	-520	-0-	338	1	8070	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	8399	-0-	-343	-0-	332	1	8067	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	8055	-0-	-345	-0-	313	1	7742	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	8464	-0-	-61	-0-	327	1	8137	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	8120	-0-	-40	-0-	304	1	7816	2	N	-0-					-0-

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
06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	708	1	3696	3	N	-0-					-0-
07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	756	1	3702	3	N	-0-					-0-
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	781	1	4313	3	N	-0-					-0-
09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	751	1	3946	3	N	-0-					-0-
10	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	809	1	5635	3	N	-0-					-0-
11	4110	X	4005	-0-	-105	-0-	624	1	3381	3	N	-0-					-0-

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
06	12030	X	11859	-0-	-171	-0-	316	1	11543	2	N	-0-					-0-
07	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	334	1	12226	2	N	-0-					-0-
08	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	494	1	11995	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	11750	-0-	-160	-0-	456	1	11294	2	N	-0-					-0-
10	12555	X	11948	-0-	-607	-0-	462	1	11486	2	N	-0-					-0-
11	12150	X	10994	-0-	-1156	-0-	411	1	10583	2	N	-0-					-0-

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
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1636	3	85	9	N	77					266
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2399	3	96	9	N	87	179	1			174
08	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	84					258
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2331	3	69	9	N	63	182	1			139
10	2232	N	1690	-0-	-542	-0-	1624	3	66	9	N	60					199
*11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	585	3	47	9	N	43					242

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	294	1	12427	3	N	2	182	1			18
							2	9									
07	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	420	1	12082	3	N	-0-					18
08	12524	X	12133	-0-	-391	-0-	402	1	11731	3	N	-0-					18
09	12720	X	10792	-0-	-1928	-0-	357	1	10433	3	N	2					20
							2	9									
10	13144	X	11973	-0-	-1171	-0-	391	1	11582	3	N	-0-					20
11	12720	X	11743	-0-	-977	-0-	380	1	11363	3	N	-0-					20

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8130	X	6894	-0-	-1236	-0-	33	1	6854	3	N	6					78
							7	9									
07	8401	X	4768	-0-	-3633	-0-	19	1	4727	3	N	20					98
							22	9									
08	8215	X	6731	-0-	-1484	-0-	29	1	6692	3	N	9					107
							10	9									
09	7950	X	7366	-0-	-584	-0-	35	1	7234	3	N	88					195
							97	9									
10	8215	X	6415	-0-	-1800	-0-	26	1	6383	3	N	5					200
							6	9									
11	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	35					235

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1489	N	1402	-0-	-87	-0-	751	1	644	3	N	6					114
							7	9									
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	730	1	1117	3	N	6					120
							7	9									
08	2790	X	2064	-0-	-726	-0-	725	1	1339	3	N	-0-					120
09	2700	X	2133	-0-	-567	-0-	742	1	1387	3	N	4					124
							4	9									
10	2790	X	1557	-0-	-1233	-0-	778	1	765	3	N	13					137
							14	9									
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	17850	X	13756	-0-	-4094	-0-	286	1	13470	2	N	-0-			-0-
07	17887	X	14000	-0-	-3887	-0-	271	1	13729	2	N	-0-			-0-
08	17298	X	13481	-0-	-3817	-0-	273	1	13208	2	N	-0-			-0-
09	15840	X	13133	-0-	-2707	-0-	248	1	12885	2	N	-0-			-0-
10	14973	X	13983	-0-	-990	-0-	258	1	13725	2	N	-0-			-0-
11	13770	X	13002	-0-	-768	-0-	226	1	12776	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

06	5910	X	5015	-0-	-895	-0-	158	1	4857	3	N	-0-			-0-
07	5890	X	5151	-0-	-739	-0-	156	1	4995	3	N	-0-			-0-
08	5890	X	5440	-0-	-450	-0-	168	1	5272	3	N	-0-			-0-
09	5610	X	5125	-0-	-485	-0-	160	1	4965	3	N	-0-			-0-
10	5425	X	4976	-0-	-449	-0-	153	1	4823	3	N	-0-			-0-
11	5250	X	4789	-0-	-461	-0-	146	1	4643	3	N	-0-			-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 248133 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6778 - 8040

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002

06	8640	X	5921	-0-	-2719	-0-	237	1	5684	2	N	-0-			-0-
07	8742	X	6730	-0-	-2012	-0-	268	1	6462	2	N	-0-			-0-
08	8494	X	6726	-0-	-1768	-0-	266	1	6460	2	N	-0-			-0-
09	6630	X	6210	-0-	-420	-0-	241	1	5969	2	N	-0-			-0-
10	6727	X	6295	-0-	-432	-0-	243	1	6052	2	N	-0-			-0-
11	6510	X	5785	-0-	-725	-0-	216	1	5569	2	N	-0-			-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8231 - 11260

06	27630	X	26451	-0-	-1179	-0-	705	1	25746	2	N	-0-			-0-
*07	28210	X	26941	-0-	-1269	-0-	721	1	26220	2	N	-0-			-0-
08	28210	X	27123	-0-	-1087	-0-	715	1	26408	2	N	-0-			-0-
09	26700	X	25787	-0-	-913	-0-	668	1	25119	2	N	-0-			-0-
10	27342	X	26342	-0-	-1000	-0-	679	1	25663	2	N	-0-			-0-
11	26460	X	25311	-0-	-1149	-0-	632	1	24679	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

06	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	268	1	11291	3	N	-0-			-0-
07	11718	X	11223	-0-	-495	-0-	254	1	10969	3	N	-0-			-0-
08	12090	X	11498	-0-	-592	-0-	257	1	11241	3	N	-0-			-0-
09	11700	X	10869	-0-	-831	-0-	243	1	10626	3	N	-0-			-0-
10	12090	X	11797	-0-	-293	-0-	260	1	11537	3	N	-0-			-0-
11	11550	X	9980	-0-	-1570	-0-	219	1	9761	3	N	-0-			-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

06	10950	X	6640	-0-	-4310	-0-	138	1	6502	2	N	-0-			-0-
07	11315	X	6940	-0-	-4375	-0-	134	1	6806	2	N	-0-			-0-
08	11315	X	7353	-0-	-3962	-0-	149	1	7204	2	N	-0-			-0-
09	10770	X	7504	-0-	-3266	-0-	142	1	7362	2	N	-0-			-0-
10	10633	X	9585	-0-	-1048	-0-	177	1	9408	2	N	-0-			-0-
*11	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	168	1	9509	2	N	-0-			-0-

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
06	8670	X	8294	-0-	-376	-0-	473	1	7821	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	8163	-0-	-393	-0-	300	1	7863	2	N	-0-					-0-
08	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	308	1	8137	2	N	-0-					-0-
09	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	302	1	8152	2	N	-0-					-0-
10	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	310	1	8310	2	N	-0-					-0-
*11	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	314	1	8352	2	N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

06	2070	X	593	-0-	-1477	-0-	145	1	448	3	N	-0-					-0-
07	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	920	1	5967	3	N	-0-					-0-
08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	888	1	5707	3	N	-0-					-0-
09	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	1052	1	5327	3	N	-0-					-0-
10	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	988	1	4327	3	N	-0-					-0-
*11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	983	1	3140	3	N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430

*12	11780	X	10979	-0-	-801	-0-	257	1	10722	3	Y	-0-					43
*01	11780	X	9526	-0-	-2254	-0-	220	1	9273	3	Y	30					73
							33	9									
*02	10388	X	10050	-0-	-338	-0-	230	1	9820	3	Y	-0-					73
*03	11160	X	11049	-0-	-111	-0-	252	1	10797	3	Y	-0-					73
*04	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	258	1	11039	3	Y	-0-					73
*05	11129	X	10746	-0-	-383	-0-	246	1	10499	3	Y	1					74
							1	9									
*06	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	247	1	10412	3	Y	25					99
							28	9									
*07	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	371	1	10679	3	Y	-0-					99
*08	10881	X	10731	-0-	-150	-0-	356	1	10374	3	Y	1					100
							1	9									
*09	10530	X	10121	-0-	-409	-0-	335	1	9786	3	Y	-0-					100
*10	16823	X	16823	-0-	-0-	-0-	549	1	16241	3	Y	30	98	1			32
							33	9									
*11	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	475	1	14193	3	Y	-0-					32

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

06	9630	X	9274	-0-	-356	-0-	319	1	8955	3	Y	-0-					-0-
*07	9951	X	9567	-0-	-384	-0-	319	1	9186	3	Y	56					56
							62	9									
*08	9951	X	9282	-0-	-669	-0-	308	1	8974	3	Y	-0-					56
*09	9630	X	8784	-0-	-846	-0-	291	1	8493	3	Y	-0-					56
10	9610	X	9096	-0-	-514	-0-	298	1	8798	3	Y	-0-					56
11	9300	X	8763	-0-	-537	-0-	283	1	8480	3	Y	-0-					56

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

06	12180	X	10258	-0-	-1922	-0-	238	1	10020	3	N	-0-					-0-
07	12555	X	10844	-0-	-1711	-0-	246	1	10598	3	N	-0-					-0-
08	12183	X	9655	-0-	-2528	-0-	217	1	9438	3	N	-0-					-0-
09	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	257	1	11254	3	N	-0-					-0-
*10	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	246	1	10915	3	N	-0-					-0-
*11	10500	X	10243	-0-	-257	-0-	225	1	10018	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	13260	X	12650	-0-	-610	-0-	337	1	12313	2	N	-0-					-0-
07	13454	X	13032	-0-	-422	-0-	347	1	12685	2	N	-0-					-0-
08	13237	X	9237	-0-	-4000	-0-	243	1	8994	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	10026	-0-	-2694	-0-	389	1	9637	2	N	-0-					-0-
10	13082	X	8833	-0-	-4249	-0-	228	1	8605	2	N	-0-					-0-
11	12660	X	6327	-0-	-6333	-0-	237	1	6090	2	N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		4624	-0-	4624	4624	868	1	3756	3	N	-0-					-0-
08	T. A.		3930	-0-	3930	8554	756	1	3174	3	N	-0-					-0-
09	9606	X	1052	-0-	-8554	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
10	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	761	-0-	-1759	-0-	761	3			N	-0-					-0-

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
06	5640	X	5333	-0-	-307	-0-	142	1	5191	2	N	-0-					-0-
07	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	153	1	5594	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4883	-0-	-542	-0-	129	1	4754	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	2816	-0-	-2524	-0-	73	1	2743	2	N	-0-					-0-
*10	5735	X	5344	-0-	-391	-0-	138	1	5206	2	N	-0-					-0-
*11	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	157	1	6134	2	N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		2406	-0-	2406	2406	2406	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5707	-0-	5707	8113	5706	3	1	9	N	1					1
10	14B2 EXT		6	-0-	6	8119	6	3			N	-0-					1
*11	8122	X	3	-0-	-8119	-0-	3	3			N	-0-					1

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
06	12690	X	11182	-0-	-1508	-0-	259	1	10923	3	N	-0-					-0-
07	13113	X	12669	-0-	-444	-0-	287	1	12382	3	N	-0-					-0-
08	12741	X	12147	-0-	-594	-0-	271	1	11876	3	N	-0-					-0-
09	12300	X	11807	-0-	-493	-0-	263	1	11544	3	N	-0-					-0-
10	12679	X	11436	-0-	-1243	-0-	252	1	11184	3	N	-0-					-0-
11	12270	X	11207	-0-	-1063	-0-	245	1	10962	3	N	-0-					-0-

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
06	8070	X	3475	-0-	-4595	-0-	788	1	2687	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	2506	-0-	-5182	-0-	732	1	1774	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	4623	-0-	-3065	-0-	1326	1	3297	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	3886	-0-	-2474	-0-	329	1	3557	2	N	-0-					-0-
10	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	1194	1	3754	2	N	-0-					-0-
*11	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	356	1	4343	2	N	-0-					-0-

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
06	4740	X	3686	-0-	-1054	-0-	98	1	3588	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3613	-0-	-1006	-0-	96	1	3517	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3248	-0-	-875	-0-	86	1	3162	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	2877	-0-	-1083	-0-	75	1	2802	2	N	-0-					-0-
10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	122	1	4603	2	N	-0-					-0-
*11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	126	1	4938	2	N	-0-					-0-

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
06	7590	X	6646	-0-	-944	-0-	154	1	6492	3	N	-0-					-0-
07	7223	X	6844	-0-	-379	-0-	155	1	6689	3	N	-0-					-0-
08	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	167	1	7328	3	N	-0-					-0-
09	6990	X	6730	-0-	-260	-0-	149	1	6523	3	N	53					53
							58	9									
10	6975	X	6235	-0-	-740	-0-	137	1	6076	3	N	20					73
							22	9									
11	7260	X	5713	-0-	-1547	-0-	125	1	5588	3	N	-0-					73

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
06	3030	X	2753	-0-	-277	-0-	63	1	2690	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	3015	-0-	-705	-0-	68	1	2947	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3093	-0-	-627	-0-	102	1	2991	3	N	-0-					-0-
09	3600	X	2616	-0-	-984	-0-	58	1	2558	3	N	-0-					-0-
*10	3069	X	2647	-0-	-422	-0-	59	1	2588	3	N	-0-					-0-
*11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	117	1	3533	3	N	-0-					-0-

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
06	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	158	1	6670	3	N	-0-					-0-
07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	139	1	5981	3	N	-0-					-0-
08	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	137	1	5987	3	N	-0-					-0-
09	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	130	1	5694	3	N	-0-					-0-
*10	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	118	1	5231	3	N	-0-					-0-
*11	4500	X	4341	-0-	-159	-0-	141	1	4200	3	N	-0-					-0-

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
06	10200	X	9619	-0-	-581	-0-	256	1	9363	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	9945	-0-	-471	-0-	264	1	9681	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	9987	-0-	-429	-0-	263	1	9724	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	9623	-0-	-457	-0-	374	1	9249	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	9837	-0-	-393	-0-	380	1	9457	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	9626	-0-	-34	-0-	360	1	9266	2	N	-0-					-0-

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
06	18600	X	15573	-0-	-3027	-0-	361	1	15212	3	Y	-0-					3
07	19220	X	18404	-0-	-816	-0-	417	1	17987	3	Y	-0-					3
08	19220	X	18724	-0-	-496	-0-	419	1	18305	3	Y	-0-					3
09	20089	X	20089	-0-	-0-	-0-	448	1	19641	3	Y	-0-					3
10	23586	X	23586	-0-	-0-	-0-	520	1	23066	3	Y	-0-					3
*11	22198	X	22198	-0-	-0-	-0-	718	1	21480	3	Y	-0-					3

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
06	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	719	1	11890	2	N	-0-					-0-
07	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	452	1	11846	2	N	-0-					-0-
08	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	481	1	12606	2	N	-0-					-0-
09	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	442	1	11827	2	N	-0-					-0-
10	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	438	1	11765	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	11313	-0-	-87	-0-	406	1	10907	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3512	-0-	-568	-0-	73	1	3439	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3607	-0-	-609	-0-	70	1	3537	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3627	-0-	-527	-0-	73	1	3554	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3316	-0-	-614	-0-	63	1	3253	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	67	1	3587	2	N	-0-					-0-
*11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	62	1	3495	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

06	4230	X	3462	-0-	-768	-0-	92	1	3370	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3367	-0-	-880	-0-	90	1	3277	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3506	-0-	-462	-0-	92	1	3414	2	N	-0-					-0-
09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	102	1	3819	2	N	-0-					-0-
10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	101	1	3820	2	N	-0-					-0-
*11	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	93	1	3629	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634

06	11670	X	11284	-0-	-386	-0-	261	1	11023	3	N	-0-					-0-
07	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	289	1	12457	3	N	-0-					-0-
08	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	282	1	12365	3	N	-0-					-0-
09	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	266	1	11666	3	N	-0-					-0-
10	12059	X	11845	-0-	-214	-0-	260	1	11585	3	N	-0-					-0-
11	11670	X	11556	-0-	-114	-0-	253	1	11303	3	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

06	8940	X	8562	-0-	-378	-0-	198	1	8364	3	N	-0-					-0-
07	9238	X	8647	-0-	-591	-0-	195	1	8452	3	N	-0-					-0-
08	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	240	1	10526	3	N	-0-					-0-
09	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	224	1	9804	3	N	122					122
							134	9									
10	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	225	1	9966	3	N	122	191	1			53
							134	9									
*11	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	213	1	9564	3	N	121	160	1			14
							133	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

06	14580	X	12591	-0-	-1989	-0-	292	1	12299	3	N	-0-					20
07	14911	X	13609	-0-	-1302	-0-	309	1	13300	3	N	-0-					20
08	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	297	1	12960	3	N	-0-					20
09	12600	X	12263	-0-	-337	-0-	274	1	11989	3	N	-0-					20
10	13609	X	12557	-0-	-1052	-0-	277	1	12280	3	N	-0-					20
11	13170	X	11977	-0-	-1193	-0-	263	1	11714	3	N	-0-					20

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248727 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5520 - 8402

06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					29
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					29
08	2077	N	1001	-0-	-1076	-0-	168	1	833	3	N	-0-					29
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					29
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					29

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11130	X	10584	-0-	-546	-0-	245	1	10331	3	N	7					139
							8	9									
07	11098	X	11043	-0-	-55	-0-	371	1	10672	3	N	-0-					139
08	11067	X	10923	-0-	-144	-0-	362	1	10561	3	N	-0-					139
09	10590	X	10524	-0-	-66	-0-	348	1	10174	3	N	2					141
							2	9									
10	11036	X	10728	-0-	-308	-0-	351	1	10377	3	N	-0-					141
11	10680	X	10276	-0-	-404	-0-	332	1	9944	3	N	-0-					141

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	402	1	11285	3	N	9	78	1			3
							10	9									
07	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	396	1	11389	3	N	-0-					3
08	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	374	1	10921	3	N	8					11
							9	9									
09	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	351	1	10280	3	N	8					19
							9	9									
10	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	360	1	10679	3	N	14					33
							15	9									
*11	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	340	1	10178	3	N	12					45
							13	9									

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
06	11670	X	7631	-0-	-4039	-0-	1097	1	6365	3	N	154	190	1			37
							169	9									
07	12059	X	7790	-0-	-4269	-0-	1125	1	6490	3	N	159	181	1			15
							175	9									
08	12059	X	8085	-0-	-3974	-0-	1131	1	6765	3	N	172	172	1			15
							189	9									
09	8940	X	7366	-0-	-1574	-0-	1077	1	6065	3	N	204	189	1			30
							224	9									
*10	9083	X	7366	-0-	-1717	-0-	1102	1	6020	3	N	222	185	1			67
							244	9									
*11	7830	X	6895	-0-	-935	-0-	1058	1	5648	3	N	172	195	1			44
							189	9									

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
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	448	1	2604	2	N	-0-					-0-
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	534	1	2680	2	N	-0-					-0-
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	494	1	3427	2	N	-0-					-0-
09	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	81	1	4218	2	N	-0-					-0-
10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	70	1	3748	2	N	-0-					-0-
*11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	65	1	3689	2	N	-0-					-0-

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
06	7560	X	5589	-0-	-1971	-0-	116	1	5473	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	4386	-0-	-2868	-0-	85	1	4301	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	5472	-0-	-1286	-0-	111	1	5361	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	4947	-0-	-1593	-0-	94	1	4853	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	4980	-0-	-1437	-0-	92	1	4888	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	4923	-0-	-657	-0-	86	1	4837	2	N	-0-					-0-

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
06	11940	X	11604	-0-	-336	-0-	269	1	11335	3	N	-0-					-0-
07	12183	X	11594	-0-	-589	-0-	263	1	11331	3	N	-0-					-0-
08	12183	X	11220	-0-	-963	-0-	251	1	10969	3	N	-0-					-0-
09	11790	X	10765	-0-	-1025	-0-	241	1	10524	3	N	-0-					-0-
10	12028	X	11128	-0-	-900	-0-	246	1	10882	3	N	-0-					-0-
11	11610	X	10703	-0-	-907	-0-	235	1	10468	3	N	-0-					-0-

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
06	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	257	1	10801	3	N	-0-					-0-
07	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	226	1	9751	3	N	-0-					-0-
08	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	226	1	9852	3	N	-0-					-0-
09	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	226	1	9849	3	N	-0-					-0-
10	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	227	1	10005	3	N	-0-					-0-
*11	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	213	1	9490	3	N	-0-					-0-

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
06	9180	X	8495	-0-	-685	-0-	177	1	8318	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8722	-0-	-764	-0-	169	1	8553	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	8702	-0-	-722	-0-	176	1	8526	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	8533	-0-	-407	-0-	161	1	8372	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	8668	-0-	-415	-0-	160	1	8508	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	8108	-0-	-382	-0-	141	1	7967	2	N	-0-					-0-

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
06	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	720	1	11898	2	N	-0-					-0-
07	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	443	1	11634	2	N	-0-					-0-
08	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	406	1	10644	2	N	-0-					-0-
09	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	437	1	11665	2	N	-0-					-0-
10	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	432	1	11587	2	N	-0-					-0-
*11	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	413	1	11087	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-					-0-
08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	411	1	2340	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4511	-0-	1511	1511	597	1	3914	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	10543	-0-	7443	8954	886	1	9657	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	15701	-0-	12701	21655	631	1	15070	2	N	-0-					-0-

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
06	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	911	1	15067	2	N	-0-					-0-
07	15925	X	15925	-0-	-0-	-0-	585	1	15340	2	N	-0-					-0-
08	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	555	1	14530	2	N	-0-					-0-
09	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	532	1	14202	2	N	-0-					-0-
10	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	525	1	14099	2	N	-0-					-0-
*11	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	495	1	13274	2	N	-0-					-0-

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
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	1186	1	2857	3	N	28					72
							31	9									
07	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	1179	1	2690	3	N	26					98
							29	9									
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	1214	1	2795	3	N	29					127
							32	9									
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	1175	1	2742	3	N	20					147
							22	9									
*10	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	1118	1	2265	3	N	31					178
							34	9									
*11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	1133	1	2629	3	N	23					201
							25	9									

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

06	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	707	1	8310	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7350	-0-	-555	-0-	632	1	6718	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	181	-0-	-7724	-0-	5	1	176	3	N	-0-					-0-
09	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	570	1	7618	2	N	-0-					-0-
10	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	520	1	7662	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	7408	-0-	-242	-0-	495	1	6913	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					1
08	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	10954	3			N	-0-					1
09	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	3			N	-0-					1
10	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	3			N	-0-					1
*11	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	3			N	-0-					1

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

06	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*11	67	X	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-

KORB, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 248828 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6724 PERF. N/A

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-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

06	3480	X	3281	-0-	-199	-0-	87	1	3194	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3298	-0-	-298	-0-	88	1	3210	2	N	-0-					-0-
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	98	1	3617	2	N	-0-					-0-
09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	97	1	3659	2	N	-0-					-0-
10	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	100	1	3766	2	N	-0-					-0-
*11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	93	1	3618	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, LINDA WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	X	676	-0-	-554	-0-	15	1	647	3	N	13	56	1			26
							14	9									
07	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	43	1	1872	3	N	-0-					26
*08	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	34	1	1493	3	N	-0-					26
09	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	33	1	1470	3	N	-0-					26
*10	1922	X	1500	-0-	-422	-0-	32	1	1468	3	N	-0-					26
*11	1860	X	1371	-0-	-489	-0-	30	1	1341	3	N	-0-					26

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

06	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	3			N	-0-					-0-
07	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	3			N	-0-					-0-
08	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	3			N	-0-					-0-
09	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	3			N	-0-					-0-
10	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	3			N	-0-					-0-
*11	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	3			N	-0-					-0-

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7440 - 9224

06	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	422	1	15422	2	N	-0-					-0-
07	15973	X	15973	-0-	-0-	-0-	425	1	15548	2	N	-0-					-0-
08	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	428	1	15811	2	N	-0-					-0-
09	15726	X	15726	-0-	-0-	-0-	407	1	15319	2	N	-0-					-0-
10	15624	X	15520	-0-	-104	-0-	400	1	15120	2	N	-0-					-0-
11	15120	X	12817	-0-	-2303	-0-	320	1	12497	2	N	-0-					-0-

HAMMACK, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 249146 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8150 - 10584

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMACK, JOHN GU WELL #: 3 RRCID -> 249147 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7969 - 10403

06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

06	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	341	1	14351	3	N	-0-					-0-
07	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	375	1	16158	3	N	-0-					-0-
08	15314	X	14969	-0-	-345	-0-	335	1	14634	3	N	-0-					-0-
09	14820	X	317	-0-	-14503	-0-	317	1			N	-0-					-0-
10	15314	X	309	-0-	-15005	-0-	309	1			N	-0-					-0-
11	14820	X	13946	-0-	-874	-0-	287	1	13659	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	4835	-0-	-745	-0-	205	1	4630	2	N	-0-			-0-
07	5518	X	5265	-0-	-253	-0-	266	1	4999	2	N	-0-			-0-
08	5518	X	5078	-0-	-440	-0-	256	1	4822	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	4461	-0-	-849	-0-	4461	2			N	-0-			-0-
10	5394	X	4997	-0-	-397	-0-	237	1	4760	2	N	-0-			-0-
11	5100	X	4761	-0-	-339	-0-	225	1	4536	2	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

06	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	10975	3			N	-0-			-0-
07	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	3			N	-0-			-0-
08	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10940	3			N	-0-			-0-
09	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	3			N	-0-			-0-
10	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10977	3			N	-0-			-0-
11	10410	X	10382	-0-	-28	-0-	10382	3			N	-0-			-0-

KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

06	5280	X	4576	-0-	-704	-0-	106	1	4470	3	N	-0-			-0-
07	6417	X	5211	-0-	-1206	-0-	118	1	5093	3	N	-0-			-0-
08	6417	X	3408	-0-	-3009	-0-	76	1	3332	3	N	-0-			-0-
09	6210	X	5134	-0-	-1076	-0-	115	1	5019	3	N	-0-			-0-
10	5208	X	5133	-0-	-75	-0-	113	1	5020	3	N	-0-			-0-
11	5040	X	4917	-0-	-123	-0-	108	1	4809	3	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7900 - 10304

06	12450	X	11830	-0-	-620	-0-	473	1	11357	2	N	-0-			-0-
07	12865	X	12260	-0-	-605	-0-	489	1	11771	2	N	-0-			-0-
08	12710	X	12197	-0-	-513	-0-	482	1	11715	2	N	-0-			-0-
09	12300	X	11668	-0-	-632	-0-	453	1	11215	2	N	-0-			-0-
10	12431	X	11863	-0-	-568	-0-	459	1	11404	2	N	-0-			-0-
11	11850	X	11574	-0-	-276	-0-	433	1	11141	2	N	-0-			-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170

06	10410	X	9766	-0-	-644	-0-	260	1	9506	2	N	-0-			-0-
07	10447	X	9909	-0-	-538	-0-	264	1	9645	2	N	-0-			-0-
08	10447	X	10426	-0-	-21	-0-	275	1	10151	2	N	-0-			-0-
09	10110	X	9526	-0-	-584	-0-	370	1	9156	2	N	-0-			-0-
10	10199	X	9706	-0-	-493	-0-	375	1	9331	2	N	-0-			-0-
11	10080	X	9089	-0-	-991	-0-	340	1	8749	2	N	-0-			-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

06	8700	X	8069	-0-	-631	-0-	168	1	7901	2	N	-0-			-0-
07	8928	X	8247	-0-	-681	-0-	159	1	8088	2	N	-0-			-0-
08	8711	X	8193	-0-	-518	-0-	166	1	8027	2	N	-0-			-0-
09	8370	X	7910	-0-	-460	-0-	150	1	7760	2	N	-0-			-0-
10	8463	X	8327	-0-	-136	-0-	153	1	8174	2	N	-0-			-0-
11	8070	X	8062	-0-	-8	-0-	140	1	7922	2	N	-0-			-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

06	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	244	1	8904	2	N	-0-			-0-
07	9393	X	9270	-0-	-123	-0-	247	1	9023	2	N	-0-			-0-
08	9393	X	8928	-0-	-465	-0-	235	1	8693	2	N	-0-			-0-
09	9090	X	8897	-0-	-193	-0-	346	1	8551	2	N	-0-			-0-
10	9393	X	9303	-0-	-90	-0-	360	1	8943	2	N	-0-			-0-
11	9090	X	8639	-0-	-451	-0-	323	1	8316	2	N	-0-			-0-

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
06	4380	X	4180	-0-	-200	-0-	633	1	3523	3	N	22					58
							24	9									
07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	726	1	3936	3	N	15					73
							17	9									
08	4402	X	3916	-0-	-486	-0-	698	1	3203	3	N	14					87
							15	9									
09	4260	X	3670	-0-	-590	-0-	639	1	3017	3	N	13					100
							14	9									
10	4681	X	3613	-0-	-1068	-0-	655	1	2943	3	N	14					114
							15	9									
11	4530	X	3479	-0-	-1051	-0-	663	1	2804	3	N	11					125
							12	9									

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

06	12360	X	2769	-0-	-9591	-0-	1672	1	1097	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	4090	-0-	-8682	-0-	1527	1	2563	2	N	-0-					-0-
08	12772	X	8858	-0-	-3914	-0-	1242	1	7616	2	N	-0-					-0-
09	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	1404	1	10916	2	N	-0-					-0-
10	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	1095	1	6809	2	N	-0-					-0-
*11	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	914	1	7955	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

06	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	17950	3			N	-0-					-0-
07	14291	X	10591	-0-	-3700	-0-	10591	3			N	-0-					-0-
08	14291	X	11553	-0-	-2738	-0-	11553	3			N	-0-					-0-
09	13830	X	9529	-0-	-4301	-0-	9529	3			N	-0-					-0-
10	14291	X	9777	-0-	-4514	-0-	9777	3			N	-0-					-0-
11	13830	X	6521	-0-	-7309	-0-	6521	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

06	12270	X	9383	-0-	-2887	-0-	746	1	8637	3	N	-0-					-0-
07	12679	X	769	-0-	-11910	-0-	769	1			N	-0-					-0-
08	12679	X	775	-0-	-11904	-0-	775	1			N	-0-					-0-
09	11580	X	750	-0-	-10830	-0-	750	1			N	-0-					-0-
10	11966	X	688	-0-	-11278	-0-	688	1			N	-0-					-0-
11	9390	X	125	-0-	-9265	-0-	125	1			N	-0-					-0-

J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

06	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	165	1	6986	3	N	-0-					-0-
07	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	164	1	7088	3	N	-0-					-0-
08	6634	X	4983	-0-	-1651	-0-	111	1	4872	3	N	-0-					-0-
09	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	156	1	6871	3	N	-0-					-0-
10	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	161	1	7179	3	N	-0-					-0-
*11	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	140	1	6289	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4350	X	3856	-0-	-494	-0-	326	1	3530	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	3179	-0-	-1192	-0-	283	1	2896	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	2977	-0-	-1611	-0-	202	1	2775	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	2452	-0-	-1988	-0-	208	1	2244	2	N	-0-			-0-
10	4588	X	1598	-0-	-2990	-0-	141	1	1457	2	N	-0-			-0-
*11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	315	1	3845	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

06	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	1286	1	7041	2	N	-0-			-0-
07	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	1361	1	12943	2	N	-0-			-0-
08	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	1085	1	12285	2	N	-0-			-0-
09	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	474	1	12585	2	N	-0-			-0-
10	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	314	1	8391	2	N	-0-			-0-
*11	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	51	1	1391	2	N	-0-			-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-			34
07	2108	N	1919	-0-	-189	-0-	1919	3			N	-0-			34
08	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	1891	3			N	-0-			34
09	1920	N	1732	-0-	-188	-0-	1732	3			N	-0-			34
10	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1903	3			N	-0-			34
*11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-			34

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8696 - 11220

06	16230	X	15557	-0-	-673	-0-	361	1	15196	3	N	-0-			-0-
07	17459	X	17459	-0-	-0-	-0-	396	1	17063	3	N	-0-			-0-
08	17879	X	17879	-0-	-0-	-0-	401	1	17478	3	N	-0-			-0-
09	16561	X	16561	-0-	-0-	-0-	370	1	16191	3	N	-0-			-0-
10	17453	X	16307	-0-	-1146	-0-	360	1	15947	3	N	-0-			-0-
11	17040	X	15572	-0-	-1468	-0-	342	1	15230	3	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			N	-0-			-0-
07	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	3			N	-0-			-0-
08	5611	X	3543	-0-	-2068	-0-	3543	3			N	-0-			-0-
09	5430	X	2058	-0-	-3372	-0-	2058	3			N	-0-			-0-
10	5611	X	964	-0-	-4647	-0-	964	3			N	-0-			-0-
11	5430	X	3	-0-	-5427	-0-	3	3			N	-0-			-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
07	806	X	149	-0-	-657	-0-	149	1			N	-0-			-0-
08	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	702	1	6986	2	N	-0-			-0-
09	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	707	1	9804	2	N	-0-			-0-
10	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	420	1	14629	2	N	-0-			-0-
*11	14177	X	14177	-0-	-0-	-0-	604	1	13573	2	N	-0-			-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245

06	9750	X	8776	-0-	-974	-0-	370	1	8406	2	N	-0-			-0-
07	9889	X	8959	-0-	-930	-0-	452	1	8507	2	N	-0-			-0-
08	9672	X	8968	-0-	-704	-0-	450	1	8518	2	N	-0-			-0-
09	9120	X	8085	-0-	-1035	-0-	8085	2			N	-0-			-0-
10	9362	X	8857	-0-	-505	-0-	420	1	8437	2	N	-0-			-0-
11	8790	X	8622	-0-	-168	-0-	410	1	8212	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	364	1	4680	3	N	8					135
							9	9									
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	15	1	3684	3	N	4					139
							4	9									
08	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	12	1	2737	3	N	-0-					139
09	3510	X	3414	-0-	-96	-0-	17	1	3397	3	N	-0-					139
10	3627	X	3433	-0-	-194	-0-	14	1	3411	3	N	7					146
							8	9									
11	3510	X	3107	-0-	-403	-0-	18	1	3080	3	N	8					154
							9	9									

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
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-

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
06	2370	X	380	-0-	-1990	-0-	380	1			N	-0-					-0-
07	2449	X	206	-0-	-2243	-0-	206	1			N	-0-					-0-
08	995	X	995	-0-	-0-	-0-	628	1	367	2	N	-0-					-0-
09	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	1			N	-0-					-0-
10	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	1			N	-0-					-0-
11	960	X	395	-0-	-565	-0-	395	1			N	-0-					-0-

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
06	10530	X	9663	-0-	-867	-0-	551	1	9112	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	9886	-0-	-685	-0-	363	1	9523	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	9407	-0-	-792	-0-	346	1	9061	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	9220	-0-	-470	-0-	333	1	8887	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	9431	-0-	-551	-0-	338	1	9093	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	9339	-0-	-321	-0-	337	1	9002	2	N	-0-					-0-

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
06	11040	X	9643	-0-	-1397	-0-	406	1	9237	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	9985	-0-	-1175	-0-	503	1	9482	2	N	-0-					-0-
08	10850	X	9924	-0-	-926	-0-	499	1	9425	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	8960	-0-	-1270	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9788	-0-	-659	-0-	464	1	9324	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	9387	-0-	-273	-0-	446	1	8941	2	N	-0-					-0-

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
06	18567	X	18567	-0-	-0-	-0-	1059	1	17508	2	N	-0-					-0-
07	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	698	1	18326	2	N	-0-					-0-
08	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	689	1	18062	2	N	-0-					-0-
09	18168	X	18168	-0-	-0-	-0-	654	1	17514	2	N	-0-					-0-
10	18653	X	18653	-0-	-0-	-0-	668	1	17985	2	N	-0-					-0-
*11	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	639	1	17170	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	27	1	5795	3	N	9					41
							10	9									
07	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	25	1	6203	3	N	-0-					41
08	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	25	1	5746	3	N	-0-					41
09	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	27	1	5461	3	N	6					47
							7	9									
10	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	25	1	6094	3	N	-0-					47
*11	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	37	1	6013	3	N	-0-					47

MULLOY WELL #: 1 RRCID -> 249307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4253 - 6122

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-

ADAMS, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 249309 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4907 - 6712

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-

ADAMS, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 249310 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 4923 - 7202

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-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

06	5070	X	4644	-0-	-426	-0-	795	1	3849	2	N	-0-					-0-
07	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	827	1	4419	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	2674	-0-	-2565	-0-	783	1	1891	2	N	-0-					-0-
09	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	1033	1	8478	2	N	-0-					-0-
10	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	1008	1	7340	2	N	-0-					-0-
*11	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	977	1	7381	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	464	1	3449	2	N	-0-					-0-
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	440	1	3426	2	N	-0-					-0-
08	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	502	1	4661	2	N	-0-					-0-
09	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	1030	1	8849	2	N	-0-					-0-
10	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	919	1	6549	2	N	-0-					-0-
*11	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	947	1	7793	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10860	X	10846	-0-	-14	-0-	252	1	10594	3	N	-0-			-0-
07	11222	X	11199	-0-	-23	-0-	254	1	10945	3	N	-0-			-0-
08	11222	X	10816	-0-	-406	-0-	242	1	10574	3	N	-0-			-0-
09	10860	X	10560	-0-	-300	-0-	236	1	10324	3	N	-0-			-0-
10	11222	X	10640	-0-	-582	-0-	235	1	10405	3	N	-0-			-0-
11	10860	X	10493	-0-	-367	-0-	231	1	10262	3	N	-0-			-0-

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
06	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-			-0-
07	3658	X	515	-0-	-3143	-0-	111	1	404	2	N	-0-			-0-
08	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	763	1	11216	2	N	-0-			-0-
09	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	743	1	17611	2	N	-0-			-0-
10	19973	X	19973	-0-	-0-	-0-	959	1	19014	2	N	-0-			-0-
*11	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	688	1	18278	2	N	-0-			-0-

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
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	932	1	4242	2	N	-0-			-0-
07	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	1234	1	6914	2	N	-0-			-0-
08	8773	X	8613	-0-	-160	-0-	585	1	8028	2	N	-0-			-0-
09	8490	X	4589	-0-	-3901	-0-	1131	1	3458	2	N	-0-			-0-
10	8773	X	6277	-0-	-2496	-0-	1311	1	4966	2	N	-0-			-0-
11	8340	X	6285	-0-	-2055	-0-	476	1	5809	2	N	-0-			-0-

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
06	8370	X	6839	-0-	-1531	-0-	306	1	6533	2	N	-0-			-0-
07	8401	X	7252	-0-	-1149	-0-	299	1	6953	2	N	-0-			-0-
08	7905	X	6720	-0-	-1185	-0-	237	1	6483	2	N	-0-			-0-
09	7650	X	6183	-0-	-1467	-0-	279	1	5904	2	N	-0-			-0-
10	7905	X	6218	-0-	-1687	-0-	312	1	5906	2	N	-0-			-0-
11	7020	X	5932	-0-	-1088	-0-	281	1	5651	2	N	-0-			-0-

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
06	21638	X	21638	-0-	-0-	-0-	577	1	21061	2	N	-0-			-0-
07	23498	X	21444	-0-	-2054	-0-	570	1	20874	2	N	-0-			-0-
08	23498	X	21188	-0-	-2310	-0-	559	1	20629	2	N	-0-			-0-
09	22740	X	20366	-0-	-2374	-0-	527	1	19839	2	N	-0-			-0-
*10	22971	X	20520	-0-	-2451	-0-	529	1	19991	2	N	-0-			-0-
11	21630	X	19323	-0-	-2307	-0-	482	1	18841	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	17460	X	16060	-0-	-1400	-0-	334	1	15726	2	N	-0-			-0-
07	18042	X	16332	-0-	-1710	-0-	316	1	16016	2	N	-0-			-0-
08	17825	X	16330	-0-	-1495	-0-	331	1	15999	2	N	-0-			-0-
09	17250	X	15897	-0-	-1353	-0-	301	1	15596	2	N	-0-			-0-
10	17825	X	16250	-0-	-1575	-0-	300	1	15950	2	N	-0-			-0-
11	16050	X	15529	-0-	-521	-0-	270	1	15259	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	480	N	337	-0-	-143	-0-	7	1	330	2	N	-0-			-0-
07	403	N	285	-0-	-118	-0-	6	1	279	2	N	-0-			-0-
08	341	N	255	-0-	-86	-0-	5	1	250	2	N	-0-			-0-
09	330	N	210	-0-	-120	-0-	4	1	206	2	N	-0-			-0-
10	279	N	173	-0-	-106	-0-	3	1	170	2	N	-0-			-0-
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		10844	-0-	10844	10844	251	1	10592	3	Y	1					85
							1	9									
07	T. A.		12155	-0-	12155	22999	275	1	11870	3	Y	9					94
							10	9									
08	T. A.		12841	-0-	12841	35840	287	1	12553	3	Y	1					95
							1	9									
09	47647	X	11807	-0-	-35840	-0-	263	1	11512	3	Y	29					124
							32	9									
10	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	259	1	11499	3	Y	24	148	1			-0-
							26	9									
11	12420	X	11307	-0-	-1113	-0-	365	1	10920	3	Y	20					20
							22	9									

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

06	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	186	1	7882	3	N	-0-					-0-
07	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	183	1	7889	3	N	-0-					-0-
08	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	182	1	7987	3	N	-0-					-0-
09	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	178	1	7824	3	N	-0-					-0-
10	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	175	1	7774	3	N	-0-					-0-
*11	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	168	1	7543	3	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

06	12660	X	10035	-0-	-2625	-0-	233	1	9802	3	N	-0-					-0-
07	12493	X	9860	-0-	-2633	-0-	224	1	9636	3	N	-0-					-0-
08	12493	X	10250	-0-	-2243	-0-	229	1	10021	3	N	-0-					-0-
09	11700	X	9676	-0-	-2024	-0-	217	1	9459	3	N	-0-					-0-
*10	10385	X	8018	-0-	-2367	-0-	177	1	7841	3	N	-0-					-0-
*11	10050	X	9637	-0-	-413	-0-	212	1	9425	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

06	210	N	202	-0-	-8	-0-	5	1	197	3	N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	3	N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	3	N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	5	1	200	3	N	-0-					-0-
*10	217	N	196	-0-	-21	-0-	5	1	191	3	N	-0-					-0-
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	238	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

06	9180	X	4142	-0-	-5038	-0-	96	1	4046	3	N	-0-					-0-
07	9486	X	4235	-0-	-5251	-0-	96	1	4139	3	N	-0-					-0-
08	8153	X	3392	-0-	-4761	-0-	76	1	3316	3	N	-0-					-0-
09	4680	X	3420	-0-	-1260	-0-	700	1	2720	3	N	-0-					-0-
*10	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	840	1	9781	3	N	-0-					-0-
*11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	661	1	3839	3	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

06	7620	X	6196	-0-	-1424	-0-	263	1	5933	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	6380	-0-	-1494	-0-	242	1	6138	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	6447	-0-	-1427	-0-	200	1	6247	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	5841	-0-	-789	-0-	218	1	5623	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	4543	-0-	-2308	-0-	234	1	4309	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5977	-0-	-263	-0-	247	1	5730	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	9060	X	8286	-0-	-774	-0-	353	1	7933	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	9272	-0-	-121	-0-	351	1	8921	2	N	-0-					-0-
08	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	327	1	10238	2	N	-0-					-0-
09	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	349	1	8986	2	N	-0-					-0-
10	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	484	1	8916	2	N	-0-					-0-
*11	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	377	1	8763	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

06	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	253	1	5705	2	N	-0-					-0-
07	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	211	1	5363	2	N	-0-					-0-
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	145	1	4528	2	N	-0-					-0-
09	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	201	1	5180	2	N	-0-					-0-
10	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	296	1	5458	2	N	-0-					-0-
*11	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	206	1	4782	2	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

06	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	246	1	11568	2	N	-0-					-0-
07	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	242	1	12293	2	N	-0-					-0-
08	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	254	1	12283	2	N	-0-					-0-
09	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	231	1	11989	2	N	-0-					-0-
10	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	229	1	12217	2	N	-0-					-0-
*11	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	189	1	10698	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

06	T. A.		336	-0-	336	588	336	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	588					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	588					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	588					N	-0-					-0-
10	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

06	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	233	1	9847	3	N	48					163
							53	9									
07	10385	X	10351	-0-	-34	-0-	233	1	10059	3	N	54	188	1			29
							59	9									
08	10385	X	10281	-0-	-104	-0-	228	1	9974	3	N	72					101
							79	9									
09	10050	X	9592	-0-	-458	-0-	213	1	9340	3	N	35					136
							39	9									
*10	10385	X	10139	-0-	-246	-0-	222	1	9885	3	N	29	108	1			57
							32	9									
*11	10050	X	9817	-0-	-233	-0-	315	1	9427	3	N	68					125
							75	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14490	X	13818	-0-	-672	-0-	321	1 4 9	13493	3	Y	4	2	1			7
07	14973	X	14487	-0-	-486	-0-	329	1 2 9	14156	3	Y	2	1	1			8
08	14973	X	14346	-0-	-627	-0-	321	1	14025	3	Y	-0-					8
09	14220	X	13565	-0-	-655	-0-	304	1	13261	3	Y	-0-					8
10	14477	X	14356	-0-	-121	-0-	318	1	14038	3	Y	-0-					8
11	14010	X	13271	-0-	-739	-0-	292	1	12979	3	Y	-0-					8

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	161	1 2 9	6790	3	N	2					171
07	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	135	1 1 9	5830	3	N	1					172
08	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	141	1 2 9	6187	3	N	2					174
09	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	132	1 1 9	5798	3	N	1					175
*10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	136	1	6016	3	N	-0-	80	1			95
*11	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	201	1 4 9	6036	3	N	4					99

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10020	X	9538	-0-	-482	-0-	381	1	9157	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	9691	-0-	-663	-0-	386	1	9305	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	9321	-0-	-971	-0-	368	1	8953	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	8922	-0-	-708	-0-	347	1	8575	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	9462	-0-	-396	-0-	366	1	9096	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	9276	-0-	-264	-0-	347	1	8929	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					-0-
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	288	1	10537	2	N	-0-					-0-
07	496	X	464	-0-	-32	-0-	258	1	206	2	N	-0-					-0-
08	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	273	1	10082	2	N	-0-					-0-
09	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	248	1	9330	2	N	-0-					-0-
10	18785	X	18785	-0-	-0-	-0-	484	1	18301	2	N	-0-					-0-
*11	17625	X	17625	-0-	-0-	-0-	440	1	17185	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	134	1	4909	2	N	-0-					-0-
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	86	1	3151	2	N	-0-					-0-
08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	172	1	4174	2	N	-0-					-0-
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	120	1	2976	2	N	-0-					-0-
10	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	1256	1	8667	2	N	-0-					-0-
*11	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	1226	1	7117	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7680 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	2438	-0-	-5272	-0-	65	1	2373	2	N	-0-					-0-
07	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	1004	1	6997	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	4662	-0-	-2406	-0-	668	1	3994	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-
*10	7998	X	3020	-0-	-4978	-0-	78	1	2942	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	4328	-0-	-3412	-0-	162	1	4166	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 249514 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7950 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	981	1	47	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1052	1	97	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	947	1	120	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
09	390	N	78	-0-	-312	-0-	1	1	75	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	403	N	51	-0-	-352	-0-	1	1	48	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
*11	390	N	42	-0-	-348	-0-	1	1	40	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	227	1	9575	3	N	-0-					-0-
07	9920	X	9136	-0-	-784	-0-	208	1	8928	3	N	-0-					-0-
08	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	234	1	10190	3	N	-0-					-0-
09	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	216	1	9439	3	N	-0-					-0-
10	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	222	1	9843	3	N	-0-					-0-
11	9600	X	9480	-0-	-120	-0-	208	1	9272	3	N	-0-					-0-

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
06	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	252	1	9203	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	9657	-0-	-2929	-0-	257	1	9400	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	9757	-0-	-2829	-0-	257	1	9500	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	9055	-0-	-3125	-0-	235	1	8820	2	N	-0-					-0-
*10	12586	X	9485	-0-	-3101	-0-	245	1	9240	2	N	-0-					-0-
*11	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	246	1	9595	2	N	-0-					-0-

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
06	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	209	1	8823	3	N	-0-					-0-
07	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	211	1	9085	3	N	-0-					-0-
08	8060	X	7659	-0-	-401	-0-	172	1	7487	3	N	-0-					-0-
09	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	189	1	8296	3	N	-0-					-0-
10	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	191	1	8445	3	N	-0-					-0-
*11	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	187	1	8308	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	16	1	30	2	N	-0-			-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

06	5700	X	4982	-0-	-718	-0-	133	1	4849	2	N	-0-			-0-
07	5890	X	5197	-0-	-693	-0-	138	1	5059	2	N	-0-			-0-
08	5394	X	5041	-0-	-353	-0-	133	1	4908	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	4348	-0-	-872	-0-	113	1	4235	2	N	-0-			-0-
10	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	139	1	5265	2	N	-0-			-0-
*11	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	130	1	5090	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

06	18971	X	18971	-0-	-0-	-0-	439	1	18532	3	N	-0-			48
07	19855	X	19855	-0-	-0-	-0-	667	1	19188	3	N	-0-			48
08	19667	X	19667	-0-	-0-	-0-	652	1	19015	3	N	-0-			48
09	18314	X	18314	-0-	-0-	-0-	605	1	17709	3	N	-0-			48
10	18996	X	18996	-0-	-0-	-0-	621	1	18375	3	N	-0-			48
*11	18184	X	18184	-0-	-0-	-0-	588	1	17596	3	N	-0-			48

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

06	11640	X	9723	-0-	-1917	-0-	259	1	9464	2	N	-0-			-0-
07	12028	X	10263	-0-	-1765	-0-	273	1	9990	2	N	-0-			-0-
08	11036	X	10198	-0-	-838	-0-	269	1	9929	2	N	-0-			-0-
09	10500	X	9648	-0-	-852	-0-	250	1	9398	2	N	-0-			-0-
10	10695	X	9879	-0-	-816	-0-	255	1	9624	2	N	-0-			-0-
11	9930	X	9549	-0-	-381	-0-	238	1	9311	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

06	7590	X	7175	-0-	-415	-0-	167	1	7008	3	N	-0-			17
07	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	255	1	7330	3	N	-0-			17
08	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	253	1	7362	3	N	-0-			17
09	7290	X	7068	-0-	-222	-0-	234	1	6834	3	N	-0-			17
10	7595	X	7517	-0-	-78	-0-	246	1	7271	3	N	-0-			17
*11	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	241	1	7206	3	N	-0-			17

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

06	7350	X	7082	-0-	-268	-0-	164	1	6918	3	N	-0-			-0-
07	7502	X	7410	-0-	-92	-0-	169	1	7241	3	N	-0-			-0-
08	7502	X	6989	-0-	-513	-0-	157	1	6832	3	N	-0-			-0-
09	7140	X	6692	-0-	-448	-0-	150	1	6542	3	N	-0-			-0-
*10	7409	X	6739	-0-	-670	-0-	150	1	6589	3	N	-0-			-0-
*11	7170	X	6330	-0-	-840	-0-	139	1	6191	3	N	-0-			-0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

06	17831	X	17831	-0-	-0-	-0-	413	1	17418	3	N	-0-			10
07	18503	X	18503	-0-	-0-	-0-	622	1	17881	3	N	-0-			10
08	17546	X	17479	-0-	-67	-0-	580	1	16899	3	N	-0-			10
09	17820	X	17576	-0-	-244	-0-	581	1	16995	3	N	-0-			10
10	18507	X	17930	-0-	-577	-0-	586	1	17344	3	N	-0-			10
11	17910	X	15787	-0-	-2123	-0-	511	1	15276	3	N	-0-			10

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
06	13560	X	13399	-0-	-161	-0-	310	1	13089	3	N	-0-					-0-
07	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	520	1	14923	3	N	-0-					-0-
08	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	466	1	13593	3	N	-0-					-0-
09	13410	X	13132	-0-	-278	-0-	435	1	12697	3	N	-0-					-0-
10	14012	X	13653	-0-	-359	-0-	446	1	13207	3	N	-0-					-0-
11	13560	X	13477	-0-	-83	-0-	437	1	13040	3	N	-0-					-0-

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
06	13290	X	10418	-0-	-2872	-0-	1013	1	9405	2	N	-0-					-0-
07	13733	X	13264	-0-	-469	-0-	353	1	12911	2	N	-0-					-0-
08	13454	X	13271	-0-	-183	-0-	350	1	12921	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	9746	-0-	-3184	-0-	252	1	9494	2	N	-0-					-0-
*10	13268	X	9488	-0-	-3780	-0-	367	1	9121	2	N	-0-					-0-
11	12840	X	10267	-0-	-2573	-0-	384	1	9883	2	N	-0-					-0-

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
06	10050	X	9245	-0-	-805	-0-	215	1	9030	3	N	-0-					-0-
07	10385	X	8578	-0-	-1807	-0-	194	1	8384	3	N	-0-					-0-
08	10385	X	7828	-0-	-2557	-0-	175	1	7653	3	N	-0-					-0-
09	10050	X	8662	-0-	-1388	-0-	194	1	8468	3	N	-0-					-0-
10	10385	X	8305	-0-	-2080	-0-	183	1	8122	3	N	-0-					-0-
11	9240	X	8168	-0-	-1072	-0-	180	1	7988	3	N	-0-					-0-

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
06	22290	X	20372	-0-	-1918	-0-	543	1	19829	2	N	-0-					-0-
07	23041	X	23041	-0-	-0-	-0-	613	1	22428	2	N	-0-					-0-
08	22537	X	20260	-0-	-2277	-0-	534	1	19726	2	N	-0-					-0-
09	21420	X	20598	-0-	-822	-0-	534	1	20064	2	N	-0-					-0-
10	23033	X	19742	-0-	-3291	-0-	509	1	19233	2	N	-0-					-0-
11	22290	X	20396	-0-	-1894	-0-	509	1	19887	2	N	-0-					-0-

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
06	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	208	1	8776	3	N	-0-	85	1			13
07	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	210	1	9069	3	N	-0-					13
*08	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	205	1	8978	3	N	-0-					13
09	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	201	1	8808	3	N	-0-					13
*10	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	300	1	8887	3	N	103					116
							113	9									
*11	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	282	1	8444	3	N	13					129
							14	9									

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
06	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	10672	3			N	-0-					-0-
07	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	3			N	-0-					-0-
08	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	3			N	-0-					-0-
09	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	3			N	-0-					-0-
10	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	10103	3			N	-0-					-0-
*11	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	3			N	-0-					-0-

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
06	10800	X	10054	-0-	-746	-0-	209	1	9845	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	10564	-0-	-596	-0-	204	1	10360	2	N	-0-					-0-
08	10974	X	9202	-0-	-1772	-0-	186	1	9016	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9389	-0-	-901	-0-	178	1	9211	2	N	-0-					-0-
10	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	203	1	10812	2	N	-0-					-0-
*11	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	196	1	11076	2	N	-0-					-0-

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
06	4350	X	3504	-0-	-846	-0-	73	1	3431	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3512	-0-	-580	-0-	68	1	3444	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3371	-0-	-597	-0-	68	1	3303	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3288	-0-	-552	-0-	62	1	3226	2	N	-0-					-0-
10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	84	1	4479	2	N	-0-					-0-
*11	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	91	1	5126	2	N	-0-					-0-

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
06	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	199	1	7256	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	6673	-0-	-1232	-0-	177	1	6496	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7079	-0-	-857	-0-	186	1	6893	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	6923	-0-	-757	-0-	179	1	6744	2	N	-0-					-0-
*10	7936	X	5873	-0-	-2063	-0-	151	1	5722	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	5954	-0-	-1516	-0-	149	1	5805	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E - CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18810	X	17999	-0-	-811	-0-	1026	1	16973	2	N	-0-					-0-
07	19437	X	17261	-0-	-2176	-0-	632	1	16629	2	N	-0-					-0-
08	19437	X	17040	-0-	-2397	-0-	627	1	16413	2	N	-0-					-0-
09	18810	X	15701	-0-	-3109	-0-	566	1	15135	2	N	-0-					-0-
10	19437	X	17614	-0-	-1823	-0-	630	1	16984	2	N	-0-					-0-
11	18000	X	16841	-0-	-1159	-0-	607	1	16234	2	N	-0-					-0-

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
06	11640	X	11237	-0-	-403	-0-	386	1	10840	3	N	10					37
							11	9									
07	12028	X	11501	-0-	-527	-0-	386	1	11107	3	N	7					44
							8	9									
08	12028	X	11131	-0-	-897	-0-	369	1	10755	3	N	6					50
							7	9									
09	11460	X	10035	-0-	-1425	-0-	332	1	9699	3	N	4					54
							4	9									
10	11625	X	11055	-0-	-570	-0-	361	1	10677	3	N	15					69
							17	9									
11	11250	X	10675	-0-	-575	-0-	345	1	10317	3	N	12					81
							13	9									

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
06	4590	X	458	-0-	-4132	-0-	12	1	446	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	116	-0-	-4534	-0-	3	1	113	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	2949	-0-	-1701	-0-	405	1	2544	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	671	1	4879	2	N	-0-					-0-
10	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	480	1	5666	2	N	-0-					-0-
*11	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	671	1	5061	2	N	-0-					-0-

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
06	20160	X	19211	-0-	-949	-0-	1096	1	18115	2	N	-0-			-0-
07	21483	X	18091	-0-	-3392	-0-	663	1	17428	2	N	-0-			-0-
08	21483	X	17022	-0-	-4461	-0-	626	1	16396	2	N	-0-			-0-
09	20790	X	16880	-0-	-3910	-0-	609	1	16271	2	N	-0-			-0-
10	21483	X	18404	-0-	-3079	-0-	659	1	17745	2	N	-0-			-0-
11	19200	X	17760	-0-	-1440	-0-	640	1	17120	2	N	-0-			-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

06	8910	X	8899	-0-	-11	-0-	237	1	8662	2	N	-0-			-0-
07	9951	X	7591	-0-	-2360	-0-	202	1	7389	2	N	-0-			-0-
08	10726	X	8498	-0-	-2228	-0-	224	1	8274	2	N	-0-			-0-
09	10380	X	10050	-0-	-330	-0-	654	1	9396	2	N	-0-			-0-
10	10726	X	9726	-0-	-1000	-0-	564	1	9162	2	N	-0-			-0-
*11	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	570	1	8867	2	N	-0-			-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

06	18810	X	17320	-0-	-1490	-0-	988	1	16332	2	N	-0-			-0-
07	19437	X	18179	-0-	-1258	-0-	666	1	17513	2	N	-0-			-0-
08	19313	X	14476	-0-	-4837	-0-	534	1	13942	2	N	-0-			-0-
09	18540	X	17912	-0-	-628	-0-	646	1	17266	2	N	-0-			-0-
10	18941	X	18217	-0-	-724	-0-	648	1	17569	2	N	-0-			-0-
*11	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	631	1	16998	2	N	-0-			-0-

FOUTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 250155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4916 - 6758

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

06	14790	X	14769	-0-	-21	-0-	342	1	14427	3	N	-0-			-0-
07	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	373	1	16076	3	N	-0-			-0-
08	15159	X	14589	-0-	-570	-0-	327	1	14262	3	N	-0-			-0-
09	14760	X	14153	-0-	-607	-0-	316	1	13837	3	N	-0-			-0-
10	15320	X	15320	-0-	-0-	-0-	338	1	14982	3	N	-0-			-0-
11	14790	X	13588	-0-	-1202	-0-	299	1	13289	3	N	-0-			-0-

BEUSTRING WELL #: 1 RRCID -> 250272 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7727 - 9444

06	8160	X	8034	-0-	-126	-0-	1346	1	6688	2	N	-0-			-0-
07	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	1337	1	8451	2	N	-0-			-0-
08	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	1381	1	9099	2	N	-0-			-0-
*09	8970	X	1110	-0-	-7860	-0-	375	1	735	2	N	-0-			-0-
10	9269	X	1380	-0-	-7889	-0-	607	1	773	2	N	-0-			-0-
11	8970	X	475	-0-	-8495	-0-	475	1			N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

06	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	2290	1	1442	2	N	-0-			-0-
07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	1961	1	2301	2	N	-0-			-0-
08	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	1170	1	4024	2	N	-0-			-0-
09	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	545	1	1625	2	N	-0-			-0-
10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	1071	1	3396	2	N	-0-			-0-
*11	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	866	1	2962	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	344	1	16198	2	N	-0-					-0-
07	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	329	1	16677	2	N	-0-					-0-
08	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	325	1	15706	2	N	-0-					-0-
09	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	282	1	14615	2	N	-0-					-0-
10	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	296	1	15777	2	N	-0-					-0-
*11	15919	X	15919	-0-	-0-	-0-	277	1	15642	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10350	X	8000	-0-	-2350	-0-	185	1	7815	3	Y	-0-					20
07	10695	X	8106	-0-	-2589	-0-	184	1	7922	3	Y	-0-					20
08	10695	X	8419	-0-	-2276	-0-	188	1	8231	3	Y	-0-					20
09	10350	X	7868	-0-	-2482	-0-	175	1	7693	3	Y	-0-					20
10	10013	X	7980	-0-	-2033	-0-	176	1	7804	3	Y	-0-					20
11	8160	X	8002	-0-	-158	-0-	175	1	7827	3	Y	-0-					20

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	677	1	3667	3	N	-0-					114
07	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	669	1	3722	3	N	77	152	1			39
							85	9									
08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	697	1	3472	3	N	-0-					39
09	4350	X	4300	-0-	-50	-0-	662	1	3638	3	N	-0-					39
10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	685	1	3957	3	N	-0-					39
11	4350	X	4059	-0-	-291	-0-	663	1	3396	3	N	-0-					39

J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15540	X	14685	-0-	-855	-0-	391	1	14294	2	N	-0-					-0-
07	15593	X	15037	-0-	-556	-0-	400	1	14637	2	N	-0-					-0-
08	16821	X	16821	-0-	-0-	-0-	443	1	16378	2	N	-0-					-0-
09	17619	X	17619	-0-	-0-	-0-	457	1	17162	2	N	-0-					-0-
10	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	433	1	16350	2	N	-0-					-0-
11	16290	X	15543	-0-	-747	-0-	582	1	14961	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	537	-0-	-6723	-0-	383	1	154	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	685	-0-	-6817	-0-	337	1	348	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	4640	-0-	-2459	-0-	1137	1	3503	2	N	-0-					-0-
09	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	960	1	3496	2	N	-0-					-0-
10	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	1090	1	7295	2	N	-0-					-0-
*11	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	734	1	6338	2	N	-0-					-0-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11520	X	11107	-0-	-413	-0-	257	1	10850	3	N	-0-					-0-
07	11904	X	11139	-0-	-765	-0-	252	1	10887	3	N	-0-					-0-
08	11625	X	10790	-0-	-835	-0-	241	1	10549	3	N	-0-					-0-
09	11160	X	10871	-0-	-289	-0-	242	1	10629	3	N	-0-					-0-
10	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	261	1	11622	3	N	-0-					-0-
*11	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	259	1	11584	3	N	-0-					-0-

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 #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	6603	-0-	-237	-0-	153	1	6450	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	6546	-0-	-522	-0-	149	1	6397	3	N	-0-					-0-
08	7068	X	6968	-0-	-100	-0-	156	1	6812	3	N	-0-					-0-
09	6840	X	6477	-0-	-363	-0-	144	1	6333	3	N	-0-					-0-
10	7006	X	6599	-0-	-407	-0-	146	1	6453	3	N	-0-					-0-
11	6750	X	5920	-0-	-830	-0-	130	1	5790	3	N	-0-					-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

06	5220	X	5065	-0-	-155	-0-	117	1	4947	3	N	1					90
							1	9									
07	5394	X	5379	-0-	-15	-0-	121	1	5255	3	N	3					93
							3	9									
08	5394	X	5330	-0-	-64	-0-	119	1	5204	3	N	6					99
							7	9									
09	5160	X	5109	-0-	-51	-0-	114	1	4995	3	N	-0-					99
*10	5394	X	5195	-0-	-199	-0-	114	1	5080	3	N	1					100
							1	9									
*11	5220	X	5137	-0-	-83	-0-	112	1	5018	3	N	6	42	1			64
							7	9									

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

06	26640	X	23133	-0-	-3507	-0-	616	1	22517	2	N	-0-					-0-
07	26319	X	19338	-0-	-6981	-0-	514	1	18824	2	N	-0-					-0-
08	26319	X	11225	-0-	-15094	-0-	296	1	10929	2	N	-0-					-0-
09	24390	X	13035	-0-	-11355	-0-	338	1	12697	2	N	-0-					-0-
10	23901	X	15285	-0-	-8616	-0-	394	1	14891	2	N	-0-					-0-
11	23130	X	19076	-0-	-4054	-0-	476	1	18600	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 10834

06	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	830	1	6219	2	N	-0-					-0-
07	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	809	1	5138	2	N	-0-					-0-
08	2139	X	1485	-0-	-654	-0-	649	1	836	2	N	-0-					-0-
09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	769	1	4910	2	N	-0-					-0-
10	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	913	1	8744	2	N	-0-					-0-
*11	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	875	1	8384	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

06	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	374	1	11561	3	N	-0-					-0-
07	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	573	1	12988	3	N	-0-					-0-
08	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	309	1	9781	3	N	-0-					-0-
09	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	322	1	10080	3	N	-0-					-0-
10	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	308	1	9759	3	N	-0-					-0-
*11	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	276	1	8830	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

06	16890	X	11954	-0-	-4936	-0-	375	1	11579	3	N	-0-					-0-
07	14725	X	5120	-0-	-9605	-0-	216	1	4904	3	N	-0-					-0-
08	14725	X	14299	-0-	-426	-0-	438	1	13861	3	N	-0-					-0-
09	19066	X	19066	-0-	-0-	-0-	590	1	18476	3	N	-0-					-0-
10	16833	X	16833	-0-	-0-	-0-	514	1	16319	3	N	-0-					-0-
*11	15623	X	15623	-0-	-0-	-0-	472	1	15151	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	18300	X	18300	-0-	-0-	-0-	1081	1	17219	2	N	-0-			-0-
07	18426	X	18426	-0-	-0-	-0-	705	1	17721	2	N	-0-			-0-
08	19220	X	15905	-0-	-3315	-0-	615	1	15290	2	N	-0-			-0-
09	18600	X	15169	-0-	-3431	-0-	579	1	14590	2	N	-0-			-0-
10	19220	X	14577	-0-	-4643	-0-	559	1	14018	2	N	-0-			-0-
11	18300	X	16298	-0-	-2002	-0-	624	1	15674	2	N	-0-			-0-

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
06	10530	X	10106	-0-	-424	-0-	234	1	9872	3	N	-0-			-0-
07	10788	X	10168	-0-	-620	-0-	231	1	9937	3	N	-0-			-0-
08	10788	X	10079	-0-	-709	-0-	226	1	9853	3	N	-0-			-0-
09	10320	X	9563	-0-	-757	-0-	214	1	9349	3	N	-0-			-0-
*10	10447	X	9794	-0-	-653	-0-	216	1	9578	3	N	-0-			-0-
*11	10110	X	9414	-0-	-696	-0-	207	1	9207	3	N	-0-			-0-

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
06	5970	X	5657	-0-	-313	-0-	131	1	5526	3	N	-0-			-0-
07	6169	X	5778	-0-	-391	-0-	131	1	5647	3	N	-0-			-0-
08	6076	X	5744	-0-	-332	-0-	128	1	5616	3	N	-0-			-0-
09	5760	X	5557	-0-	-203	-0-	124	1	5433	3	N	-0-			-0-
10	5859	X	5624	-0-	-235	-0-	124	1	5500	3	N	-0-			-0-
11	5670	X	5523	-0-	-147	-0-	122	1	5401	3	N	-0-			-0-

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
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	653	1	4300	3	N	-0-			-0-
07	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	1002	1	6438	3	N	-0-			-0-
08	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	1006	1	6006	3	N	-0-			-0-
09	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	595	1	4391	3	N	-0-			-0-
*10	6231	X	5883	-0-	-348	-0-	971	1	4912	3	N	-0-			-0-
*11	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	910	1	5382	3	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	7059	-0-	-831	-0-	147	1	6912	2	N	-0-			-0-
07	7905	X	3204	-0-	-4701	-0-	62	1	3142	2	N	-0-			-0-
08	7564	X	1665	-0-	-5899	-0-	34	1	1631	2	N	-0-			-0-
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-			-0-
10	7285	X	31	-0-	-7254	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
11	7050	X	4295	-0-	-2755	-0-	75	1	4220	2	N	-0-			-0-

HURD, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14640	X	13268	-0-	-1372	-0-	276	1	12992	2	N	-0-			-0-
07	15128	X	13993	-0-	-1135	-0-	270	1	13723	2	N	-0-			-0-
08	15128	X	12770	-0-	-2358	-0-	259	1	12511	2	N	-0-			-0-
09	13770	X	12786	-0-	-984	-0-	242	1	12544	2	N	-0-			-0-
10	13981	X	12969	-0-	-1012	-0-	239	1	12730	2	N	-0-			-0-
11	13530	X	11766	-0-	-1764	-0-	205	1	11561	2	N	-0-			-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1469	-0-	-121	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
*11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

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
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-

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
06	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	7195	-0-	-152	-0-	7195	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	7096	-0-	-127	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	6854	-0-	-406	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
10	7502	X	7251	-0-	-251	-0-	7251	3			N	-0-					-0-
11	7260	X	6966	-0-	-294	-0-	6966	3			N	-0-					-0-

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
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1203	1	325	2	N	-0-					-0-
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1180	1	738	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1192	1			N	-0-					-0-
*09	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	497	1	2317	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	8338	-0-	5238	5238	666	1	7672	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	8254	-0-	5254	10492	689	1	7565	2	N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 4 RRCID -> 250314 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8386 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3446	-0-	-484	-0-	80	1	3366	3	N	-0-					-0-
07	3906	X	3787	-0-	-119	-0-	86	1	3701	3	N	-0-					-0-
08	3782	X	3465	-0-	-317	-0-	78	1	3387	3	N	-0-					-0-
09	3570	X	2919	-0-	-651	-0-	65	1	2854	3	N	-0-					-0-
*10	3782	X	3141	-0-	-641	-0-	69	1	3072	3	N	-0-					-0-
*11	3660	X	3307	-0-	-353	-0-	73	1	3234	3	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

06	11430	X	11335	-0-	-95	-0-	263	1	11072	3	N	-0-					-0-
07	11811	X	11402	-0-	-409	-0-	259	1	11143	3	N	-0-					-0-
08	11439	X	11327	-0-	-112	-0-	253	1	11074	3	N	-0-					-0-
09	11340	X	10488	-0-	-852	-0-	235	1	10253	3	N	-0-					-0-
10	11718	X	9842	-0-	-1876	-0-	218	1	9624	3	N	-0-					-0-
11	11340	X	9859	-0-	-1481	-0-	217	1	9642	3	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

06	8250	X	7490	-0-	-760	-0-	200	1	7290	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	6849	-0-	-1831	-0-	182	1	6667	2	N	-0-					-0-
08	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	251	1	9274	2	N	-0-					-0-
09	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	232	1	8717	2	N	-0-					-0-
10	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	215	1	8121	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	6862	-0-	-2348	-0-	171	1	6691	2	N	-0-					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

06	20670	X	19633	-0-	-1037	-0-	1120	1	18513	2	N	-0-					-0-
07	21387	X	21387	-0-	-0-	-0-	786	1	20601	2	N	-0-					-0-
08	21164	X	21164	-0-	-0-	-0-	779	1	20385	2	N	-0-					-0-
09	20040	X	19630	-0-	-410	-0-	706	1	18924	2	N	-0-					-0-
10	21390	X	19528	-0-	-1862	-0-	700	1	18828	2	N	-0-					-0-
11	20700	X	18680	-0-	-2020	-0-	671	1	18009	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

06	5670	X	3226	-0-	-2444	-0-	101	1	3125	3	N	-0-					-0-
07	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	370	1	8396	3	N	-0-					-0-
08	18144	X	18144	-0-	-0-	-0-	556	1	17588	3	N	-0-					-0-
09	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	268	1	8401	3	N	-0-					-0-
10	5859	X	5565	-0-	-294	-0-	170	1	5395	3	N	-0-					-0-
11	5670	X	2855	-0-	-2815	-0-	86	1	2769	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	13530	X	13041	-0-	-489	-0-	301	1	12700	3	N	36	187	1			59
							40	9									
07	13795	X	13507	-0-	-288	-0-	305	1	13172	3	N	27					86
							30	9									
08	13795	X	13417	-0-	-378	-0-	299	1	13089	3	N	26					112
							29	9									
09	13320	X	12854	-0-	-466	-0-	286	1	12527	3	N	37					149
							41	9									
*10	13516	X	13142	-0-	-374	-0-	289	1	12816	3	N	34					183
							37	9									
*11	13080	X	12867	-0-	-213	-0-	281	1	12535	3	N	46	151	1			78
							51	9									

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

06	15600	X	14737	-0-	-863	-0-	393	1	14344	2	N	-0-					-0-
07	15655	X	15091	-0-	-564	-0-	401	1	14690	2	N	-0-					-0-
08	15252	X	10427	-0-	-4825	-0-	275	1	10152	2	N	-0-					-0-
09	14760	X	5575	-0-	-9185	-0-	145	1	5430	2	N	-0-					-0-
10	15221	X	5762	-0-	-9459	-0-	149	1	5613	2	N	-0-					-0-
11	14730	X	7917	-0-	-6813	-0-	296	1	7621	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

06	19170	X	17630	-0-	-1540	-0-	470	1	17160	2	N	-0-					-0-
07	19313	X	19254	-0-	-59	-0-	512	1	18742	2	N	-0-					-0-
08	19313	X	18440	-0-	-873	-0-	486	1	17954	2	N	-0-					-0-
09	18330	X	18167	-0-	-163	-0-	471	1	17696	2	N	-0-					-0-
10	19251	X	18232	-0-	-1019	-0-	470	1	17762	2	N	-0-					-0-
11	18630	X	18015	-0-	-615	-0-	450	1	17565	2	N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

06	10980	X	9881	-0-	-1099	-0-	47	1	9651	3	Y	166	120	1			105
							183	9									
07	11346	X	10565	-0-	-781	-0-	44	1	10423	3	Y	89	125	1			69
							98	9									
08	11346	X	9339	-0-	-2007	-0-	42	1	9209	3	Y	80	76	1			73
							88	9									
09	10980	X	9552	-0-	-1428	-0-	47	1	9416	3	Y	81	59	1			95
							89	9									
10	10602	X	9843	-0-	-759	-0-	40	1	9703	3	Y	91	52	1			134
							100	9									
11	10230	X	9587	-0-	-643	-0-	58	1	9350	3	Y	163	243	1			54
							179	9									

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

06	5640	X	1661	-0-	-3979	-0-	1083	1	578	3	Y	-0-	2	1			1
07	5828	X	5513	-0-	-315	-0-	1134	1	4379	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	1095	1	4822	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
09	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	1096	1	4565	3	Y	83	41	1			45
							91	9									
10	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	1117	1	4842	3	Y	80	52	1			73
							88	9									
11	5640	X	5420	-0-	-220	-0-	1094	1	4209	3	Y	106	143	1			36
							117	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	14220	X	13668	-0-	-552	-0-	364	1	13304	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	14511	-0-	-183	-0-	579	1	13932	2	N	-0-					-0-
08	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	583	1	14176	2	N	-0-					-0-
09	13980	X	13568	-0-	-412	-0-	527	1	13041	2	N	-0-					-0-
10	14508	X	14238	-0-	-270	-0-	551	1	13687	2	N	-0-					-0-
11	14220	X	13388	-0-	-832	-0-	501	1	12887	2	N	-0-					-0-

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
06	6210	X	6062	-0-	-148	-0-	29	1	5978	3	N	50					250
							55	9									
07	6417	X	6152	-0-	-265	-0-	25	1	6119	3	N	7					257
							8	9									
08	6417	X	6191	-0-	-226	-0-	27	1	6163	3	N	1					258
							1	9									
09	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	30	1	6096	3	N	45	178	1			125
							50	9									
10	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	25	1	6256	3	N	-0-					119
11	6060	X	5727	-0-	-333	-0-	35	1	5685	3	N	6					125
							7	9									

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
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-

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
06	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	313	1	13190	3	N	-0-					-0-
07	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	463	1	13304	3	N	-0-					-0-
08	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	299	1	13113	3	N	-0-					-0-
09	13500	X	12985	-0-	-515	-0-	290	1	12695	3	N	-0-					-0-
*10	13950	X	13608	-0-	-342	-0-	443	1	13123	3	N	38					38
							42	9									
11	13500	X	13035	-0-	-465	-0-	422	1	12613	3	N	-0-					38

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 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
06	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	3			N	-0-					-0-
07	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	3			N	-0-					-0-
08	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	3			N	-0-					-0-
09	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	3			N	-0-					-0-
10	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	6046	-0-	-404	-0-	6046	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		593	-0-	593	593	498	1	95	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10248	X	8823	-0-	-1425	-0-	202	1	8598	3	N	21					241
							23	9									
03	11346	X	11281	-0-	-65	-0-	255	1	10927	3	N	90	192	1			139
							99	9									
04	10980	X	9844	-0-	-1136	-0-	224	1	9609	3	N	10	107	1			42
							11	9									
05	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	268	1	11410	3	N	28					70
							31	9									
06	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	260	1	10976	3	N	8					78
							9	9									
07	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	280	1	12073	3	N	20					98
							22	9									
08	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	258	1	11278	3	N	14					112
							15	9									
09	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	253	1	11101	3	N	7					119
							8	9									
*10	11346	X	11299	-0-	-47	-0-	368	1	10908	3	N	21					140
							23	9									
*11	10980	X	10871	-0-	-109	-0-	350	1	10478	3	N	39					179
							43	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

06	6870	X	6211	-0-	-659	-0-	6211	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	5557	-0-	-1542	-0-	5557	3			N	-0-					-0-
08	6851	X	5186	-0-	-1665	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	4927	-0-	-1493	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	5097	-0-	-1320	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
11	6210	X	4742	-0-	-1468	-0-	4742	3			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	417	X	417	-0-	-0-	-0-	147	1	270	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

06	19470	X	18980	-0-	-490	-0-	87	1	18893	3	Y	-0-					85
07	20119	X	19246	-0-	-873	-0-	76	1	19151	3	Y	17	94	1			8
							19	9									
08	19964	X	18487	-0-	-1477	-0-	78	1	18409	3	Y	-0-					8
09	19290	X	17468	-0-	-1822	-0-	82	1	17386	3	Y	-0-					8
10	19902	X	603	-0-	-19299	-0-	2	1	601	3	Y	-0-	8	1			-0-
11	18990	X	-0-	-0-	-18990	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	16800	X	16530	-0-	-270	-0-	75	1	16455	3	Y	-0-					85
07	17360	X	16912	-0-	-448	-0-	67	1	16826	3	Y	17	94	1			8
							19	9									
08	17205	X	16887	-0-	-318	-0-	71	1	16816	3	Y	-0-					8
09	16650	X	16096	-0-	-554	-0-	76	1	15944	3	Y	69					77
							76	9									
10	17143	X	799	-0-	-16344	-0-	2	1	560	3	Y	215	292	1			-0-
							237	9									
11	16530	X	-0-	-0-	-16530	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	6330	X	6143	-0-	-187	-0-	128	1	6015	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6009	-0-	-532	-0-	116	1	5893	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6184	-0-	-357	-0-	125	1	6059	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	5924	-0-	-406	-0-	112	1	5812	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5921	-0-	-558	-0-	109	1	5812	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5627	-0-	-523	-0-	98	1	5529	2	N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	1			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	138	1	58	2	N	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	1			N	-0-					-0-
*11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	1			N	-0-					-0-

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
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	76	1	3193	3	N	92					167
							101	9									
07	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	76	1	3275	3	N	72	190	1			49
							79	9									
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	67	1	2912	3	N	67					116
							74	9									
09	1950	X	765	-0-	-1185	-0-	17	1	737	3	N	10					126
							11	9									
*10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					126
*11	1950	X	51	-0-	-1899	-0-	1	1	50	3	N	-0-					126

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

06	13140	X	12647	-0-	-493	-0-	293	1	12354	3	N	-0-					-0-
07	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	315	1	13603	3	N	-0-					-0-
08	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	292	1	12757	3	N	-0-					-0-
09	12660	X	11520	-0-	-1140	-0-	258	1	11262	3	N	-0-					-0-
10	13919	X	12230	-0-	-1689	-0-	400	1	11830	3	N	-0-					-0-
11	13470	X	11886	-0-	-1584	-0-	386	1	11500	3	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

06	17237	X	17237	-0-	-0-	-0-	400	1	16837	3	N	-0-					-0-
07	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	568	1	16317	3	N	-0-					-0-
08	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	551	1	16049	3	N	-0-					-0-
09	17250	X	16195	-0-	-1055	-0-	536	1	15659	3	N	-0-					-0-
10	17825	X	17656	-0-	-169	-0-	578	1	17078	3	N	-0-					-0-
11	17250	X	15996	-0-	-1254	-0-	518	1	15478	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

06	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	245	1	10300	3	Y	-0-					10
07	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	237	1	10208	3	Y	-0-					10
08	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	245	1	10742	3	Y	-0-					10
09	10110	X	10035	-0-	-75	-0-	224	1	9811	3	Y	-0-					10
*10	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	240	1	10616	3	Y	-0-					10
*11	10110	X	9458	-0-	-652	-0-	207	1	9251	3	Y	-0-					10

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

06	5820	X	5725	-0-	-95	-0-	153	1	5572	2	N	-0-					-0-
07	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	202	1	7390	2	N	-0-					-0-
08	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	176	1	6507	2	N	-0-					-0-
09	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	159	1	5966	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5549	-0-	-465	-0-	143	1	5406	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5324	-0-	-496	-0-	133	1	5191	2	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

06	4140	X	3848	-0-	-292	-0-	103	1	3745	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3347	-0-	-1179	-0-	89	1	3258	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3827	-0-	-699	-0-	101	1	3726	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3798	-0-	-582	-0-	98	1	3700	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3536	-0-	-649	-0-	91	1	3445	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3255	-0-	-585	-0-	81	1	3174	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

06	17550	X	15378	-0-	-2172	-0-	714	1	14664	3	N	-0-					-0-
07	16647	X	14664	-0-	-1983	-0-	448	1	14216	3	N	-0-					-0-
08	16554	X	14034	-0-	-2520	-0-	430	1	13604	3	N	-0-					-0-
09	16020	X	14144	-0-	-1876	-0-	438	1	13706	3	N	-0-					-0-
10	15903	X	14141	-0-	-1762	-0-	430	1	13711	3	N	-0-					-0-
11	15390	X	-0-	-0-	-15390	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	12030	X	11094	-0-	-936	-0-	231	1	10863	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	9248	-0-	-3183	-0-	179	1	9069	2	N	-0-					-0-
08	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	259	1	12534	2	N	-0-					-0-
09	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	218	1	11285	2	N	-0-					-0-
10	11470	X	11328	-0-	-142	-0-	209	1	11119	2	N	-0-					-0-
11	12390	X	10764	-0-	-1626	-0-	187	1	10577	2	N	-0-					-0-

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
06	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	481	1	13531	3	N	7					82
							8	9									
07	14167	X	13304	-0-	-863	-0-	447	1	12844	3	N	12					94
							13	9									
08	14167	X	12833	-0-	-1334	-0-	426	1	12407	3	N	-0-					94
09	13710	X	12150	-0-	-1560	-0-	402	1	11740	3	Y	7	71	1			30
							8	9									
10	14167	X	12944	-0-	-1223	-0-	423	1	12521	3	Y	-0-	13	1			17
11	13710	X	11649	-0-	-2061	-0-	376	1	11273	3	Y	-0-					17

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
06	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	298	1	12557	3	N	-0-					38
07	13051	X	12155	-0-	-896	-0-	274	1	11840	3	N	37					75
							41	9									
08	13051	X	11663	-0-	-1388	-0-	260	1	11388	3	N	14					89
							15	9									
09	12630	X	11448	-0-	-1182	-0-	255	1	11190	3	N	3					92
							3	9									
10	13051	X	12626	-0-	-425	-0-	278	1	12319	3	N	26	118	1			-0-
							29	9									
11	12630	X	11883	-0-	-747	-0-	383	1	11479	3	N	19					19
							21	9									

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
06	17160	X	17160	-0-	-0-	-0-	457	1	16703	2	N	-0-					-0-
07	17546	X	17335	-0-	-211	-0-	461	1	16874	2	N	-0-					-0-
08	17546	X	17177	-0-	-369	-0-	679	1	16498	2	N	-0-					-0-
09	16980	X	16285	-0-	-695	-0-	633	1	15652	2	N	-0-					-0-
10	17546	X	17006	-0-	-540	-0-	658	1	16348	2	N	-0-					-0-
11	16980	X	16945	-0-	-35	-0-	634	1	16311	2	N	-0-					-0-

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
06	15060	X	13875	-0-	-1185	-0-	370	1	13505	2	N	-0-					-0-
07	15531	X	15150	-0-	-381	-0-	403	1	14747	2	N	-0-					-0-
08	15531	X	15408	-0-	-123	-0-	609	1	14799	2	N	-0-					-0-
09	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	628	1	15541	2	N	-0-					-0-
10	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	601	1	14942	2	N	-0-					-0-
11	14910	X	14804	-0-	-106	-0-	554	1	14250	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	6328	-0-	-212	-0-	269	1	6059	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6149	-0-	-454	-0-	233	1	5916	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6210	-0-	-393	-0-	192	1	6018	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	5919	-0-	-411	-0-	222	1	5697	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	5303	-0-	-1238	-0-	273	1	5030	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5848	-0-	-482	-0-	241	1	5607	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	245	1	5529	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	6027	-0-	-1444	-0-	229	1	5798	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	5383	-0-	-2088	-0-	167	1	5216	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	5274	-0-	-1956	-0-	197	1	5077	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	5087	-0-	-1826	-0-	262	1	4825	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	4753	-0-	-1067	-0-	196	1	4557	2	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	283	1	11929	3	N	-0-					-0-
07	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	280	1	12049	3	N	-0-					-0-
08	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	278	1	12156	3	N	-0-					-0-
09	11820	X	11210	-0-	-610	-0-	250	1	10960	3	N	-0-					-0-
*10	12214	X	11189	-0-	-1025	-0-	246	1	10943	3	N	-0-					-0-
*11	11820	X	11609	-0-	-211	-0-	254	1	11355	3	N	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	3927	-0-	-1593	-0-	135	1	3786	3	N	5					101
							6	9									
07	5859	X	5688	-0-	-171	-0-	191	1	5489	3	N	7					108
							8	9									
08	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	299	1	8705	3	N	20					128
							22	9									
09	5820	X	5689	-0-	-131	-0-	187	1	5488	3	N	13					141
							14	9									
10	6014	X	3985	-0-	-2029	-0-	130	1	3852	3	N	3					144
							3	9									
11	6090	X	4324	-0-	-1766	-0-	139	1	4177	3	N	7					151
							8	9									

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	687	1	10701	2	N	-0-					-0-
07	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	685	1	9874	2	N	-0-					-0-
08	14321	X	14321	-0-	-0-	-0-	511	1	13810	2	N	-0-					-0-
09	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	257	1	13354	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	6802	-0-	-762	-0-	267	1	6535	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	1477	-0-	-5843	-0-	116	1	1361	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9390	X	9174	-0-	-216	-0-	629	1	8545	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9576	-0-	-127	-0-	666	1	8910	2	N	-0-					-0-
08	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	472	1	10844	2	N	-0-					-0-
09	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	840	1	11213	2	N	-0-					-0-
10	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	210	1	11181	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	8832	-0-	-558	-0-	154	1	8678	2	N	-0-					-0-

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
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	4500	X	3951	-0-	-549	-0-	105	1	3846	2	N	-0-					-0-
07	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	197	1	7221	2	N	-0-					-0-
08	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	179	1	6627	2	N	-0-					-0-
09	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	181	1	6800	2	N	-0-					-0-
10	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	230	1	8692	2	N	-0-					-0-
*11	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	169	1	6596	2	N	-0-					-0-

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
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	92	1	4332	2	N	-0-					-0-
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	69	1	3517	2	N	-0-					-0-
08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	70	1	3394	2	N	-0-					-0-
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	71	1	3693	2	N	-0-					-0-
10	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	89	1	4736	2	N	-0-					-0-
*11	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	89	1	5027	2	N	-0-					-0-

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
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4800	X	3779	-0-	-1021	-0-	87	1	3692	3	N	-0-					-0-
07	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	120	1	5200	3	N	-0-					-0-
08	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	179	1	5239	3	N	-0-					-0-
09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	108	1	4717	3	N	-0-					-0-
*10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	109	1	4885	3	N	-0-					-0-
*11	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	166	1	4986	3	N	-0-					-0-

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
06	13200	X	13184	-0-	-16	-0-	60	1	13124	3	Y	-0-					-0-
07	13640	X	13534	-0-	-106	-0-	53	1	13481	3	Y	-0-					-0-
08	13640	X	13445	-0-	-195	-0-	57	1	13388	3	Y	-0-					-0-
09	13200	X	12886	-0-	-314	-0-	61	1	12825	3	Y	-0-					-0-
10	13609	X	458	-0-	-13151	-0-	2	1	456	3	Y	-0-					-0-
11	13170	X	-0-	-0-	-13170	-0-					Y	4	4	1			-0-

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
06	10170	X	9374	-0-	-796	-0-	217	1	9157	3	N	-0-					-0-
07	10509	X	8708	-0-	-1801	-0-	198	1	8510	3	N	-0-					-0-
08	10509	X	8592	-0-	-1917	-0-	193	1	8399	3	N	-0-					-0-
09	10170	X	8427	-0-	-1743	-0-	188	1	8239	3	N	-0-					-0-
10	10478	X	8662	-0-	-1816	-0-	191	1	8471	3	N	-0-					-0-
11	9360	X	8270	-0-	-1090	-0-	182	1	8088	3	N	-0-					-0-

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
06	17820	X	12905	-0-	-4915	-0-	344	1	12561	2	N	-0-					-0-
07	17267	X	15317	-0-	-1950	-0-	407	1	14910	2	N	-0-					-0-
08	17112	X	17061	-0-	-51	-0-	450	1	16611	2	N	-0-					-0-
09	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	441	1	16595	2	N	-0-					-0-
10	16988	X	16988	-0-	-0-	-0-	438	1	16550	2	N	-0-					-0-
11	16500	X	16133	-0-	-367	-0-	403	1	15730	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8040	X	7320	-0-	-720	-0-	311	1	7009	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	6922	-0-	-859	-0-	262	1	6660	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	7068	-0-	-744	-0-	219	1	6849	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	6906	-0-	-654	-0-	258	1	6648	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	6636	-0-	-1176	-0-	342	1	6294	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6174	-0-	-1146	-0-	255	1	5919	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

06	25080	X	22451	-0-	-2629	-0-	954	1	21497	2	N	-0-					-0-
07	25916	X	23246	-0-	-2670	-0-	881	1	22365	2	N	-0-					-0-
08	25916	X	24135	-0-	-1781	-0-	747	1	23388	2	N	-0-					-0-
09	24180	X	21460	-0-	-2720	-0-	802	1	20658	2	N	-0-					-0-
10	24211	X	24175	-0-	-36	-0-	1244	1	22931	2	N	-0-					-0-
11	23370	X	21875	-0-	-1495	-0-	902	1	20973	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

06	14700	X	11443	-0-	-3257	-0-	486	1	10957	2	N	-0-					-0-
07	14849	X	8137	-0-	-6712	-0-	308	1	7829	2	N	-0-					-0-
08	14849	X	6195	-0-	-8654	-0-	192	1	6003	2	N	-0-					-0-
09	14190	X	5220	-0-	-8970	-0-	195	1	5025	2	N	-0-					-0-
10	14229	X	5190	-0-	-9039	-0-	267	1	4923	2	N	-0-					-0-
11	11430	X	4917	-0-	-6513	-0-	203	1	4714	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

06	25080	X	23024	-0-	-2056	-0-	979	1	22045	2	N	-0-					-0-
07	25978	X	23675	-0-	-2303	-0-	897	1	22778	2	N	-0-					-0-
08	25978	X	24273	-0-	-1705	-0-	751	1	23522	2	N	-0-					-0-
09	25140	X	23433	-0-	-1707	-0-	876	1	22557	2	N	-0-					-0-
10	24707	X	24310	-0-	-397	-0-	1251	1	23059	2	N	-0-					-0-
*11	23942	X	23942	-0-	-0-	-0-	987	1	22955	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

06	22620	X	17631	-0-	-4989	-0-	749	1	16882	2	N	-0-					-0-
07	23374	X	19376	-0-	-3998	-0-	734	1	18642	2	N	-0-					-0-
08	23374	X	20317	-0-	-3057	-0-	629	1	19688	2	N	-0-					-0-
09	20850	X	18993	-0-	-1857	-0-	710	1	18283	2	N	-0-					-0-
10	20646	X	19367	-0-	-1279	-0-	997	1	18370	2	N	-0-					-0-
11	19650	X	18094	-0-	-1556	-0-	746	1	17348	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

06	26400	X	25610	-0-	-790	-0-	1089	1	24521	2	N	-0-					-0-
07	24310	X	24310	-0-	-0-	-0-	921	1	23389	2	N	-0-					-0-
08	23684	X	21785	-0-	-1899	-0-	674	1	21111	2	N	-0-					-0-
09	25620	X	21698	-0-	-3922	-0-	811	1	20887	2	N	-0-					-0-
10	26474	X	21381	-0-	-5093	-0-	1100	1	20281	2	N	-0-					-0-
11	25620	X	20793	-0-	-4827	-0-	858	1	19935	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

06	29416	X	29416	-0-	-0-	-0-	1251	1	28165	2	N	-0-					-0-
07	29479	X	29479	-0-	-0-	-0-	1117	1	28362	2	N	-0-					-0-
08	27435	X	24553	-0-	-2882	-0-	760	1	23793	2	N	-0-					-0-
09	26550	X	20544	-0-	-6006	-0-	768	1	19776	2	N	-0-					-0-
10	27435	X	20305	-0-	-7130	-0-	1045	1	19260	2	N	-0-					-0-
11	26550	X	19929	-0-	-6621	-0-	822	1	19107	2	N	-0-					-0-

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
06	11580	X	10883	-0-	-697	-0-	253	1	10630	3	Y	-0-			-0-
07	11966	X	11269	-0-	-697	-0-	255	1	11001	3	Y	12			12
							13	9							
08	11966	X	11050	-0-	-916	-0-	248	1	10801	3	Y	1			13
							1	9							
09	11160	X	10509	-0-	-651	-0-	235	1	10274	3	Y	-0-			13
*10	11346	X	10852	-0-	-494	-0-	239	1	10612	3	Y	1			14
							1	9							
*11	10920	X	10426	-0-	-494	-0-	228	1	10198	3	Y	-0-			14

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

06	17550	X	14490	-0-	-3060	-0-	14490	3			N	-0-			-0-
07	18135	X	14999	-0-	-3136	-0-	14999	3			N	-0-			-0-
08	18135	X	14931	-0-	-3204	-0-	14931	3			N	-0-			-0-
09	14910	X	14141	-0-	-769	-0-	14141	3			N	-0-			-0-
10	15004	X	14597	-0-	-407	-0-	14597	3			N	-0-			-0-
11	14520	X	13818	-0-	-702	-0-	13818	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

06	9690	X	8962	-0-	-728	-0-	8962	3			N	-0-			-0-
07	10013	X	8947	-0-	-1066	-0-	8947	3			N	-0-			-0-
08	10013	X	9031	-0-	-982	-0-	9031	3			N	-0-			-0-
09	9450	X	8662	-0-	-788	-0-	8662	3			N	-0-			-0-
10	9269	X	9224	-0-	-45	-0-	9224	3			N	-0-			-0-
11	8970	X	8934	-0-	-36	-0-	8934	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

06	9390	X	8809	-0-	-581	-0-	8809	3			N	-0-			-0-
07	9610	X	8511	-0-	-1099	-0-	8511	3			N	-0-			-0-
08	9610	X	8398	-0-	-1212	-0-	8398	3			N	-0-			-0-
09	8820	X	7968	-0-	-852	-0-	7968	3			N	-0-			-0-
10	9114	X	8108	-0-	-1006	-0-	8108	3			N	-0-			-0-
11	8820	X	7825	-0-	-995	-0-	7825	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

06	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	15149	3			N	-0-			-0-
07	15035	X	12685	-0-	-2350	-0-	12685	3			N	-0-			-0-
08	15035	X	11796	-0-	-3239	-0-	11796	3			N	-0-			-0-
09	14550	X	12547	-0-	-2003	-0-	12547	3			N	-0-			-0-
10	15035	X	12737	-0-	-2298	-0-	12737	3			N	-0-			-0-
11	14550	X	12735	-0-	-1815	-0-	12735	3			N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

06	10800	X	9667	-0-	-1133	-0-	258	1	9409	2	N	-0-			-0-
07	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	322	1	11799	2	N	-0-			-0-
08	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	342	1	12623	2	N	-0-			-0-
09	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	318	1	11965	2	N	-0-			-0-
10	12121	X	11822	-0-	-299	-0-	305	1	11517	2	N	-0-			-0-
11	12300	X	11544	-0-	-756	-0-	288	1	11256	2	N	-0-			-0-

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
06	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	391	1	16484	3	Y	-0-					-0-
07	15810	X	14208	-0-	-1602	-0-	322	1	13886	3	Y	-0-					-0-
08	15965	X	7797	-0-	-8168	-0-	174	1	7623	3	Y	-0-					-0-
09	15450	X	10285	-0-	-5165	-0-	229	1	10056	3	Y	-0-					-0-
10	16992	X	16992	-0-	-0-	-0-	375	1	16617	3	Y	-0-					-0-
*11	16502	X	16502	-0-	-0-	-0-	534	1	15968	3	Y	-0-					-0-

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
06	1290	X	15	-0-	-1275	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	X	6	-0-	-1327	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

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
06	11760	X	10806	-0-	-954	-0-	225	1	10581	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	11019	-0-	-947	-0-	213	1	10806	2	N	-0-					-0-
08	11625	X	10958	-0-	-667	-0-	222	1	10736	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	10359	-0-	-531	-0-	196	1	10163	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	10943	-0-	-310	-0-	202	1	10741	2	N	-0-					-0-
11	10800	X	10475	-0-	-325	-0-	182	1	10293	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		13739	-0-	13739	13739	278	1	13461	2	N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		13437	-0-	13437	27176	810	1	12627	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		15477	-0-	15477	42653	767	1	14710	2	N	-0-					-0-
*11	57428	X	14775	-0-	-42653	-0-	747	1	14028	2	N	-0-					-0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17280	X	16130	-0-	-1150	-0-	336	1	15794	2	N	-0-					-0-
07	17794	X	16352	-0-	-1442	-0-	316	1	16036	2	N	-0-					-0-
08	17329	X	7495	-0-	-9834	-0-	152	1	7343	2	N	-0-					-0-
*09	16620	X	10110	-0-	-6510	-0-	685	1	9425	2	N	-0-					-0-
10	16957	X	10271	-0-	-6686	-0-	711	1	9560	2	N	-0-					-0-
11	16140	X	9397	-0-	-6743	-0-	734	1	8663	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14550	X	12864	-0-	-1686	-0-	268	1	12596	2	N	-0-					-0-
07	15035	X	11192	-0-	-3843	-0-	216	1	10976	2	N	-0-					-0-
08	15035	X	13119	-0-	-1916	-0-	266	1	12853	2	N	-0-					-0-
09	14550	X	12419	-0-	-2131	-0-	235	1	12184	2	N	-0-					-0-
10	14167	X	13360	-0-	-807	-0-	246	1	13114	2	N	-0-					-0-
11	12870	X	10955	-0-	-1915	-0-	191	1	10764	2	N	-0-					-0-

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
06	9720	X	9312	-0-	-408	-0-	216	1	9096	3	N	-0-					-0-
07	10044	X	9550	-0-	-494	-0-	216	1	9334	3	N	-0-					-0-
08	9920	X	9563	-0-	-357	-0-	214	1	9349	3	N	-0-					-0-
09	9300	X	8460	-0-	-840	-0-	189	1	8271	3	N	-0-					-0-
10	9610	X	8124	-0-	-1486	-0-	180	1	7944	3	N	-0-					-0-
11	9300	X	7634	-0-	-1666	-0-	167	1	7467	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	10050	X	8906	-0-	-1144	-0-	185	1	8721	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	8682	-0-	-1703	-0-	168	1	8514	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	8649	-0-	-1643	-0-	175	1	8474	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	8224	-0-	-1586	-0-	156	1	8068	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	8839	-0-	-678	-0-	163	1	8676	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	8846	-0-	-64	-0-	154	1	8692	2	N	-0-					-0-

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
06	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	400	1	9011	2	N	-0-					-0-
07	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	309	1	7852	2	N	-0-					-0-
08	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	263	1	8247	2	N	-0-					-0-
09	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	304	1	7841	2	N	-0-					-0-
10	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	456	1	8408	2	N	-0-					-0-
*11	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	337	1	7851	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10528	X	9595	-0-	-933	-0-	220	1	9375	3	N	-0-					-0-
*03	11377	X	10180	-0-	-1197	-0-	232	1	9948	3	N	-0-					-0-
*04	10920	X	9758	-0-	-1162	-0-	222	1	9536	3	N	-0-					-0-
*05	10974	X	7407	-0-	-3567	-0-	169	1	7238	3	N	-0-					-0-
06	10620	X	9220	-0-	-1400	-0-	214	1	9006	3	N	-0-					-0-
07	10633	X	9303	-0-	-1330	-0-	210	1	9093	3	N	-0-					-0-
08	10168	X	9090	-0-	-1078	-0-	203	1	8887	3	N	-0-					-0-
09	9750	X	8683	-0-	-1067	-0-	194	1	8489	3	N	-0-					-0-
*10	9517	X	8886	-0-	-631	-0-	196	1	8690	3	N	-0-					-0-
*11	9210	X	8891	-0-	-319	-0-	195	1	8696	3	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	312	1	13153	3	N	-0-					-0-
07	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	315	1	13583	3	N	-0-					-0-
08	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	298	1	12990	3	N	-0-					-0-
09	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	275	1	12056	3	N	-0-					-0-
*10	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	280	1	12369	3	N	-0-					-0-
*11	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	247	1	10971	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					-0-
07	7905	X	7631	-0-	-274	-0-	257	1	7374	3	N	-0-					-0-
08	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
09	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
10	7626	X	6694	-0-	-932	-0-	219	1	6475	3	N	-0-					-0-
11	7380	X	6159	-0-	-1221	-0-	200	1	5959	3	N	-0-					-0-

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
06	18780	X	16231	-0-	-2549	-0-	374 70	1 9	15787	3	N	64	186	1			137
07	17050	X	16683	-0-	-367	-0-	376 74	1 9	16233	3	N	67					204
08	17050	X	16844	-0-	-206	-0-	374 81	1 9	16389	3	N	74	190	1			88
09	16500	X	15584	-0-	-916	-0-	345 84	1 9	15155	3	N	76					164
*10	16771	X	16624	-0-	-147	-0-	363 107	1 9	16154	3	N	97					261
*11	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	355 107	1 9	15901	3	N	97	193	1			165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 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
06	3720	X	3703	-0-	-17	-0-	86	1	3617	3	N	-0-			-0-
07	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	122	1	3501	3	N	-0-			-0-
08	3813	X	3785	-0-	-28	-0-	125	1	3660	3	N	-0-			-0-
09	3690	X	3654	-0-	-36	-0-	121	1	3533	3	N	-0-			-0-
10	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	145	1	4308	3	N	-0-			-0-
*11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	138	1	4150	3	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

06	14640	X	13285	-0-	-1355	-0-	354	1	12931	2	N	-0-			-0-
07	14508	X	14219	-0-	-289	-0-	378	1	13841	2	N	-0-			-0-
08	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	417	1	15410	2	N	-0-			-0-
09	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	385	1	14463	2	N	-0-			-0-
10	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	381	1	14400	2	N	-0-			-0-
11	14640	X	13611	-0-	-1029	-0-	340	1	13271	2	N	-0-			-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

06	8940	X	7764	-0-	-1176	-0-	428	1	7336	2	N	-0-			-0-
07	9238	X	6548	-0-	-2690	-0-	351	1	6197	2	N	-0-			-0-
08	8339	X	7549	-0-	-790	-0-	433	1	7116	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	7420	-0-	-350	-0-	353	1	7067	2	N	-0-			-0-
10	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	584	1	7669	2	N	-0-			-0-
*11	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	433	1	7397	2	N	-0-			-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266

06	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	191	1	8976	2	N	-0-			-0-
07	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	171	1	8686	2	N	-0-			-0-
08	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	184	1	8907	2	N	-0-			-0-
09	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	173	1	8984	2	N	-0-			-0-
10	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	172	1	9184	2	N	-0-			-0-
*11	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	153	1	8633	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

06	7740	X	7716	-0-	-24	-0-	179	1	7537	3	N	-0-			-0-
07	7905	X	7547	-0-	-358	-0-	254	1	7293	3	N	-0-			-0-
08	7905	X	7887	-0-	-18	-0-	261	1	7626	3	N	-0-			-0-
09	7710	X	7606	-0-	-104	-0-	252	1	7354	3	N	-0-			-0-
10	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	303	1	8973	3	N	-0-			-0-
*11	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	289	1	8644	3	N	-0-			-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

06	9750	X	8824	-0-	-926	-0-	184	1	8640	2	N	-0-			-0-
07	9920	X	8848	-0-	-1072	-0-	171	1	8677	2	N	-0-			-0-
08	9641	X	8609	-0-	-1032	-0-	174	1	8435	2	N	-0-			-0-
09	9180	X	8001	-0-	-1179	-0-	151	1	7850	2	N	-0-			-0-
10	9331	X	8212	-0-	-1119	-0-	151	1	8061	2	N	-0-			-0-
11	8820	X	8156	-0-	-664	-0-	142	1	8014	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

06	11250	X	10348	-0-	-902	-0-	215	1	10133	2	N	-0-			-0-
07	11625	X	10299	-0-	-1326	-0-	199	1	10100	2	N	-0-			-0-
08	11377	X	9932	-0-	-1445	-0-	201	1	9731	2	N	-0-			-0-
09	10920	X	10130	-0-	-790	-0-	192	1	9938	2	N	-0-			-0-
10	11098	X	10305	-0-	-793	-0-	190	1	10115	2	N	-0-			-0-
11	10350	X	9724	-0-	-626	-0-	169	1	9555	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	119	1	4988	3	N	-0-					-0-
07	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	168	1	4828	3	N	-0-					-0-
08	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	173	1	5049	3	N	-0-					-0-
09	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	166	1	4872	3	N	-0-					-0-
10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	201	1	5944	3	N	-0-					-0-
*11	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	192	1	5725	3	N	-0-					-0-

J.V. HAMPTON WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7950 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19980	X	18199	-0-	-1781	-0-	419	1	17689	3	N	83					101
							91	9									
07	20429	X	18746	-0-	-1683	-0-	424	1	18290	3	N	29					130
							32	9									
08	20212	X	18311	-0-	-1901	-0-	408	1	17856	3	N	43	155	1			18
							47	9									
09	19020	X	17672	-0-	-1348	-0-	393	1	17254	3	N	23					41
							25	9									
*10	19003	X	18192	-0-	-811	-0-	401	1	17781	3	N	9					50
							10	9									
*11	18210	X	17136	-0-	-1074	-0-	552	1	16509	3	N	68					118
							75	9									

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	536	1	8866	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	5204	-0-	-3104	-0-	191	1	5013	2	N	-0-					-0-
08	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	370	1	9669	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	374	1	10036	2	N	-0-					-0-
10	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	370	1	9958	2	N	-0-					-0-
*11	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	341	1	9134	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10620	X	8570	-0-	-2050	-0-	228	1	8342	2	N	-0-					-0-
07	11036	X	10095	-0-	-941	-0-	268	1	9827	2	N	-0-					-0-
08	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	298	1	11025	2	N	-0-					-0-
09	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	278	1	10442	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	7022	-0-	-3084	-0-	181	1	6841	2	N	-0-					-0-
11	10950	X	10629	-0-	-321	-0-	265	1	10364	2	N	-0-					-0-

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
06	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	152	1	7169	2	N	-0-					-0-
07	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	143	1	7278	2	N	-0-					-0-
08	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	149	1	7211	2	N	-0-					-0-
09	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	133	1	6922	2	N	-0-					-0-
10	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	138	1	7357	2	N	-0-					-0-
*11	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	124	1	7022	2	N	-0-					-0-

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
06	4980	X	4654	-0-	-326	-0-	97	1	4557	2	N	-0-					-0-
07	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	97	1	4939	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4728	-0-	-294	-0-	96	1	4632	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4528	-0-	-332	-0-	86	1	4442	2	N	-0-					-0-
10	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	99	1	5257	2	N	-0-					-0-
*11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	90	1	5061	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	7472	-0-	-688	-0-	412	1	7060	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	7581	-0-	-789	-0-	406	1	7175	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	7271	-0-	-1471	-0-	417	1	6854	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	6814	-0-	-1646	-0-	349	1	6465	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	7193	-0-	-1549	-0-	354	1	6839	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	7287	-0-	-183	-0-	403	1	6884	2	N	-0-					-0-

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
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	69	1	2924	3	Y	-0-					10
07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	69	1	2991	3	Y	3					13
							3	9									
08	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	68	1	2936	3	Y	-0-					13
09	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	65	1	2837	3	Y	-0-					13
*10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	66	1	2899	3	Y	-0-					13
*11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	64	1	2865	3	Y	-0-					13

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
06	13890	X	8426	-0-	-5464	-0-	195	1	8231	3	N	-0-					-0-
07	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	561	1	16138	3	N	-0-					-0-
08	19360	X	19360	-0-	-0-	-0-	642	1	18718	3	N	-0-					-0-
09	18314	X	18314	-0-	-0-	-0-	606	1	17708	3	N	-0-					-0-
10	17587	X	17587	-0-	-0-	-0-	575	1	17012	3	N	-0-					-0-
*11	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	579	1	17286	3	N	-0-					-0-

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
06	19800	X	18021	-0-	-1779	-0-	480	1	17541	2	N	-0-					-0-
07	20150	X	18007	-0-	-2143	-0-	479	1	17528	2	N	-0-					-0-
08	19623	X	18054	-0-	-1569	-0-	476	1	17578	2	N	-0-					-0-
09	18660	X	17397	-0-	-1263	-0-	451	1	16946	2	N	-0-					-0-
10	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	489	1	18477	2	N	-0-					-0-
*11	18761	X	18761	-0-	-0-	-0-	468	1	18293	2	N	-0-					-0-

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
06	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	1308	1	7938	2	N	-0-					-0-
07	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	1186	1	8791	2	N	-0-					-0-
08	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	1169	1	8238	2	N	-0-					-0-
09	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	1121	1	7847	2	N	-0-					-0-
10	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	1156	1	8018	2	N	-0-					-0-
*11	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	1086	1	6938	2	N	-0-					-0-

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
06	7050	X	6935	-0-	-115	-0-	161	1	6774	3	N	-0-					-0-
07	7285	X	7158	-0-	-127	-0-	163	1	6995	3	N	-0-					-0-
08	7223	X	7033	-0-	-190	-0-	158	1	6875	3	N	-0-					-0-
09	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	157	1	6847	3	N	-0-					-0-
10	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	161	1	7123	3	N	-0-					-0-
11	6930	X	6550	-0-	-380	-0-	144	1	6406	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	16500	X	16430	-0-	-70	-0-	565	1	15865	3	N	-0-			-0-
07	17050	X	16041	-0-	-1009	-0-	539	1	15502	3	N	-0-			-0-
08	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	574	1	16708	3	N	-0-			-0-
09	16440	X	15578	-0-	-862	-0-	516	1	15062	3	N	-0-			-0-
10	16988	X	14499	-0-	-2489	-0-	474	1	14025	3	N	-0-			-0-
11	16500	X	13803	-0-	-2697	-0-	447	1	13356	3	N	-0-			-0-

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
06	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	550	1	20091	2	N	-0-			-0-
07	21379	X	21379	-0-	-0-	-0-	569	1	20810	2	N	-0-			-0-
08	20880	X	20880	-0-	-0-	-0-	550	1	20330	2	N	-0-			-0-
09	19849	X	19849	-0-	-0-	-0-	514	1	19335	2	N	-0-			-0-
10	20153	X	20153	-0-	-0-	-0-	520	1	19633	2	N	-0-			-0-
*11	19422	X	19422	-0-	-0-	-0-	485	1	18937	2	N	-0-			-0-

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
06	8340	X	7305	-0-	-1035	-0-	1238	1	6067	2	N	-0-			-0-
07	8618	X	6014	-0-	-2604	-0-	1076	1	4938	2	N	-0-			-0-
08	8618	X	6452	-0-	-2166	-0-	1078	1	5374	2	N	-0-			-0-
09	8160	X	6115	-0-	-2045	-0-	1027	1	5088	2	N	-0-			-0-
10	8432	X	5578	-0-	-2854	-0-	1043	1	4535	2	N	-0-			-0-
11	7320	X	5100	-0-	-2220	-0-	1007	1	4093	2	N	-0-			-0-

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
06	18833	X	18833	-0-	-0-	-0-	1074	1	17759	2	N	-0-			-0-
07	19869	X	19869	-0-	-0-	-0-	729	1	19140	2	N	-0-			-0-
08	19555	X	19555	-0-	-0-	-0-	720	1	18835	2	N	-0-			-0-
09	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	753	1	20116	2	N	-0-			-0-
10	22722	X	22722	-0-	-0-	-0-	813	1	21909	2	N	-0-			-0-
*11	21434	X	21434	-0-	-0-	-0-	771	1	20663	2	N	-0-			-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	19603	X	19603	-0-	-0-	-0-	674	1	18929	3	N	-0-			-0-
07	20634	X	20634	-0-	-0-	-0-	694	1	19940	3	N	-0-			-0-
08	19871	X	17767	-0-	-2104	-0-	590	1	17177	3	N	-0-			-0-
09	19590	X	16853	-0-	-2737	-0-	558	1	16295	3	N	-0-			-0-
10	20646	X	19042	-0-	-1604	-0-	623	1	18419	3	N	-0-			-0-
11	19980	X	17561	-0-	-2419	-0-	569	1	16992	3	N	-0-			-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11010	X	10245	-0-	-765	-0-	238	1	10007	3	N	-0-			-0-
07	11160	X	10681	-0-	-479	-0-	243	1	10438	3	N	-0-			-0-
08	11160	X	10648	-0-	-512	-0-	238	1	10410	3	N	-0-			-0-
09	10260	X	10245	-0-	-15	-0-	229	1	10016	3	N	-0-			-0-
10	10695	X	10033	-0-	-662	-0-	329	1	9704	3	N	-0-			-0-
11	10350	X	9854	-0-	-496	-0-	319	1	9535	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	979	1	4626	3	N	49					111
							54	9									
07	5115	X	4226	-0-	-889	-0-	973	1	3172	3	N	74	173	1			12
							81	9									
08	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	1029	1	5692	3	N	36					48
							40	9									
09	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	973	1	4534	3	N	51					99
							56	9									
10	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	1003	1	4593	3	N	94	70	1			123
							103	9									
*11	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	959	1	4008	3	N	76	177	1			22
							84	9									

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

06	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	434	1	12225	3	N	25					89
							28	9									
07	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	332	1	9583	3	N	16					105
							18	9									
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	480	1	3380	3	N	4					109
							4	9									
09	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	1200	1	10540	3	N	18					127
							20	9									
*10	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	950	1	10726	3	N	67					194
							74	9									
*11	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	360	1	10791	3	N	-0-					194

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

06	6390	X	6189	-0-	-201	-0-	592	1	5597	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6838	-0-	-106	-0-	630	1	6208	2	N	-0-					-0-
08	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	433	1	8963	2	N	-0-					-0-
09	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	156	1	8097	2	N	-0-					-0-
10	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	158	1	8389	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	7751	-0-	-1339	-0-	135	1	7616	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

06	5070	X	3524	-0-	-1546	-0-	120	1	3368	3	N	33					117
							36	9									
07	5239	X	4274	-0-	-965	-0-	142	1	4100	3	N	29					146
							32	9									
08	5239	X	2361	-0-	-2878	-0-	78	1	2271	3	N	11					157
							12	9									
09	3510	X	1734	-0-	-1776	-0-	57	1	1677	3	N	-0-					157
*10	4278	X	1619	-0-	-2659	-0-	53	1	1565	3	N	1					158
							1	9									
*11	4140	X	1057	-0-	-3083	-0-	34	1	1022	3	N	1					157
							1	9									

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	1500	1	1792	3	N	-0-					-0-
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	1550	1	2049	3	N	-0-					-0-
08	2263	X	1506	-0-	-757	-0-	1506	1			N	-0-					-0-
09	2190	X	1692	-0-	-498	-0-	390	1	1302	3	N	-0-					-0-
10	2263	X	1536	-0-	-727	-0-	205	1	1331	3	N	-0-					-0-
11	2190	X	956	-0-	-1234	-0-	247	1	709	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3600	X	1334	-0-	-2266	-0-	486	1	848	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	579	-0-	-3141	-0-	579	1			N	-0-					-0-
08	3720	X	48	-0-	-3672	-0-	48	1			N	-0-					-0-
09	1320	X	131	-0-	-1189	-0-	131	1			N	-0-					-0-
10	1364	X	558	-0-	-806	-0-	558	1			N	-0-					-0-
11	1320	X	550	-0-	-770	-0-	550	1			N	-0-					-0-

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
06	7020	X	6410	-0-	-610	-0-	171	1	6239	2	N	-0-					-0-
*07	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	191	1	6935	2	N	-0-					-0-
08	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	276	1	6698	2	N	-0-					-0-
09	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	173	1	6492	2	N	-0-					-0-
10	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	190	1	7161	2	N	-0-					-0-
*11	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	260	1	6691	2	N	-0-					-0-

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
06	7770	X	6723	-0-	-1047	-0-	156	1	6567	3	N	-0-					-0-
*07	8029	X	7218	-0-	-811	-0-	164	1	7054	3	N	-0-					-0-
08	7781	X	7180	-0-	-601	-0-	161	1	7019	3	N	-0-					-0-
09	7530	X	6811	-0-	-719	-0-	152	1	6659	3	N	-0-					-0-
*10	7440	X	7088	-0-	-352	-0-	157	1	6931	3	N	-0-					-0-
*11	6990	X	6746	-0-	-244	-0-	148	1	6598	3	N	-0-					-0-

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
06	8910	X	8567	-0-	-343	-0-	199	1	8368	3	Y	-0-					2
07	8835	X	7976	-0-	-859	-0-	180	1	7796	3	Y	-0-					2
08	8835	X	7550	-0-	-1285	-0-	169	1	7381	3	Y	-0-					2
09	8580	X	7862	-0-	-718	-0-	175	1	7687	3	Y	-0-					2
10	8866	X	7867	-0-	-999	-0-	174	1	7693	3	Y	-0-					2
11	8580	X	7569	-0-	-1011	-0-	166	1	7403	3	Y	-0-					2

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 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
06	11400	X	10411	-0-	-989	-0-	240 24	1 9	10147	3	N	22	47	1			130
07	11687	X	10568	-0-	-1119	-0-	238 18	1 9	10312	3	N	16					146
08	11687	X	10277	-0-	-1410	-0-	229 10	1 9	10038	3	N	9					155
09	11310	X	8479	-0-	-2831	-0-	188 8	1 9	8283	3	N	7					162
10	11346	X	8838	-0-	-2508	-0-	195 6	1 9	8637	3	N	5					167
11	10410	X	8306	-0-	-2104	-0-	181 9	1 9	8116	3	N	8					161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	958	1	3719	3	N	-0-					-0-
07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	973	1	3717	3	N	-0-					-0-
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	965	1	3694	3	N	-0-					-0-
09	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	873	1	3742	3	N	-0-					-0-
*10	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	956	1	3887	3	N	-0-					-0-
*11	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	950	1	3578	3	N	-0-					-0-

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
06	20250	X	20218	-0-	-32	-0-	539	1	19679	2	N	-0-					-0-
07	22591	X	22591	-0-	-0-	-0-	601	1	21990	2	N	-0-					-0-
08	20925	X	13667	-0-	-7258	-0-	360	1	13307	2	N	-0-					-0-
09	20250	X	15480	-0-	-4770	-0-	401	1	15079	2	N	-0-					-0-
10	22157	X	22157	-0-	-0-	-0-	571	1	21586	2	N	-0-					-0-
11	20250	X	20127	-0-	-123	-0-	502	1	19625	2	N	-0-					-0-

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
06	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	386	1	14089	2	N	-0-					-0-
07	15066	X	14849	-0-	-217	-0-	592	1	14257	2	N	-0-					-0-
08	15066	X	14821	-0-	-245	-0-	586	1	14235	2	N	-0-					-0-
09	14580	X	14499	-0-	-81	-0-	563	1	13936	2	N	-0-					-0-
10	15066	X	15027	-0-	-39	-0-	581	1	14446	2	N	-0-					-0-
11	14490	X	14125	-0-	-365	-0-	528	1	13597	2	N	-0-					-0-

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
06	14550	X	13275	-0-	-1275	-0-	354	1	12921	2	N	-0-					-0-
07	15035	X	14174	-0-	-861	-0-	565	1	13609	2	N	-0-					-0-
08	14911	X	13847	-0-	-1064	-0-	547	1	13300	2	N	-0-					-0-
09	14430	X	12633	-0-	-1797	-0-	491	1	12142	2	N	-0-					-0-
10	14198	X	13008	-0-	-1190	-0-	503	1	12505	2	N	-0-					-0-
*11	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	579	1	14910	2	N	-0-					-0-

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
06	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	246	1	9001	2	N	-0-					-0-
07	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	257	1	9336	2	N	-0-					-0-
08	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	281	1	10366	2	N	-0-					-0-
09	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	251	1	9455	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	266	1	10057	2	N	-0-					-0-
*11	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	275	1	10750	2	N	-0-					-0-

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
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
07	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	278	1	7980	3	N	-0-					-0-
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
09	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
10	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	217	1	6404	3	N	-0-					-0-
*11	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	200	1	5958	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9330	X	7729	-0-	-1601	-0-	32	1	2	2	N	-0-					-0-
							7695	3									
07	9796	X	7601	-0-	-2195	-0-	27	1	5	2	N	-0-					-0-
							7569	3									
08	9796	X	7555	-0-	-2241	-0-	29	1	7526	3	N	-0-					-0-
09	9480	X	8020	-0-	-1460	-0-	34	1	7986	3	N	-0-					-0-
*10	8928	X	8486	-0-	-442	-0-	29	1	8457	3	N	-0-					-0-
*11	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	53	1	1	2	N	-0-					-0-
							10024	3									

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
06	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	391	1	10998	3	N	93	186	1			85
							102	9									
07	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	494	1	14246	3	N	111					196
							122	9									
08	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	518	1	15114	3	N	66	153	1			109
							73	9									
09	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	459	1	13437	3	N	-0-					109
*10	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	467	1	13867	3	N	157					266
							173	9									
*11	12750	X	10377	-0-	-2373	-0-	334	1	10008	3	N	32	184	1			114
							35	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	7430	-0-	4330	4330	250	1	7180	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	1230					N	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	X	269	-0-	-847	-0-	9	1	260	3	N	-0-					-0-
11	1080	X	263	-0-	-817	-0-	8	1	255	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	321	1	11741	2	N	-0-					-0-
07	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	333	1	12097	2	N	-0-					-0-
08	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	344	1	12702	2	N	-0-					-0-
09	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	321	1	12055	2	N	-0-					-0-
10	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	329	1	12440	2	N	-0-					-0-
*11	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	304	1	11878	2	N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10140	X	9020	-0-	-1120	-0-	209	1	8811	3	N	-0-					-0-
07	11067	X	8383	-0-	-2684	-0-	191	1	8192	3	N	-0-					-0-
08	11067	X	9365	-0-	-1702	-0-	210	1	9155	3	N	-0-					-0-
09	10710	X	9459	-0-	-1251	-0-	212	1	9247	3	N	-0-					-0-
*10	10199	X	9850	-0-	-349	-0-	218	1	9632	3	N	-0-					-0-
*11	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	204	1	9071	3	N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9900	X	9271	-0-	-629	-0-	215	1	9056	3	N	-0-					-0-
07	10230	X	9675	-0-	-555	-0-	219	1	9456	3	N	-0-					-0-
08	10230	X	9651	-0-	-579	-0-	217	1	9434	3	N	-0-					-0-
09	9900	X	9009	-0-	-891	-0-	202	1	8807	3	N	-0-					-0-
*10	10230	X	9032	-0-	-1198	-0-	199	1	8833	3	N	-0-					-0-
*11	9360	X	9019	-0-	-341	-0-	198	1	8821	3	N	-0-					-0-

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 #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	171	1	7227	3	N	-0-			-0-
07	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	131	1	5642	3	N	-0-			-0-
08	5704	X	5196	-0-	-508	-0-	117	1	5079	3	N	-0-			-0-
09	5520	X	4752	-0-	-768	-0-	107	1	4645	3	N	-0-			-0-
*10	5704	X	5095	-0-	-609	-0-	113	1	4982	3	N	-0-			-0-
*11	5520	X	5083	-0-	-437	-0-	111	1	4972	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

06	12330	X	9788	-0-	-2542	-0-	261	1	9527	2	N	-0-			-0-
07	11439	X	10119	-0-	-1320	-0-	271	1	9848	2	N	-0-			-0-
08	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	283	1	10461	2	N	-0-			-0-
09	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	263	1	9878	2	N	-0-			-0-
10	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	282	1	10641	2	N	-0-			-0-
*11	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	260	1	10157	2	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

06	19020	X	17901	-0-	-1119	-0-	477	1	17424	2	N	-0-			-0-
07	18724	X	18429	-0-	-295	-0-	490	1	17939	2	N	-0-			-0-
08	17980	X	17802	-0-	-178	-0-	469	1	17333	2	N	-0-			-0-
09	17910	X	16459	-0-	-1451	-0-	426	1	16033	2	N	-0-			-0-
10	18507	X	17341	-0-	-1166	-0-	447	1	16894	2	N	-0-			-0-
*11	18788	X	18788	-0-	-0-	-0-	469	1	18319	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7835 - 10789

06	20400	X	19008	-0-	-1392	-0-	506	1	18502	2	N	-0-			-0-
07	20646	X	20017	-0-	-629	-0-	532	1	19485	2	N	-0-			-0-
08	20522	X	19471	-0-	-1051	-0-	513	1	18958	2	N	-0-			-0-
09	19830	X	19562	-0-	-268	-0-	507	1	19055	2	N	-0-			-0-
10	22103	X	22103	-0-	-0-	-0-	570	1	21533	2	N	-0-			-0-
*11	21086	X	21086	-0-	-0-	-0-	526	1	20560	2	N	-0-			-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

06	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	907	1	5359	3	N	-0-			-0-
07	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	926	1	6113	3	N	-0-			-0-
08	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	938	1	5749	3	N	-0-			-0-
09	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	903	1	5362	3	N	-0-			-0-
10	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	935	1	5724	3	N	-0-			-0-
*11	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	921	1	6300	3	N	-0-			-0-

J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

06	9930	X	9431	-0-	-499	-0-	218	1	9213	3	N	-0-			-0-
07	9982	X	9675	-0-	-307	-0-	218	1	9457	3	N	-0-			-0-
08	9858	X	9493	-0-	-365	-0-	212	1	9281	3	N	-0-			-0-
09	9540	X	9112	-0-	-428	-0-	203	1	8909	3	N	-0-			-0-
10	9734	X	9371	-0-	-363	-0-	206	1	9165	3	N	-0-			-0-
11	9420	X	9133	-0-	-287	-0-	199	1	8934	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

06	23279	X	23279	-0-	-0-	-0-	540	1	22739	3	N	-0-			-0-
*07	24154	X	24154	-0-	-0-	-0-	549	1	23605	3	N	-0-			-0-
08	23125	X	23125	-0-	-0-	-0-	518	1	22607	3	N	-0-			-0-
09	22200	X	22138	-0-	-62	-0-	495	1	21643	3	N	-0-			-0-
*10	24901	X	24901	-0-	-0-	-0-	550	1	24351	3	N	-0-			-0-
*11	24066	X	24066	-0-	-0-	-0-	528	1	23538	3	N	-0-			-0-

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
06	210	X	119	-0-	-91	-0-	2	1	117	3	N	-0-			-0-
07	186	X	129	-0-	-57	-0-	3	1	126	3	N	-0-			-0-
08	155	X	28	-0-	-127	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
09	150	X	7	-0-	-143	-0-	7	3			N	-0-			-0-
*10	124	X	31	-0-	-93	-0-	1	1	30	3	N	-0-			-0-
*11	120	X	73	-0-	-47	-0-	1	1	72	3	N	-0-			-0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

06	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	136	1	5713	3	Y	-0-			-0-
07	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	135	1	5803	3	Y	5			5
							6	9							
08	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	131	1	5690	3	Y	2			7
							2	9							
09	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	125	1	5449	3	Y	1			8
							1	9							
*10	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	132	1	5845	3	Y	4			12
							4	9							
*11	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	137	1	6119	3	Y	-0-			12

RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

06	10080	X	8444	-0-	-1636	-0-	225	1	8219	2	N	-0-			-0-
07	11098	X	10060	-0-	-1038	-0-	268	1	9792	2	N	-0-			-0-
08	11098	X	10367	-0-	-731	-0-	273	1	10094	2	N	-0-			-0-
09	10740	X	9468	-0-	-1272	-0-	245	1	9223	2	N	-0-			-0-
10	10602	X	9274	-0-	-1328	-0-	239	1	9035	2	N	-0-			-0-
11	10020	X	8806	-0-	-1214	-0-	220	1	8586	2	N	-0-			-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

06	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	306	1	11764	2	N	-0-			-0-
07	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	230	1	11689	2	N	-0-			-0-
08	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	233	1	11259	2	N	-0-			-0-
09	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	232	1	12021	2	N	-0-			-0-
10	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	227	1	12095	2	N	-0-			-0-
*11	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	211	1	11889	2	N	-0-			-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

06	6840	X	5166	-0-	-1674	-0-	108	1	5058	2	N	-0-			-0-
07	7068	X	5574	-0-	-1494	-0-	108	1	5466	2	N	-0-			-0-
08	6851	X	5789	-0-	-1062	-0-	117	1	5672	2	N	-0-			-0-
09	6630	X	5105	-0-	-1525	-0-	97	1	5008	2	N	-0-			-0-
10	5952	X	5374	-0-	-578	-0-	99	1	5275	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	5091	-0-	-519	-0-	89	1	5002	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

06	15720	X	11056	-0-	-4664	-0-	513	1	10543	3	N	-0-			-0-
07	16244	X	10101	-0-	-6143	-0-	309	1	9792	3	N	-0-			-0-
08	16244	X	12632	-0-	-3612	-0-	387	1	12245	3	N	-0-			-0-
09	13890	X	13217	-0-	-673	-0-	409	1	12808	3	N	-0-			-0-
10	12462	X	9384	-0-	-3078	-0-	285	1	9099	3	N	-0-			-0-
11	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16500	X	15185	-0-	-1315	-0-	705	1	14480	3	N	-0-					-0-
07	16399	X	14546	-0-	-1853	-0-	444	1	14102	3	N	-0-					-0-
08	16399	X	14714	-0-	-1685	-0-	451	1	14263	3	N	-0-					-0-
09	15870	X	12459	-0-	-3411	-0-	386	1	12073	3	N	-0-					-0-
10	15903	X	14703	-0-	-1200	-0-	447	1	14256	3	N	-0-					-0-
11	15180	X	-0-	-0-	-15180	-0-					N	-0-					-0-

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
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
07	496	N	23	-0-	-473	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	136	1	6393	2	N	-0-					-0-
07	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	111	1	5621	2	N	-0-					-0-
08	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	120	1	5816	2	N	-0-					-0-
09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	106	1	5501	2	N	-0-					-0-
10	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	118	1	6298	2	N	-0-					-0-
*11	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	103	1	5827	2	N	-0-					-0-

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
06	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	175	1	8210	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	3229	-0-	-2661	-0-	62	1	3167	2	N	-0-					-0-
08	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	291	1	14058	2	N	-0-					-0-
09	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	257	1	13327	2	N	-0-					-0-
10	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	255	1	13569	2	N	-0-					-0-
*11	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	227	1	12791	2	N	-0-					-0-

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
06	9120	X	2062	-0-	-7058	-0-	247	1	1815	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	3555	-0-	-5869	-0-	563	1	2992	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	1147	-0-	-8153	-0-	23	1	1124	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	3085	-0-	-1685	-0-	58	1	3027	2	N	-0-					-0-
10	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	86	1	4584	2	N	-0-					-0-
*11	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	85	1	4792	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21900	X	19252	-0-	-2648	-0-	513	1	18739	2	N	-0-					-0-
07	22289	X	20339	-0-	-1950	-0-	541	1	19798	2	N	-0-					-0-
08	21855	X	20212	-0-	-1643	-0-	533	1	19679	2	N	-0-					-0-
09	21000	X	19259	-0-	-1741	-0-	499	1	18760	2	N	-0-					-0-
10	20801	X	19635	-0-	-1166	-0-	506	1	19129	2	N	-0-					-0-
11	19680	X	18726	-0-	-954	-0-	467	1	18259	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18780	X	17636	-0-	-1144	-0-	470	1	17166	2	N	-0-					-0-
07	19406	X	17779	-0-	-1627	-0-	473	1	17306	2	N	-0-					-0-
08	19406	X	17635	-0-	-1771	-0-	465	1	17170	2	N	-0-					-0-
09	18540	X	17558	-0-	-982	-0-	455	1	17103	2	N	-0-					-0-
10	19127	X	17641	-0-	-1486	-0-	455	1	17186	2	N	-0-					-0-
11	17640	X	16983	-0-	-657	-0-	424	1	16559	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11970	X	11915	-0-	-55	-0-	248	1	11667	2	N	-0-			-0-
07	12710	X	897	-0-	-11813	-0-	17	1	880	2	N	-0-			-0-
08	12710	X	801	-0-	-11909	-0-	16	1	785	2	N	-0-			-0-
09	12300	X	349	-0-	-11951	-0-	7	1	342	2	N	-0-			-0-
10	12307	X	1261	-0-	-11046	-0-	23	1	1238	2	N	-0-			-0-
11	11910	X	5720	-0-	-6190	-0-	100	1	5620	2	N	-0-			-0-

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
06	3300	X	643	-0-	-2657	-0-	632	1	11	9	N	10			54
07	3100	X	1033	-0-	-2067	-0-	1011	1	22	9	N	20			74
*08	2418	X	754	-0-	-1664	-0-	754	1			N	-0-			74
*09	1290	X	1050	-0-	-240	-0-	1050	1			N	-0-			74
*10	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1087	1	85	3	N	-0-			74
*11	990	X	768	-0-	-222	-0-	767	1	1	9	N	1			18

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
06	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	168	1	7063	3	N	-0-			-0-
07	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	279	1	8014	3	N	-0-			-0-
08	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	248	1	7213	3	N	-0-			-0-
09	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	241	1	7041	3	N	-0-			-0-
10	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	248	1	7331	3	N	-0-			-0-
*11	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	243	1	7250	3	N	-0-			-0-

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
06	10080	X	9720	-0-	-360	-0-	225	1	9495	3	N	-0-			-0-
07	10230	X	9997	-0-	-233	-0-	336	1	9661	3	N	-0-			-0-
08	10168	X	10075	-0-	-93	-0-	334	1	9741	3	N	-0-			-0-
09	9810	X	9572	-0-	-238	-0-	317	1	9255	3	N	-0-			-0-
10	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	329	1	9732	3	N	-0-			-0-
11	9750	X	9346	-0-	-404	-0-	302	1	9044	3	N	-0-			-0-

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
06	9660	X	9421	-0-	-239	-0-	218	1	9203	3	N	-0-			-0-
07	9982	X	9704	-0-	-278	-0-	326	1	9378	3	N	-0-			-0-
08	9889	X	9625	-0-	-264	-0-	319	1	9306	3	N	-0-			-0-
09	9420	X	9228	-0-	-192	-0-	305	1	8923	3	N	-0-			-0-
10	9734	X	9531	-0-	-203	-0-	311	1	9220	3	N	-0-			-0-
11	9420	X	9185	-0-	-235	-0-	297	1	8888	3	N	-0-			-0-

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
06	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	953	1	3919	2	N	-0-			-0-
07	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	967	1	3700	2	N	-0-			-0-
08	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	908	1	3768	2	N	-0-			-0-
09	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	975	1	5473	2	N	-0-			-0-
10	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	1000	1	6092	2	N	-0-			-0-
*11	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	955	1	5494	2	N	-0-			-0-

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
06	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	735	1	1414	2	N	-0-			-0-
07	665	X	665	-0-	-0-	-0-	662	1	3	2	N	-0-			-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	1			N	-0-			-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-			-0-
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	690	1	2063	2	N	-0-			-0-
*11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	799	1	453	2	N	-0-			-0-

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
06	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	935	1	3880	2	N	-0-			-0-
*07	3782	X	3242	-0-	-540	-0-	760	1	2482	2	N	-0-			-0-
08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	962	1	3932	2	N	-0-			-0-
09	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	874	1	3568	2	N	-0-			-0-
10	0	W	4397	-0-	4397	4397	825	1	3572	2	N	-0-			-0-
11	0	W	3999	-0-	3999	8396	878	1	3121	2	N	-0-			-0-

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
06	3000	N	6188	-0-	3188	7449	781	1	5407	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	6023	-0-	2923	10372	789	1	5234	3	N	-0-			-0-
08	16394	X	6022	-0-	-10372	-0-	785	1	5237	3	N	-0-			-0-
09	1410	X	1132	-0-	-278	-0-	755	1	377	3	N	-0-			-0-
10	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	569	1	1475	3	N	-0-			-0-
*11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	526	1	2372	3	N	-0-			-0-

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
06	14160	X	13078	-0-	-1082	-0-	272	1	12806	2	N	-0-			-0-
07	14353	X	13431	-0-	-922	-0-	260	1	13171	2	N	-0-			-0-
08	14229	X	13028	-0-	-1201	-0-	264	1	12764	2	N	-0-			-0-
09	13530	X	12398	-0-	-1132	-0-	234	1	12164	2	N	-0-			-0-
10	13826	X	12804	-0-	-1022	-0-	236	1	12568	2	N	-0-			-0-
11	13080	X	12552	-0-	-528	-0-	218	1	12334	2	N	-0-			-0-

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
06	20907	X	20907	-0-	-0-	-0-	779	1	20128	2	N	-0-			-0-
07	17172	X	17172	-0-	-0-	-0-	777	1	16395	2	N	-0-			-0-
08	19213	X	19213	-0-	-0-	-0-	864	1	18349	2	N	-0-			-0-
09	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	612	1	12118	2	N	-0-			-0-
10	16823	X	16823	-0-	-0-	-0-	767	1	16056	2	N	-0-			-0-
*11	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-	616	1	20044	2	N	-0-			-0-

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
06	11760	X	10679	-0-	-1081	-0-	285	1	10394	2	N	-0-			-0-
07	11811	X	11033	-0-	-778	-0-	293	1	10740	2	N	-0-			-0-
08	11811	X	10611	-0-	-1200	-0-	280	1	10331	2	N	-0-			-0-
09	11190	X	11004	-0-	-186	-0-	285	1	10719	2	N	-0-			-0-
10	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	288	1	10882	2	N	-0-			-0-
*11	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	403	1	10368	2	N	-0-			-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

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
06	17610	X	15214	-0-	-2396	-0-	317	1	14897	2	N	-0-			-0-
07	18197	X	17138	-0-	-1059	-0-	331	1	16807	2	N	-0-			-0-
08	18197	X	16997	-0-	-1200	-0-	344	1	16653	2	N	-0-			-0-
09	17610	X	15617	-0-	-1993	-0-	295	1	15322	2	N	-0-			-0-
10	18197	X	16550	-0-	-1647	-0-	305	1	16245	2	N	-0-			-0-
11	16590	X	15942	-0-	-648	-0-	277	1	15665	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12420	X	11810	-0-	-610	-0-	472	1	11338	2	N	-0-					-0-
07	12617	X	11929	-0-	-688	-0-	476	1	11453	2	N	-0-					-0-
08	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	512	1	12439	2	N	-0-					-0-
09	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	513	1	12701	2	N	-0-					-0-
10	12803	X	12760	-0-	-43	-0-	493	1	12267	2	N	-0-					-0-
11	12540	X	12531	-0-	-9	-0-	469	1	12062	2	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

06	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	306	1	14383	2	N	-0-					-0-
07	15066	X	14962	-0-	-104	-0-	289	1	14673	2	N	-0-					-0-
08	15066	X	14770	-0-	-296	-0-	299	1	14471	2	N	-0-					-0-
09	14580	X	14059	-0-	-521	-0-	266	1	13793	2	N	-0-					-0-
10	15066	X	14317	-0-	-749	-0-	264	1	14053	2	N	-0-					-0-
11	14580	X	13796	-0-	-784	-0-	240	1	13556	2	N	-0-					-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

06	13800	X	13464	-0-	-336	-0-	280	1	13184	2	N	-0-					-0-
07	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	277	1	14069	2	N	-0-					-0-
08	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	290	1	14016	2	N	-0-					-0-
09	13800	X	13443	-0-	-357	-0-	254	1	13189	2	N	-0-					-0-
10	14260	X	13666	-0-	-594	-0-	252	1	13414	2	N	-0-					-0-
11	13800	X	12592	-0-	-1208	-0-	219	1	12373	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

06	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	494	1	11877	2	N	-0-					-0-
07	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	554	1	13344	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	12417	-0-	-138	-0-	491	1	11926	2	N	-0-					-0-
09	12150	X	11011	-0-	-1139	-0-	428	1	10583	2	N	-0-					-0-
10	12555	X	10976	-0-	-1579	-0-	424	1	10552	2	N	-0-					-0-
11	12150	X	10462	-0-	-1688	-0-	391	1	10071	2	N	-0-					-0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

06	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	917	1	8682	2	N	-0-					-0-
07	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	986	1	10000	2	N	-0-					-0-
08	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	957	1	9092	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	7144	-0-	-1976	-0-	770	1	6374	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	8783	-0-	-641	-0-	921	1	7862	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	5985	-0-	-3135	-0-	822	1	5163	2	N	-0-					-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

06	16770	X	16093	-0-	-677	-0-	373	1	15720	3	N	-0-					-0-
07	17329	X	15783	-0-	-1546	-0-	358	1	15425	3	N	-0-					-0-
08	16926	X	16200	-0-	-726	-0-	362	1	15838	3	N	-0-					-0-
09	16320	X	15511	-0-	-809	-0-	346	1	15165	3	N	-0-					-0-
*10	16616	X	16033	-0-	-583	-0-	355	1	15678	3	N	-0-					-0-
*11	16080	X	15349	-0-	-731	-0-	337	1	15012	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

06	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	372	1	13582	2	N	-0-					-0-
07	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	404	1	14800	2	N	-0-					-0-
08	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	383	1	14158	2	N	-0-					-0-
09	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	358	1	13468	2	N	-0-					-0-
10	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	365	1	13799	2	N	-0-					-0-
*11	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	328	1	12826	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	16410	X	15781	-0-	-629	-0-	364	1	15417	3	N	-0-					-0-
07	16957	X	15956	-0-	-1001	-0-	361	1	15595	3	N	-0-					-0-
08	16957	X	15825	-0-	-1132	-0-	353	1	15472	3	N	-0-					-0-
09	16410	X	14973	-0-	-1437	-0-	333	1	14640	3	N	-0-					-0-
10	16709	X	15498	-0-	-1211	-0-	341	1	15157	3	N	-0-					-0-
11	15780	X	15200	-0-	-580	-0-	332	1	14868	3	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8190	X	7479	-0-	-711	-0-	172	1	7307	3	N	-0-					-0-
07	8463	X	7183	-0-	-1280	-0-	163	1	7020	3	N	-0-					-0-
08	8463	X	6446	-0-	-2017	-0-	143	1	6303	3	N	-0-					-0-
09	7470	X	6144	-0-	-1326	-0-	137	1	6007	3	N	-0-					-0-
10	7719	X	5591	-0-	-2128	-0-	123	1	5468	3	N	-0-					-0-
11	7470	X	6009	-0-	-1461	-0-	131	1	5878	3	N	-0-					-0-

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	153	1	4318	3	N	48					92
							53	9									
07	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	182	1	5226	3	N	-0-					92
08	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	156	1	4553	3	N	22					114
							24	9									
09	4530	X	4509	-0-	-21	-0-	149	1	4360	3	N	-0-					114
*10	5270	X	4636	-0-	-634	-0-	149	1	4418	3	N	63					177
							69	9									
*11	5100	X	4281	-0-	-819	-0-	137	1	4118	3	N	24	174	1			27
							26	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16230	X	15923	-0-	-307	-0-	331	1	15592	2	N	-0-					-0-
07	16771	X	16283	-0-	-488	-0-	315	1	15968	2	N	-0-					-0-
08	16771	X	16098	-0-	-673	-0-	326	1	15772	2	N	-0-					-0-
09	16230	X	15024	-0-	-1206	-0-	284	1	14740	2	N	-0-					-0-
10	16771	X	15146	-0-	-1625	-0-	279	1	14867	2	N	-0-					-0-
11	15930	X	14454	-0-	-1476	-0-	252	1	14202	2	N	-0-					-0-

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
06	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	236	1	9949	3	N	-0-					-0-
07	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	222	1	9581	3	N	-0-					-0-
08	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	211	1	9232	3	N	-0-					-0-
09	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	202	1	8846	3	N	-0-					-0-
*10	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	203	1	8988	3	N	-0-					-0-
*11	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	189	1	8490	3	N	-0-					-0-

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
06	13230	X	12687	-0-	-543	-0-	338	1	12349	2	N	-0-					-0-
07	13764	X	11513	-0-	-2251	-0-	459	1	11054	2	N	-0-					-0-
08	13764	X	10975	-0-	-2789	-0-	434	1	10541	2	N	-0-					-0-
09	13320	X	9607	-0-	-3713	-0-	373	1	9234	2	N	-0-					-0-
10	13671	X	9594	-0-	-4077	-0-	371	1	9223	2	N	-0-					-0-
11	12690	X	9904	-0-	-2786	-0-	371	1	9533	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12120	X	11191	-0-	-929	-0-	298	1	10893	2	N	-0-					-0-
07	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	489	1	11766	2	N	-0-					-0-
08	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	484	1	11759	2	N	-0-					-0-
09	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	458	1	11336	2	N	-0-					-0-
10	12245	X	11917	-0-	-328	-0-	461	1	11456	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	11371	-0-	-479	-0-	425	1	10946	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14430	X	13164	-0-	-1266	-0-	274	1	12890	2	N	-0-					-0-
07	14756	X	13428	-0-	-1328	-0-	260	1	13168	2	N	-0-					-0-
08	14105	X	13342	-0-	-763	-0-	270	1	13072	2	N	-0-					-0-
09	13170	X	12613	-0-	-557	-0-	239	1	12374	2	N	-0-					-0-
10	13609	X	12454	-0-	-1155	-0-	230	1	12224	2	N	-0-					-0-
11	13170	X	11764	-0-	-1406	-0-	205	1	11559	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11160	X	10298	-0-	-862	-0-	214	1	10084	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	10393	-0-	-1139	-0-	201	1	10192	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	9992	-0-	-1540	-0-	202	1	9790	2	N	-0-					-0-
09	10830	X	9215	-0-	-1615	-0-	174	1	9041	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	10231	-0-	-774	-0-	189	1	10042	2	N	-0-					-0-
11	10290	X	9423	-0-	-867	-0-	164	1	9259	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11970	X	11433	-0-	-537	-0-	238	1	11195	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	11353	-0-	-1016	-0-	219	1	11134	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	11383	-0-	-986	-0-	231	1	11152	2	N	-0-					-0-
09	11790	X	10680	-0-	-1110	-0-	202	1	10478	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	11303	-0-	-601	-0-	208	1	11095	2	N	-0-					-0-
11	11430	X	10753	-0-	-677	-0-	187	1	10566	2	N	-0-					-0-

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
06	9540	X	8667	-0-	-873	-0-	180	1	8487	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	8903	-0-	-707	-0-	172	1	8731	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	8657	-0-	-736	-0-	175	1	8482	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	8453	-0-	-427	-0-	160	1	8293	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	8889	-0-	-70	-0-	164	1	8725	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	8373	-0-	-297	-0-	146	1	8227	2	N	-0-					-0-

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
06	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	237	1	9986	3	Y	-0-					-0-
07	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	217	1	9371	3	Y	5					5
							6	9									
08	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	220	1	9612	3	Y	5					10
							6	9									
09	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	208	1	9093	3	Y	-0-					10
*10	9579	X	9035	-0-	-544	-0-	199	1	8834	3	Y	2					12
							2	9									
*11	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	206	1	9188	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8850	X	8464	-0-	-386	-0-	195	1	8269	3	N	-0-					-0-
07	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	196	1	8502	3	N	-0-					-0-
08	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	201	1	8805	3	N	-0-					-0-
09	8460	X	8344	-0-	-116	-0-	186	1	8158	3	N	-0-					-0-
10	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	196	1	8694	3	N	-0-					-0-
11	8730	X	8526	-0-	-204	-0-	187	1	8339	3	N	-0-					-0-

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
06	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	295	1	9093	3	N	-0-					-0-
07	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	422	1	9590	3	N	-0-					-0-
08	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	313	1	9877	3	N	-0-					-0-
09	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	251	1	7841	3	N	-0-					-0-
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	110	1	3505	3	N	-0-					-0-
*11	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	217	1	6965	3	N	-0-					-0-

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
06	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	707	1	5419	3	N	65					154
							72	9									
07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	709	1	3800	3	N	22					176
							24	9									
08	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	735	1	6219	3	N	41	177	1			40
							45	9									
09	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	726	1	4947	3	N	20					60
							22	9									
*10	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	642	1	4466	3	N	69					129
							76	9									
*11	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	665	1	5406	3	N	78	194	1			13
							86	9									

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
06	7560	X	6252	-0-	-1308	-0-	145	1	6107	3	N	-0-					70
07	7812	X	6367	-0-	-1445	-0-	144	1	6223	3	N	-0-					70
08	7812	X	6038	-0-	-1774	-0-	135	1	5903	3	N	-0-					70
09	6240	X	6074	-0-	-166	-0-	135	1	5939	3	N	-0-					70
*10	6448	X	6252	-0-	-196	-0-	138	1	6114	3	N	-0-					70
*11	6240	X	5857	-0-	-383	-0-	129	1	5728	3	N	-0-					70

MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	5659	-0-	-611	-0-	1032	1	4560	3	N	61	179	1			79
							67	9									
07	6169	X	5656	-0-	-513	-0-	1056	1	4533	3	N	61					140
							67	9									
08	6107	X	5797	-0-	-310	-0-	1060	1	4684	3	N	48					188
							53	9									
09	5730	X	5277	-0-	-453	-0-	1014	1	4215	3	N	44	167	1			65
							48	9									
10	5921	X	5344	-0-	-577	-0-	1042	1	4234	3	N	62					127
							68	9									
11	5670	X	5579	-0-	-91	-0-	1020	1	4491	3	N	62					189
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 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
06	16020	X	13737	-0-	-2283	-0-	366	1	13371	2	N	-0-					-0-
07	16151	X	13954	-0-	-2197	-0-	371	1	13583	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	15291	-0-	-767	-0-	403	1	14888	2	N	-0-					-0-
09	15540	X	14419	-0-	-1121	-0-	374	1	14045	2	N	-0-					-0-
10	15035	X	13899	-0-	-1136	-0-	358	1	13541	2	N	-0-					-0-
11	14790	X	13571	-0-	-1219	-0-	339	1	13232	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 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
06	16710	X	16294	-0-	-416	-0-	651	1	15643	2	N	-0-					-0-
07	16957	X	15648	-0-	-1309	-0-	624	1	15024	2	N	-0-					-0-
08	16895	X	14814	-0-	-2081	-0-	585	1	14229	2	N	-0-					-0-
09	16350	X	13498	-0-	-2852	-0-	524	1	12974	2	N	-0-					-0-
10	16895	X	13461	-0-	-3434	-0-	521	1	12940	2	N	-0-					-0-
11	16290	X	12534	-0-	-3756	-0-	469	1	12065	2	N	-0-					-0-

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
06	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	572	1	16036	3	N	-0-					-0-
07	21545	X	21545	-0-	-0-	-0-	724	1	20821	3	N	-0-					-0-
08	20753	X	20753	-0-	-0-	-0-	689	1	20064	3	N	-0-					-0-
09	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-	579	1	16889	3	N	-0-					-0-
10	19840	X	19482	-0-	-358	-0-	637	1	18845	3	N	-0-					-0-
11	19200	X	18240	-0-	-960	-0-	591	1	17649	3	N	-0-					-0-

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
06	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	294	1	12421	3	N	23					173
							25	9									
07	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	432	1	12425	3	N	9					182
							10	9									
08	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	380	1	11096	3	N	20					202
							22	9									
09	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	374	1	10955	3	N	11	188	1			25
							12	9									
*10	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	384	1	11369	3	N	26					51
							29	9									
*11	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	362	1	10831	3	N	26					77
							29	9									

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
06	17190	X	16811	-0-	-379	-0-	448	1	16363	2	N	-0-					-0-
07	17763	X	17181	-0-	-582	-0-	457	1	16724	2	N	-0-					-0-
08	17174	X	15929	-0-	-1245	-0-	420	1	15509	2	N	-0-					-0-
09	16800	X	15700	-0-	-1100	-0-	407	1	15293	2	N	-0-					-0-
10	17360	X	17066	-0-	-294	-0-	440	1	16626	2	N	-0-					-0-
*11	17155	X	17155	-0-	-0-	-0-	428	1	16727	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 253078 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7546 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
*11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

06	16590	X	13101	-0-	-3489	-0-	349	1	12752	2	N	-0-					-0-
07	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	451	1	16512	2	N	-0-					-0-
08	20454	X	20454	-0-	-0-	-0-	539	1	19915	2	N	-0-					-0-
09	18988	X	18988	-0-	-0-	-0-	492	1	18496	2	N	-0-					-0-
10	19159	X	19159	-0-	-0-	-0-	494	1	18665	2	N	-0-					-0-
11	19350	X	18268	-0-	-1082	-0-	683	1	17585	2	N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

06	4500	X	2674	-0-	-1826	-0-	661	1	1980	3	N	30	177	1			34
							33	9									
07	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	765	1	4884	3	N	36					70
							40	9									
08	4650	X	4014	-0-	-636	-0-	761	1	3234	3	N	17					87
							19	9									
09	4500	X	3913	-0-	-587	-0-	712	1	3201	3	N	-0-					87
*10	4650	X	3702	-0-	-948	-0-	845	1	2836	3	N	19					106
							21	9									
*11	4500	X	4414	-0-	-86	-0-	699	1	3613	3	N	93	176	1			23
							102	9									

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

06	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	261	1	11014	3	N	-0-					-0-
07	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	410	1	11774	3	N	-0-					-0-
08	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	401	1	11683	3	N	-0-					-0-
09	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	266	1	11624	3	N	-0-					-0-
10	10323	X	9978	-0-	-345	-0-	326	1	9652	3	N	-0-					-0-
11	9990	X	9563	-0-	-427	-0-	310	1	9253	3	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

06	13740	X	12422	-0-	-1318	-0-	331	1	12091	2	N	-0-					-0-
07	14198	X	12935	-0-	-1263	-0-	344	1	12591	2	N	-0-					-0-
08	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	352	1	12995	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	12608	-0-	-112	-0-	490	1	12118	2	N	-0-					-0-
10	12927	X	12764	-0-	-163	-0-	329	1	12435	2	N	-0-					-0-
11	12930	X	12263	-0-	-667	-0-	459	1	11804	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

06	600	X	58	-0-	-542	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
07	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	8	1	311	2	N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	20	1	761	2	N	-0-					-0-
*11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	15	1	602	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	14640	X	13093	-0-	-1547	-0-	349	1	12744	2	N	-0-					-0-
07	15128	X	13201	-0-	-1927	-0-	351	1	12850	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	13090	-0-	-1573	-0-	345	1	12745	2	N	-0-					-0-
09	14190	X	12557	-0-	-1633	-0-	488	1	12069	2	N	-0-					-0-
10	14198	X	12657	-0-	-1541	-0-	326	1	12331	2	N	-0-					-0-
11	13080	X	12479	-0-	-601	-0-	467	1	12012	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

06	13440	X	12064	-0-	-1376	-0-	251	1	11813	2	N	-0-					-0-
07	13888	X	12213	-0-	-1675	-0-	236	1	11977	2	N	-0-					-0-
08	13268	X	11954	-0-	-1314	-0-	242	1	11712	2	N	-0-					-0-
09	12270	X	11308	-0-	-962	-0-	214	1	11094	2	N	-0-					-0-
10	12462	X	11949	-0-	-513	-0-	220	1	11729	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	11365	-0-	-695	-0-	198	1	11167	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

06	13830	X	12984	-0-	-846	-0-	519	1	12465	2	N	-0-					-0-
07	14291	X	13226	-0-	-1065	-0-	527	1	12699	2	N	-0-					-0-
08	13919	X	13085	-0-	-834	-0-	517	1	12568	2	N	-0-					-0-
09	13380	X	12008	-0-	-1372	-0-	466	1	11542	2	N	-0-					-0-
10	13547	X	12321	-0-	-1226	-0-	476	1	11845	2	N	-0-					-0-
11	12990	X	11237	-0-	-1753	-0-	420	1	10817	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

06	6360	X	5976	-0-	-384	-0-	139	1	5837	3	N	-0-					-0-
07	6572	X	6177	-0-	-395	-0-	207	1	5970	3	N	-0-					-0-
08	6572	X	5973	-0-	-599	-0-	199	1	5774	3	N	-0-					-0-
09	6090	X	5685	-0-	-405	-0-	188	1	5497	3	N	-0-					-0-
10	6169	X	5780	-0-	-389	-0-	189	1	5591	3	N	-0-					-0-
11	5970	X	5355	-0-	-615	-0-	173	1	5182	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

06	8190	X	7922	-0-	-268	-0-	184	1	7738	3	N	-0-					-0-
07	8463	X	8419	-0-	-44	-0-	283	1	8136	3	N	-0-					-0-
08	8463	X	8243	-0-	-220	-0-	273	1	7970	3	N	-0-					-0-
09	8160	X	7812	-0-	-348	-0-	258	1	7554	3	N	-0-					-0-
10	8432	X	7887	-0-	-545	-0-	258	1	7629	3	N	-0-					-0-
11	8160	X	6408	-0-	-1752	-0-	208	1	6200	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

06	2910	X	2807	-0-	-103	-0-	65	1	2742	3	N	-0-					-0-
07	3255	X	3132	-0-	-123	-0-	105	1	3027	3	N	-0-					-0-
08	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	105	1	3042	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	2974	-0-	-176	-0-	99	1	2875	3	N	-0-					-0-
10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	105	1	3115	3	N	-0-					-0-
*11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	105	1	3119	3	N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

06	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					N	-0-					-0-
07	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
08	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
09	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	244	1	10682	3	N	-0-					-0-
10	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	269	1	11943	3	N	-0-					-0-
*11	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	364	1	10856	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	7510	-0-	-860	-0-	7510	3			N	-0-					-0-
07	8277	X	7492	-0-	-785	-0-	7492	3			N	-0-					-0-
08	8029	X	7234	-0-	-795	-0-	7234	3			N	-0-					-0-
09	7530	X	6725	-0-	-805	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	7650	-0-	-100	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
11	7500	X	7390	-0-	-110	-0-	7390	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

06	11670	X	10504	-0-	-1166	-0-	10504	3			N	-0-					-0-
07	12059	X	10479	-0-	-1580	-0-	10479	3			N	-0-					-0-
08	11594	X	10341	-0-	-1253	-0-	10341	3			N	-0-					-0-
09	11220	X	9952	-0-	-1268	-0-	9952	3			N	-0-					-0-
10	11377	X	10320	-0-	-1057	-0-	10320	3			N	-0-					-0-
11	10500	X	9826	-0-	-674	-0-	9826	3			N	-0-					-0-

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	864	1	3024	3	N	30					220
							33	9									
07	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	818	1	2743	3	N	12	180	1			52
							13	9									
08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	848	1	2743	3	N	30					82
							33	9									
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	748	1	2569	3	N	12					94
							13	9									
*10	3224	X	2580	-0-	-644	-0-	724	1	1812	3	N	40					134
							44	9									
*11	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	794	1	2910	3	N	16					150
							18	9									

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

06	20070	X	19960	-0-	-110	-0-	683	1	19222	3	Y	50	197	1			19
							55	9									
07	20739	X	-0-	-0-	-20739	-0-					Y	4	4	1			19
08	20739	X	-0-	-0-	-20739	-0-					Y	-0-					19
09	20070	X	-0-	-0-	-20070	-0-					Y	-0-					19
*10	20739	X	1	-0-	-20738	-0-	1	3			Y	-0-					19
11	19950	X	11721	-0-	-8229	-0-	379	1	11342	3	Y	-0-					19

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084

06	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	645	1	15488	2	N	-0-					-0-
07	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	647	1	15578	2	N	-0-					-0-
08	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	626	1	15225	2	N	-0-					-0-
09	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	602	1	14887	2	N	-0-					-0-
10	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	564	1	14032	2	N	-0-					-0-
*11	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	573	1	14733	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

06	14760	X	13583	-0-	-1177	-0-	543	1	13040	2	N	-0-					-0-
07	14787	X	14614	-0-	-173	-0-	583	1	14031	2	N	-0-					-0-
08	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	662	1	16100	2	N	-0-					-0-
09	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	619	1	15322	2	N	-0-					-0-
10	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	583	1	14498	2	N	-0-					-0-
11	16230	X	14245	-0-	-1985	-0-	533	1	13712	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14760	X	12656	-0-	-2104	-0-	433	1	12183	3	N	36	178	1			59
							40	9									
07	15097	X	12943	-0-	-2154	-0-	434	1	12499	3	N	9					68
							10	9									
08	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	504	1	14730	3	N	33					101
							36	9									
09	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	447	1	13106	3	N	-0-					101
*10	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	456	1	13534	3	N	74					175
							81	9									
11	14790	X	13558	-0-	-1232	-0-	436	1	13082	3	N	36	188	1			23
							40	9									

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

06	17310	X	14951	-0-	-2359	-0-	597	1	14354	2	N	-0-					-0-
07	17887	X	14749	-0-	-3138	-0-	588	1	14161	2	N	-0-					-0-
08	17794	X	16206	-0-	-1588	-0-	640	1	15566	2	N	-0-					-0-
09	17220	X	15480	-0-	-1740	-0-	601	1	14879	2	N	-0-					-0-
10	16895	X	16755	-0-	-140	-0-	648	1	16107	2	N	-0-					-0-
*11	16707	X	16707	-0-	-0-	-0-	625	1	16082	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

06	19200	X	17015	-0-	-2185	-0-	453	1	16562	2	N	-0-					-0-
07	19840	X	17484	-0-	-2356	-0-	465	1	17019	2	N	-0-					-0-
08	18228	X	17669	-0-	-559	-0-	466	1	17203	2	N	-0-					-0-
09	17550	X	16318	-0-	-1232	-0-	423	1	15895	2	N	-0-					-0-
10	17856	X	16133	-0-	-1723	-0-	416	1	15717	2	N	-0-					-0-
11	17100	X	15540	-0-	-1560	-0-	581	1	14959	2	N	-0-					-0-

GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

06	14520	X	14083	-0-	-437	-0-	563	1	13520	2	N	-0-					-0-
07	15004	X	14524	-0-	-480	-0-	579	1	13945	2	N	-0-					-0-
08	14911	X	13737	-0-	-1174	-0-	543	1	13194	2	N	-0-					-0-
09	14130	X	12389	-0-	-1741	-0-	481	1	11908	2	N	-0-					-0-
10	14539	X	11794	-0-	-2745	-0-	456	1	11338	2	N	-0-					-0-
11	14070	X	10783	-0-	-3287	-0-	403	1	10380	2	N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

06	15090	X	9676	-0-	-5414	-0-	201	1	9475	2	N	-0-					-0-
07	15593	X	8716	-0-	-6877	-0-	168	1	8548	2	N	-0-					-0-
08	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-					-0-
09	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	-0-					-0-
10	10540	X	21	-0-	-10519	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	540	-0-	-9150	-0-	9	1	531	2	N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

06	11490	X	11267	-0-	-223	-0-	261	1	11006	3	N	-0-					5
*07	11842	X	11095	-0-	-747	-0-	252	1	10843	3	N	-0-					5
08	11842	X	10879	-0-	-963	-0-	243	1	10636	3	N	-0-					5
09	11460	X	10902	-0-	-558	-0-	243	1	10659	3	N	-0-					5
*10	11718	X	11232	-0-	-486	-0-	248	1	10984	3	N	-0-					5
11	11280	X	11220	-0-	-60	-0-	236	1	10984	3	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12990	X	12753	-0-	-237	-0-	295	1	12458	3	N	-0-					-0-
*07	13423	X	12613	-0-	-810	-0-	286	1	12327	3	N	-0-					-0-
08	13423	X	12627	-0-	-796	-0-	283	1	12344	3	N	-0-					-0-
*09	12960	X	12482	-0-	-478	-0-	279	1	12203	3	N	-0-					-0-
*10	13361	X	12872	-0-	-489	-0-	284	1	12588	3	N	-0-					-0-
*11	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	271	1	12588	3	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

06	17850	X	16003	-0-	-1847	-0-	426	1	15577	2	N	-0-					-0-
07	17670	X	15428	-0-	-2242	-0-	615	1	14813	2	N	-0-					-0-
08	17484	X	16531	-0-	-953	-0-	653	1	15878	2	N	-0-					-0-
09	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	700	1	17323	2	N	-0-					-0-
10	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	711	1	17677	2	N	-0-					-0-
*11	17487	X	17487	-0-	-0-	-0-	654	1	16833	2	N	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

06	12780	X	12438	-0-	-342	-0-	288	1	12150	3	Y	-0-					12
07	13206	X	12393	-0-	-813	-0-	281	1	12112	3	Y	-0-					12
08	13206	X	12000	-0-	-1206	-0-	268	1	11732	3	Y	-0-					12
09	12660	X	11347	-0-	-1313	-0-	253	1	11094	3	Y	-0-					12
10	12865	X	11632	-0-	-1233	-0-	257	1	11375	3	Y	-0-					12
11	12450	X	11319	-0-	-1131	-0-	248	1	11071	3	Y	-0-					12

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

06	12390	X	11858	-0-	-532	-0-	275	1	11583	3	Y	-0-					5
07	12803	X	12119	-0-	-684	-0-	275	1	11844	3	Y	-0-					5
08	12772	X	11960	-0-	-812	-0-	267	1	11693	3	Y	-0-					5
09	12240	X	11323	-0-	-917	-0-	253	1	11070	3	Y	-0-					5
10	12276	X	11620	-0-	-656	-0-	257	1	11363	3	Y	-0-					5
11	11850	X	11551	-0-	-299	-0-	254	1	11297	3	Y	-0-					5

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

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-

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

06	15618	X	15618	-0-	-0-	-0-	535	1	15037	3	N	42					99
							46	9									
07	10850	X	7072	-0-	-3778	-0-	237	1	6813	3	N	20					119
							22	9									
08	17805	X	17805	-0-	-0-	-0-	589	1	17175	3	N	37					156
							41	9									
09	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	586	1	17139	3	N	62	187	1			31
							68	9									
10	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	381	1	11289	3	N	21					52
							23	9									
*11	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	410	1	12271	3	N	40					92
							44	9									

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
06	11580	X	11143	-0-	-437	-0-	258	1	10883	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
07	11966	X	11120	-0-	-846	-0-	252	1	10868	3	Y	-0-					5
08	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	275	1	12028	3	Y	-0-					5
09	11580	X	11451	-0-	-129	-0-	256	1	11195	3	Y	-0-					5
*10	11966	X	11779	-0-	-187	-0-	260	1	11518	3	Y	1					6
							1	9									
*11	11580	X	11195	-0-	-385	-0-	246	1	10948	3	Y	1					7
							1	9									

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
06	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	245	1	10336	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
07	10850	X	10675	-0-	-175	-0-	242	1	10431	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
08	10850	X	10458	-0-	-392	-0-	234	1	10224	3	Y	-0-					5
09	10500	X	10339	-0-	-161	-0-	230	1	10109	3	Y	-0-					5
*10	10850	X	9631	-0-	-1219	-0-	213	1	9418	3	Y	-0-					5
*11	10500	X	10005	-0-	-495	-0-	219	1	9780	3	Y	5					10
							6	9									

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
06	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	215	1	9055	3	Y	-0-					28
07	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	216	1	9319	3	Y	-0-					28
08	8959	X	8491	-0-	-468	-0-	190	1	8301	3	Y	-0-					28
09	8760	X	7366	-0-	-1394	-0-	165	1	7201	3	Y	-0-					28
*10	9052	X	7287	-0-	-1765	-0-	161	1	7126	3	Y	-0-					28
*11	8760	X	8055	-0-	-705	-0-	176	1	7879	3	Y	-0-					28

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
06	10950	X	9727	-0-	-1223	-0-	330	1	9317	3	N	73					107
							80	9									
07	11067	X	8968	-0-	-2099	-0-	301	1	8667	3	N	-0-					107
08	10943	X	472	-0-	-10471	-0-	16	1	456	3	N	-0-					107
09	9930	X	4557	-0-	-5373	-0-	768	1	3789	3	N	-0-					107
10	10261	X	7123	-0-	-3138	-0-	1054	1	6039	3	N	27					134
							30	9									
11	9720	X	3905	-0-	-5815	-0-	684	1	3214	3	N	6					140
							7	9									

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25680	X	23355	-0-	-2325	-0-	622	1	22733	2	N	-0-					-0-
07	26412	X	23945	-0-	-2467	-0-	637	1	23308	2	N	-0-					-0-
08	25037	X	25037	-0-	-0-	-0-	660	1	24377	2	N	-0-					-0-
09	26884	X	26884	-0-	-0-	-0-	696	1	26188	2	N	-0-					-0-
10	26351	X	26351	-0-	-0-	-0-	680	1	25671	2	N	-0-					-0-
*11	27771	X	27771	-0-	-0-	-0-	693	1	27078	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10108	X	9686	-0-	-422	-0-	222	1	9464	3	N	-0-					-0-
*03	11067	X	10061	-0-	-1006	-0-	229	1	9832	3	N	-0-					-0-
*04	10770	X	9785	-0-	-985	-0-	223	1	9562	3	N	-0-					-0-
*05	11129	X	9704	-0-	-1425	-0-	222	1	9482	3	N	-0-					-0-
06	10770	X	8852	-0-	-1918	-0-	205	1	8647	3	N	-0-					-0-
07	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	255	1	11020	3	N	-0-					-0-
*08	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	235	1	10274	3	N	-0-					-0-
09	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	220	1	9653	3	N	-0-					-0-
*10	11284	X	10074	-0-	-1210	-0-	222	1	9852	3	N	-0-					-0-
*11	10920	X	9491	-0-	-1429	-0-	208	1	9283	3	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

06	10290	X	9931	-0-	-359	-0-	230	1	9701	3	N	-0-					-0-
07	10633	X	9671	-0-	-962	-0-	219	1	9452	3	N	-0-					-0-
08	10633	X	10128	-0-	-505	-0-	227	1	9901	3	N	-0-					-0-
09	9930	X	9169	-0-	-761	-0-	205	1	8964	3	N	-0-					-0-
10	10261	X	9323	-0-	-938	-0-	206	1	9117	3	N	-0-					-0-
11	9930	X	9286	-0-	-644	-0-	301	1	8985	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

06	22800	X	22250	-0-	-550	-0-	593	1	21657	2	N	-0-					-0-
07	23560	X	23358	-0-	-202	-0-	621	1	22737	2	N	-0-					-0-
08	23821	X	23821	-0-	-0-	-0-	628	1	23193	2	N	-0-					-0-
09	23360	X	23360	-0-	-0-	-0-	605	1	22755	2	N	-0-					-0-
10	23560	X	22124	-0-	-1436	-0-	571	1	21553	2	N	-0-					-0-
11	22800	X	22624	-0-	-176	-0-	565	1	22059	2	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

06	11250	X	10125	-0-	-1125	-0-	234	1	9891	3	N	-0-					-0-
07	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	254	1	10958	3	N	-0-					-0-
08	11036	X	10395	-0-	-641	-0-	233	1	10162	3	N	-0-					-0-
09	10680	X	9331	-0-	-1349	-0-	209	1	9122	3	N	-0-					-0-
10	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	253	1	11209	3	N	-0-					-0-
*11	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	390	1	11653	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

06	7380	X	6525	-0-	-855	-0-	151	1	6374	3	Y	-0-	43	1			5
07	7626	X	7030	-0-	-596	-0-	158	1	6816	3	Y	51					56
							56	9									
08	7626	X	6952	-0-	-674	-0-	154	1	6720	3	Y	71	118	1			9
							78	9									
09	7170	X	6507	-0-	-663	-0-	145	1	6362	3	Y	-0-					9
10	7161	X	6792	-0-	-369	-0-	150	1	6642	3	Y	-0-					9
11	6810	X	5990	-0-	-820	-0-	131	1	5859	3	Y	-0-					9

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

06	17610	X	16335	-0-	-1275	-0-	435	1	15900	2	N	-0-					-0-
07	17701	X	16924	-0-	-777	-0-	450	1	16474	2	N	-0-					-0-
08	17236	X	17075	-0-	-161	-0-	450	1	16625	2	N	-0-					-0-
09	16590	X	16251	-0-	-339	-0-	421	1	15830	2	N	-0-					-0-
10	17081	X	16695	-0-	-386	-0-	431	1	16264	2	N	-0-					-0-
*11	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	431	1	16826	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12450	X	11019	-0-	-1431	-0-	379	1	10640	3	N	-0-					-0-
07	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	452	1	13004	3	N	-0-					-0-
08	12865	X	12857	-0-	-8	-0-	427	1	12430	3	N	-0-					-0-
09	11010	X	10186	-0-	-824	-0-	338	1	9848	3	N	-0-					-0-
10	13330	X	9401	-0-	-3929	-0-	308	1	9093	3	N	-0-					-0-
11	12900	X	8283	-0-	-4617	-0-	268	1	8015	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

06	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	317	1	13343	3	N	-0-					-0-
07	13795	X	13609	-0-	-186	-0-	308	1	13301	3	N	-0-					-0-
08	13795	X	13304	-0-	-491	-0-	442	1	12862	3	N	-0-					-0-
09	13650	X	12928	-0-	-722	-0-	289	1	12639	3	N	-0-					-0-
10	14105	X	13363	-0-	-742	-0-	437	1	12926	3	N	-0-					-0-
11	13650	X	12446	-0-	-1204	-0-	403	1	12043	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

06	11730	X	11206	-0-	-524	-0-	386	1	10820	3	N	-0-					-0-
07	12121	X	11065	-0-	-1056	-0-	373	1	10692	3	N	-0-					-0-
08	12121	X	11149	-0-	-972	-0-	370	1	10779	3	N	-0-					-0-
09	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	412	1	12047	3	N	-0-					-0-
10	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	434	1	12820	3	N	-0-					-0-
11	11220	X	10694	-0-	-526	-0-	346	1	10348	3	N	-0-					-0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

06	29340	X	24640	-0-	-4700	-0-	513	1	24127	2	N	-0-					-0-
07	27497	X	24547	-0-	-2950	-0-	474	1	24073	2	N	-0-					-0-
08	27497	X	24313	-0-	-3184	-0-	492	1	23821	2	N	-0-					-0-
09	26610	X	23396	-0-	-3214	-0-	442	1	22954	2	N	-0-					-0-
10	26567	X	23980	-0-	-2587	-0-	442	1	23538	2	N	-0-					-0-
11	24630	X	22982	-0-	-1648	-0-	400	1	22582	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

06	20910	X	19039	-0-	-1871	-0-	396	1	18643	2	N	-0-					1
07	21545	X	19526	-0-	-2019	-0-	377	1	19149	2	N	-0-					1
08	21545	X	19445	-0-	-2100	-0-	394	1	19051	2	N	-0-					1
09	20280	X	18711	-0-	-1569	-0-	354	1	18357	2	N	-0-					1
10	20367	X	19588	-0-	-779	-0-	361	1	19226	2	N	1					1
							1	9									
11	19050	X	18525	-0-	-525	-0-	322	1	18203	2	N	-0-					1

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

06	5670	X	4818	-0-	-852	-0-	695	1	4042	3	N	74	157	1			67
							81	9									
07	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	735	1	5079	3	N	50					117
							55	9									
08	5425	X	4428	-0-	-997	-0-	676	1	3696	3	N	51					168
							56	9									
09	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	707	1	4992	3	N	68	165	1			71
							75	9									
*10	5859	X	5764	-0-	-95	-0-	731	1	4967	3	N	60					131
							66	9									
*11	5670	X	4963	-0-	-707	-0-	629	1	4281	3	N	48					179
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

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
06	14460	X	13964	-0-	-496	-0-	324	1	13640	3	Y	-0-					-0-
07	16461	X	15178	-0-	-1283	-0-	344	1	14834	3	Y	-0-					-0-
08	16461	X	14722	-0-	-1739	-0-	329	1	14393	3	Y	-0-					-0-
09	15930	X	13868	-0-	-2062	-0-	310	1	13558	3	Y	-0-					-0-
*10	15190	X	14305	-0-	-885	-0-	316	1	13989	3	Y	-0-					-0-
*11	14700	X	13435	-0-	-1265	-0-	294	1	13141	3	Y	-0-					-0-

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

06	8010	X	7566	-0-	-444	-0-	175	1	7390	3	N	1					42
							1	9									
07	8897	X	8300	-0-	-597	-0-	187	1	8090	3	N	21					63
							23	9									
08	8897	X	8530	-0-	-367	-0-	189	1	8278	3	N	57					120
							63	9									
09	8610	X	7869	-0-	-741	-0-	175	1	7693	3	N	1					121
							1	9									
10	8308	X	8294	-0-	-14	-0-	182	1	8089	3	N	21	142	1			-0-
							23	9									
11	8250	X	7646	-0-	-604	-0-	245	1	7347	3	N	49					49
							54	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

06	14520	X	11279	-0-	-3241	-0-	260	1	10977	3	N	38					77
							42	9									
07	12183	X	11958	-0-	-225	-0-	270	1	11667	3	N	19					96
							21	9									
08	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	279	1	12186	3	N	22					118
							24	9									
09	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	259	1	11381	3	N	2					120
							2	9									
10	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	280	1	12402	3	N	48	168	1			-0-
							53	9									
11	12090	X	11969	-0-	-121	-0-	386	1	11553	3	N	27					27
							30	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

06	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	229	1	9651	3	N	5					38
							6	9									
07	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	242	1	10432	3	N	57					95
							63	9									
08	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	255	1	11153	3	N	19					114
							21	9									
09	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	224	1	9832	3	N	-0-					114
10	10726	X	10423	-0-	-303	-0-	229	1	10150	3	N	40	154	1			-0-
							44	9									
11	11070	X	10018	-0-	-1052	-0-	322	1	9649	3	N	43					43
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16140	X	15415	-0-	-725	-0-	355	1	14986	3	N	67					166
							74	9									
07	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	362	1	15621	3	N	62	187	1			41
							68	9									
08	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	360	1	15780	3	N	52					93
							57	9									
09	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	343	1	15070	3	N	39					132
							43	9									
10	16058	X	15783	-0-	-275	-0-	346	1	15339	3	N	89	183	1			38
							98	9									
*11	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	526	1	15763	3	N	100	119	1			19
							110	9									

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
06	9960	X	9378	-0-	-582	-0-	320	1	9005	3	N	48					139
							53	9									
07	10292	X	9075	-0-	-1217	-0-	303	1	8743	3	N	26					165
							29	9									
08	10292	X	8806	-0-	-1486	-0-	385	1	8385	3	N	33	179	1			19
							36	9									
09	9390	X	8572	-0-	-818	-0-	374	1	8166	3	N	29					48
							32	9									
*10	9703	X	8065	-0-	-1638	-0-	262	1	7769	3	N	31					79
							34	9									
*11	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	521	1	11674	3	N	53					132
							58	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
10	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
*11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	198	1	8336	3	Y	8	72	1			17
							9	9									
07	8308	X	8215	-0-	-93	-0-	186	1	8029	3	Y	-0-					17
08	8308	X	7518	-0-	-790	-0-	168	1	7350	3	Y	-0-	17	1			-0-
09	8040	X	7575	-0-	-465	-0-	169	1	7406	3	Y	-0-					-0-
*10	8308	X	5202	-0-	-3106	-0-	295	1	4907	3	Y	-0-					-0-
11	8040	X	5831	-0-	-2209	-0-	191	1	5640	3	Y	-0-					-0-

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	568	-0-	-122	-0-	13	1	555	3	N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	20	1	869	3	N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	455	1	201	3	N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	13	1	559	3	N	-0-					-0-
*10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	18	1	822	3	N	-0-					-0-
*11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	19	1	832	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14580	X	13965	-0-	-615	-0-	323	1	13640	3	N	2					27
							2	9									
07	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	513	1	14754	3	N	-0-					27
08	15066	X	14851	-0-	-215	-0-	493	1	14358	3	N	-0-					27
09	13980	X	13745	-0-	-235	-0-	455	1	13290	3	N	-0-					27
10	15252	X	14198	-0-	-1054	-0-	464	1	13734	3	N	-0-					27
11	14760	X	14158	-0-	-602	-0-	458	1	13700	3	N	-0-					27

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
06	25770	X	25481	-0-	-289	-0-	302	1	25112	3	Y	61					146
							67	9									
07	26629	X	26278	-0-	-351	-0-	593	1	25609	3	Y	69	172	1			43
							76	9									
08	26618	X	26618	-0-	-0-	-0-	593	1	25950	3	Y	68					111
							75	9									
*09	25470	X	25392	-0-	-78	-0-	565	1	24779	3	Y	44					155
							48	9									
*10	26319	X	26045	-0-	-274	-0-	571	1	25373	3	Y	92	177	1			70
							101	9									
11	25770	X	24374	-0-	-1396	-0-	531	1	23759	3	Y	76					146
							84	9									

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
06	13080	X	12660	-0-	-420	-0-	293	1	12367	3	N	-0-					-0-
07	13516	X	12914	-0-	-602	-0-	434	1	12480	3	N	-0-					-0-
08	13516	X	12950	-0-	-566	-0-	430	1	12520	3	N	-0-					-0-
09	12720	X	12446	-0-	-274	-0-	412	1	12034	3	N	-0-					-0-
10	13082	X	12641	-0-	-441	-0-	413	1	12228	3	N	-0-					-0-
11	12660	X	12345	-0-	-315	-0-	400	1	11945	3	N	-0-					-0-

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
06	12690	X	33	-0-	-12657	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	13113	X	8116	-0-	-4997	-0-	184	1	7932	3	Y	-0-					-0-
08	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	343	1	14991	3	Y	3					3
							3	9									
09	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	371	1	16280	3	Y	7					10
							8	9									
10	15966	X	15966	-0-	-0-	-0-	352	1	15614	3	Y	-0-					10
*11	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	476	1	14252	3	Y	-0-					10

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
06	12330	X	11481	-0-	-849	-0-	266	1	11215	3	N	-0-					-0-
07	12741	X	11995	-0-	-746	-0-	404	1	11591	3	N	-0-					-0-
08	12741	X	11263	-0-	-1478	-0-	374	1	10889	3	N	-0-					-0-
09	12330	X	10654	-0-	-1676	-0-	353	1	10301	3	N	-0-					-0-
10	12028	X	10319	-0-	-1709	-0-	338	1	9981	3	N	-0-					-0-
11	11610	X	9301	-0-	-2309	-0-	301	1	9000	3	N	-0-					-0-

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
06	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	794	1	596	3	Y	-0-					-0-
07	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	1			Y	-0-					-0-
08	2511	X	782	-0-	-1729	-0-	782	1			Y	-0-					-0-
09	2430	X	743	-0-	-1687	-0-	743	1			Y	-0-					-0-
10	2511	X	702	-0-	-1809	-0-	702	1			Y	-0-					-0-
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	110	1	4676	3	Y	9	78	1			18
							10	9									
07	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	117	1	5034	3	Y	-0-					18
08	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	110	1	4803	3	Y	32	46	1			4
							35	9									
09	4740	X	4602	-0-	-138	-0-	102	1	4500	3	Y	-0-					4
10	4898	X	4357	-0-	-541	-0-	96	1	4261	3	Y	-0-					4
11	4740	X	4622	-0-	-118	-0-	454	1	4168	3	Y	-0-					4

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8310	X	2783	-0-	-5527	-0-	58	1	2725	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	390	-0-	-8197	-0-	30	1	360	2	N	-0-					-0-
08	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	566	1	11189	2	N	-0-					-0-
09	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	201	1	10427	2	N	-0-					-0-
10	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	192	1	10200	2	N	-0-					-0-
*11	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	166	1	9377	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	540	1	15194	3	N	-0-					-0-
07	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	483	1	13915	3	N	-0-					-0-
08	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	446	1	12992	3	N	-0-					-0-
09	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	264	1	11581	3	N	-0-					-0-
10	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	346	1	10271	3	N	-0-					-0-
*11	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	396	1	11878	3	N	-0-					-0-

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
06	21180	X	14922	-0-	-6258	-0-	512	1	14410	3	N	-0-					-0-
07	19871	X	14774	-0-	-5097	-0-	495	1	14279	3	N	-0-					-0-
08	18507	X	14502	-0-	-4005	-0-	480	1	14022	3	N	-0-					-0-
09	16710	X	13003	-0-	-3707	-0-	289	1	12714	3	N	-0-					-0-
10	16027	X	13636	-0-	-2391	-0-	300	1	13336	3	N	-0-					-0-
11	14910	X	11956	-0-	-2954	-0-	386	1	11570	3	N	-0-					-0-

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
06	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	1199	1	4256	3	N	15					100
							17	9									
07	5394	X	4105	-0-	-1289	-0-	1186	1	2910	3	N	8					108
							9	9									
08	5394	X	4082	-0-	-1312	-0-	1184	1	2894	3	N	4					112
							4	9									
09	5220	X	2425	-0-	-2795	-0-	1096	1	1329	3	N	-0-					112
*10	5394	X	321	-0-	-5073	-0-	321	1			N	-0-					112
11	5220	X	603	-0-	-4617	-0-	602	1	1	9	N	1					113

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
06	16830	X	15721	-0-	-1109	-0-	327	1	15394	2	N	-0-					-0-
07	17391	X	16348	-0-	-1043	-0-	316	1	16032	2	N	-0-					-0-
08	17391	X	15495	-0-	-1896	-0-	314	1	15181	2	N	-0-					-0-
09	16830	X	14746	-0-	-2084	-0-	279	1	14467	2	N	-0-					-0-
10	16895	X	13878	-0-	-3017	-0-	256	1	13622	2	N	-0-					-0-
11	15810	X	12512	-0-	-3298	-0-	218	1	12294	2	N	-0-					-0-

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
06	11610	X	10342	-0-	-1268	-0-	215	1	10127	2	N	-0-			-0-
07	11501	X	10751	-0-	-750	-0-	208	1	10543	2	N	-0-			-0-
08	11439	X	10430	-0-	-1009	-0-	211	1	10219	2	N	-0-			-0-
09	10980	X	10474	-0-	-506	-0-	198	1	10276	2	N	-0-			-0-
10	11346	X	10687	-0-	-659	-0-	197	1	10490	2	N	-0-			-0-
11	10410	X	10123	-0-	-287	-0-	176	1	9947	2	N	-0-			-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

06	15972	X	15972	-0-	-0-	-0-	426	1	15546	2	N	-0-			-0-
07	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	433	1	15858	2	N	-0-			-0-
08	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	434	1	16039	2	N	-0-			-0-
09	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	398	1	14958	2	N	-0-			-0-
10	15810	X	15260	-0-	-550	-0-	394	1	14866	2	N	-0-			-0-
11	15300	X	14734	-0-	-566	-0-	368	1	14366	2	N	-0-			-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

06	14040	X	13705	-0-	-335	-0-	365	1	13340	2	N	-0-			-0-
07	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	369	1	13516	2	N	-0-			-0-
08	13764	X	13392	-0-	-372	-0-	353	1	13039	2	N	-0-			-0-
09	13710	X	13119	-0-	-591	-0-	340	1	12779	2	N	-0-			-0-
10	14167	X	13186	-0-	-981	-0-	340	1	12846	2	N	-0-			-0-
11	13710	X	12369	-0-	-1341	-0-	309	1	12060	2	N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

06	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	1052	1	8853	2	N	-0-			-0-
07	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	1141	1	11118	2	N	-0-			-0-
08	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	1089	1	10300	2	N	-0-			-0-
09	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	535	1	15024	2	N	-0-			-0-
10	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	233	1	8812	2	N	-0-			-0-
11	8310	X	1288	-0-	-7022	-0-	371	1	917	2	N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

06	21934	X	21934	-0-	-0-	-0-	584	1	21350	2	N	-0-			-0-
07	21638	X	19545	-0-	-2093	-0-	520	1	19025	2	N	-0-			-0-
08	21700	X	20409	-0-	-1291	-0-	538	1	19871	2	N	-0-			-0-
09	21000	X	17340	-0-	-3660	-0-	449	1	16891	2	N	-0-			-0-
10	21700	X	21680	-0-	-20	-0-	559	1	21121	2	N	-0-			-0-
11	21000	X	18876	-0-	-2124	-0-	471	1	18405	2	N	-0-			-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

06	16230	X	14624	-0-	-1606	-0-	304	1	14320	2	N	-0-			-0-
07	16275	X	14854	-0-	-1421	-0-	287	1	14567	2	N	-0-			-0-
08	15810	X	14530	-0-	-1280	-0-	294	1	14236	2	N	-0-			-0-
09	14910	X	13898	-0-	-1012	-0-	263	1	13635	2	N	-0-			-0-
10	15376	X	14182	-0-	-1194	-0-	261	1	13921	2	N	-0-			-0-
11	14610	X	13533	-0-	-1077	-0-	235	1	13298	2	N	-0-			-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

06	9600	X	8749	-0-	-851	-0-	182	1	8567	2	N	-0-			-0-
07	9300	X	8925	-0-	-375	-0-	173	1	8752	2	N	-0-			-0-
08	9207	X	8749	-0-	-458	-0-	177	1	8572	2	N	-0-			-0-
09	8910	X	8190	-0-	-720	-0-	155	1	8035	2	N	-0-			-0-
10	9207	X	8477	-0-	-730	-0-	156	1	8321	2	N	-0-			-0-
11	8760	X	7750	-0-	-1010	-0-	135	1	7615	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 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
06	31465	X	31465	-0-	-0-	-0-	838	1	30627	2	N	-0-			-0-
07	28954	X	28882	-0-	-72	-0-	768	1	28114	2	N	-0-			-0-
08	29262	X	29262	-0-	-0-	-0-	771	1	28491	2	N	-0-			-0-
09	28020	X	20881	-0-	-7139	-0-	541	1	20340	2	N	-0-			-0-
10	28954	X	27510	-0-	-1444	-0-	709	1	26801	2	N	-0-			-0-
11	28020	X	26471	-0-	-1549	-0-	661	1	25810	2	N	-0-			-0-

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
06	26039	X	26039	-0-	-0-	-0-	694	1	25345	2	N	-0-			-0-
07	26877	X	26234	-0-	-643	-0-	698	1	25536	2	N	-0-			-0-
08	26877	X	25189	-0-	-1688	-0-	664	1	24525	2	N	-0-			-0-
09	26040	X	25164	-0-	-876	-0-	652	1	24512	2	N	-0-			-0-
10	26908	X	25123	-0-	-1785	-0-	648	1	24475	2	N	-0-			-0-
11	26040	X	24245	-0-	-1795	-0-	605	1	23640	2	N	-0-			-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
06	16980	X	16621	-0-	-359	-0-	384	1	16219	3	N	16			48
							18	9							
07	17991	X	17991	-0-	-0-	-0-	407	1	17574	3	N	9			57
							10	9							
08	19175	X	19175	-0-	-0-	-0-	428	1	18744	3	N	3			60
							3	9							
09	19055	X	19055	-0-	-0-	-0-	424	1	18612	3	N	17			77
							19	9							
10	20386	X	20386	-0-	-0-	-0-	449	1	19935	3	N	2			79
							2	9							
*11	19450	X	19450	-0-	-0-	-0-	629	1	18821	3	N	-0-			79

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	968	1	3181	3	Y	-0-			135
07	4030	X	3293	-0-	-737	-0-	941	1	2352	3	Y	-0-			135
08	4030	X	9	-0-	-4021	-0-	9	3			Y	-0-			135
09	3900	X	3053	-0-	-847	-0-	465	1	2586	3	Y	2			137
							2	9							
*10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	975	1	3075	3	Y	-0-			137
*11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	976	1	3336	3	Y	-0-			137

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	20970	X	19800	-0-	-1170	-0-	412	1	19388	2	N	-0-			-0-
07	21669	X	19898	-0-	-1771	-0-	385	1	19513	2	N	-0-			-0-
08	21669	X	19979	-0-	-1690	-0-	405	1	19574	2	N	-0-			-0-
09	20790	X	19004	-0-	-1786	-0-	359	1	18645	2	N	-0-			-0-
10	20863	X	19384	-0-	-1479	-0-	357	1	19027	2	N	-0-			-0-
11	19800	X	19270	-0-	-530	-0-	335	1	18935	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8670	X	7130	-0-	-1540	-0-	148	1	6982	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	5927	-0-	-3032	-0-	115	1	5812	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	5775	-0-	-2998	-0-	117	1	5658	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7690	-0-	-140	-0-	145	1	7545	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7360	-0-	-731	-0-	136	1	7224	2	N	-0-					-0-
*11	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	130	1	7365	2	N	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

06	18551	X	18551	-0-	-0-	-0-	429	1	18122	3	N	-0-					-0-
07	19105	X	19105	-0-	-0-	-0-	432	1	18673	3	N	-0-					-0-
08	18972	X	17896	-0-	-1076	-0-	400	1	17496	3	N	-0-					-0-
09	21516	X	21516	-0-	-0-	-0-	478	1	20969	3	N	63					63
							69	9									
10	21999	X	21999	-0-	-0-	-0-	484	1	21496	3	N	17	80	1			-0-
							19	9									
*11	21001	X	21001	-0-	-0-	-0-	679	1	20322	3	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

06	12660	X	12573	-0-	-87	-0-	292	1	12281	3	N	-0-					-0-
07	13082	X	13003	-0-	-79	-0-	295	1	12708	3	N	-0-					-0-
08	13082	X	7321	-0-	-5761	-0-	164	1	7157	3	N	-0-					-0-
09	12660	X	40	-0-	-12620	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
*10	13082	X	11154	-0-	-1928	-0-	246	1	10908	3	N	-0-					-0-
*11	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	431	1	12870	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

06	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	938	1	4694	3	N	-0-					-0-
07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	973	1	4830	3	N	-0-					-0-
08	4123	X	3309	-0-	-814	-0-	867	1	2442	3	N	-0-					-0-
09	3990	X	2605	-0-	-1385	-0-	867	1	1738	3	N	-0-					-0-
10	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	1037	1	6159	3	N	-0-					-0-
*11	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	984	1	5102	3	N	-0-					-0-

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

06	19373	X	19373	-0-	-0-	-0-	447	1	18896	3	Y	27					32
							30	9									
07	19072	X	19072	-0-	-0-	-0-	431	1	18621	3	Y	18					50
							20	9									
08	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-	438	1	19189	3	Y	17					67
							19	9									
09	21130	X	21130	-0-	-0-	-0-	470	1	20646	3	Y	13					80
							14	9									
10	22993	X	22993	-0-	-0-	-0-	751	1	22234	3	Y	7					87
							8	9									
*11	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	661	1	19810	3	Y	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15570	X	15245	-0-	-325	-0-	353	1	14875	3	Y	15					130
							17	9									
07	16837	X	16837	-0-	-0-	-0-	381	1	16442	3	Y	13					143
							14	9									
08	18336	X	18336	-0-	-0-	-0-	409	1	17907	3	Y	18	161	1			-0-
							20	9									
09	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	373	1	16331	3	Y	-0-					-0-
10	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	370	1	16424	3	Y	-0-					-0-
11	15960	X	15405	-0-	-555	-0-	498	1	14907	3	Y	-0-					-0-

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
06	8190	X	5782	-0-	-2408	-0-	134	1	5648	3	N	-0-					-0-
*07	8463	X	4897	-0-	-3566	-0-	115	1	4782	3	N	-0-					-0-
08	8463	X	6583	-0-	-1880	-0-	218	1	6365	3	N	-0-					-0-
09	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	194	1	8473	3	N	-0-					-0-
*10	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	167	1	7422	3	N	-0-					-0-
*11	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	206	1	6155	3	N	-0-					-0-

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
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	938	1	1904	3	Y	51	168	1			21
							56	9									
07	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	1080	1	5200	3	Y	71	85	1			7
							78	9									
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	1106	1	4496	3	Y	70					77
							77	9									
09	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	998	1	3728	3	Y	54	38	1			93
							59	9									
10	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	1090	1	4227	3	Y	98	189	1			2
							108	9									
*11	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	1049	1	4012	3	Y	47					49
							52	9									

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
06	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	259	1	10926	3	N	-0-					-0-
07	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	245	1	10585	3	N	-0-					-0-
08	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	244	1	10680	3	N	-0-					-0-
09	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	217	1	9507	3	N	-0-					-0-
*10	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	229	1	10201	3	N	-0-					-0-
*11	9600	X	9048	-0-	-552	-0-	197	1	8851	3	N	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4198	-0-	-752	-0-	947	1	3232	3	N	17	142	1			27
							19	9									
07	5115	X	3965	-0-	-1150	-0-	968	1	2984	3	N	12					39
							13	9									
*08	5115	X	887	-0-	-4228	-0-	161	1	725	3	N	1					40
							1	9									
*09	4200	X	4	-0-	-4196	-0-	4	3			N	-0-					40
10	4340	X	373	-0-	-3967	-0-	8	1	365	3	N	-0-					40
11	4200	X	1667	-0-	-2533	-0-	36	1	1625	3	N	5					32
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	256	1	10816	3	N	-0-					-0-
*07	7099	X	3	-0-	-7096	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
09	6870	X	3460	-0-	-3410	-0-	105	1	3355	3	N	-0-					-0-
*10	7099	X	6008	-0-	-1091	-0-	515	1	5493	3	N	-0-					-0-
*11	6870	X	4	-0-	-6866	-0-	4	3			N	-0-					-0-

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

06	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	178	1	7546	3	N	-0-					-0-
07	6820	X	4503	-0-	-2317	-0-	102	1	4401	3	N	-0-					-0-
08	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	174	1	7613	3	N	-0-					-0-
09	6600	X	4005	-0-	-2595	-0-	89	1	3916	3	N	-0-					-0-
10	6820	X	5306	-0-	-1514	-0-	116	1	5190	3	N	-0-					-0-
11	6600	X	6447	-0-	-153	-0-	140	1	6307	3	N	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

06	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	359	1	15127	3	Y	14					27
							15	9									
07	16646	X	16646	-0-	-0-	-0-	377	1	16256	3	Y	12					39
							13	9									
08	18151	X	18151	-0-	-0-	-0-	406	1	17745	3	Y	-0-					39
09	17696	X	17696	-0-	-0-	-0-	394	1	17302	3	Y	-0-					39
10	18033	X	18033	-0-	-0-	-0-	397	1	17621	3	Y	14					53
							15	9									
*11	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	538	1	16118	3	Y	22					75
							24	9									

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

06	5280	X	2753	-0-	-2527	-0-	57	1	2696	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4370	-0-	-1086	-0-	84	1	4286	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	2233	-0-	-3223	-0-	45	1	2188	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	1878	-0-	-1302	-0-	36	1	1842	2	N	-0-					-0-
10	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	160	1	8501	2	N	-0-					-0-
*11	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	183	1	10327	2	N	-0-					-0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

06	14940	X	14709	-0-	-231	-0-	341	1	14368	3	N	-0-					-0-
07	15500	X	14923	-0-	-577	-0-	502	1	14421	3	N	-0-					-0-
08	15500	X	15348	-0-	-152	-0-	510	1	14838	3	N	-0-					-0-
09	15000	X	13847	-0-	-1153	-0-	459	1	13388	3	N	-0-					-0-
10	15314	X	14276	-0-	-1038	-0-	467	1	13809	3	N	-0-					-0-
11	14850	X	13341	-0-	-1509	-0-	433	1	12908	3	N	-0-					-0-

M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

06	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	183	1	7727	3	Y	155	155	0			72
							171	9									
07	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	181	1	7838	3	Y	192	161	0			103
							211	9									
08	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	185	1	8079	3	Y	76	156	1			23
							84	9									
09	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	161	1	7066	3	Y	121					144
							133	9									
*10	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	173	1	7673	3	Y	100	111	1			133
							110	9									
*11	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	176	1	7905	3	Y	190	188	1			135
							209	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	217	1	4534	3	N	7					158
							8	9									
07	4805	X	4716	-0-	-89	-0-	157	1	4525	3	N	31					189
							34	9									
08	4805	X	4750	-0-	-55	-0-	207	1	4500	3	N	39					228
							43	9									
09	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	197	1	4300	3	N	27	178	1			77
							30	9									
*10	4805	X	4360	-0-	-445	-0-	186	1	4124	3	N	45					122
							50	9									
*11	4650	X	3962	-0-	-688	-0-	168	1	3763	3	N	28					150
							31	9									

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

06	25590	X	20805	-0-	-4785	-0-	554	1	20251	2	N	-0-					-0-
07	25017	X	21988	-0-	-3029	-0-	585	1	21403	2	N	-0-					-0-
08	24862	X	21827	-0-	-3035	-0-	575	1	21252	2	N	-0-					-0-
09	24060	X	22140	-0-	-1920	-0-	574	1	21566	2	N	-0-					-0-
10	24043	X	24043	-0-	-0-	-0-	620	1	23423	2	N	-0-					-0-
*11	26115	X	26115	-0-	-0-	-0-	652	1	25463	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

06	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	168	1	7881	2	N	-0-					-0-
07	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	172	1	8708	2	N	-0-					-0-
08	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	177	1	8550	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	1847	-0-	-5533	-0-	35	1	1812	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	3298	-0-	-4328	-0-	61	1	3237	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	3882	-0-	-3498	-0-	68	1	3814	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

06	14310	X	11950	-0-	-2360	-0-	408	1	11473	3	N	63					148
							69	9									
07	14632	X	12666	-0-	-1966	-0-	425	1	12230	3	N	10					158
							11	9									
08	14632	X	5518	-0-	-9114	-0-	183	1	5328	3	N	6	129	1			35
							7	9									
09	13470	X	-0-	-0-	-13470	-0-					N	-0-					35
10	13175	X	1966	-0-	-11209	-0-	142	1	1821	3	N	3					38
							3	9									
11	12270	X	2810	-0-	-9460	-0-	281	1	2494	3	N	32					70
							35	9									

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

06	4410	X	3888	-0-	-522	-0-	176	1	3694	3	Y	16	62	1			29
							18	9									
07	4557	X	3770	-0-	-787	-0-	125	1	3610	3	Y	32	14	1			47
							35	9									
08	4557	X	4393	-0-	-164	-0-	192	1	4176	3	Y	23	1	1			69
							25	9									
09	4050	X	3511	-0-	-539	-0-	153	1	3346	3	Y	11					80
							12	9									
*10	4185	X	3561	-0-	-624	-0-	154	1	3385	3	Y	20					100
							22	9									
*11	4260	X	3826	-0-	-434	-0-	163	1	3657	3	Y	5	97	1			8
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18750	X	17925	-0-	-825	-0-	416	1	17509	3	N	-0-					-0-
07	20397	X	20397	-0-	-0-	-0-	463	1	19934	3	N	-0-					-0-
08	20809	X	20809	-0-	-0-	-0-	467	1	20342	3	N	-0-					-0-
09	19595	X	19595	-0-	-0-	-0-	438	1	19157	3	N	-0-					-0-
10	20026	X	20003	-0-	-23	-0-	442	1	19561	3	N	-0-					-0-
11	19380	X	18942	-0-	-438	-0-	416	1	18526	3	N	-0-					-0-

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
06	16320	X	15314	-0-	-1006	-0-	355	1	14959	3	N	-0-					-0-
07	16864	X	15870	-0-	-994	-0-	360	1	15510	3	N	-0-					-0-
08	16182	X	15475	-0-	-707	-0-	346	1	15129	3	N	-0-					-0-
09	15300	X	14324	-0-	-976	-0-	320	1	14004	3	N	-0-					-0-
*10	15872	X	14253	-0-	-1619	-0-	315	1	13938	3	N	-0-					-0-
*11	15360	X	13243	-0-	-2117	-0-	291	1	12952	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19140	X	18024	-0-	-1116	-0-	418	1	17606	3	N	-0-					-0-
07	19778	X	17839	-0-	-1939	-0-	405	1	17434	3	N	-0-					-0-
08	19778	X	17845	-0-	-1933	-0-	400	1	17445	3	N	-0-					-0-
09	18060	X	17587	-0-	-473	-0-	393	1	17194	3	N	-0-					-0-
*10	18662	X	17816	-0-	-846	-0-	394	1	17422	3	N	-0-					-0-
*11	18030	X	17161	-0-	-869	-0-	377	1	16784	3	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11460	X	10545	-0-	-915	-0-	237	1	9996	3	N	284	179	1			154
							312	9									
07	11625	X	11209	-0-	-416	-0-	247	1	10661	3	N	274	364	1			64
							301	9									
08	11625	X	11381	-0-	-244	-0-	248	1	10873	3	N	236	187	1			113
							260	9									
09	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	240	1	10536	3	N	274	187	1			200
							301	9									
10	11222	X	11092	-0-	-130	-0-	238	1	10576	3	N	253	375	1			78
							278	9									
11	11010	X	10799	-0-	-211	-0-	231	1	10305	3	N	239	183	1			134
							263	9									

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
06	10980	X	10396	-0-	-584	-0-	357	1	10020	3	Y	17	11	1			16
							19	9									
07	11346	X	10599	-0-	-747	-0-	356	1	10240	3	Y	3	3	1			16
							3	9									
08	11284	X	10323	-0-	-961	-0-	342	1	9978	3	Y	3					19
							3	9									
09	10920	X	9839	-0-	-1081	-0-	325	1	9514	3	Y	-0-					19
*10	10819	X	10190	-0-	-629	-0-	333	1	9857	3	Y	-0-					19
*11	10410	X	9757	-0-	-653	-0-	315	1	9435	3	Y	6					25
							7	9									

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
06	15750	X	14491	-0-	-1259	-0-	337	1	14154	3	Y	-0-					-0-
07	16275	X	14769	-0-	-1506	-0-	335	1	14434	3	Y	-0-					-0-
08	16120	X	14013	-0-	-2107	-0-	314	1	13699	3	Y	-0-					-0-
09	15330	X	13620	-0-	-1710	-0-	305	1	13315	3	Y	-0-					-0-
10	15314	X	13869	-0-	-1445	-0-	306	1	13563	3	Y	-0-					-0-
11	14490	X	13265	-0-	-1225	-0-	292	1	12973	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	13170	X	11424	-0-	-1746	-0-	265	1	11159	3	N	-0-					-0-
07	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	448	1	12860	3	N	-0-					-0-
08	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	440	1	12794	3	N	-0-					-0-
09	12030	X	11704	-0-	-326	-0-	388	1	11316	3	N	-0-					-0-
10	13299	X	12411	-0-	-888	-0-	406	1	12005	3	N	-0-					-0-
*11	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	477	1	14218	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

06	16561	X	16561	-0-	-0-	-0-	385	1	16176	3	N	-0-					-0-
07	17422	X	15662	-0-	-1760	-0-	356	1	15306	3	N	-0-					-0-
08	17422	X	14361	-0-	-3061	-0-	322	1	14039	3	N	-0-					-0-
09	16860	X	14009	-0-	-2851	-0-	313	1	13696	3	N	-0-					-0-
10	17112	X	14097	-0-	-3015	-0-	461	1	13636	3	N	-0-					-0-
11	16560	X	13130	-0-	-3430	-0-	426	1	12704	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366

06	23340	X	21702	-0-	-1638	-0-	503	1	21199	3	N	-0-					-0-
07	23684	X	21398	-0-	-2286	-0-	486	1	20912	3	N	-0-					-0-
08	23622	X	20204	-0-	-3418	-0-	453	1	19751	3	N	-0-					-0-
09	22470	X	19734	-0-	-2736	-0-	441	1	19293	3	N	-0-					-0-
*10	22413	X	20725	-0-	-1688	-0-	458	1	20267	3	N	-0-					-0-
*11	21690	X	19721	-0-	-1969	-0-	433	1	19288	3	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	38	1	1064	3	Y	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	27	1	1152	3	Y	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	25	1	1100	3	Y	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	23	1	1029	3	Y	-0-					-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	23	1	1041	3	Y	-0-					-0-
*11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	22	1	1000	3	Y	-0-					-0-

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032

06	9000	X	101	-0-	-8899	-0-	2	1	99	3	N	-0-					22
07	7812	X	624	-0-	-7188	-0-	14	1	610	3	N	-0-					22
08	6758	X	3496	-0-	-3262	-0-	324	1	3166	3	N	5					27
							6	9									
09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	65	1	2886	3	N	-0-					27
*10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	96	1	4260	3	N	-0-					27
*11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	102	1	4554	3	N	24					51
							26	9									

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400

06	10200	X	9693	-0-	-507	-0-	225	1	9468	3	N	-0-					-0-
07	10540	X	10215	-0-	-325	-0-	232	1	9983	3	N	-0-					-0-
08	10540	X	10044	-0-	-496	-0-	225	1	9819	3	N	-0-					-0-
09	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	228	1	9975	3	N	-0-					-0-
*10	10230	X	10160	-0-	-70	-0-	224	1	9936	3	N	-0-					-0-
*11	9900	X	8824	-0-	-1076	-0-	194	1	8630	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	325	1	13701	3	N	-0-			-0-
07	21067	X	21067	-0-	-0-	-0-	478	1	20589	3	N	-0-			-0-
08	25335	X	25335	-0-	-0-	-0-	568	1	24767	3	N	-0-			-0-
09	21792	X	21792	-0-	-0-	-0-	487	1	21305	3	N	-0-			-0-
*10	20602	X	20602	-0-	-0-	-0-	456	1	20146	3	N	-0-			-0-
*11	22423	X	22423	-0-	-0-	-0-	492	1	21931	3	N	-0-			-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

06	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	656	1	7016	3	N	-0-			-0-
07	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	534	1	7033	3	N	-0-			-0-
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-			-0-
09	5400	X	1594	-0-	-3806	-0-	428	1	1166	3	N	-0-			-0-
10	5580	X	345	-0-	-5235	-0-	341	1	4	3	N	-0-			-0-
*11	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	576	1	5338	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

06	23460	X	21160	-0-	-2300	-0-	492	1	20668	3	N	-0-			-0-
07	23343	X	20996	-0-	-2347	-0-	477	1	20519	3	N	-0-			-0-
08	24025	X	19684	-0-	-4341	-0-	441	1	19243	3	N	-0-			-0-
09	23250	X	18350	-0-	-4900	-0-	410	1	17940	3	N	-0-			-0-
*10	24025	X	18001	-0-	-6024	-0-	398	1	17603	3	N	-0-			-0-
*11	21150	X	17339	-0-	-3811	-0-	381	1	16958	3	N	-0-			-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

06	4080	X	702	-0-	-3378	-0-	417	1	285	3	N	-0-			-0-
07	4743	X	683	-0-	-4060	-0-	561	1	122	3	N	-0-			-0-
08	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	1240	1	13553	3	N	-0-			-0-
09	4590	X	2531	-0-	-2059	-0-	543	1	1988	3	N	-0-			-0-
10	4185	X	4079	-0-	-106	-0-	644	1	3435	3	N	-0-			-0-
11	6210	X	761	-0-	-5449	-0-	431	1	330	3	N	-0-			-0-

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

06	19110	X	14487	-0-	-4623	-0-	337	1	14150	3	N	-0-			-0-
07	19592	X	15799	-0-	-3793	-0-	359	1	15440	3	N	-0-			-0-
08	19499	X	16644	-0-	-2855	-0-	373	1	16271	3	N	-0-			-0-
09	17760	X	14479	-0-	-3281	-0-	324	1	14155	3	N	-0-			-0-
10	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	379	1	16759	3	N	-0-			-0-
*11	16654	X	16654	-0-	-0-	-0-	540	1	16114	3	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

06	14970	X	14674	-0-	-296	-0-	391	1	14283	2	N	-0-			-0-
07	15469	X	15051	-0-	-418	-0-	400	1	14651	2	N	-0-			-0-
08	15469	X	14717	-0-	-752	-0-	388	1	14329	2	N	-0-			-0-
09	14970	X	13480	-0-	-1490	-0-	349	1	13131	2	N	-0-			-0-
10	15469	X	11889	-0-	-3580	-0-	307	1	11582	2	N	-0-			-0-
11	14670	X	12621	-0-	-2049	-0-	472	1	12149	2	N	-0-			-0-

DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

06	15630	X	12540	-0-	-3090	-0-	291	1	12249	3	N	-0-			-0-
07	14229	X	11286	-0-	-2943	-0-	256	1	11030	3	N	-0-			-0-
08	13454	X	12218	-0-	-1236	-0-	274	1	11944	3	N	-0-			-0-
09	13020	X	12905	-0-	-115	-0-	289	1	12616	3	N	-0-			-0-
*10	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	313	1	13857	3	N	-0-			-0-
*11	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	298	1	13271	3	N	-0-			-0-

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
06	12510	X	11763	-0-	-747	-0-	269	1	11380	3	N	104	80	1			34
							114	9									
07	12927	X	12331	-0-	-596	-0-	275	1	11878	3	N	162	176	1			20
							178	9									
08	12772	X	12462	-0-	-310	-0-	274	1	12031	3	N	143					163
							157	9									
09	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	264	1	11592	3	N	110	188	1			85
							121	9									
10	12338	X	11693	-0-	-645	-0-	255	1	11304	3	N	122	136	1			71
							134	9									
11	12060	X	9044	-0-	-3016	-0-	288	1	8645	3	N	101	172	1			-0-
							111	9									

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
06	12900	X	11793	-0-	-1107	-0-	269	1	11374	3	N	136	91	1			95
							150	9									
07	12555	X	12309	-0-	-246	-0-	274	1	11824	3	N	192	187	1			100
							211	9									
08	12555	X	12269	-0-	-286	-0-	268	1	11764	3	N	215	187	1			128
							237	9									
09	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	267	1	11726	3	N	197	188	1			137
							217	9									
10	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	271	1	12014	3	N	119	143	1			113
							131	9									
11	11910	X	10016	-0-	-1894	-0-	316	1	9483	3	Y	197	310	1			-0-
							217	9									

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
06	16170	X	14919	-0-	-1251	-0-	398	1	14521	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	14957	-0-	-1752	-0-	398	1	14559	2	N	-0-					-0-
08	16709	X	14690	-0-	-2019	-0-	387	1	14303	2	N	-0-					-0-
09	16170	X	13082	-0-	-3088	-0-	339	1	12743	2	N	-0-					-0-
10	16430	X	13486	-0-	-2944	-0-	348	1	13138	2	N	-0-					-0-
11	14910	X	12491	-0-	-2419	-0-	467	1	12024	2	N	-0-					-0-

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
06	19680	X	16541	-0-	-3139	-0-	384	1	16157	3	N	-0-					-0-
07	20336	X	19269	-0-	-1067	-0-	438	1	18831	3	N	-0-					-0-
08	19553	X	19553	-0-	-0-	-0-	438	1	19115	3	N	-0-					-0-
09	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	419	1	18332	3	N	-0-					-0-
10	19282	X	18266	-0-	-1016	-0-	599	1	17667	3	N	-0-					-0-
11	18930	X	16046	-0-	-2884	-0-	520	1	15526	3	N	-0-					-0-

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
06	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	1125	1	10757	3	N	-0-					-0-
07	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	1051	1	6543	3	N	-0-					-0-
08	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	1006	1	4677	3	N	-0-					-0-
09	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	970	1	4353	3	N	-0-					-0-
10	1333	X	1193	-0-	-140	-0-	1193	1			N	-0-					-0-
*11	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	1176	1	12982	3	N	-0-					-0-

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
06	20370	X	20233	-0-	-137	-0-	469	1	19764	3	Y	-0-					-0-
07	21049	X	19631	-0-	-1418	-0-	445	1	19186	3	Y	-0-					-0-
08	21049	X	10126	-0-	-10923	-0-	227	1	9899	3	Y	-0-					-0-
09	20250	X	776	-0-	-19474	-0-	17	1	759	3	Y	-0-					-0-
*10	25128	X	25128	-0-	-0-	-0-	555	1	24573	3	Y	-0-					-0-
*11	20220	X	20004	-0-	-216	-0-	648	1	19356	3	Y	-0-					-0-

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
06	17010	X	16527	-0-	-483	-0-	565	1	15894	3	Y	62					147
							68	9									
07	18104	X	16893	-0-	-1211	-0-	567	1	16326	3	Y	-0-					147
08	18104	X	16864	-0-	-1240	-0-	559	1	16302	3	Y	3					150
							3	9									
09	17520	X	16212	-0-	-1308	-0-	536	1	15676	3	Y	-0-					150
*10	17205	X	16551	-0-	-654	-0-	541	1	16010	3	Y	-0-					150
*11	16670	X	16670	-0-	-0-	-0-	539	1	16131	3	Y	-0-					150

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
06	17970	X	15032	-0-	-2938	-0-	518	1	14514	3	N	-0-					-0-
07	18011	X	16536	-0-	-1475	-0-	557	1	15979	3	N	-0-					-0-
08	16647	X	16144	-0-	-503	-0-	536	1	15608	3	N	-0-					-0-
09	15690	X	14680	-0-	-1010	-0-	487	1	14193	3	N	-0-					-0-
10	16523	X	14302	-0-	-2221	-0-	468	1	13834	3	N	-0-					-0-
11	15990	X	13104	-0-	-2886	-0-	425	1	12679	3	N	-0-					-0-

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
06	7290	X	2590	-0-	-4700	-0-	60	1	2520	3	N	9	180	1			-0-
							10	9									
07	7533	X	3970	-0-	-3563	-0-	90	1	3880	3	N	-0-					-0-
08	7409	X	3797	-0-	-3612	-0-	84	1	3672	3	N	37					37
							41	9									
09	7170	X	3308	-0-	-3862	-0-	73	1	3235	3	N	-0-					37
10	5704	X	3735	-0-	-1969	-0-	82	1	3631	3	N	20					57
							22	9									
11	3840	X	3761	-0-	-79	-0-	81	1	3639	3	N	37					94
							41	9									

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
06	15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	532	1	14946	3	Y	18					53
							20	9									
07	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	546	1	15736	3	Y	23					76
							25	9									
08	15810	X	15367	-0-	-443	-0-	509	1	14855	3	Y	3					79
							3	9									
09	15300	X	14452	-0-	-848	-0-	478	1	13971	3	Y	3					82
							3	9									
*10	15810	X	15182	-0-	-628	-0-	495	1	14670	3	Y	15					97
							17	9									
*11	15300	X	14171	-0-	-1129	-0-	457	1	13689	3	Y	23	104	1			16
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14850	X	13804	-0-	-1046	-0-	287	1	13517	2	N	-0-					-0-
07	15159	X	14066	-0-	-1093	-0-	272	1	13794	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	13966	-0-	-1162	-0-	283	1	13683	2	N	-0-					-0-
09	14370	X	13100	-0-	-1270	-0-	248	1	12852	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	12744	-0-	-1888	-0-	235	1	12509	2	N	-0-					-0-
11	13800	X	12381	-0-	-1419	-0-	215	1	12166	2	N	-0-					-0-

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
06	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	379	1	10628	3	N	90	91	1			-0-
							99	9									
07	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	359	1	10320	3	N	-0-					-0-
08	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	338	1	9845	3	N	18					18
							20	9									
09	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	310	1	9076	3	N	14					32
							15	9									
10	9672	X	9668	-0-	-4	-0-	315	1	9335	3	N	16					48
							18	9									
11	9360	X	9117	-0-	-243	-0-	294	1	8797	3	N	24					72
							26	9									

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
06	17010	X	14669	-0-	-2341	-0-	340	1	14329	3	Y	-0-					-0-
07	17453	X	15925	-0-	-1528	-0-	361	1	15564	3	Y	-0-					-0-
08	17453	X	15338	-0-	-2115	-0-	343	1	14995	3	Y	-0-					-0-
09	16320	X	14620	-0-	-1700	-0-	327	1	14293	3	Y	-0-					-0-
*10	15934	X	14755	-0-	-1179	-0-	326	1	14429	3	Y	-0-					-0-
*11	15420	X	14436	-0-	-984	-0-	316	1	14120	3	Y	-0-					-0-

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
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	64	1	2994	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	195	1	9911	2	N	-0-					-0-
08	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	281	1	13591	2	N	-0-					-0-
09	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	248	1	12878	2	N	-0-					-0-
10	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	233	1	12432	2	N	-0-					-0-
11	13320	X	12232	-0-	-1088	-0-	213	1	12019	2	N	-0-					-0-

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
06	16950	X	15624	-0-	-1326	-0-	416	1	15208	2	N	-0-					-0-
07	17794	X	17114	-0-	-680	-0-	455	1	16659	2	N	-0-					-0-
08	17794	X	16378	-0-	-1416	-0-	432	1	15946	2	N	-0-					-0-
09	17220	X	14829	-0-	-2391	-0-	384	1	14445	2	N	-0-					-0-
10	17112	X	15475	-0-	-1637	-0-	399	1	15076	2	N	-0-					-0-
11	16560	X	14892	-0-	-1668	-0-	372	1	14520	2	N	-0-					-0-

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
06	18270	X	15864	-0-	-2406	-0-	423	1	15441	2	N	-0-					-0-
07	18166	X	17321	-0-	-845	-0-	461	1	16860	2	N	-0-					-0-
08	17794	X	17712	-0-	-82	-0-	467	1	17245	2	N	-0-					-0-
09	17220	X	16525	-0-	-695	-0-	428	1	16097	2	N	-0-					-0-
10	17329	X	16444	-0-	-885	-0-	424	1	16020	2	N	-0-					-0-
11	17130	X	16429	-0-	-701	-0-	410	1	16019	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	19680	X	18056	-0-	-1624	-0-	414	1	17490	3	N	138	183	1			69
							152	9									
07	20181	X	18413	-0-	-1768	-0-	414	1	17893	3	N	96					165
							106	9									
08	20150	X	19065	-0-	-1085	-0-	423	1	18531	3	N	101	148	1			118
							111	9									
09	19500	X	18970	-0-	-530	-0-	420	1	18426	3	N	113	178	1			53
							124	9									
10	18662	X	18243	-0-	-419	-0-	401	1	17786	3	N	51					104
							56	9									
11	18450	X	17607	-0-	-843	-0-	564	1	16869	3	N	158	184	1			78
							174	9									

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	5544	-0-	-36	-0-	129	1	5403	3	Y	11					66
							12	9									
07	5766	X	5646	-0-	-120	-0-	128	1	5518	3	Y	-0-	49	1			17
08	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	140	1	6087	3	Y	2	2	1			17
							2	9									
09	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	139	1	6070	3	Y	-0-					17
*10	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	140	1	6220	3	Y	5					22
							6	9									
*11	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	134	1	5994	3	Y	32					54
							35	9									

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21450	X	17088	-0-	-4362	-0-	356	1	16732	2	N	-0-					-0-
07	22165	X	16946	-0-	-5219	-0-	328	1	16618	2	N	-0-					-0-
08	22165	X	16114	-0-	-6051	-0-	326	1	15788	2	N	-0-					-0-
09	18990	X	15094	-0-	-3896	-0-	285	1	14809	2	N	-0-					-0-
10	18507	X	15467	-0-	-3040	-0-	285	1	15182	2	N	-0-					-0-
11	17100	X	14557	-0-	-2543	-0-	253	1	14304	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19440	X	15492	-0-	-3948	-0-	322	1	15170	2	N	-0-					-0-
07	19747	X	14062	-0-	-5685	-0-	272	1	13790	2	N	-0-					-0-
08	19499	X	14865	-0-	-4634	-0-	301	1	14564	2	N	-0-					-0-
09	18060	X	13992	-0-	-4068	-0-	265	1	13727	2	N	-0-					-0-
10	18104	X	14536	-0-	-3568	-0-	268	1	14268	2	N	-0-					-0-
11	15480	X	14126	-0-	-1354	-0-	246	1	13880	2	N	-0-					-0-

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
06	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	399	1	11210	3	Y	19	8	1			31
							21	9									
07	12989	X	11592	-0-	-1397	-0-	389	1	11190	3	Y	12	2	1			41
							13	9									
08	12989	X	11001	-0-	-1988	-0-	364	1	10627	3	Y	9					50
							10	9									
09	12540	X	11514	-0-	-1026	-0-	380	1	11130	3	Y	4					54
							4	9									
*10	12059	X	11832	-0-	-227	-0-	386	1	11443	3	Y	3					57
							3	9									
*11	11640	X	11356	-0-	-284	-0-	366	1	10965	3	Y	23	56	1			24
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	16740	X	13819	-0-	-2921	-0-	320	1	13496	3	N	3					143
							3	9									
07	16988	X	15659	-0-	-1329	-0-	353	1	15231	3	N	68	191	1			20
							75	9									
08	15903	X	15096	-0-	-807	-0-	336	1	14705	3	N	50					70
							55	9									
09	15390	X	14632	-0-	-758	-0-	326	1	14267	3	N	35					105
							39	9									
*10	15903	X	15091	-0-	-812	-0-	331	1	14683	3	N	70	162	1			13
							77	9									
*11	15150	X	14286	-0-	-864	-0-	311	1	13864	3	N	101					114
							111	9									

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
06	9960	X	8985	-0-	-975	-0-	187	1	8798	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	9240	-0-	-1052	-0-	179	1	9061	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	9044	-0-	-907	-0-	183	1	8861	2	N	-0-					-0-
09	9420	X	8700	-0-	-720	-0-	165	1	8535	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	9148	-0-	-338	-0-	169	1	8979	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	8878	-0-	-122	-0-	154	1	8724	2	N	-0-					-0-

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
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	14	1	2986	3	N	-0-					97
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	13	1	3290	3	N	-0-					97
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	14	1	3173	3	N	-0-					97
09	3000	X	2894	-0-	-106	-0-	14	1	2880	3	N	-0-					97
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	13	1	3217	3	N	-0-					97
*11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	19	1	3192	3	N	119	187	1			29
							131	9									

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
06	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	412	1	7934	3	N	53					177
							58	9									
07	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	281	1	12109	3	N	35	182	1			30
							39	9									
08	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	272	1	11890	3	N	84					114
							92	9									
09	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	234	1	10284	3	N	42					156
							46	9									
10	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	263	1	11642	3	N	64	176	1			44
							70	9									
*11	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	252	1	11247	3	N	56					100
							62	9									

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9420	X	6087	-0-	-3333	-0-	1281	1	4806	2	N	-0-					-0-
07	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	1282	1	9961	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8895	-0-	-219	-0-	1213	1	7682	2	N	-0-					-0-
09	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	1181	1	8335	2	N	-0-					-0-
*10	9734	X	9102	-0-	-632	-0-	1186	1	7916	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	8120	-0-	-1300	-0-	1118	1	7002	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	358	1	16819	2	N	-0-					-0-
07	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	355	1	18029	2	N	-0-					-0-
08	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	289	1	14000	2	N	-0-					-0-
09	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	306	1	15879	2	N	-0-					-0-
10	16468	X	16468	-0-	-0-	-0-	304	1	16164	2	N	-0-					-0-
*11	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	255	1	14389	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

06	26700	X	24543	-0-	-2157	-0-	1857	1	22686	2	N	-0-					-0-
07	25606	X	22775	-0-	-2831	-0-	1116	1	21659	2	N	-0-					-0-
08	24583	X	22432	-0-	-2151	-0-	1102	1	21330	2	N	-0-					-0-
09	24540	X	20930	-0-	-3610	-0-	992	1	19938	2	N	-0-					-0-
10	25358	X	21623	-0-	-3735	-0-	1041	1	20582	2	N	-0-					-0-
11	24540	X	20666	-0-	-3874	-0-	964	1	19700	2	N	2					2
							2	9									

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	12270	X	12001	-0-	-269	-0-	250	1	11751	2	N	-0-					-0-
07	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	255	1	12937	2	N	-0-					-0-
08	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	272	1	13154	2	N	-0-					-0-
09	12270	X	6305	-0-	-5965	-0-	119	1	6186	2	N	-0-					-0-
10	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	245	1	13027	2	N	-0-					-0-
*11	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	220	1	12451	2	N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

06	9930	X	9740	-0-	-190	-0-	334	1	9389	3	Y	15	9	1			16
							17	9									
07	10261	X	10099	-0-	-162	-0-	339	1	9758	3	Y	2	2	1			16
							2	9									
08	10261	X	10059	-0-	-202	-0-	333	1	9723	3	Y	3					19
							3	9									
09	9810	X	9412	-0-	-398	-0-	311	1	9101	3	Y	-0-					19
*10	10106	X	9661	-0-	-445	-0-	316	1	9345	3	Y	-0-					19
*11	9780	X	9282	-0-	-498	-0-	300	1	8973	3	Y	8					27
							9	9									

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

06	4320	X	3728	-0-	-592	-0-	158	1	3570	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3976	-0-	-395	-0-	196	1	3780	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3785	-0-	-524	-0-	188	1	3597	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3561	-0-	-429	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
*10	4030	X	3901	-0-	-129	-0-	190	1	3711	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3731	-0-	-109	-0-	180	1	3551	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	1163	1	6135	3	N	69	181	1			25
							76	9									
07	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	1099	1	5752	3	N	50					75
							55	9									
08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	1051	1	4425	3	N	27					102
							30	9									
09	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	1008	1	4026	3	N	20					122
							22	9									
10	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	1064	1	4886	3	N	55	175	1			2
							61	9									
*11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	1007	1	4101	3	N	39					41
							43	9									

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

06	22020	X	18616	-0-	-3404	-0-	496	1	18120	2	N	-0-					-0-
07	22754	X	19551	-0-	-3203	-0-	520	1	19031	2	N	-0-					-0-
08	21328	X	19960	-0-	-1368	-0-	526	1	19434	2	N	-0-					-0-
09	20460	X	18870	-0-	-1590	-0-	489	1	18381	2	N	-0-					-0-
10	20119	X	17330	-0-	-2789	-0-	447	1	16883	2	N	-0-					-0-
11	19320	X	16153	-0-	-3167	-0-	403	1	15750	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

06	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	270	1	12684	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5256	-0-	-727	-0-	477	1	4779	2	N	-0-					-0-
08	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	549	1	6524	2	N	-0-					-0-
09	16641	X	16641	-0-	-0-	-0-	980	1	15661	2	N	-0-					-0-
*10	18474	X	18474	-0-	-0-	-0-	723	1	17751	2	N	-0-					-0-
*11	18328	X	18328	-0-	-0-	-0-	496	1	17832	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

06	18480	X	16947	-0-	-1533	-0-	579	1	16281	3	N	79					164
							87	9									
07	18724	X	17525	-0-	-1199	-0-	586	1	16875	3	N	58	183	1			39
							64	9									
08	18259	X	17359	-0-	-900	-0-	573	1	16724	3	N	56					95
							62	9									
09	17670	X	16400	-0-	-1270	-0-	539	1	15783	3	N	71					166
							78	9									
10	17856	X	16555	-0-	-1301	-0-	538	1	15954	3	N	57	184	1			39
							63	9									
11	16950	X	15606	-0-	-1344	-0-	501	1	15013	3	N	84					123
							92	9									

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

06	18330	X	18330	-0-	-0-	-0-	732	1	17598	2	N	-0-					-0-
07	18882	X	18882	-0-	-0-	-0-	753	1	18129	2	N	-0-					-0-
08	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	745	1	18104	2	N	-0-					-0-
09	17986	X	17986	-0-	-0-	-0-	699	1	17287	2	N	-0-					-0-
10	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	707	1	17564	2	N	-0-					-0-
11	16800	X	16397	-0-	-403	-0-	613	1	15784	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	4658	-0-	-3202	-0-	97	1	4561	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	469	-0-	-7653	-0-	9	1	460	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	1050	-0-	-7072	-0-	97	1	953	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	6652	-0-	-1208	-0-	126	1	6526	2	N	-0-					-0-
10	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	153	1	8166	2	N	-0-					-0-
*11	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	155	1	8729	2	N	-0-					-0-

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
06	10920	X	10125	-0-	-795	-0-	229	1	9674	3	N	202					212
							222	9									
07	11067	X	10718	-0-	-349	-0-	237	1	10214	3	N	243	361	1			94
							267	9									
08	11036	X	11028	-0-	-8	-0-	242	1	10615	3	N	155	165	1			84
							171	9									
09	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	228	1	10035	3	N	271	191	1			164
							298	9									
10	10726	X	10597	-0-	-129	-0-	228	1	10106	3	N	239	378	1			25
							263	9									
11	10680	X	10268	-0-	-412	-0-	219	1	9806	3	N	221	178	1			68
							243	9									

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
06	10350	X	7934	-0-	-2416	-0-	692	1	7232	3	N	9					63
							10	9									
07	10695	X	2920	-0-	-7775	-0-	97	1	2815	3	N	7					70
							8	9									
08	10354	X	8225	-0-	-2129	-0-	272	1	7941	3	N	11					81
							12	9									
09	9780	X	9469	-0-	-311	-0-	1032	1	8426	3	N	10					91
							11	9									
*10	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	1199	1	8902	3	N	27					118
							30	9									
11	7950	X	5982	-0-	-1968	-0-	860	1	5105	3	N	15					133
							17	9									

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	388	1	10908	3	Y	13	4	1			28
							14	9									
07	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	387	1	11114	3	Y	8	1	1			35
							9	9									
08	11315	X	10770	-0-	-545	-0-	357	1	10410	3	Y	3					38
							3	9									
09	11310	X	10310	-0-	-1000	-0-	341	1	9966	3	Y	3					41
							3	9									
*10	11687	X	10323	-0-	-1364	-0-	337	1	9979	3	Y	6					47
							7	9									
*11	11310	X	9915	-0-	-1395	-0-	321	1	9592	3	Y	2					49
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11460	X	9758	-0-	-1702	-0-	1065	1	8461	3	N	211	214	1			10
							232	9									
07	11036	X	9885	-0-	-1151	-0-	1152	1	8733	3	N	-0-					10
08	11036	X	10196	-0-	-840	-0-	1066	1	9012	3	N	107					117
							118	9									
09	10680	X	9240	-0-	-1440	-0-	1164	1	7968	3	N	98	190	1			25
							108	9									
10	10726	X	9383	-0-	-1343	-0-	1093	1	8290	3	N	-0-					25
11	9870	X	9580	-0-	-290	-0-	1106	1	8474	3	N	-0-					25

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
06	6240	X	4334	-0-	-1906	-0-	100	1	4223	3	N	10					136
							11	9									
07	6789	X	2940	-0-	-3849	-0-	66	1	2862	3	N	11					147
							12	9									
08	6789	X	1044	-0-	-5745	-0-	23	1	1021	3	N	-0-					147
09	6570	X	607	-0-	-5963	-0-	14	1	593	3	N	-0-					147
10	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	978	1	4516	3	N	27					174
							30	9									
*11	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	952	1	3684	3	N	20	177	1			17
							22	9									

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
06	14400	X	12598	-0-	-1802	-0-	336	1	12262	2	N	-0-					-0-
07	15368	X	15368	-0-	-0-	-0-	409	1	14959	2	N	-0-					-0-
08	15996	X	14822	-0-	-1174	-0-	391	1	14431	2	N	-0-					-0-
09	15480	X	13716	-0-	-1764	-0-	355	1	13361	2	N	-0-					-0-
10	15996	X	12616	-0-	-3380	-0-	325	1	12291	2	N	-0-					-0-
*11	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	406	1	15860	2	N	-0-					-0-

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
06	9750	X	9568	-0-	-182	-0-	221	1	9322	3	N	23					64
							25	9									
07	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	229	1	9878	3	N	89	150	1			3
							98	9									
08	10137	X	9048	-0-	-1089	-0-	201	1	8807	3	N	36					39
							40	9									
09	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	232	1	10182	3	N	56					95
							62	9									
10	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	234	1	10402	3	N	5					100
							6	9									
*11	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	336	1	10051	3	N	22					122
							24	9									

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
06	18000	X	18000	-0-	-0-	-0-	480	1	17520	2	N	-0-					-0-
07	21058	X	21058	-0-	-0-	-0-	560	1	20498	2	N	-0-					-0-
08	21466	X	21466	-0-	-0-	-0-	566	1	20900	2	N	-0-					-0-
09	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	515	1	19366	2	N	-0-					-0-
10	21233	X	21233	-0-	-0-	-0-	548	1	20685	2	N	-0-					-0-
*11	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	512	1	20022	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	13950	X	12209	-0-	-1741	-0-	284	1	11925	3	N	-0-					-0-
07	14446	X	14355	-0-	-91	-0-	326	1	14029	3	N	-0-					-0-
08	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	355	1	15508	3	N	-0-					-0-
09	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	316	1	13827	3	N	-0-					-0-
10	14353	X	14318	-0-	-35	-0-	468	1	13850	3	N	-0-					-0-
11	15360	X	13567	-0-	-1793	-0-	440	1	13127	3	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	6369	-0-	-711	-0-	147	1	6222	3	N	-0-					-0-
07	7192	X	6434	-0-	-758	-0-	146	1	6288	3	N	-0-					-0-
08	6789	X	6163	-0-	-626	-0-	138	1	6025	3	N	-0-					-0-
09	6480	X	5869	-0-	-611	-0-	131	1	5738	3	N	-0-					-0-
10	6572	X	6067	-0-	-505	-0-	134	1	5933	3	N	-0-					-0-
11	6360	X	6045	-0-	-315	-0-	132	1	5913	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10410	X	8879	-0-	-1531	-0-	237	1	8642	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	8833	-0-	-1738	-0-	235	1	8598	2	N	-0-					-0-
08	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	248	1	9152	2	N	-0-					-0-
09	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	242	1	9099	2	N	-0-					-0-
10	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	243	1	9168	2	N	-0-					-0-
*11	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	284	1	11115	2	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8790	X	8280	-0-	-510	-0-	192	1	8088	3	N	-0-					-0-
07	8959	X	8412	-0-	-547	-0-	191	1	8221	3	N	-0-					-0-
08	8804	X	8261	-0-	-543	-0-	185	1	8076	3	N	-0-					-0-
09	8430	X	7628	-0-	-802	-0-	170	1	7458	3	N	-0-					-0-
10	8556	X	8048	-0-	-508	-0-	177	1	7871	3	N	-0-					-0-
11	8280	X	7579	-0-	-701	-0-	166	1	7413	3	N	-0-					-0-

MANNING-WEST WELL #: 2 RRCID -> 256341 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9333	3			N	-0-					-0-
07	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	3			N	-0-					-0-
08	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	3			N	-0-					-0-
09	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	3			N	-0-					-0-
10	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	3			N	-0-					-0-
*11	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	3			N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15090	X	13845	-0-	-1245	-0-	322	1	13523	3	N	-0-					-0-
07	15469	X	14513	-0-	-956	-0-	330	1	14183	3	N	-0-					-0-
08	15035	X	14210	-0-	-825	-0-	319	1	13891	3	N	-0-					-0-
09	14310	X	13250	-0-	-1060	-0-	297	1	12953	3	N	-0-					-0-
*10	14508	X	13451	-0-	-1057	-0-	298	1	13153	3	N	-0-					-0-
*11	14040	X	13164	-0-	-876	-0-	290	1	12874	3	N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11850	X	6849	-0-	-5001	-0-	143	1	6706	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	7309	-0-	-3169	-0-	141	1	7168	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	9210	-0-	-1268	-0-	187	1	9023	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	8790	-0-	-1350	-0-	166	1	8624	2	N	-0-					-0-
10	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	204	1	10871	2	N	-0-					-0-
*11	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	193	1	10904	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	17910	X	15026	-0-	-2884	-0-	313	1	14713	2	N	-0-			-0-
07	18607	X	18607	-0-	-0-	-0-	360	1	18247	2	N	-0-			-0-
08	17796	X	17796	-0-	-0-	-0-	360	1	17436	2	N	-0-			-0-
09	16782	X	16782	-0-	-0-	-0-	317	1	16465	2	N	-0-			-0-
10	18600	X	17610	-0-	-990	-0-	325	1	17285	2	N	-0-			-0-
11	18000	X	16398	-0-	-1602	-0-	285	1	16113	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	298	1	15113	2	N	-0-			-0-
08	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	377	1	18250	2	N	-0-			-0-
09	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	320	1	16595	2	N	-0-			-0-
10	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	303	1	16147	2	N	-0-			-0-
11	18030	X	15932	-0-	-2098	-0-	277	1	15655	2	N	-0-			-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

06	10440	X	9533	-0-	-907	-0-	328	1	9205	3	N	-0-			-0-
07	10323	X	5632	-0-	-4691	-0-	190	1	5442	3	N	-0-			-0-
08	9827	X	4163	-0-	-5664	-0-	138	1	4025	3	N	-0-			-0-
09	9540	X	4164	-0-	-5376	-0-	138	1	4026	3	N	-0-			-0-
10	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	345	1	10175	3	N	-0-			-0-
*11	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	420	1	12549	3	N	-0-			-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

06	21630	X	20161	-0-	-1469	-0-	469	1	19692	3	N	-0-			-0-
07	22010	X	21061	-0-	-949	-0-	709	1	20352	3	N	-0-			-0-
08	21669	X	20673	-0-	-996	-0-	687	1	19986	3	N	-0-			-0-
09	20490	X	19474	-0-	-1016	-0-	645	1	18829	3	N	-0-			-0-
10	21049	X	16352	-0-	-4697	-0-	535	1	15817	3	N	-0-			-0-
11	20370	X	14646	-0-	-5724	-0-	475	1	14171	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

06	21690	X	21318	-0-	-372	-0-	495	1	20823	3	N	-0-			-0-
07	24304	X	23416	-0-	-888	-0-	531	1	22885	3	N	-0-			-0-
08	24304	X	23538	-0-	-766	-0-	527	1	23011	3	N	-0-			-0-
09	23520	X	22346	-0-	-1174	-0-	500	1	21846	3	N	-0-			-0-
*10	24131	X	24131	-0-	-0-	-0-	533	1	23598	3	N	-0-			-0-
*11	23074	X	23074	-0-	-0-	-0-	506	1	22568	3	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

06	8490	X	7895	-0-	-595	-0-	164	1	7731	2	N	-0-			-0-
07	8773	X	8244	-0-	-529	-0-	159	1	8085	2	N	-0-			-0-
08	8773	X	8002	-0-	-771	-0-	162	1	7840	2	N	-0-			-0-
09	8430	X	7865	-0-	-565	-0-	149	1	7716	2	N	-0-			-0-
10	8246	X	8084	-0-	-162	-0-	149	1	7935	2	N	-0-			-0-
11	7980	X	7921	-0-	-59	-0-	138	1	7783	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

06	19950	X	18654	-0-	-1296	-0-	433	1	18221	3	N	-0-			-0-
07	21361	X	21361	-0-	-0-	-0-	485	1	20876	3	N	-0-			-0-
08	21057	X	21057	-0-	-0-	-0-	472	1	20585	3	N	-0-			-0-
09	19896	X	19896	-0-	-0-	-0-	445	1	19451	3	N	-0-			-0-
*10	21359	X	20438	-0-	-921	-0-	452	1	19986	3	N	-0-			-0-
*11	20670	X	19686	-0-	-984	-0-	432	1	19254	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	14730	X	13026	-0-	-1704	-0-	302	1	12724	3	N	-0-					-0-
07	14694	X	13919	-0-	-775	-0-	469	1	13450	3	N	-0-					-0-
08	14477	X	13623	-0-	-854	-0-	452	1	13171	3	N	-0-					-0-
09	13800	X	12973	-0-	-827	-0-	430	1	12543	3	N	-0-					-0-
10	13919	X	12492	-0-	-1427	-0-	409	1	12083	3	N	-0-					-0-
*11	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	469	1	13998	3	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7768 - 10677

06	11760	X	10884	-0-	-876	-0-	227	1	10657	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	10697	-0-	-1362	-0-	207	1	10490	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	10499	-0-	-1002	-0-	213	1	10286	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	9922	-0-	-1088	-0-	188	1	9734	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	9781	-0-	-1472	-0-	180	1	9601	2	N	-0-					-0-
11	10890	X	9239	-0-	-1651	-0-	161	1	9078	2	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

06	10590	X	9412	-0-	-1178	-0-	196	1	9216	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	9342	-0-	-1601	-0-	181	1	9161	2	N	-0-					-0-
08	10571	X	9274	-0-	-1297	-0-	188	1	9086	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	8832	-0-	-948	-0-	167	1	8665	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	9432	-0-	-550	-0-	174	1	9258	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	9114	-0-	-306	-0-	159	1	8955	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

06	19533	X	19533	-0-	-0-	-0-	520	1	19013	2	N	-0-					-0-
07	21018	X	20751	-0-	-267	-0-	552	1	20199	2	N	-0-					-0-
08	21018	X	20083	-0-	-935	-0-	529	1	19554	2	N	-0-					-0-
09	20340	X	18988	-0-	-1352	-0-	492	1	18496	2	N	-0-					-0-
10	20739	X	19282	-0-	-1457	-0-	497	1	18785	2	N	-0-					-0-
11	20070	X	18253	-0-	-1817	-0-	455	1	17798	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	58	1	2749	2	N	-0-					-0-
07	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	269	1	13631	2	N	-0-					-0-
08	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	301	1	14584	2	N	-0-					-0-
09	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	248	1	12875	2	N	-0-					-0-
10	12741	X	12312	-0-	-429	-0-	227	1	12085	2	N	-0-					-0-
*11	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	219	1	12347	2	N	-0-					-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

06	17400	X	14097	-0-	-3303	-0-	293	1	13804	2	N	-0-					-0-
07	17980	X	15900	-0-	-2080	-0-	307	1	15593	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	15513	-0-	-545	-0-	314	1	15199	2	N	-0-					-0-
09	15270	X	15031	-0-	-239	-0-	284	1	14747	2	N	-0-					-0-
10	15903	X	14399	-0-	-1504	-0-	265	1	14134	2	N	-0-					-0-
11	15390	X	14649	-0-	-741	-0-	255	1	14394	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12720	X	11186	-0-	-1534	-0-	896	1	10233	3	N	52	183	1			34
							57	9									
07	13144	X	7120	-0-	-6024	-0-	631	1	6454	3	N	32					66
							35	9									
08	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	1395	1	14487	3	N	47					113
							52	9									
09	15413	X	15413	-0-	-0-	-0-	1349	1	14010	3	N	49					162
							54	9									
10	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	1353	1	13457	3	N	42	177	1			27
							46	9									
*11	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	1313	1	13265	3	N	40					67
							44	9									

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
06	6960	X	6394	-0-	-566	-0-	147	1	6218	3	N	26					40
							29	9									
07	7192	X	6956	-0-	-236	-0-	155	1	6705	3	N	87					127
							96	9									
08	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	162	1	7062	3	N	43	170	1			-0-
							47	9									
09	6390	X	6364	-0-	-26	-0-	141	1	6175	3	N	44					44
							48	9									
10	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	165	1	7323	3	N	63					107
							69	9									
*11	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	229	1	6843	3	N	84	174	1			17
							92	9									

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
06	17271	X	17271	-0-	-0-	-0-	788	1	16466	3	N	15					147
							17	9									
07	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	1334	1	12531	3	N	23					170
							25	9									
08	21979	X	9044	-0-	-12935	-0-	916	1	8124	3	N	4	162	1			12
							4	9									
09	21270	X	26	-0-	-21244	-0-	1	1	25	3	N	-0-					12
*10	21979	X	9876	-0-	-12103	-0-	1161	1	8693	3	N	20					32
							22	9									
11	17280	X	9896	-0-	-7384	-0-	1132	1	8740	3	N	22					54
							24	9									

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
06	960	X	8	-0-	-952	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	167	1	1185	2	N	-0-					-0-
08	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	854	1	11586	2	N	-0-					-0-
09	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	448	1	10163	2	N	-0-					-0-
10	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	51	1	2727	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	1853	-0-	-5587	-0-	203	1	1650	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	9300	X	8283	-0-	-1017	-0-	920	1	7320	3	N	39					191
							43	9									
07	9021	X	5636	-0-	-3385	-0-	847	1	4760	3	N	26	175	1			42
							29	9									
08	7936	X	6771	-0-	-1165	-0-	863	1	5861	3	N	43					85
							47	9									
09	8280	X	4505	-0-	-3775	-0-	786	1	3698	3	N	19					104
							21	9									
10	8556	X	1627	-0-	-6929	-0-	713	1	907	3	N	6					110
							7	9									
11	8280	X	2392	-0-	-5888	-0-	716	1	1668	3	N	7					117
							8	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	432	1	6	9	N	5					47
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	1			N	-0-					47
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	1	1	9	N	1					48
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	598	1	2	9	N	2					50
10	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	1			N	-0-					50
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-					50

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900

06	25140	X	22844	-0-	-2296	-0-	530	1	22314	3	N	-0-					-0-
07	25668	X	22649	-0-	-3019	-0-	514	1	22135	3	N	-0-					-0-
08	25141	X	22304	-0-	-2837	-0-	500	1	21804	3	N	-0-					-0-
09	23550	X	22404	-0-	-1146	-0-	501	1	21903	3	N	-0-					-0-
*10	23591	X	22742	-0-	-849	-0-	503	1	22239	3	N	-0-					-0-
*11	22830	X	21008	-0-	-1822	-0-	461	1	20547	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

06	15870	X	13722	-0-	-2148	-0-	318	1	13404	3	N	-0-					-0-
07	15469	X	14106	-0-	-1363	-0-	320	1	13786	3	N	-0-					-0-
08	15159	X	13898	-0-	-1261	-0-	312	1	13586	3	N	-0-					-0-
09	14280	X	13432	-0-	-848	-0-	300	1	13132	3	N	-0-					-0-
*10	14632	X	13979	-0-	-653	-0-	310	1	13669	3	N	-0-					-0-
*11	13710	X	13197	-0-	-513	-0-	290	1	12907	3	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					-0-
07	3100	N	7205	-0-	4105	4105	139	1	7066	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	14895	-0-	11795	15900	302	1	14593	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	13287	-0-	10287	26187	251	1	13036	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	12319	-0-	9219	35406	227	1	12092	2	N	-0-					-0-
*11	46505	X	11099	-0-	-35406	-0-	193	1	10906	2	N	-0-					-0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

06	12660	X	11724	-0-	-936	-0-	496	1	11228	2	N	-0-					-0-
07	13082	X	12006	-0-	-1076	-0-	601	1	11405	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	11873	-0-	-961	-0-	599	1	11274	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	9741	-0-	-2469	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	11547	-0-	-1008	-0-	546	1	11001	2	N	-0-					-0-
11	11730	X	11113	-0-	-617	-0-	529	1	10584	2	N	-0-					-0-

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 #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

06	8790	X	4847	-0-	-3943	-0-	823	1	4024	3	N	-0-					-0-
07	9083	X	4962	-0-	-4121	-0-	872	1	4090	3	N	-0-					-0-
08	9083	X	3912	-0-	-5171	-0-	820	1	3092	3	N	-0-					-0-
09	6990	X	5259	-0-	-1731	-0-	850	1	4409	3	N	-0-					-0-
10	7223	X	3468	-0-	-3755	-0-	770	1	2698	3	N	-0-					-0-
11	4860	X	2021	-0-	-2839	-0-	753	1	1268	3	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

06	840	N	680	-0-	-160	-0-	671	1	9	9	N	8					103
07	899	N	404	-0-	-495	-0-	403	1	1	9	N	1					104
08	620	N	382	-0-	-238	-0-	379	1	3	9	N	3					107
09	690	N	251	-0-	-439	-0-	251	1			N	-0-					107
10	403	N	150	-0-	-253	-0-	147	1	3	9	N	3					110
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					110

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

06	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	36	1	1509	3	N	23					77
							25	9									
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	40	1	1734	3	N	18					95
							20	9									
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	55	1	2408	3	N	18					113
							20	9									
09	3000	N	3507	-0-	507	507	78	1	3401	3	N	25					138
							28	9									
10	3100	N	4407	-0-	1307	1814	97	1	4280	3	N	27					165
							30	9									
*11	3000	N	2986	-0-	-14	1800	64	1	2880	3	N	38	176	1			27
							42	9									

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

06	27840	X	25317	-0-	-2523	-0-	527	1	24790	2	N	-0-					-0-
07	28551	X	25747	-0-	-2804	-0-	498	1	25249	2	N	-0-					-0-
08	28427	X	25444	-0-	-2983	-0-	515	1	24929	2	N	-0-					-0-
09	26730	X	24183	-0-	-2547	-0-	457	1	23726	2	N	-0-					-0-
10	26939	X	24730	-0-	-2209	-0-	456	1	24274	2	N	-0-					-0-
11	25320	X	23666	-0-	-1654	-0-	412	1	23254	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

06	10800	X	9357	-0-	-1443	-0-	217	1	9140	3	N	-0-					-0-
07	10633	X	10169	-0-	-464	-0-	231	1	9938	3	N	-0-					-0-
08	10354	X	9782	-0-	-572	-0-	219	1	9563	3	N	-0-					-0-
09	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	228	1	9947	3	N	-0-					-0-
*10	10168	X	10124	-0-	-44	-0-	224	1	9900	3	N	-0-					-0-
*11	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	218	1	9662	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11970	X	10213	-0-	-1757	-0-	237	1	9976	3	N	-0-					-0-
07	12369	X	10418	-0-	-1951	-0-	237	1	10181	3	N	-0-					-0-
08	12369	X	10458	-0-	-1911	-0-	235	1	10223	3	N	-0-					-0-
09	10650	X	9619	-0-	-1031	-0-	215	1	9404	3	N	-0-					-0-
*10	10819	X	9930	-0-	-889	-0-	220	1	9710	3	N	-0-					-0-
*11	10200	X	9404	-0-	-796	-0-	206	1	9198	3	N	-0-					-0-

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
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	1215	1	2377	2	N	-0-					-0-
07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	1176	1	2373	2	N	-0-					-0-
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	1154	1	2068	2	N	-0-					-0-
09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	1155	1	2717	2	N	-0-					-0-
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	1173	1	2359	2	N	-0-					-0-
*11	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	1064	1	1873	2	N	2					2
							2	9									

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
06	17370	X	14820	-0-	-2550	-0-	395	1	14425	2	N	-0-					-0-
07	17856	X	16755	-0-	-1101	-0-	446	1	16309	2	N	-0-					-0-
08	16740	X	16547	-0-	-193	-0-	436	1	16111	2	N	-0-					-0-
09	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	447	1	16818	2	N	-0-					-0-
10	16740	X	15999	-0-	-741	-0-	413	1	15586	2	N	-0-					-0-
11	16200	X	15541	-0-	-659	-0-	388	1	15153	2	N	-0-					-0-

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
06	16800	X	15216	-0-	-1584	-0-	72	1	15005	3	N	126	172	1			222
							139	9									
07	17360	X	14468	-0-	-2892	-0-	60	1	14267	3	N	128	180	1			170
							141	9									
08	17360	X	15647	-0-	-1713	-0-	69	1	15435	3	N	130	183	1			117
							143	9									
09	16800	X	13680	-0-	-3120	-0-	67	1	13468	3	N	132					249
							145	9									
10	17360	X	13652	-0-	-3708	-0-	54	1	13463	3	N	123	173	1			199
							135	9									
11	15210	X	13047	-0-	-2163	-0-	78	1	12826	3	N	130	180	1			149
							143	9									

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
06	27240	X	24743	-0-	-2497	-0-	574	1	24169	3	N	-0-					-0-
07	27497	X	24973	-0-	-2524	-0-	567	1	24406	3	N	-0-					-0-
08	27497	X	23514	-0-	-3983	-0-	527	1	22987	3	N	-0-					-0-
09	25800	X	18086	-0-	-7714	-0-	405	1	17681	3	N	-0-					-0-
*10	25761	X	22793	-0-	-2968	-0-	504	1	22289	3	N	-0-					-0-
*11	24750	X	21681	-0-	-3069	-0-	476	1	21205	3	N	-0-					-0-

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
06	15450	X	12753	-0-	-2697	-0-	265	1	12488	2	N	-0-					-0-
07	13857	X	12194	-0-	-1663	-0-	236	1	11958	2	N	-0-					-0-
08	13516	X	10885	-0-	-2631	-0-	220	1	10665	2	N	-0-					-0-
09	12750	X	12264	-0-	-486	-0-	232	1	12032	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	12998	-0-	-177	-0-	240	1	12758	2	N	-0-					-0-
11	12750	X	12673	-0-	-77	-0-	221	1	12452	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	17430	X	15468	-0-	-1962	-0-	359	1	15109	3	N	-0-					-0-
07	18011	X	14840	-0-	-3171	-0-	337	1	14503	3	N	-0-					-0-
08	18011	X	15503	-0-	-2508	-0-	347	1	15156	3	N	-0-					-0-
09	17400	X	15188	-0-	-2212	-0-	339	1	14849	3	N	-0-					-0-
*10	16523	X	15133	-0-	-1390	-0-	335	1	14798	3	N	-0-					-0-
*11	15480	X	14613	-0-	-867	-0-	321	1	14292	3	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

06	16230	X	13437	-0-	-2793	-0-	280	1	13157	2	N	-0-					-0-
07	16275	X	13309	-0-	-2966	-0-	257	1	13052	2	N	-0-					-0-
08	15376	X	12940	-0-	-2436	-0-	262	1	12678	2	N	-0-					-0-
09	14880	X	12567	-0-	-2313	-0-	238	1	12329	2	N	-0-					-0-
10	14446	X	12520	-0-	-1926	-0-	231	1	12289	2	N	-0-					-0-
11	13440	X	11976	-0-	-1464	-0-	208	1	11768	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

06	14700	X	13030	-0-	-1670	-0-	413	1	12617	3	N	-0-					-0-
07	14260	X	13643	-0-	-617	-0-	414	1	13229	3	N	-0-					-0-
08	14260	X	13155	-0-	-1105	-0-	407	1	12748	3	N	-0-					-0-
09	13530	X	12545	-0-	-985	-0-	393	1	12152	3	N	-0-					-0-
10	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	430	1	13468	3	N	-0-					-0-
11	13200	X	13005	-0-	-195	-0-	398	1	12607	3	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

06	14160	X	11699	-0-	-2461	-0-	244	1	11455	2	N	-0-					-0-
07	14632	X	11296	-0-	-3336	-0-	218	1	11078	2	N	-0-					-0-
08	14632	X	10926	-0-	-3706	-0-	221	1	10705	2	N	-0-					-0-
09	12990	X	10278	-0-	-2712	-0-	194	1	10084	2	N	-0-					-0-
10	13330	X	11536	-0-	-1794	-0-	213	1	11323	2	N	-0-					-0-
*11	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	206	1	11618	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

06	11220	X	9675	-0-	-1545	-0-	201	1	9474	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	8959	-0-	-2635	-0-	173	1	8786	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	8810	-0-	-2784	-0-	178	1	8632	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	8764	-0-	-2036	-0-	166	1	8598	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	8961	-0-	-1610	-0-	165	1	8796	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	8676	-0-	-1014	-0-	151	1	8525	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

06	9720	X	8807	-0-	-913	-0-	1052	1	7682	3	N	66					136
							73	9									
07	9889	X	8195	-0-	-1694	-0-	1063	1	7088	3	N	40					176
							44	9									
08	9889	X	8148	-0-	-1741	-0-	1060	1	7042	3	N	42	179	1			39
							46	9									
*09	9330	X	7931	-0-	-1399	-0-	1027	1	6872	3	N	29					68
							32	9									
*10	9641	X	7365	-0-	-2276	-0-	1041	1	6296	3	N	25					93
							28	9									
11	8820	X	6103	-0-	-2717	-0-	984	1	5106	3	N	12					105
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 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
06	11820	X	11144	-0-	-676	-0-	258	1	10886	3	N	-0-					-0-
07	12028	X	11824	-0-	-204	-0-	269	1	11555	3	N	-0-					-0-
08	12028	X	11754	-0-	-274	-0-	264	1	11490	3	N	-0-					-0-
09	11340	X	10563	-0-	-777	-0-	236	1	10327	3	N	-0-					-0-
*10	11811	X	10675	-0-	-1136	-0-	236	1	10439	3	N	-0-					-0-
*11	11430	X	10733	-0-	-697	-0-	236	1	10497	3	N	-0-					-0-

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
06	7530	X	1855	-0-	-5675	-0-	79	1	1776	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	2093	-0-	-5688	-0-	367	1	1726	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5167	-0-	-599	-0-	160	1	5007	2	N	-0-					-0-
09	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	213	1	5479	2	N	-0-					-0-
10	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	303	1	5582	2	N	-0-					-0-
*11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	221	1	5143	2	N	-0-					-0-

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
06	13260	X	11668	-0-	-1592	-0-	496	1	11172	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	11787	-0-	-1853	-0-	447	1	11340	2	N	-0-					-0-
08	13640	X	12891	-0-	-749	-0-	399	1	12492	2	N	-0-					-0-
09	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	469	1	12070	2	N	-0-					-0-
10	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	658	1	12123	2	N	-0-					-0-
11	12480	X	12247	-0-	-233	-0-	505	1	11742	2	N	-0-					-0-

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
06	12150	X	11018	-0-	-1132	-0-	254	1	10709	3	N	50					85
							55	9									
07	12555	X	11305	-0-	-1250	-0-	255	1	11004	3	N	42					127
							46	9									
08	12524	X	10577	-0-	-1947	-0-	235	1	10291	3	N	46					173
							51	9									
09	11160	X	9812	-0-	-1348	-0-	218	1	9554	3	N	36	188	1			21
							40	9									
10	11377	X	9125	-0-	-2252	-0-	200	1	8886	3	N	35					56
							39	9									
11	11010	X	9756	-0-	-1254	-0-	212	1	9497	3	N	43					99
							47	9									

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21180	X	20900	-0-	-280	-0-	485	1	20415	3	N	-0-					-0-
07	24202	X	24202	-0-	-0-	-0-	815	1	23387	3	N	-0-					-0-
08	23808	X	20479	-0-	-3329	-0-	680	1	19799	3	N	-0-					-0-
09	23040	X	715	-0-	-22325	-0-	715	1			N	-0-					-0-
10	24211	X	749	-0-	-23462	-0-	749	1			N	-0-					-0-
11	23430	X	22867	-0-	-563	-0-	726	1	22141	3	N	-0-					-0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24298	X	24298	-0-	-0-	-0-	564	1	23734	3	N	-0-					-0-
07	23560	X	23265	-0-	-295	-0-	528	1	22737	3	N	-0-					-0-
08	23560	X	22999	-0-	-561	-0-	515	1	22484	3	N	-0-					-0-
09	22800	X	488	-0-	-22312	-0-	488	1			N	-0-					-0-
10	23560	X	511	-0-	-23049	-0-	511	1			N	-0-					-0-
*11	23072	X	23072	-0-	-0-	-0-	470	1	22602	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15900	X	15671	-0-	-229	-0-	326	1	15345	2	N	-0-					-0-
07	16430	X	15971	-0-	-459	-0-	309	1	15662	2	N	-0-					-0-
08	16430	X	15798	-0-	-632	-0-	320	1	15478	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	14942	-0-	-958	-0-	283	1	14659	2	N	-0-					-0-
10	16430	X	15338	-0-	-1092	-0-	283	1	15055	2	N	-0-					-0-
11	15660	X	14729	-0-	-931	-0-	256	1	14473	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

06	19440	X	17367	-0-	-2073	-0-	463	1	16904	2	N	-0-					-0-
07	19592	X	18121	-0-	-1471	-0-	482	1	17639	2	N	-0-					-0-
08	18507	X	18492	-0-	-15	-0-	487	1	18005	2	N	-0-					-0-
09	17910	X	17241	-0-	-669	-0-	447	1	16794	2	N	-0-					-0-
10	18135	X	17751	-0-	-384	-0-	458	1	17293	2	N	-0-					-0-
11	17910	X	16871	-0-	-1039	-0-	421	1	16450	2	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

06	9030	X	7845	-0-	-1185	-0-	178	1	7520	3	N	134	145	1			23
							147	9									
07	9331	X	8287	-0-	-1044	-0-	187	1	8068	3	N	29					52
							32	9									
08	9331	X	7688	-0-	-1643	-0-	169	1	7397	3	Y	111	163	1			-0-
							122	9									
09	8940	X	8543	-0-	-397	-0-	188	1	8279	3	Y	69	3	1			66
							76	9									
10	8277	X	8109	-0-	-168	-0-	176	1	7847	3	Y	78					144
							86	9									
11	8010	X	7806	-0-	-204	-0-	167	1	7483	3	Y	142	185	1			101
							156	9									

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

06	19830	X	18836	-0-	-994	-0-	502	1	18334	2	N	-0-					-0-
07	20491	X	18547	-0-	-1944	-0-	740	1	17807	2	N	-0-					-0-
08	22868	X	22868	-0-	-0-	-0-	904	1	21964	2	N	-0-					-0-
09	21117	X	21117	-0-	-0-	-0-	820	1	20297	2	N	-0-					-0-
10	21110	X	21110	-0-	-0-	-0-	816	1	20294	2	N	-0-					-0-
11	22140	X	20110	-0-	-2030	-0-	752	1	19358	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

06	17490	X	15919	-0-	-1571	-0-	424	1	15495	2	N	-0-					-0-
07	18073	X	16669	-0-	-1404	-0-	443	1	16226	2	N	-0-					-0-
08	18073	X	15282	-0-	-2791	-0-	403	1	14879	2	N	-0-					-0-
09	17490	X	13468	-0-	-4022	-0-	349	1	13119	2	N	-0-					-0-
10	16678	X	14330	-0-	-2348	-0-	370	1	13960	2	N	-0-					-0-
*11	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	487	1	19012	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

06	480	N	377	-0-	-103	-0-	13	1	364	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	339	-0-	-157	-0-	12	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	338	-0-	-96	-0-	8	1	330	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	275	-0-	-115	-0-	6	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	7	1	282	3	Y	-0-					-0-
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	181	1	8527	2	N	-0-					-0-
07	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	157	1	7969	2	N	-0-					-0-
08	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	150	1	7270	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6626	-0-	-334	-0-	125	1	6501	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	7006	-0-	-186	-0-	129	1	6877	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6886	-0-	-74	-0-	120	1	6766	2	N	-0-					-0-

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
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-

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10980	X	9198	-0-	-1782	-0-	315	1	8883	3	N	-0-					-0-
07	11346	X	11303	-0-	-43	-0-	380	1	10923	3	N	-0-					-0-
08	11284	X	10417	-0-	-867	-0-	345	1	10072	3	N	-0-					-0-
09	10920	X	8422	-0-	-2498	-0-	278	1	8144	3	N	-0-					-0-
*10	11315	X	10846	-0-	-469	-0-	354	1	10492	3	N	-0-					-0-
11	10950	X	9695	-0-	-1255	-0-	313	1	9382	3	N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15420	X	14084	-0-	-1336	-0-	326	1	13758	3	N	-0-					-0-
07	15407	X	14490	-0-	-917	-0-	329	1	14161	3	N	-0-					-0-
08	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	349	1	15217	3	N	-0-					-0-
09	14280	X	14083	-0-	-197	-0-	315	1	13768	3	N	-0-					-0-
*10	14756	X	13733	-0-	-1023	-0-	304	1	13429	3	N	-0-					-0-
*11	15060	X	13702	-0-	-1358	-0-	301	1	13401	3	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20940	X	10193	-0-	-10747	-0-	768	1	9350	3	Y	68	80	1			36
							75	9									
07	21638	X	6938	-0-	-14700	-0-	670	1	6245	3	Y	21	54	1			3
							23	9									
08	21638	X	15267	-0-	-6371	-0-	682	1	14585	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	17430	X	12329	-0-	-5101	-0-	765	1	11476	3	Y	80	37	1			43
							88	9									
10	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	879	1	14279	3	Y	119	102	1			60
							131	9									
11	14760	X	13454	-0-	-1306	-0-	800	1	12650	3	Y	4	62	1			2
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11880	X	9454	-0-	-2426	-0-	45	1	9398	3	Y	10	23	1			8
							11	9									
07	12276	X	10452	-0-	-1824	-0-	43	1	10342	3	Y	61	23	1			46
							67	9									
08	12276	X	9454	-0-	-2822	-0-	41	1	9229	3	Y	167	127	1			86
							184	9									
09	10710	X	9015	-0-	-1695	-0-	44	1	8969	3	Y	2	60	1			28
							2	9									
10	10447	X	8583	-0-	-1864	-0-	34	1	8446	3	Y	94	66	1			56
							103	9									
11	10110	X	8432	-0-	-1678	-0-	51	1	8318	3	Y	57	17	1			96
							63	9									

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
06	6150	X	5432	-0-	-718	-0-	248	1	5184	3	Y	-0-					82
07	6355	X	5879	-0-	-476	-0-	5617	1	262	3	Y	-0-					82
08	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	256	1	5575	3	Y	-0-					82
09	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	243	1	5292	3	Y	-0-					82
10	5890	X	5315	-0-	-575	-0-	230	1	5081	3	Y	4					86
							4	9									
11	5700	X	4814	-0-	-886	-0-	206	1	4608	3	Y	-0-					86

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
06	11040	X	10904	-0-	-136	-0-	372	1	10446	3	N	78	174	1			69
							86	9									
07	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	382	1	11018	3	N	85					154
							94	9									
08	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	369	1	10777	3	N	73	177	1			50
							80	9									
09	10890	X	10530	-0-	-360	-0-	345	1	10105	3	N	73					123
							80	9									
10	11501	X	10584	-0-	-917	-0-	343	1	10161	3	N	73					196
							80	9									
11	11130	X	10677	-0-	-453	-0-	343	1	10266	3	N	62	227	1			31
							68	9									

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
06	10560	X	9615	-0-	-945	-0-	330	1	9285	3	N	-0-					61
07	10912	X	8504	-0-	-2408	-0-	448	1	8056	3	N	-0-					61
08	10912	X	10051	-0-	-861	-0-	333	1	9718	3	N	-0-					61
09	10200	X	9503	-0-	-697	-0-	315	1	9188	3	N	-0-					61
*10	10540	X	8210	-0-	-2330	-0-	284	1	7926	3	N	-0-					61
11	9720	X	9556	-0-	-164	-0-	319	1	9237	3	N	-0-					61

LAKE WEATHERFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 257273 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 9850 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	5869	-0-	-1151	-0-	27	1	5746	3	N	87	164	1			19
							96	9									
07	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	31	1	7673	3	N	-0-					19
08	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	31	1	7259	3	N	-0-					19
09	7020	X	6957	-0-	-63	-0-	33	1	6924	3	N	-0-					19
10	7254	X	7109	-0-	-145	-0-	28	1	7081	3	N	-0-					19
11	7020	X	4632	-0-	-2388	-0-	27	1	4605	3	N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17670	X	17080	-0-	-590	-0-	80	1	16826	3	Y	158	89	1			122
							174	9									
07	19189	X	17903	-0-	-1286	-0-	73	1	17692	3	Y	125	153	1			94
							138	9									
08	19189	X	17047	-0-	-2142	-0-	75	1	16789	3	Y	166	174	1			86
							183	9									
09	18570	X	16316	-0-	-2254	-0-	80	1	16234	3	Y	2	60	1			28
							2	9									
10	17918	X	17190	-0-	-728	-0-	68	1	16994	3	Y	116	75	1			69
							128	9									
11	17340	X	15025	-0-	-2315	-0-	90	1	14856	3	Y	72	21	1			120
							79	9									

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
06	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	40	1	8443	3	Y	15	35	1			12
							17	9									
07	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	40	1	9803	3	Y	-0-	12	1			-0-
08	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	40	1	9117	3	Y	166	80	1			86
							183	9									
09	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	42	1	8550	3	Y	2	60	1			28
							2	9									
10	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	27	1	6828	3	Y	26	38	1			16
							29	9									
*11	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	43	1	7115	3	Y	14	5	1			25
							15	9									

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
06	23731	X	23731	-0-	-0-	-0-	632	1	23099	2	N	-0-					-0-
07	24212	X	24212	-0-	-0-	-0-	644	1	23568	2	N	-0-					-0-
08	23410	X	23410	-0-	-0-	-0-	617	1	22793	2	N	-0-					-0-
09	23730	X	22637	-0-	-1093	-0-	586	1	22051	2	N	-0-					-0-
10	24521	X	22272	-0-	-2249	-0-	574	1	21698	2	N	-0-					-0-
11	23730	X	21875	-0-	-1855	-0-	546	1	21329	2	N	-0-					-0-

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
06	19138	X	19138	-0-	-0-	-0-	510	1	18628	2	N	-0-					-0-
07	20506	X	20506	-0-	-0-	-0-	818	1	19688	2	N	-0-					-0-
08	20786	X	20786	-0-	-0-	-0-	821	1	19965	2	N	-0-					-0-
09	19072	X	19072	-0-	-0-	-0-	741	1	18331	2	N	-0-					-0-
10	19430	X	19430	-0-	-0-	-0-	751	1	18679	2	N	-0-					-0-
*11	18856	X	18856	-0-	-0-	-0-	705	1	18151	2	N	-0-					-0-

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
06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	626	1	1587	3	N	58					150
							64	9									
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	702	1	3264	3	N	32					182
							35	9									
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	708	1	3511	3	N	15	176	1			21
							17	9									
09	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	676	1	3101	3	N	30					51
							33	9									
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	687	1	2915	3	N	56					107
							62	9									
11	1380	X	978	-0-	-402	-0-	566	1	378	3	N	31					138
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20764	X	20764	-0-	-0-	-0-	553	1	20211	2	N	-0-					-0-
07	21980	X	21980	-0-	-0-	-0-	877	1	21103	2	N	-0-					-0-
08	22463	X	22463	-0-	-0-	-0-	888	1	21575	2	N	-0-					-0-
09	21268	X	21268	-0-	-0-	-0-	826	1	20442	2	N	-0-					-0-
10	21793	X	21588	-0-	-205	-0-	835	1	20753	2	N	-0-					-0-
11	21090	X	19806	-0-	-1284	-0-	741	1	19065	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13950	X	8749	-0-	-5201	-0-	41	1	8675	3	Y	30	34	1			16
							33	9									
07	15066	X	9785	-0-	-5281	-0-	40	1	9624	3	Y	110	109	1			17
							121	9									
08	15066	X	11405	-0-	-3661	-0-	50	1	11355	3	Y	-0-	17	1			-0-
09	14580	X	12680	-0-	-1900	-0-	62	1	12530	3	Y	80	37	1			43
							88	9									
10	11935	X	10115	-0-	-1820	-0-	40	1	9944	3	Y	119	102	1			60
							131	9									
11	11040	X	7878	-0-	-3162	-0-	47	1	7755	3	Y	69	92	1			37
							76	9									

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26160	X	22578	-0-	-3582	-0-	774	1	21751	3	N	48					92
							53	9									
07	27001	X	22828	-0-	-4173	-0-	764	1	22016	3	N	44					136
							48	9									
08	27001	X	21855	-0-	-5146	-0-	723	1	21086	3	N	42					178
							46	9									
09	25530	X	20581	-0-	-4949	-0-	458	1	20075	3	N	44					222
							48	9									
10	24645	X	20747	-0-	-3898	-0-	455	1	20233	3	N	54	181	1			95
							59	9									
11	22590	X	21404	-0-	-1186	-0-	689	1	20649	3	N	60					155
							66	9									

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 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
06	12900	X	11938	-0-	-962	-0-	507	1	11431	2	N	-0-					-0-
07	12834	X	11763	-0-	-1071	-0-	446	1	11317	2	N	-0-					-0-
08	13268	X	11765	-0-	-1503	-0-	364	1	11401	2	N	-0-					-0-
09	12840	X	10771	-0-	-2069	-0-	403	1	10368	2	N	-0-					-0-
10	13268	X	11248	-0-	-2020	-0-	579	1	10669	2	N	-0-					-0-
11	11940	X	10439	-0-	-1501	-0-	431	1	10008	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	202	1	8563	3	Y	-0-					-0-
07	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	200	1	8664	3	Y	-0-					-0-
08	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	198	1	8673	3	Y	-0-					-0-
09	8460	X	8208	-0-	-252	-0-	182	1	8026	3	Y	-0-					-0-
10	8742	X	8461	-0-	-281	-0-	187	1	8274	3	Y	-0-					-0-
11	8460	X	5872	-0-	-2588	-0-	129	1	5743	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	766	1	9538	3	N	210	260	1			66
							231	9									
07	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	783	1	9533	3	N	192	120	1			138
							211	9									
08	12586	X	8384	-0-	-4202	-0-	789	1	7439	3	N	142	167	1			113
							156	9									
09	12180	X	7377	-0-	-4803	-0-	736	1	6458	3	N	166	115	1			164
							183	9									
*10	18472	X	18472	-0-	-0-	-0-	839	1	17330	3	N	275	312	1			127
							303	9									
11	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-					N	215	313	1			29

MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4479	-0-	-21	-0-	103	1	4376	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4107	-0-	-698	-0-	93	1	4014	3	Y	-0-					-0-
08	4805	X	3885	-0-	-920	-0-	87	1	3798	3	Y	-0-					-0-
09	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	687	1	4310	3	Y	-0-					-0-
*10	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	986	1	5226	3	Y	-0-					-0-
*11	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	418	1	4930	3	Y	-0-					-0-

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	344	1	14487	3	N	-0-					-0-
07	15810	X	15145	-0-	-665	-0-	344	1	14801	3	N	-0-					-0-
08	15810	X	14490	-0-	-1320	-0-	324	1	14166	3	N	-0-					-0-
09	15300	X	13085	-0-	-2215	-0-	292	1	12793	3	N	-0-					-0-
10	15314	X	14043	-0-	-1271	-0-	311	1	13732	3	N	-0-					-0-
11	14820	X	12898	-0-	-1922	-0-	283	1	12615	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11700	X	11181	-0-	-519	-0-	382	1	10768	3	N	28					78
							31	9									
07	12090	X	11680	-0-	-410	-0-	391	1	11281	3	N	7					85
							8	9									
08	11656	X	11117	-0-	-539	-0-	368	1	10717	3	N	29					114
							32	9									
09	11190	X	10338	-0-	-852	-0-	341	1	9982	3	N	14					128
							15	9									
10	11687	X	10742	-0-	-945	-0-	350	1	10363	3	N	26					154
							29	9									
11	11310	X	10972	-0-	-338	-0-	353	1	10586	3	N	30					184
							33	9									

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15720	X	10186	-0-	-5534	-0-	681	1	9413	3	Y	84	98	1			45
							92	9									
07	16244	X	11668	-0-	-4576	-0-	697	1	10877	3	Y	85	117	1			13
							94	9									
08	15159	X	14626	-0-	-533	-0-	772	1	13533	3	Y	292	143	1			162
							321	9									
09	14670	X	14355	-0-	-315	-0-	834	1	13433	3	Y	80	199	1			43
							88	9									
10	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	777	1	11935	3	Y	119	102	1			60
							131	9									
11	14160	X	12437	-0-	-1723	-0-	719	1	11642	3	Y	69	92	1			37
							76	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16350	X	14034	-0-	-2316	-0-	292	1	13742	2	N	-0-					-0-
07	16678	X	14553	-0-	-2125	-0-	281	1	14272	2	N	-0-					-0-
08	16461	X	14336	-0-	-2125	-0-	290	1	14046	2	N	-0-					-0-
09	15240	X	13789	-0-	-1451	-0-	261	1	13528	2	N	-0-					-0-
10	15097	X	13722	-0-	-1375	-0-	253	1	13469	2	N	-0-					-0-
11	14070	X	13416	-0-	-654	-0-	233	1	13183	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	415	1	17454	3	N	-0-					-0-
07	17763	X	16803	-0-	-960	-0-	381	1	16422	3	N	-0-					-0-
08	20610	X	20610	-0-	-0-	-0-	462	1	20148	3	N	-0-					-0-
09	20900	X	20900	-0-	-0-	-0-	468	1	20432	3	N	-0-					-0-
*10	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	470	1	20768	3	N	-0-					-0-
*11	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	414	1	18405	3	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3590	-0-	590	590	662	1	2928	2	N	-0-					-0-
07	1291	N	701	-0-	-590	-0-	700	1	1	2	N	-0-					-0-
*08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	707	1	321	2	N	-0-					-0-
09	942	X	942	-0-	-0-	-0-	631	1	311	2	N	-0-					-0-
10	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	1			N	-0-					-0-
11	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	235	1	11043	2	N	-0-					-0-
07	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	209	1	10598	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	7766	-0-	-883	-0-	157	1	7609	2	N	-0-					-0-
09	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	233	1	12108	2	N	-0-					-0-
10	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	272	1	14476	2	N	-0-					-0-
*11	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	265	1	14964	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11280	X	11022	-0-	-258	-0-	229	1	10793	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	10738	-0-	-825	-0-	208	1	10530	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	10807	-0-	-725	-0-	219	1	10588	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	10248	-0-	-762	-0-	194	1	10054	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	10315	-0-	-1062	-0-	190	1	10125	2	N	-0-					-0-
11	11010	X	9949	-0-	-1061	-0-	173	1	9776	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13950	X	7604	-0-	-6346	-0-	36	1	7493	3	Y	68	80	1			36
							75	9									
07	14415	X	7782	-0-	-6633	-0-	32	1	7750	3	Y	-0-	36	1			-0-
08	14415	X	6782	-0-	-7633	-0-	30	1	6752	3	Y	-0-					-0-
09	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	52	1	10598	3	Y	80	37	1			43
							88	9									
10	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	41	1	10230	3	Y	119	102	1			60
							131	9									
*11	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	53	1	8667	3	Y	112	112	1			60
							123	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	52	1	2189	3	Y	-0-					-0-
07	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	51	1	2221	3	Y	-0-					-0-
08	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	45	1	1950	3	Y	-0-					-0-
09	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	56	1	2462	3	Y	-0-					-0-
10	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	155	1	1750	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	6982	-0-	3982	3982	1003	1	5979	3	Y	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	105	1	4402	3	Y	73	73	0			-0-
							80	9									
07	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	106	1	4608	3	Y	76	76	0			-0-
							84	9									
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	102	1	4483	3	Y	93	93	0			-0-
							102	9									
09	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	98	1	4285	3	Y	89	89	0			-0-
							98	9									
10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	100	1	4461	3	Y	92	92	0			-0-
							101	9									
*11	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	96	1	4325	3	Y	50	50	0			-0-
							55	9									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	215	1	6677	3	N	-0-					-0-
07	1860	X	547	-0-	-1313	-0-	16	1	531	3	N	-0-					-0-
08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	374	1	1590	3	N	-0-					-0-
09	1800	X	1637	-0-	-163	-0-	292	1	1345	3	N	-0-					-0-
10	26723	X	26723	-0-	-0-	-0-	1747	1	24976	3	N	-0-					-0-
*11	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	524	1	6109	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20863	X	20863	-0-	-0-	-0-	649	1	20214	3	N	-0-					-0-
07	24924	X	16703	-0-	-8221	-0-	498	1	16205	3	N	-0-					-0-
08	24924	X	1016	-0-	-23908	-0-	193	1	823	3	N	-0-					-0-
09	24120	X	5505	-0-	-18615	-0-	984	1	4521	3	N	-0-					-0-
10	21545	X	18657	-0-	-2888	-0-	1219	1	17438	3	N	-0-					-0-
11	20850	X	16342	-0-	-4508	-0-	1292	1	15050	3	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22130	X	22130	-0-	-0-	-0-	512	1	21618	3	N	-0-					-0-
07	22231	X	22231	-0-	-0-	-0-	503	1	21722	3	N	5					5
							6	9									
08	22134	X	21236	-0-	-898	-0-	475	1	20761	3	N	-0-					5
*09	21420	X	20657	-0-	-763	-0-	461	1	20196	3	N	-0-					5
*10	22134	X	20845	-0-	-1289	-0-	459	1	20386	3	N	-0-					5
*11	21420	X	19421	-0-	-1999	-0-	424	1	18997	3	N	-0-					5

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18870	X	17248	-0-	-1622	-0-	359	1	16889	2	N	-0-					-0-
07	19499	X	18111	-0-	-1388	-0-	350	1	17761	2	N	-0-					-0-
08	18817	X	17820	-0-	-997	-0-	361	1	17459	2	N	-0-					-0-
09	17250	X	17124	-0-	-126	-0-	324	1	16800	2	N	-0-					-0-
10	18104	X	17296	-0-	-808	-0-	319	1	16977	2	N	-0-					-0-
11	17520	X	16033	-0-	-1487	-0-	279	1	15754	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	11					105
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	33					138
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	30					168
09	592	X	592	-0-	-0-	-0-	18	1	545	3	N	26	169	1			25
							29	9									
10	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	1082	1	5443	3	N	18					43
							20	9									
*11	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	1032	1	4840	3	N	24					67
							26	9									

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

06	10470	X	9196	-0-	-1274	-0-	191	1	9005	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	10074	-0-	-404	-0-	195	1	9879	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	9836	-0-	-487	-0-	199	1	9637	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	8813	-0-	-757	-0-	167	1	8646	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	9178	-0-	-897	-0-	169	1	9009	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	8846	-0-	-904	-0-	154	1	8692	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

06	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	270	1	12717	2	N	-0-					-0-
07	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	253	1	12848	2	N	-0-					-0-
08	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	261	1	12610	2	N	-0-					-0-
09	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	232	1	12043	2	N	-0-					-0-
10	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	234	1	12456	2	N	-0-					-0-
*11	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	208	1	11724	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

06	15540	X	13428	-0-	-2112	-0-	536	1	12892	2	N	-0-					-0-
07	16058	X	15000	-0-	-1058	-0-	598	1	14402	2	N	-0-					-0-
08	15159	X	12161	-0-	-2998	-0-	481	1	11680	2	N	-0-					-0-
09	14670	X	11950	-0-	-2720	-0-	464	1	11486	2	N	-0-					-0-
10	15004	X	12080	-0-	-2924	-0-	467	1	11613	2	N	-0-					-0-
11	14520	X	12609	-0-	-1911	-0-	472	1	12137	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

06	8700	X	8371	-0-	-329	-0-	193	1	8178	3	Y	-0-					-0-
07	8990	X	8285	-0-	-705	-0-	187	1	8098	3	Y	-0-					-0-
08	8990	X	8275	-0-	-715	-0-	185	1	8090	3	Y	-0-					-0-
09	8370	X	7572	-0-	-798	-0-	169	1	7403	3	Y	-0-					-0-
10	8649	X	8223	-0-	-426	-0-	181	1	8042	3	Y	-0-					-0-
11	8370	X	6639	-0-	-1731	-0-	145	1	6494	3	Y	-0-					-0-

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

06	22260	X	20139	-0-	-2121	-0-	537	1	19602	2	N	-0-					-0-
07	22785	X	19154	-0-	-3631	-0-	509	1	18645	2	N	-0-					-0-
08	22630	X	21054	-0-	-1576	-0-	555	1	20499	2	N	-0-					-0-
09	20790	X	19803	-0-	-987	-0-	513	1	19290	2	N	-0-					-0-
10	21483	X	20145	-0-	-1338	-0-	520	1	19625	2	N	-0-					-0-
11	20370	X	18503	-0-	-1867	-0-	462	1	18041	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29730	X	29016	-0-	-714	-0-	673	1	28343	3	N	-0-					-0-
07	30845	X	30382	-0-	-463	-0-	691	1	29691	3	N	-0-					-0-
08	30845	X	29081	-0-	-1764	-0-	652	1	28429	3	N	-0-					-0-
09	29850	X	27514	-0-	-2336	-0-	615	1	26899	3	N	-0-					-0-
*10	30380	X	28181	-0-	-2199	-0-	624	1	27557	3	N	-0-					-0-
*11	29400	X	26784	-0-	-2616	-0-	588	1	26196	3	N	-0-					-0-

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
06	25047	X	25047	-0-	-0-	-0-	581	1	24466	3	N	-0-					-0-
07	24845	X	24845	-0-	-0-	-0-	565	1	24280	3	N	-0-					-0-
08	25172	X	20992	-0-	-4180	-0-	470	1	20522	3	N	-0-					-0-
09	25050	X	23411	-0-	-1639	-0-	524	1	22887	3	N	-0-					-0-
*10	25885	X	23372	-0-	-2513	-0-	517	1	22855	3	N	-0-					-0-
*11	25050	X	23037	-0-	-2013	-0-	506	1	22531	3	N	-0-					-0-

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
06	19440	X	15863	-0-	-3577	-0-	1200	1	14663	2	N	-0-					-0-
07	20088	X	17492	-0-	-2596	-0-	858	1	16634	2	N	-0-					-0-
08	19003	X	16693	-0-	-2310	-0-	819	1	15874	2	N	-0-					-0-
09	18480	X	16539	-0-	-1941	-0-	784	1	15755	2	N	-0-					-0-
10	18817	X	17200	-0-	-1617	-0-	828	1	16372	2	N	-0-					-0-
11	16920	X	14830	-0-	-2090	-0-	692	1	14136	2	N	2					2
							2	9									

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
06	11160	X	10590	-0-	-570	-0-	246	1	10344	3	N	-0-					-0-
07	11532	X	10051	-0-	-1481	-0-	118	1	9933	3	N	-0-					-0-
08	11129	X	10135	-0-	-994	-0-	227	1	9908	3	N	-0-					-0-
09	10590	X	10405	-0-	-185	-0-	233	1	10172	3	N	-0-					-0-
10	10943	X	10188	-0-	-755	-0-	226	1	9962	3	N	-0-					-0-
11	10590	X	9742	-0-	-848	-0-	214	1	9528	3	N	-0-					-0-

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
06	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	365	1	15386	3	N	-0-					-0-
07	13175	X	9644	-0-	-3531	-0-	219	1	9425	3	N	-0-					-0-
08	12989	X	10891	-0-	-2098	-0-	244	1	10647	3	N	-0-					-0-
09	14250	X	8958	-0-	-5292	-0-	201	1	8757	3	N	-0-					-0-
*10	14725	X	9564	-0-	-5161	-0-	212	1	9352	3	N	-0-					-0-
*11	14250	X	8787	-0-	-5463	-0-	193	1	8594	3	N	-0-					-0-

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
06	16320	X	15039	-0-	-1281	-0-	313	1	14726	2	N	-0-					-0-
07	16864	X	15237	-0-	-1627	-0-	295	1	14942	2	N	-0-					-0-
08	16864	X	14503	-0-	-2361	-0-	294	1	14209	2	N	-0-					-0-
09	16320	X	13718	-0-	-2602	-0-	259	1	13459	2	N	-0-					-0-
10	16461	X	14356	-0-	-2105	-0-	265	1	14091	2	N	-0-					-0-
11	15030	X	14490	-0-	-540	-0-	252	1	14238	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	215	1	9077	3	Y	-0-					-0-
07	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	214	1	9262	3	Y	-0-					-0-
08	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	208	1	9092	3	Y	-0-					-0-
09	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	199	1	8741	3	Y	-0-					-0-
10	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	180	1	7987	3	Y	-0-					-0-
*11	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	170	1	7634	3	Y	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

06	14610	X	12307	-0-	-2303	-0-	328	1	11979	2	N	-0-					-0-
07	15097	X	13181	-0-	-1916	-0-	351	1	12830	2	N	-0-					-0-
08	15097	X	13175	-0-	-1922	-0-	347	1	12828	2	N	-0-					-0-
09	14310	X	11852	-0-	-2458	-0-	307	1	11545	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	12327	-0-	-848	-0-	318	1	12009	2	N	-0-					-0-
11	12750	X	11909	-0-	-841	-0-	297	1	11612	2	N	-0-					-0-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

06	10920	X	9647	-0-	-1273	-0-	223	1	9424	3	Y	-0-					-0-
07	10757	X	10113	-0-	-644	-0-	229	1	9884	3	Y	-0-					-0-
08	10757	X	9145	-0-	-1612	-0-	204	1	8941	3	Y	-0-					-0-
09	10050	X	9006	-0-	-1044	-0-	201	1	8805	3	Y	-0-					-0-
10	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	276	1	12299	3	Y	-0-					-0-
*11	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	281	1	12554	3	Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

06	8490	X	7115	-0-	-1375	-0-	164	1	6951	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	7605	-0-	-1168	-0-	172	1	7433	3	N	-0-					-0-
08	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	189	1	8293	3	N	-0-					-0-
09	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	194	1	8536	3	N	-0-					-0-
10	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	196	1	8694	3	N	-0-					-0-
11	8220	X	6362	-0-	-1858	-0-	206	1	6156	3	N	-0-					-0-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

06	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	1053	1	7741	3	N	135	168	1			84
							149	9									
07	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	1129	1	9947	3	N	128	185	1			27
							141	9									
08	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	1134	1	10282	3	N	67					94
							74	9									
09	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	1012	1	6261	3	N	119	177	1			36
							131	9									
10	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	1097	1	8789	3	N	101					137
							111	9									
*11	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	1080	1	9373	3	N	123	181	1			79
							135	9									

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

06	13860	X	11403	-0-	-2457	-0-	237	1	11166	2	N	-0-					-0-
07	14167	X	11951	-0-	-2216	-0-	231	1	11720	2	N	-0-					-0-
08	13392	X	11457	-0-	-1935	-0-	232	1	11225	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	11367	-0-	-1023	-0-	215	1	11152	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	10383	-0-	-1676	-0-	191	1	10192	2	N	-0-					-0-
11	11580	X	11348	-0-	-232	-0-	197	1	11151	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	9360	X	8500	-0-	-860	-0-	198	1	8302	3	N	-0-					-0-
07	9300	X	8806	-0-	-494	-0-	296	1	8510	3	N	-0-					-0-
08	8959	X	8686	-0-	-273	-0-	288	1	8398	3	N	-0-					-0-
09	8520	X	8089	-0-	-431	-0-	269	1	7820	3	N	-0-					-0-
10	8804	X	8204	-0-	-600	-0-	269	1	7935	3	N	-0-					-0-
*11	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	293	1	8717	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

06	23910	X	23317	-0-	-593	-0-	621	1	22696	2	N	-0-					-0-
07	23796	X	23796	-0-	-0-	-0-	633	1	23163	2	N	-0-					-0-
08	22884	X	22884	-0-	-0-	-0-	603	1	22281	2	N	-0-					-0-
09	24164	X	24164	-0-	-0-	-0-	626	1	23538	2	N	-0-					-0-
10	24087	X	23588	-0-	-499	-0-	608	1	22980	2	N	-0-					-0-
11	23310	X	22305	-0-	-1005	-0-	557	1	21748	2	N	-0-					-0-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

06	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	392	1	16559	3	N	129					184
							142	9									
07	16926	X	15407	-0-	-1519	-0-	346	1	14944	3	N	106	183	1			107
							117	9									
08	16926	X	14039	-0-	-2887	-0-	312	1	13687	3	N	36					143
							40	9									
09	17100	X	11861	-0-	-5239	-0-	263	1	11520	3	N	71	188	1			26
							78	9									
10	17670	X	17429	-0-	-241	-0-	381	1	16917	3	N	119					145
							131	9									
11	17100	X	15975	-0-	-1125	-0-	345	1	15462	3	N	153	186	1			112
							168	9									

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

06	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	790	1	14102	2	N	-0-					-0-
07	19201	X	19201	-0-	-0-	-0-	1132	1	18069	2	N	-0-					-0-
*08	18044	X	18044	-0-	-0-	-0-	1125	1	16919	2	N	-0-					-0-
*09	16023	X	16023	-0-	-0-	-0-	947	1	15076	2	N	-0-					-0-
10	19189	X	13031	-0-	-6158	-0-	1069	1	11962	2	N	-0-					-0-
11	18570	X	14398	-0-	-4172	-0-	1087	1	13311	2	N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	764	1	3732	2	N	-0-					-0-
07	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	1043	1	7861	2	N	-0-					-0-
*08	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	1126	1	10119	2	N	-0-					-0-
*09	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	1034	1	5473	2	N	-0-					-0-
10	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	826	1	2219	2	N	-0-					-0-
*11	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	711	1	1003	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

06	15150	X	11591	-0-	-3559	-0-	241	1	11350	2	N	-0-					-0-
07	15438	X	12710	-0-	-2728	-0-	246	1	12464	2	N	-0-					-0-
08	14539	X	13403	-0-	-1136	-0-	271	1	13132	2	N	-0-					-0-
09	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	242	1	12565	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	12546	-0-	-164	-0-	231	1	12315	2	N	-0-					-0-
11	12960	X	11853	-0-	-1107	-0-	206	1	11647	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14940	X	14639	-0-	-301	-0-	305	1	14334	2	N	-0-					-0-
07	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	303	1	15379	2	N	-0-					-0-
08	15469	X	13798	-0-	-1671	-0-	279	1	13519	2	N	-0-					-0-
09	14970	X	13272	-0-	-1698	-0-	251	1	13021	2	N	-0-					-0-
10	15686	X	14206	-0-	-1480	-0-	262	1	13944	2	N	-0-					-0-
11	15180	X	12546	-0-	-2634	-0-	218	1	12328	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

06	10560	X	10191	-0-	-369	-0-	234	1	9914	3	Y	39					49
							43	9									
07	10912	X	10065	-0-	-847	-0-	228	1	9834	3	Y	3	45	1			7
							3	9									
08	10912	X	9661	-0-	-1251	-0-	216	1	9445	3	Y	-0-					7
09	10560	X	10087	-0-	-473	-0-	225	1	9862	3	Y	-0-					7
10	10912	X	10342	-0-	-570	-0-	227	1	10081	3	Y	31					38
							34	9									
11	10200	X	9108	-0-	-1092	-0-	198	1	8892	3	Y	16	46	1			8
							18	9									

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

06	13980	X	13936	-0-	-44	-0-	321	1	13534	3	Y	74					96
							81	9									
07	14446	X	13675	-0-	-771	-0-	309	1	13364	3	Y	2	88	1			10
							2	9									
08	14446	X	13535	-0-	-911	-0-	303	1	13232	3	Y	-0-					10
09	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	327	1	14317	3	Y	-0-					10
10	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	319	1	14151	3	Y	-0-					10
11	13950	X	13462	-0-	-488	-0-	295	1	13160	3	Y	6	13	1			3
							7	9									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

06	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	402	1	12507	3	N	-0-					-0-
07	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	284	1	9244	3	N	-0-					-0-
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	644	1	2745	3	N	-0-					-0-
09	11220	X	4879	-0-	-6341	-0-	872	1	4007	3	N	-0-					-0-
10	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	1087	1	15537	3	N	-0-					-0-
11	11220	X	2411	-0-	-8809	-0-	191	1	2220	3	N	-0-					-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

06	7260	X	6084	-0-	-1176	-0-	140	1	5944	3	Y	-0-					-0-
07	7502	X	6510	-0-	-992	-0-	147	1	6363	3	Y	-0-					-0-
08	7502	X	6614	-0-	-888	-0-	148	1	6466	3	Y	-0-					-0-
09	6750	X	6076	-0-	-674	-0-	135	1	5941	3	Y	-0-					-0-
10	6975	X	6591	-0-	-384	-0-	145	1	6446	3	Y	-0-					-0-
*11	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	143	1	6372	3	Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		11435	-0-	11435	11435	263	1	11111	3	Y	55					55
							61	9									
07	T. A.		12726	-0-	12726	24161	288	1	12436	3	Y	2	50	1			7
							2	9									
08	T. A.		13006	-0-	13006	37167	290	1	12716	3	Y	-0-					7
09	49710	X	12543	-0-	-37167	-0-	280	1	12263	3	Y	-0-					7
10	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	275	1	12226	3	Y	-0-					7
11	12600	X	11873	-0-	-727	-0-	260	1	11601	3	Y	11	13	1			5
							12	9									

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	735	1	3826	2	N	-0-					-0-
07	310	X	50	-0-	-260	-0-	50	1			N	-0-					-0-
08	310	X	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	300	X	3	-0-	-297	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	121	1	3763	3	N	-0-					-0-
07	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	413	1	13432	3	N	-0-					-0-
08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	842	1	3590	3	N	-0-					-0-
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	843	1	3877	3	N	-0-					-0-
10	13857	X	9269	-0-	-4588	-0-	606	1	8663	3	N	-0-					-0-
11	13410	X	4183	-0-	-9227	-0-	331	1	3852	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

06	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	175	1	7347	3	Y	75					87
							83	9									
07	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	198	1	8553	3	Y	3	80	1			10
							3	9									
08	8587	X	7953	-0-	-634	-0-	178	1	7775	3	Y	-0-					10
09	8310	X	7554	-0-	-756	-0-	168	1	7386	3	Y	-0-					10
10	8587	X	7342	-0-	-1245	-0-	161	1	7147	3	Y	31					41
							34	9									
11	8310	X	7799	-0-	-511	-0-	170	1	7606	3	Y	21	52	1			10
							23	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

06	15420	X	13018	-0-	-2402	-0-	271	1	12747	2	N	-0-					-0-
07	15934	X	13221	-0-	-2713	-0-	256	1	12965	2	N	-0-					-0-
08	15934	X	13710	-0-	-2224	-0-	278	1	13432	2	N	-0-					-0-
09	14340	X	12359	-0-	-1981	-0-	234	1	12125	2	N	-0-					-0-
10	13950	X	11763	-0-	-2187	-0-	217	1	11546	2	N	-0-					-0-
11	13260	X	11587	-0-	-1673	-0-	202	1	11385	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	804	1	1679	3	N	-0-					-0-
07	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	824	1	1556	3	N	-0-					-0-
08	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	826	1	1261	3	N	-0-					-0-
09	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	794	1	1409	3	N	-0-					-0-
10	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	793	1	1594	3	N	-0-					-0-
*11	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	1			N	-0-					-0-

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
06	18633	X	18633	-0-	-0-	-0-	432	1	18201	3	N	-0-					-0-
07	18781	X	18781	-0-	-0-	-0-	426	1	18355	3	N	-0-					-0-
08	19124	X	19124	-0-	-0-	-0-	428	1	18696	3	N	-0-					-0-
09	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	379	1	16611	3	N	-0-					-0-
10	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	312	1	13810	3	N	-0-					-0-
*11	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	302	1	13508	3	N	-0-					-0-

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
06	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	334	1	9389	3	N	30					142
							33	9									
07	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	323	1	9297	3	N	30					172
							33	9									
08	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	315	1	9192	3	N	14					186
							15	9									
09	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	314	1	9195	3	N	19	190	1			15
							21	9									
10	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	300	1	8899	3	N	12					27
							13	9									
*11	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	274	1	8237	3	N	33					60
							36	9									

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
06	20370	X	11968	-0-	-8402	-0-	478	1	11490	2	N	-0-					-0-
07	20584	X	12658	-0-	-7926	-0-	505	1	12153	2	N	-0-					-0-
08	19778	X	12849	-0-	-6929	-0-	508	1	12341	2	N	-0-					-0-
09	18390	X	11263	-0-	-7127	-0-	437	1	10826	2	N	-0-					-0-
10	15221	X	10960	-0-	-4261	-0-	424	1	10536	2	N	-0-					-0-
*11	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	538	1	13835	2	N	-0-					-0-

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
06	13770	X	13042	-0-	-728	-0-	521	1	12521	2	N	-0-					-0-
07	13857	X	12674	-0-	-1183	-0-	505	1	12169	2	N	-0-					-0-
08	13392	X	12882	-0-	-510	-0-	509	1	12373	2	N	-0-					-0-
09	13050	X	11771	-0-	-1279	-0-	457	1	11314	2	N	-0-					-0-
10	13485	X	11474	-0-	-2011	-0-	444	1	11030	2	N	-0-					-0-
11	13050	X	10953	-0-	-2097	-0-	410	1	10543	2	N	-0-					-0-

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
06	21960	X	18679	-0-	-3281	-0-	746	1	17933	2	N	-0-					-0-
07	22227	X	19524	-0-	-2703	-0-	779	1	18745	2	N	-0-					-0-
08	19902	X	19518	-0-	-384	-0-	771	1	18747	2	N	-0-					-0-
09	18690	X	18644	-0-	-46	-0-	724	1	17920	2	N	-0-					-0-
10	19530	X	15830	-0-	-3700	-0-	612	1	15218	2	N	-0-					-0-
11	18900	X	16405	-0-	-2495	-0-	614	1	15791	2	N	-0-					-0-

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
06	24390	X	22813	-0-	-1577	-0-	475	1	22338	2	N	-0-					-0-
07	25048	X	23226	-0-	-1822	-0-	449	1	22777	2	N	-0-					-0-
08	24831	X	22974	-0-	-1857	-0-	465	1	22509	2	N	-0-					-0-
09	23670	X	22093	-0-	-1577	-0-	418	1	21675	2	N	-0-					-0-
10	24056	X	22966	-0-	-1090	-0-	423	1	22543	2	N	-0-					-0-
11	22800	X	21939	-0-	-861	-0-	382	1	21557	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19650	X	19180	-0-	-470	-0-	660	1	18520	3	N	-0-					-0-
07	19468	X	19238	-0-	-230	-0-	648	1	18590	3	N	-0-					-0-
08	19096	X	17284	-0-	-1812	-0-	574	1	16710	3	N	-0-					-0-
09	19170	X	14564	-0-	-4606	-0-	482	1	14082	3	N	-0-					-0-
10	19809	X	18529	-0-	-1280	-0-	607	1	17922	3	N	-0-					-0-
*11	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	647	1	19283	3	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

06	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	251	1	11804	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	11480	-0-	-951	-0-	222	1	11258	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	11034	-0-	-1397	-0-	223	1	10811	2	N	-0-					-0-
09	12030	X	10401	-0-	-1629	-0-	197	1	10204	2	N	-0-					-0-
10	12431	X	10666	-0-	-1765	-0-	197	1	10469	2	N	-0-					-0-
11	12030	X	9986	-0-	-2044	-0-	174	1	9812	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

06	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	198	1	8349	3	Y	-0-					-0-
07	8029	X	7742	-0-	-287	-0-	175	1	7567	3	Y	-0-					-0-
08	9052	X	7669	-0-	-1383	-0-	171	1	7498	3	Y	-0-					-0-
09	8760	X	6422	-0-	-2338	-0-	143	1	6279	3	Y	-0-					-0-
10	9052	X	2109	-0-	-6943	-0-	46	1	2063	3	Y	-0-					-0-
11	8550	X	241	-0-	-8309	-0-	6	1	235	3	Y	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

06	30870	X	26212	-0-	-4658	-0-	546	1	25666	2	N	-0-					-0-
07	30907	X	26340	-0-	-4567	-0-	509	1	25831	2	N	-0-					-0-
08	30287	X	26160	-0-	-4127	-0-	530	1	25630	2	N	-0-					-0-
09	28590	X	24858	-0-	-3732	-0-	470	1	24388	2	N	-0-					-0-
10	28303	X	25644	-0-	-2659	-0-	473	1	25171	2	N	-0-					-0-
11	26220	X	24386	-0-	-1834	-0-	424	1	23962	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

06	12510	X	7895	-0-	-4615	-0-	183	1	7712	3	Y	-0-					-0-
07	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	311	1	13454	3	Y	-0-					-0-
08	13454	X	11424	-0-	-2030	-0-	255	1	11169	3	Y	-0-					-0-
09	13020	X	10700	-0-	-2320	-0-	239	1	10461	3	Y	-0-					-0-
10	13764	X	10645	-0-	-3119	-0-	234	1	10411	3	Y	-0-					-0-
11	13320	X	9083	-0-	-4237	-0-	198	1	8885	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

06	15390	X	14937	-0-	-453	-0-	345	1	14555	3	Y	34					56
							37	9									
07	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	361	1	15550	3	Y	-0-	52	1			4
08	15872	X	15348	-0-	-524	-0-	343	1	15005	3	Y	-0-					4
09	15808	X	15808	-0-	-0-	-0-	352	1	15456	3	Y	-0-					4
10	15903	X	15823	-0-	-80	-0-	348	1	15440	3	Y	32					36
							35	9									
11	15390	X	14811	-0-	-579	-0-	323	1	14470	3	Y	16	44	1			8
							18	9									

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
06	24450	X	20210	-0-	-4240	-0-	468	1	19742	3	N	-0-					-0-
07	25265	X	20449	-0-	-4816	-0-	463	1	19986	3	N	-0-					-0-
08	25265	X	19413	-0-	-5852	-0-	434	1	18979	3	N	-0-					-0-
09	20970	X	18698	-0-	-2272	-0-	416	1	18282	3	N	-0-					-0-
*10	20894	X	19191	-0-	-1703	-0-	423	1	18768	3	N	-0-					-0-
*11	20220	X	18168	-0-	-2052	-0-	398	1	17770	3	N	-0-					-0-

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
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	950	1	3374	3	Y	-0-					-0-
07	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	1020	1	5248	3	Y	-0-					-0-
08	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	928	1	1233	3	Y	-0-					-0-
09	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	903	1	1465	3	Y	-0-					-0-
10	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	1008	1	4879	3	Y	-0-					-0-
*11	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	987	1	5260	3	Y	-0-					-0-

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
06	13620	X	13024	-0-	-596	-0-	301	1	12723	3	Y	-0-					2
07	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	315	1	13617	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	13795	X	13404	-0-	-391	-0-	299	1	13105	3	Y	-0-					-0-
09	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	303	1	13266	3	Y	-0-					-0-
10	13919	X	13592	-0-	-327	-0-	299	1	13293	3	Y	-0-					-0-
11	13470	X	13038	-0-	-432	-0-	285	1	12753	3	Y	-0-					-0-

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
06	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	891	1	8802	2	N	-0-					-0-
07	18974	X	18974	-0-	-0-	-0-	1111	1	17863	2	N	-0-					-0-
08	20306	X	20306	-0-	-0-	-0-	1055	1	19251	2	N	-0-					-0-
09	20018	X	20018	-0-	-0-	-0-	20018	2			N	-0-					-0-
10	18725	X	18725	-0-	-0-	-0-	923	1	17802	2	N	-0-					-0-
*11	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	795	1	14162	2	N	-0-					-0-

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
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-

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
06	23370	X	17706	-0-	-5664	-0-	1010	1	16696	2	N	-0-					-0-
07	23653	X	21335	-0-	-2318	-0-	783	1	20552	2	N	-0-					-0-
08	21080	X	20642	-0-	-438	-0-	758	1	19884	2	N	-0-					-0-
09	20400	X	20197	-0-	-203	-0-	728	1	19469	2	N	-0-					-0-
10	21328	X	21093	-0-	-235	-0-	756	1	20337	2	N	-0-					-0-
11	20640	X	20277	-0-	-363	-0-	730	1	19547	2	N	-0-					-0-

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
06	9390	X	7645	-0-	-1745	-0-	261	1	7361	3	N	21					159
							23	9									
07	9703	X	7778	-0-	-1925	-0-	260	1	7495	3	N	21					180
							23	9									
08	9703	X	7452	-0-	-2251	-0-	246	1	7186	3	N	18					198
							20	9									
09	8910	X	5369	-0-	-3541	-0-	177	1	5180	3	N	11	182	1			27
							12	9									
*10	8432	X	7230	-0-	-1202	-0-	560	1	6646	3	N	22					49
							24	9									
11	7650	X	7576	-0-	-74	-0-	243	1	7297	3	N	33					82
							36	9									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	21937	-0-	18837	18837	654	1	21283	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	15737					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	12737					N	-0-					-0-
10	25233	X	12496	-0-	-12737	-0-	817	1	11679	3	N	-0-					-0-
*11	24022	X	24022	-0-	-0-	-0-	1899	1	22123	3	N	-0-					-0-

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

06	19149	X	19149	-0-	-0-	-0-	444	1	18701	3	N	4					139
							4	9									
07	19703	X	19703	-0-	-0-	-0-	662	1	19038	3	N	3					142
							3	9									
08	19771	X	19771	-0-	-0-	-0-	655	1	19105	3	N	10					152
							11	9									
09	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	614	1	17967	3	N	3					155
							3	9									
10	18968	X	18968	-0-	-0-	-0-	620	1	18342	3	N	5					160
							6	9									
*11	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	586	1	17528	3	N	1					161
							1	9									

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

06	18210	X	3706	-0-	-14504	-0-	116	1	3590	3	N	-0-					-0-
07	18166	X	3788	-0-	-14378	-0-	113	1	3675	3	N	-0-					-0-
08	6820	X	2724	-0-	-4096	-0-	128	1	2596	3	N	-0-					-0-
09	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	812	1	5250	3	N	-0-					-0-
10	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	340	1	10932	3	N	-0-					-0-
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

06	8190	X	7714	-0-	-476	-0-	264	1	7410	3	N	36					57
							40	9									
07	8463	X	7805	-0-	-658	-0-	345	1	7417	3	N	39					96
							43	9									
08	8463	X	7691	-0-	-772	-0-	336	1	7314	3	N	37					133
							41	9									
09	7860	X	7276	-0-	-584	-0-	317	1	6924	3	N	32					165
							35	9									
10	8029	X	7273	-0-	-756	-0-	313	1	6929	3	N	28	174	1			19
							31	9									
11	7710	X	6898	-0-	-812	-0-	293	1	6576	3	N	26					45
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15900	X	13754	-0-	-2146	-0-	473	1	13281	3	N	-0-			-0-
07	16430	X	12730	-0-	-3700	-0-	427	1	12303	3	N	-0-			-0-
08	16430	X	12527	-0-	-3903	-0-	416	1	12111	3	N	-0-			-0-
09	15900	X	11167	-0-	-4733	-0-	369	1	10798	3	N	-0-			-0-
*10	16430	X	11911	-0-	-4519	-0-	389	1	11522	3	N	-0-			-0-
*11	13740	X	12079	-0-	-1661	-0-	390	1	11689	3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

06	11250	X	7873	-0-	-3377	-0-	472	1	7401	3	N	-0-			-0-
07	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	936	1	10857	3	N	-0-			-0-
08	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	392	1	17147	3	N	-0-			-0-
09	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-	339	1	14864	3	N	-0-			-0-
*10	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	364	1	12369	3	N	-0-			-0-
11	11250	X	8374	-0-	-2876	-0-	293	1	8081	3	N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

06	30120	X	26947	-0-	-3173	-0-	561	1	26386	2	N	-0-			-0-
07	30659	X	27400	-0-	-3259	-0-	530	1	26870	2	N	-0-			-0-
08	30256	X	27108	-0-	-3148	-0-	549	1	26559	2	N	-0-			-0-
09	28590	X	26039	-0-	-2551	-0-	492	1	25547	2	N	-0-			-0-
10	28675	X	27095	-0-	-1580	-0-	499	1	26596	2	N	-0-			-0-
11	26940	X	26169	-0-	-771	-0-	455	1	25714	2	N	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

06	29190	X	27249	-0-	-1941	-0-	866	1	6	2	Y	-0-			-0-
							26377	3							
07	30163	X	27360	-0-	-2803	-0-	895	1	19	2	Y	-0-			-0-
							26446	3							
08	30163	X	26518	-0-	-3645	-0-	892	1	25626	3	Y	-0-			-0-
09	29070	X	24725	-0-	-4345	-0-	930	1	2	2	Y	-0-			-0-
							23793	3							
10	29016	X	25505	-0-	-3511	-0-	1000	1	24498	3	Y	6			6
							7	9							
11	27240	X	24282	-0-	-2958	-0-	863	1	3	2	Y	-0-			6
							23416	3							

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

06	26040	X	24907	-0-	-1133	-0-	664	1	24243	2	N	-0-			-0-
07	26908	X	25973	-0-	-935	-0-	691	1	25282	2	N	-0-			-0-
08	26691	X	24001	-0-	-2690	-0-	633	1	23368	2	N	-0-			-0-
09	25500	X	23900	-0-	-1600	-0-	619	1	23281	2	N	-0-			-0-
10	26350	X	25834	-0-	-516	-0-	666	1	25168	2	N	-0-			-0-
11	25140	X	24364	-0-	-776	-0-	608	1	23756	2	N	-0-			-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

06	19320	X	17111	-0-	-2209	-0-	456	1	16655	2	N	-0-			-0-
07	19530	X	12734	-0-	-6796	-0-	339	1	12395	2	N	-0-			-0-
08	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					N	-0-			-0-
09	17880	X	-0-	-0-	-17880	-0-					N	-0-			-0-
10	18476	X	-0-	-0-	-18476	-0-					N	-0-			-0-
11	17100	X	-0-	-0-	-17100	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24330	X	18369	-0-	-5961	-0-	574	1	17795	3	N	-0-					-0-
07	25017	X	20961	-0-	-4056	-0-	628	1	20333	3	N	-0-					-0-
08	25017	X	21603	-0-	-3414	-0-	661	1	20942	3	N	-0-					-0-
09	24210	X	22555	-0-	-1655	-0-	697	1	21858	3	N	-0-					-0-
10	21111	X	20181	-0-	-930	-0-	612	1	19569	3	N	-0-					-0-
*11	22012	X	22012	-0-	-0-	-0-	661	1	21351	3	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

06	26250	X	25327	-0-	-923	-0-	805	1	6	2	Y	-0-					47
							24516	3									
07	27125	X	25282	-0-	-1843	-0-	827	1	17	2	Y	-0-					47
							24438	3									
08	27125	X	24460	-0-	-2665	-0-	823	1	23637	3	Y	-0-					47
09	26010	X	23048	-0-	-2962	-0-	867	1	1	2	Y	-0-					47
							22180	3									
10	26164	X	23426	-0-	-2738	-0-	919	1	22504	3	Y	3					50
							3	9									
11	25320	X	22044	-0-	-3276	-0-	783	1	3	2	Y	-0-					50
							21258	3									

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

06	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	436	1	18401	3	N	133	118	1			114
							146	9									
07	18593	X	18593	-0-	-0-	-0-	417	1	18033	3	N	130					244
							143	9									
08	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-	443	1	19368	3	N	170	186	1			228
							187	9									
09	18947	X	18947	-0-	-0-	-0-	417	1	18329	3	N	183	176	1			235
							201	9									
*10	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	409	1	18179	3	N	187	367	1			55
							206	9									
*11	18546	X	18546	-0-	-0-	-0-	401	1	17936	3	N	190	191	1			54
							209	9									

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

06	21120	X	-0-	-0-	-21120	-0-					N	-0-					-0-
07	16709	X	14325	-0-	-2384	-0-	427	1	13898	3	N	-0-					-0-
08	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	279	1	8876	3	N	-0-					-0-
09	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	260	1	8179	3	N	-0-					-0-
10	14322	X	12498	-0-	-1824	-0-	378	1	12120	3	N	-0-					-0-
11	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

06	26250	X	1592	-0-	-24658	-0-	50	1	1542	3	N	-0-					-0-
07	22072	X	8645	-0-	-13427	-0-	258	1	8387	3	N	-0-					-0-
08	25793	X	25793	-0-	-0-	-0-	786	1	25007	3	N	-0-					-0-
09	21378	X	21378	-0-	-0-	-0-	658	1	20720	3	N	-0-					-0-
10	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	499	1	15996	3	N	-0-					-0-
11	24960	X	-0-	-0-	-24960	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15030	X	13544	-0-	-1486	-0-	616	1	12915	3	N	12					129
							13	9									
07	15407	X	13683	-0-	-1724	-0-	608	1	13063	3	N	11					140
							12	9									
08	15066	X	14827	-0-	-239	-0-	651	1	14165	3	N	10	150	1			-0-
							11	9									
09	14250	X	13047	-0-	-1203	-0-	571	1	12472	3	N	4					4
							4	9									
10	14291	X	14090	-0-	-201	-0-	609	1	13463	3	N	16					20
							18	9									
11	14340	X	13069	-0-	-1271	-0-	559	1	12510	3	N	-0-					20

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12840	X	11168	-0-	-1672	-0-	382	1	10752	3	N	31					128
							34	9									
07	13268	X	11321	-0-	-1947	-0-	379	1	10907	3	N	32					160
							35	9									
08	13082	X	11888	-0-	-1194	-0-	393	1	11475	3	N	18	168	1			10
							20	9									
09	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	370	1	10814	3	N	35					45
							39	9									
10	11532	X	10007	-0-	-1525	-0-	325	1	9649	3	N	30					75
							33	9									
11	11490	X	9924	-0-	-1566	-0-	320	1	9567	3	N	34					109
							37	9									

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
06	6720	X	5689	-0-	-1031	-0-	935	1	4754	3	Y	-0-					-0-
07	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	995	1	5296	3	Y	-0-					-0-
08	6386	X	3360	-0-	-3026	-0-	829	1	2531	3	Y	-0-					-0-
09	6180	X	4057	-0-	-2123	-0-	915	1	3142	3	Y	-0-					-0-
10	6386	X	4982	-0-	-1404	-0-	989	1	3993	3	Y	-0-					-0-
11	6090	X	3610	-0-	-2480	-0-	930	1	2680	3	Y	-0-					-0-

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
06	24420	X	22241	-0-	-2179	-0-	463	1	21778	2	N	-0-					-0-
07	24893	X	22787	-0-	-2106	-0-	440	1	22347	2	N	-0-					-0-
08	24583	X	22358	-0-	-2225	-0-	453	1	21905	2	N	-0-					-0-
09	23280	X	21428	-0-	-1852	-0-	405	1	21023	2	N	-0-					-0-
10	23622	X	22202	-0-	-1420	-0-	409	1	21793	2	N	-0-					-0-
11	22230	X	20898	-0-	-1332	-0-	364	1	20534	2	N	-0-					-0-

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
06	28920	X	26803	-0-	-2117	-0-	622	1	26181	3	N	-0-					-0-
07	28923	X	27391	-0-	-1532	-0-	922	1	26469	3	N	-0-					-0-
08	28303	X	27571	-0-	-732	-0-	916	1	26655	3	N	-0-					-0-
09	27390	X	803	-0-	-26587	-0-	803	1			N	-0-					-0-
10	27962	X	789	-0-	-27173	-0-	789	1			N	-0-					-0-
11	26790	X	24074	-0-	-2716	-0-	775	1	23299	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	316	1	14869	2	N	-0-					-0-
07	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	295	1	14972	2	N	-0-					-0-
08	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	306	1	14823	2	N	-0-					-0-
09	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	280	1	14532	2	N	-0-					-0-
10	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	273	1	14550	2	N	-0-					-0-
*11	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	247	1	13969	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

06	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	1128	1	7261	3	N	29					159
							32	9									
07	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	1159	1	7498	3	N	27	173	1			13
							30	9									
08	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	1179	1	8181	3	N	19					32
							21	9									
*09	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	1121	1	7393	3	N	3					35
							3	9									
10	8711	X	7128	-0-	-1583	-0-	1075	1	6023	3	N	27					62
							30	9									
11	8550	X	6338	-0-	-2212	-0-	1040	1	5242	3	N	51					113
							56	9									

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

06	5250	X	2282	-0-	-2968	-0-	696	1	1586	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	710	-0-	-4715	-0-	710	1			N	-0-					-0-
08	1519	X	699	-0-	-820	-0-	699	1			N	-0-					-0-
09	2280	X	720	-0-	-1560	-0-	720	1			N	-0-					-0-
10	2356	X	708	-0-	-1648	-0-	708	1			N	-0-					-0-
11	2280	X	642	-0-	-1638	-0-	642	1			N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

06	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	176	1	1004	3	N	5					33
							6	9									
07	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	119	1	2625	3	N	4					37
							4	9									
08	186	X	130	-0-	-56	-0-	5	1	125	3	N	-0-					37
09	1200	X	377	-0-	-823	-0-	65	1	312	3	N	-0-					37
*10	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	1119	1	6518	3	N	16					53
							18	9									
*11	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	1047	1	5281	3	N	14					67
							15	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

06	26460	X	18749	-0-	-7711	-0-	434	1	18315	3	N	-0-					-0-
07	22816	X	18891	-0-	-3925	-0-	429	1	18462	3	N	-0-					-0-
08	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	383	1	16735	3	N	-0-					-0-
09	18750	X	17086	-0-	-1664	-0-	382	1	16704	3	N	-0-					-0-
10	19375	X	18426	-0-	-949	-0-	406	1	18020	3	N	-0-					-0-
11	18750	X	16074	-0-	-2676	-0-	352	1	15722	3	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

06	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	191	1	8989	2	N	-0-					-0-
07	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	173	1	8754	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7868	-0-	-409	-0-	159	1	7709	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7484	-0-	-526	-0-	142	1	7342	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	7934	-0-	-343	-0-	146	1	7788	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	7631	-0-	-379	-0-	133	1	7498	2	N	-0-					-0-

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
06	27060	X	24351	-0-	-2709	-0-	563	1	23788	3	N	-0-					-0-
07	27962	X	24492	-0-	-3470	-0-	555	1	23937	3	N	-0-					-0-
08	26660	X	24014	-0-	-2646	-0-	537	1	23477	3	N	-0-					-0-
09	25260	X	23184	-0-	-2076	-0-	517	1	22667	3	N	-0-					-0-
*10	25172	X	22934	-0-	-2238	-0-	506	1	22428	3	N	-0-					-0-
*11	24360	X	19542	-0-	-4818	-0-	428	1	19114	3	N	-0-					-0-

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
06	8490	X	6600	-0-	-1890	-0-	227	1	6373	3	N	-0-					144
07	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	303	1	8729	3	N	65	183	1			26
							72	9									
08	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	451	1	9810	3	N	-0-					26
09	7980	X	7636	-0-	-344	-0-	332	1	7246	3	N	53					79
							58	9									
*10	9114	X	8057	-0-	-1057	-0-	263	1	7794	3	N	-0-					79
*11	9930	X	7315	-0-	-2615	-0-	311	1	6947	3	N	52					131
							57	9									

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
06	11610	X	11163	-0-	-447	-0-	259	1	10904	3	Y	-0-					-0-
07	11966	X	11203	-0-	-763	-0-	253	1	10950	3	Y	-0-					-0-
08	11966	X	11075	-0-	-891	-0-	247	1	10828	3	Y	-0-					-0-
09	11370	X	10037	-0-	-1333	-0-	224	1	9813	3	Y	-0-					-0-
*10	11532	X	10535	-0-	-997	-0-	232	1	10303	3	Y	-0-					-0-
*11	11160	X	10236	-0-	-924	-0-	224	1	10012	3	Y	-0-					-0-

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
06	15600	X	9899	-0-	-5701	-0-	227	1	9608	3	Y	58					58
							64	9									
07	16120	X	10539	-0-	-5581	-0-	239	1	10298	3	Y	2	53	1			7
							2	9									
08	16120	X	10244	-0-	-5876	-0-	229	1	10015	3	Y	-0-					7
09	11490	X	7784	-0-	-3706	-0-	173	1	7611	3	Y	-0-					7
10	10757	X	10142	-0-	-615	-0-	224	1	9918	3	Y	-0-					7
11	10200	X	10105	-0-	-95	-0-	221	1	9873	3	Y	10	12	1			5
							11	9									

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
06	27510	X	26122	-0-	-1388	-0-	696	1	25426	2	N	-0-					-0-
07	28427	X	26347	-0-	-2080	-0-	701	1	25646	2	N	-0-					-0-
08	28024	X	25884	-0-	-2140	-0-	682	1	25202	2	N	-0-					-0-
09	27120	X	24889	-0-	-2231	-0-	645	1	24244	2	N	-0-					-0-
10	27776	X	25512	-0-	-2264	-0-	658	1	24854	2	N	-0-					-0-
11	26130	X	25338	-0-	-792	-0-	948	1	24390	2	N	-0-					-0-

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
06	22770	X	20981	-0-	-1789	-0-	838	1	20143	2	N	-0-					-0-
07	23219	X	21315	-0-	-1904	-0-	850	1	20465	2	N	-0-					-0-
08	22971	X	21107	-0-	-1864	-0-	834	1	20273	2	N	-0-					-0-
09	21780	X	19498	-0-	-2282	-0-	757	1	18741	2	N	-0-					-0-
10	22103	X	21680	-0-	-423	-0-	838	1	20842	2	N	-0-					-0-
11	20970	X	20223	-0-	-747	-0-	757	1	19466	2	N	-0-					-0-

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
06	23760	X	21514	-0-	-2246	-0-	448	1	21066	2	N	-0-					-0-
07	24211	X	21974	-0-	-2237	-0-	425	1	21549	2	N	-0-					-0-
08	23994	X	21702	-0-	-2292	-0-	440	1	21262	2	N	-0-					-0-
09	22680	X	20391	-0-	-2289	-0-	386	1	20005	2	N	-0-					-0-
10	22878	X	21117	-0-	-1761	-0-	389	1	20728	2	N	-0-					-0-
11	21510	X	20015	-0-	-1495	-0-	348	1	19667	2	N	-0-					-0-

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
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	15					59
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					59
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	3					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					72

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
06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	11	179	1			30
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					30
08	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	85	1	2222	3	N	24					54
							26	9									
*09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	953	1	2417	3	N	125					179
							138	9									
10	2697	X	2395	-0-	-302	-0-	889	1	1462	3	N	40	177	1			42
							44	9									
11	2610	X	2041	-0-	-569	-0-	883	1	1103	3	N	50					92
							55	9									

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
06	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	221	1	9329	3	Y	-0-					-0-
07	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	329	1	9481	3	Y	-0-					-0-
08	9548	X	9375	-0-	-173	-0-	310	1	9065	3	Y	-0-					-0-
09	9540	X	8928	-0-	-612	-0-	295	1	8633	3	Y	-0-					-0-
*10	9858	X	9552	-0-	-306	-0-	312	1	9240	3	Y	-0-					-0-
*11	9540	X	9053	-0-	-487	-0-	293	1	8760	3	Y	-0-					-0-

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
06	17550	X	16685	-0-	-865	-0-	667	1	16018	2	N	-0-					-0-
07	18290	X	16302	-0-	-1988	-0-	650	1	15652	2	N	-0-					-0-
08	18693	X	16551	-0-	-2142	-0-	654	1	15897	2	N	-0-					-0-
09	18090	X	15978	-0-	-2112	-0-	621	1	15357	2	N	-0-					-0-
10	18693	X	16880	-0-	-1813	-0-	653	1	16227	2	N	-0-					-0-
11	16680	X	16330	-0-	-350	-0-	611	1	15719	2	N	-0-					-0-

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
06	2790	X	2306	-0-	-484	-0-	583	1	1723	3	N	-0-					15
07	2883	X	1823	-0-	-1060	-0-	600	1	1210	3	N	12					27
							13	9									
08	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	614	1	2171	3	N	5					32
							6	9									
09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	666	1	3708	3	N	10					42
							11	9									
10	2387	X	1434	-0-	-953	-0-	47	1	1386	3	N	1					43
							1	9									
11	2700	N	516	-0-	-2184	-0-	16	1	498	3	N	2					45
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1980	X	337	-0-	-1643	-0-	337	1			N	-0-					107
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					107
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					107
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					107
10	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	1135	1	1480	3	N	-0-					107
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	11					118

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
06	26340	X	21760	-0-	-4580	-0-	503	1	21257	3	N	-0-					-0-
07	26629	X	21876	-0-	-4753	-0-	496	1	21380	3	N	-0-					-0-
08	24118	X	19545	-0-	-4573	-0-	437	1	19108	3	N	-0-					-0-
09	23340	X	19321	-0-	-4019	-0-	430	1	18891	3	N	-0-					-0-
*10	22692	X	19912	-0-	-2780	-0-	439	1	19473	3	N	-0-					-0-
*11	21750	X	20445	-0-	-1305	-0-	447	1	19998	3	N	-0-					-0-

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
06	19980	X	18924	-0-	-1056	-0-	438	1	18474	3	N	11					81
							12	9									
07	21142	X	21142	-0-	-0-	-0-	709	1	20415	3	N	16					97
							18	9									
08	20523	X	20523	-0-	-0-	-0-	681	1	19842	3	N	-0-					97
09	19269	X	19269	-0-	-0-	-0-	637	1	18632	3	N	-0-					97
*10	21142	X	19614	-0-	-1528	-0-	640	1	18949	3	N	23					120
							25	9									
11	20460	X	18514	-0-	-1946	-0-	598	1	17894	3	N	20					140
							22	9									

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
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*10	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

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
06	23434	X	23434	-0-	-0-	-0-	542	1	22892	3	N	-0-					-0-
07	24831	X	24685	-0-	-146	-0-	559	1	24126	3	N	-0-					-0-
08	24831	X	23524	-0-	-1307	-0-	525	1	22999	3	N	-0-					-0-
09	24030	X	23655	-0-	-375	-0-	527	1	23128	3	N	-0-					-0-
*10	24676	X	23427	-0-	-1249	-0-	516	1	22911	3	N	-0-					-0-
*11	23236	X	22593	-0-	-643	-0-	494	1	22099	3	N	-0-					-0-

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
06	21216	X	21216	-0-	-0-	-0-	565	1	20651	2	N	-0-					-0-
*07	22123	X	22123	-0-	-0-	-0-	592	1	21531	2	N	-0-					-0-
08	21824	X	20693	-0-	-1131	-0-	545	1	20148	2	N	-0-					-0-
09	21120	X	20004	-0-	-1116	-0-	518	1	19486	2	N	-0-					-0-
*10	21824	X	20304	-0-	-1520	-0-	524	1	19780	2	N	-0-					-0-
*11	21120	X	19212	-0-	-1908	-0-	479	1	18733	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26010	X	19001	-0-	-7009	-0-	506	1	18495	2	N	-0-					-0-
*07	23498	X	18854	-0-	-4644	-0-	505	1	18349	2	N	-0-					-0-
08	22103	X	18411	-0-	-3692	-0-	485	1	17926	2	N	-0-					-0-
09	20970	X	17394	-0-	-3576	-0-	451	1	16943	2	N	-0-					-0-
10	21049	X	17195	-0-	-3854	-0-	443	1	16752	2	N	-0-					-0-
11	18990	X	15933	-0-	-3057	-0-	398	1	15535	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

06	11760	X	11267	-0-	-493	-0-	300	1	10967	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	11387	-0-	-765	-0-	303	1	11084	2	N	-0-					-0-
08	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	354	1	13065	2	N	-0-					-0-
09	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	354	1	13300	2	N	-0-					-0-
10	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	341	1	12897	2	N	-0-					-0-
11	12990	X	12461	-0-	-529	-0-	466	1	11995	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

06	11640	X	10021	-0-	-1619	-0-	229	1	9670	3	N	111	186	1			62
							122	9									
07	11408	X	10180	-0-	-1228	-0-	228	1	9841	3	N	101					163
							111	9									
08	10943	X	10100	-0-	-843	-0-	223	1	9764	3	N	103	192	1			74
							113	9									
09	10410	X	9273	-0-	-1137	-0-	204	1	8955	3	N	104					178
							114	9									
10	10416	X	10004	-0-	-412	-0-	218	1	9690	3	N	87	171	1			94
							96	9									
11	10020	X	9227	-0-	-793	-0-	199	1	8930	3	N	89					183
							98	9									

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

06	23580	X	21012	-0-	-2568	-0-	560	1	20452	2	N	-0-					-0-
07	23529	X	20546	-0-	-2983	-0-	546	1	20000	2	N	-0-					-0-
08	22940	X	20460	-0-	-2480	-0-	539	1	19921	2	N	-0-					-0-
09	22207	X	22207	-0-	-0-	-0-	575	1	21632	2	N	-0-					-0-
10	22413	X	22088	-0-	-325	-0-	570	1	21518	2	N	-0-					-0-
*11	21656	X	21656	-0-	-0-	-0-	540	1	21116	2	N	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

06	30120	X	28598	-0-	-1522	-0-	762	1	27836	2	N	-0-					-0-
07	31124	X	29585	-0-	-1539	-0-	787	1	28798	2	N	-0-					-0-
08	31124	X	29028	-0-	-2096	-0-	765	1	28263	2	N	-0-					-0-
09	30120	X	25598	-0-	-4522	-0-	663	1	24935	2	N	-0-					-0-
10	30008	X	26313	-0-	-3695	-0-	679	1	25634	2	N	-0-					-0-
11	28620	X	20202	-0-	-8418	-0-	756	1	19446	2	N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

06	17400	X	16760	-0-	-640	-0-	388	1	16372	3	N	-0-					-0-
07	17980	X	16780	-0-	-1200	-0-	380	1	16400	3	N	-0-					-0-
08	17608	X	16940	-0-	-668	-0-	378	1	16562	3	N	-0-					-0-
09	17040	X	16141	-0-	-899	-0-	360	1	15781	3	N	-0-					-0-
*10	17608	X	16704	-0-	-904	-0-	368	1	16336	3	N	-0-					-0-
*11	16770	X	15918	-0-	-852	-0-	349	1	15569	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15480	X	13424	-0-	-2056	-0-	309	1	13083	3	N	29					121
							32	9									
07	15469	X	13840	-0-	-1629	-0-	313	1	13513	3	N	13					134
							14	9									
08	15345	X	13124	-0-	-2221	-0-	291	1	12781	3	N	47					181
							52	9									
*09	14430	X	13607	-0-	-823	-0-	303	1	13281	3	N	21	177	1	2	6	23
							23	9									
10	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	319	1	14152	3	N	20					43
							22	9									
*11	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	298	1	13319	3	N	64					107
							70	9									

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

06	5850	X	5471	-0-	-379	-0-	114	1	5357	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5544	-0-	-470	-0-	107	1	5437	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	4891	-0-	-1092	-0-	99	1	4792	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5353	-0-	-437	-0-	101	1	5252	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5871	-0-	-50	-0-	108	1	5763	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	5387	-0-	-73	-0-	94	1	5293	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	90	1	3801	3	N	-0-					-0-
07	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	181	1	7805	3	N	-0-					-0-
08	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	233	1	10154	3	N	-0-					-0-
09	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	198	1	1130	3	N	-0-					-0-
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	85	1	3798	3	N	-0-					-0-
*11	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	828	1	7852	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	16					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					56
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	146	1	4399	3	N	18					74
							20	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	3100	N	7860	-0-	4760	4760	911	1	6945	3	N	4					78
							4	9									
*11	13797	X	9037	-0-	-4760	-0-	908	1	8114	3	N	14					92
							15	9									

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 9450

06	12810	X	11713	-0-	-1097	-0-	984	1	10729	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	11757	-0-	-612	-0-	996	1	10761	2	N	-0-					-0-
*08	12369	X	11516	-0-	-853	-0-	998	1	10518	2	N	-0-					-0-
*09	11760	X	10561	-0-	-1199	-0-	944	1	9617	2	N	-0-					-0-
10	12090	X	10234	-0-	-1856	-0-	959	1	9275	2	N	-0-					-0-
11	11700	X	10839	-0-	-861	-0-	1070	1	9769	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

06	13980	X	13094	-0-	-886	-0-	523	1	12571	2	N	-0-					-0-
07	14477	X	13299	-0-	-1178	-0-	530	1	12769	2	N	-0-					-0-
08	14477	X	12866	-0-	-1611	-0-	508	1	12358	2	N	-0-					-0-
09	14010	X	12076	-0-	-1934	-0-	469	1	11607	2	N	-0-					-0-
10	13981	X	12277	-0-	-1704	-0-	475	1	11802	2	N	-0-					-0-
11	13080	X	11443	-0-	-1637	-0-	428	1	11015	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17370	X	16620	-0-	-750	-0-	382	1	16141	3	N	88	185	1			44
							97	9									
07	17887	X	16984	-0-	-903	-0-	381	1	16491	3	N	102	37	1			109
							112	9									
08	17887	X	17176	-0-	-711	-0-	381	1	16661	3	N	122	153	1			78
							134	9									
09	17220	X	15815	-0-	-1405	-0-	350	1	15381	3	N	76					154
							84	9									
10	17794	X	16303	-0-	-1491	-0-	357	1	15855	3	N	83	179	1			58
							91	9									
11	16620	X	15950	-0-	-670	-0-	346	1	15499	3	N	95					153
							105	9									

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

06	19170	X	15417	-0-	-3753	-0-	321	1	15096	2	N	-0-					-0-
07	18724	X	15092	-0-	-3632	-0-	292	1	14800	2	N	-0-					-0-
08	18104	X	14746	-0-	-3358	-0-	299	1	14447	2	N	-0-					-0-
09	17220	X	13770	-0-	-3450	-0-	260	1	13510	2	N	-0-					-0-
10	16771	X	13950	-0-	-2821	-0-	257	1	13693	2	N	-0-					-0-
11	15420	X	12530	-0-	-2890	-0-	218	1	12312	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

06	8490	X	7837	-0-	-653	-0-	163	1	7674	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	7997	-0-	-745	-0-	155	1	7842	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	7802	-0-	-940	-0-	158	1	7644	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	7488	-0-	-972	-0-	142	1	7346	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	7667	-0-	-610	-0-	141	1	7526	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	7217	-0-	-613	-0-	126	1	7091	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

06	28350	X	27899	-0-	-451	-0-	646	1	27253	3	N	-0-					-0-
07	29171	X	28455	-0-	-716	-0-	644	1	27811	3	N	-0-					-0-
08	29295	X	27025	-0-	-2270	-0-	603	1	26422	3	N	-0-					-0-
09	28350	X	26323	-0-	-2027	-0-	587	1	25733	3	N	3					3
							3	9									
*10	29295	X	27273	-0-	-2022	-0-	601	1	26670	3	N	2					5
							2	9									
*11	27900	X	26968	-0-	-932	-0-	590	1	26378	3	N	-0-					5

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

06	27120	X	22377	-0-	-4743	-0-	519	1	21858	3	N	-0-					-0-
07	28024	X	24968	-0-	-3056	-0-	567	1	24401	3	N	-0-					-0-
08	26381	X	21160	-0-	-5221	-0-	475	1	20685	3	N	-0-					-0-
09	24180	X	20058	-0-	-4122	-0-	448	1	19610	3	N	-0-					-0-
*10	24986	X	21849	-0-	-3137	-0-	483	1	21366	3	N	-0-					-0-
*11	24150	X	18081	-0-	-6069	-0-	397	1	17684	3	N	-0-					-0-

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
06	8040	X	6528	-0-	-1512	-0-	1125	1	5328	3	N	68	170	1			31
							75	9									
07	8308	X	7033	-0-	-1275	-0-	1168	1	5778	3	N	79	85	1			25
							87	9									
08	6727	X	6552	-0-	-175	-0-	1145	1	5360	3	N	43					68
							47	9									
09	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	1081	1	6194	3	N	93	158	1			3
							102	9									
10	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	1114	1	6372	3	N	54					57
							59	9									
11	6810	X	6148	-0-	-662	-0-	1092	1	4973	3	N	75					132
							83	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

06	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	732	1	17590	2	N	-0-					-0-
07	18052	X	18052	-0-	-0-	-0-	720	1	17332	2	N	-0-					-0-
08	17431	X	17431	-0-	-0-	-0-	689	1	16742	2	N	-0-					-0-
09	18210	X	16486	-0-	-1724	-0-	640	1	15846	2	N	-0-					-0-
10	18817	X	16386	-0-	-2431	-0-	634	1	15752	2	N	-0-					-0-
11	18210	X	15979	-0-	-2231	-0-	598	1	15381	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

06	12990	X	11728	-0-	-1262	-0-	244	1	11484	2	N	-0-					-0-
07	13299	X	12081	-0-	-1218	-0-	234	1	11847	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	11521	-0-	-1096	-0-	233	1	11288	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	11244	-0-	-966	-0-	213	1	11031	2	N	-0-					-0-
10	12617	X	11976	-0-	-641	-0-	221	1	11755	2	N	-0-					-0-
11	11730	X	11724	-0-	-6	-0-	204	1	11520	2	N	-0-					-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

06	16440	X	15981	-0-	-459	-0-	367	1	15480	3	N	122	267	1			16
							134	9									
07	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	373	1	16152	3	N	163	160	1			19
							179	9									
08	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	384	1	16844	3	N	115					134
							127	9									
09	15990	X	15629	-0-	-361	-0-	345	1	15148	3	N	124	191	1			67
							136	9									
10	16709	X	15455	-0-	-1254	-0-	339	1	15039	3	N	70					137
							77	9									
11	16800	X	14874	-0-	-1926	-0-	474	1	14212	3	N	171	161	1			147
							188	9									

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	961	1	2557	3	N	52	173	1			17
							57	9									
07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	1015	1	3326	3	N	56					73
							62	9									
08	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	1071	1	5020	3	N	51					124
							56	9									
09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	978	1	3145	3	N	24					148
							26	9									
10	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	1020	1	3600	3	N	57	173	1			32
							63	9									
*11	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	977	1	3213	3	N	45					77
							50	9									

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
06	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	976	1	9552	3	N	-0-					-0-
07	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	943	1	7516	3	N	-0-					-0-
08	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	866	1	5058	3	N	-0-					-0-
09	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	1024	1	12016	3	N	-0-					-0-
10	10881	X	1354	-0-	-9527	-0-	544	1	810	3	N	-0-					-0-
11	10530	X	2585	-0-	-7945	-0-	431	1	2154	3	N	-0-					-0-

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
06	21786	X	21786	-0-	-0-	-0-	503	1	21260	3	N	21					80
							23	9									
07	23228	X	23228	-0-	-0-	-0-	780	1	22434	3	N	13					93
							14	9									
08	22754	X	22051	-0-	-703	-0-	731	1	21302	3	N	16					109
							18	9									
*09	22020	X	20689	-0-	-1331	-0-	682	1	19972	3	N	32					141
							35	9									
10	23219	X	22144	-0-	-1075	-0-	722	1	21387	3	N	32	146	1			27
							35	9									
11	22470	X	20161	-0-	-2309	-0-	652	1	19509	3	N	-0-					27

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
06	26190	X	23973	-0-	-2217	-0-	499	1	23474	2	N	-0-					-0-
07	26691	X	24314	-0-	-2377	-0-	470	1	23844	2	N	-0-					-0-
08	26133	X	24053	-0-	-2080	-0-	487	1	23566	2	N	-0-					-0-
09	24870	X	22955	-0-	-1915	-0-	434	1	22521	2	N	-0-					-0-
10	25172	X	23809	-0-	-1363	-0-	439	1	23370	2	N	-0-					-0-
11	23970	X	22683	-0-	-1287	-0-	395	1	22288	2	N	-0-					-0-

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
06	11370	X	10513	-0-	-857	-0-	219	1	10294	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	10521	-0-	-1104	-0-	203	1	10318	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	10357	-0-	-1082	-0-	210	1	10147	2	N	-0-					-0-
09	10950	X	10186	-0-	-764	-0-	193	1	9993	2	N	-0-					-0-
10	11129	X	10446	-0-	-683	-0-	193	1	10253	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	9884	-0-	-616	-0-	172	1	9712	2	N	-0-					-0-

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
06	20130	X	17198	-0-	-2932	-0-	358	1	16840	2	N	-0-					-0-
07	20181	X	16933	-0-	-3248	-0-	327	1	16606	2	N	-0-					-0-
08	20181	X	16671	-0-	-3510	-0-	338	1	16333	2	N	-0-					-0-
09	18990	X	16592	-0-	-2398	-0-	314	1	16278	2	N	-0-					-0-
10	18941	X	17174	-0-	-1767	-0-	317	1	16857	2	N	-0-					-0-
11	17190	X	16375	-0-	-815	-0-	285	1	16090	2	N	-0-					-0-

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
06	14070	X	12726	-0-	-1344	-0-	725	1	12001	2	N	-0-					-0-
07	14539	X	12170	-0-	-2369	-0-	447	1	11723	2	N	-0-					-0-
08	14539	X	12630	-0-	-1909	-0-	465	1	12165	2	N	-0-					-0-
09	12750	X	12016	-0-	-734	-0-	433	1	11583	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	12038	-0-	-1137	-0-	432	1	11606	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	11945	-0-	-775	-0-	430	1	11515	2	N	-0-					-0-

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
06	17580	X	15562	-0-	-2018	-0-	361	1	15201	3	Y	-0-			-0-
07	18166	X	16313	-0-	-1853	-0-	370	1	15943	3	Y	-0-			-0-
08	18166	X	16057	-0-	-2109	-0-	359	1	15698	3	Y	-0-			-0-
09	17400	X	15002	-0-	-2398	-0-	335	1	14667	3	Y	-0-			-0-
10	16399	X	15274	-0-	-1125	-0-	336	1	14938	3	Y	-0-			-0-
11	15780	X	14386	-0-	-1394	-0-	315	1	14071	3	Y	-0-			-0-

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
06	21300	X	20204	-0-	-1096	-0-	807	1	19397	2	N	-0-			-0-
07	21638	X	21342	-0-	-296	-0-	851	1	20491	2	N	-0-			-0-
08	21483	X	18909	-0-	-2574	-0-	747	1	18162	2	N	-0-			-0-
09	20790	X	17743	-0-	-3047	-0-	689	1	17054	2	N	-0-			-0-
10	21328	X	18522	-0-	-2806	-0-	716	1	17806	2	N	-0-			-0-
11	20640	X	18829	-0-	-1811	-0-	704	1	18125	2	N	-0-			-0-

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
06	15030	X	13551	-0-	-1479	-0-	314	1	13237	3	N	-0-			-0-
07	15531	X	13515	-0-	-2016	-0-	306	1	13209	3	N	-0-			-0-
08	15531	X	11189	-0-	-4342	-0-	250	1	10939	3	N	-0-			-0-
09	14070	X	1142	-0-	-12928	-0-	25	1	1117	3	N	-0-			-0-
*10	14539	X	11065	-0-	-3474	-0-	762	1	10303	3	N	-0-			-0-
*11	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	324	1	14460	3	N	-0-			-0-

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
06	22181	X	22181	-0-	-0-	-0-	591	1	21590	2	N	-0-			-0-
07	22553	X	22553	-0-	-0-	-0-	600	1	21953	2	N	-0-			-0-
08	22466	X	22466	-0-	-0-	-0-	592	1	21874	2	N	-0-			-0-
09	21602	X	21602	-0-	-0-	-0-	560	1	21042	2	N	-0-			-0-
10	22039	X	22039	-0-	-0-	-0-	568	1	21471	2	N	-0-			-0-
*11	21848	X	21848	-0-	-0-	-0-	545	1	21303	2	N	-0-			-0-

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
06	26961	X	26961	-0-	-0-	-0-	626	1	26335	3	N	-0-			-0-
07	20770	X	7038	-0-	-13732	-0-	159	1	6879	3	N	-0-			-0-
08	20770	X	1657	-0-	-19113	-0-	164	1	1493	3	N	-0-			-0-
09	20100	X	17273	-0-	-2827	-0-	1376	1	15897	3	N	-0-			-0-
*10	20770	X	16549	-0-	-4221	-0-	1381	1	15168	3	N	-0-			-0-
11	20100	X	15073	-0-	-5027	-0-	1281	1	13792	3	N	-0-			-0-

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
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	136	3	N	-0-			-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	4126	-0-	1026	1026	93	1	4033	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	16259	-0-	13259	14285	364	1	15895	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	7108	-0-	4008	18293	158	1	6950	3	N	-0-			-0-
*11	26184	X	7891	-0-	-18293	-0-	256	1	7635	3	N	-0-			-0-

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
06	35610	X	31601	-0-	-4009	-0-	734	1	30867	3	N	-0-			-0-
07	36797	X	32062	-0-	-4735	-0-	728	1	31334	3	N	-0-			-0-
08	36797	X	30964	-0-	-5833	-0-	694	1	30270	3	N	-0-			-0-
09	34620	X	31304	-0-	-3316	-0-	700	1	30604	3	N	-0-			-0-
10	32742	X	32742	-0-	-0-	-0-	724	1	32018	3	N	-0-			-0-
11	31590	X	29812	-0-	-1778	-0-	966	1	28846	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18720	X	17150	-0-	-1570	-0-	398	1	16752	3	N	-0-					-0-
07	19596	X	19596	-0-	-0-	-0-	445	1	19151	3	N	-0-					-0-
08	19344	X	17712	-0-	-1632	-0-	397	1	17315	3	N	-0-					-0-
09	17160	X	15627	-0-	-1533	-0-	350	1	15277	3	N	-0-					-0-
*10	19437	X	15135	-0-	-4302	-0-	335	1	14800	3	N	-0-					-0-
*11	18810	X	14587	-0-	-4223	-0-	321	1	14266	3	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

06	17490	X	15335	-0-	-2155	-0-	525	1	14787	3	N	21	174	1			13
							23	9									
07	17298	X	15975	-0-	-1323	-0-	534	1	15386	3	N	50					63
							55	9									
08	16957	X	5689	-0-	-11268	-0-	186	1	5434	3	N	63	113	1			13
							69	9									
09	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					N	61					74
10	16647	X	1522	-0-	-15125	-0-	127	1	1383	3	N	11					85
							12	9									
11	15450	X	2883	-0-	-12567	-0-	251	1	2618	3	N	13					98
							14	9									

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

06	11940	X	10529	-0-	-1411	-0-	219	1	10310	2	N	-0-					-0-
07	12028	X	10730	-0-	-1298	-0-	207	1	10523	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	10556	-0-	-1162	-0-	214	1	10342	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	9912	-0-	-1188	-0-	187	1	9725	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	11055	-0-	-105	-0-	204	1	10851	2	N	-0-					-0-
*11	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	186	1	10521	2	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

06	8340	X	4971	-0-	-3369	-0-	835	1	4079	3	N	52	179	1			30
							57	9									
07	8370	X	5536	-0-	-2834	-0-	861	1	4651	3	N	22					52
							24	9									
08	8370	X	7304	-0-	-1066	-0-	929	1	6373	3	N	2					54
							2	9									
09	7770	X	7652	-0-	-118	-0-	920	1	6729	3	N	3					57
							3	9									
10	7998	X	609	-0-	-7389	-0-	536	1	34	3	N	35					92
							39	9									
11	7080	X	4622	-0-	-2458	-0-	581	1	4041	3	N	-0-					92

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	817	1	3567	3	N	47					53
							52	9									
07	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	834	1	3484	3	N	32					85
							35	9									
08	2976	X	539	-0-	-2437	-0-	483	1	56	9	N	51	67	1			69
09	4110	X	714	-0-	-3396	-0-	690	1	9	3	N	14					83
							15	9									
10	4247	X	611	-0-	-3636	-0-	562	1	2	3	N	43					126
							47	9									
*11	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	747	1	6111	3	N	-0-					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	396	X	396	-0-	-0-	-0-	395	1	1	3	N	-0-					-0-
07	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	1			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3390	-0-	290	290	680	1	2710	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	2952	-0-	-48	242	652	1	2300	3	N	-0-					-0-

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
06	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	360	1	15177	3	N	-0-					81
07	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	520	1	14928	3	N	-0-					81
08	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	513	1	14951	3	N	-0-					81
09	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	470	1	13716	3	N	-0-					81
10	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	498	1	14738	3	N	-0-					81
*11	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	473	1	14147	3	N	-0-					81

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
06	22958	X	22958	-0-	-0-	-0-	532	1	22424	3	N	2					53
							2	9									
07	22193	X	22193	-0-	-0-	-0-	745	1	21448	3	N	-0-					53
08	21948	X	20732	-0-	-1216	-0-	688	1	20044	3	N	-0-					53
09	21240	X	18113	-0-	-3127	-0-	599	1	17514	3	N	-0-					53
10	21948	X	20736	-0-	-1212	-0-	677	1	20059	3	N	-0-					53
11	21240	X	16510	-0-	-4730	-0-	534	1	15976	3	N	-0-					53

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
06	17574	X	17574	-0-	-0-	-0-	604	1	16970	3	N	-0-					-0-
*07	17053	X	17053	-0-	-0-	-0-	573	1	16480	3	N	-0-					-0-
08	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	547	1	15950	3	N	-0-					-0-
09	17580	X	15542	-0-	-2038	-0-	513	1	15029	3	N	-0-					-0-
*10	18166	X	15867	-0-	-2299	-0-	518	1	15349	3	N	-0-					-0-
*11	17580	X	15061	-0-	-2519	-0-	487	1	14574	3	N	-0-					-0-

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
06	17070	X	15311	-0-	-1759	-0-	526	1	14785	3	N	-0-					-0-
07	17174	X	15555	-0-	-1619	-0-	522	1	15033	3	N	-0-					-0-
*08	16709	X	15180	-0-	-1529	-0-	503	1	14677	3	N	-0-					-0-
09	15870	X	14044	-0-	-1826	-0-	464	1	13580	3	N	-0-					-0-
*10	16275	X	13994	-0-	-2281	-0-	457	1	13537	3	N	-0-					-0-
*11	15300	X	13501	-0-	-1799	-0-	437	1	13064	3	N	-0-					-0-

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
06	10260	X	8562	-0-	-1698	-0-	903	1	7659	3	N	-0-					-0-
07	10602	X	7752	-0-	-2850	-0-	889	1	6863	3	N	-0-					-0-
08	10602	X	8560	-0-	-2042	-0-	913	1	7647	3	N	-0-					-0-
09	10260	X	6899	-0-	-3361	-0-	837	1	6062	3	N	-0-					-0-
*10	8835	X	6435	-0-	-2400	-0-	801	1	5634	3	N	-0-					-0-
*11	8550	X	4700	-0-	-3850	-0-	741	1	3959	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14880	X	14050	-0-	-830	-0-	480	1	13511	3	N	54					119
							59	9									
07	15376	X	13529	-0-	-1847	-0-	453	1	13045	3	N	28					147
							31	9									
08	15376	X	11464	-0-	-3912	-0-	378	1	11043	3	N	39	174	1			12
							43	9									
09	14490	X	11457	-0-	-3033	-0-	378	1	11068	3	N	10					22
							11	9									
10	14632	X	12458	-0-	-2174	-0-	404	1	11984	3	N	64					86
							70	9									
11	14040	X	11750	-0-	-2290	-0-	378	1	11330	3	N	38					124
							42	9									

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
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	618	1	541	3	N	-0-					24
07	558	N	257	-0-	-301	-0-	8	1	249	3	N	-0-					24
*08	558	N	22	-0-	-536	-0-	1	1	21	3	N	-0-					24
*09	540	N	54	-0-	-486	-0-	1	1	53	3	N	-0-					24
*10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	900	1	20	3	N	26	18	6			32
							29	9									
*11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	1			N	-0-					32

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
06	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	933	1	6837	3	N	32	180	1			26
							35	9									
07	7161	X	6315	-0-	-846	-0-	900	1	5402	3	N	12					38
							13	9									
08	7161	X	2853	-0-	-4308	-0-	784	1	2069	3	N	-0-					38
09	6930	X	3775	-0-	-3155	-0-	789	1	2978	3	N	7					45
							8	9									
10	7161	X	5682	-0-	-1479	-0-	871	1	4771	3	N	36					81
							40	9									
11	6930	X	4543	-0-	-2387	-0-	814	1	3721	3	N	7					88
							8	9									

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
06	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	504	1	21259	3	N	-0-					-0-
07	21979	X	19684	-0-	-2295	-0-	662	1	19022	3	N	-0-					-0-
08	21979	X	20018	-0-	-1961	-0-	664	1	19354	3	N	-0-					-0-
09	22894	X	22894	-0-	-0-	-0-	758	1	22136	3	N	-0-					-0-
10	23527	X	23527	-0-	-0-	-0-	769	1	22758	3	N	-0-					-0-
*11	22412	X	22412	-0-	-0-	-0-	725	1	21687	3	N	-0-					-0-

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
06	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	128	1	6026	2	N	-0-					-0-
07	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	121	1	6164	2	N	-0-					-0-
08	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	122	1	5900	2	N	-0-					-0-
09	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	105	1	5458	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	110	1	5873	2	N	-0-					-0-
*11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	97	1	5463	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	1506	1	6230	2	N	-0-					-0-
07	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	1297	1	8449	2	N	-0-					-0-
08	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	1260	1	8058	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	6474	-0-	-1716	-0-	1099	1	5375	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	3988	-0-	-5746	-0-	1098	1	2890	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	4859	-0-	-4561	-0-	1033	1	3826	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	998	1	16518	2	N	-0-					-0-
07	19075	X	19075	-0-	-0-	-0-	698	1	18377	2	N	-0-					-0-
08	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	681	1	17754	2	N	-0-					-0-
09	18193	X	18193	-0-	-0-	-0-	655	1	17538	2	N	-0-					-0-
10	18545	X	18545	-0-	-0-	-0-	662	1	17883	2	N	-0-					-0-
*11	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	622	1	16685	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12300	X	10799	-0-	-1501	-0-	248	1	10498	3	N	48					132
							53	9									
07	12183	X	10704	-0-	-1479	-0-	240	1	10418	3	N	42					174
							46	9									
08	11842	X	9468	-0-	-2374	-0-	210	1	9210	3	N	44	184	1			34
							48	9									
09	11100	X	9045	-0-	-2055	-0-	201	1	8799	3	N	41					75
							45	9									
10	11160	X	9661	-0-	-1499	-0-	211	1	9398	3	N	47					122
							52	9									
11	10800	X	8349	-0-	-2451	-0-	181	1	8116	3	N	47					169
							52	9									

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21240	X	19068	-0-	-2172	-0-	439	1	18553	3	N	69					89
							76	9									
07	21111	X	19245	-0-	-1866	-0-	434	1	18758	3	N	48					137
							53	9									
08	20708	X	18911	-0-	-1797	-0-	420	1	18401	3	N	82	185	1			34
							90	9									
09	19530	X	17570	-0-	-1960	-0-	390	1	17118	3	N	56					90
							62	9									
10	19716	X	18230	-0-	-1486	-0-	400	1	17778	3	N	47					137
							52	9									
11	19080	X	16611	-0-	-2469	-0-	362	1	16179	3	N	64					201
							70	9									

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18030	X	17348	-0-	-682	-0-	462	1	16886	2	N	-0-					-0-
07	18631	X	17789	-0-	-842	-0-	473	1	17316	2	N	-0-					-0-
08	18631	X	17483	-0-	-1148	-0-	461	1	17022	2	N	-0-					-0-
09	18030	X	16744	-0-	-1286	-0-	434	1	16310	2	N	-0-					-0-
10	18507	X	9980	-0-	-8527	-0-	257	1	9723	2	N	-0-					-0-
11	17340	X	1478	-0-	-15862	-0-	37	1	1441	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	870	1	9557	3	N	-0-					-0-
07	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	226	1	9747	3	N	-0-					-0-
08	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	216	1	9422	3	N	-0-					-0-
09	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	206	1	9012	3	N	-0-					-0-
10	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	216	1	9598	3	N	-0-					-0-
*11	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	203	1	9050	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

06	28200	X	28200	-0-	-0-	-0-	881	1	27319	3	N	-0-					-0-
07	24952	X	24952	-0-	-0-	-0-	748	1	24204	3	N	-0-					-0-
08	26505	X	17799	-0-	-8706	-0-	545	1	17254	3	N	-0-					-0-
09	25830	X	18618	-0-	-7212	-0-	576	1	18042	3	N	-0-					-0-
10	26691	X	20626	-0-	-6065	-0-	626	1	20000	3	N	-0-					-0-
11	25830	X	18917	-0-	-6913	-0-	568	1	18349	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

06	20580	X	20108	-0-	-472	-0-	465	1	19643	3	Y	-0-					-0-
07	21235	X	19293	-0-	-1942	-0-	437	1	18856	3	Y	-0-					-0-
08	21142	X	19852	-0-	-1290	-0-	444	1	19408	3	Y	-0-					-0-
09	20100	X	19303	-0-	-797	-0-	430	1	18873	3	Y	-0-					-0-
10	20770	X	19663	-0-	-1107	-0-	433	1	19230	3	Y	-0-					-0-
11	20100	X	18818	-0-	-1282	-0-	412	1	18406	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

06	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	328	1	15426	2	N	-0-					-0-
07	18073	X	13515	-0-	-4558	-0-	261	1	13254	2	N	-0-					-0-
08	18073	X	12665	-0-	-5408	-0-	257	1	12408	2	N	-0-					-0-
09	17490	X	12569	-0-	-4921	-0-	238	1	12331	2	N	-0-					-0-
10	17019	X	12460	-0-	-4559	-0-	230	1	12230	2	N	-0-					-0-
11	15750	X	11866	-0-	-3884	-0-	206	1	11660	2	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920

06	19200	X	17874	-0-	-1326	-0-	372	1	17502	2	N	-0-					-0-
07	19840	X	17937	-0-	-1903	-0-	347	1	17590	2	N	-0-					-0-
08	19623	X	16991	-0-	-2632	-0-	344	1	16647	2	N	-0-					-0-
09	18690	X	16031	-0-	-2659	-0-	303	1	15728	2	N	-0-					-0-
10	18879	X	17329	-0-	-1550	-0-	319	1	17010	2	N	-0-					-0-
11	17880	X	15976	-0-	-1904	-0-	278	1	15698	2	N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

06	12210	X	11019	-0-	-1191	-0-	229	1	10790	2	N	-0-					-0-
07	12617	X	11405	-0-	-1212	-0-	220	1	11185	2	N	-0-					-0-
08	12121	X	11061	-0-	-1060	-0-	224	1	10837	2	N	-0-					-0-
09	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	218	1	11327	2	N	-0-					-0-
10	11408	X	10475	-0-	-933	-0-	193	1	10282	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	9772	-0-	-1268	-0-	170	1	9602	2	N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

06	29430	X	25009	-0-	-4421	-0-	521	1	24488	2	N	-0-					-0-
07	29977	X	24969	-0-	-5008	-0-	483	1	24486	2	N	-0-					-0-
08	29140	X	24764	-0-	-4376	-0-	502	1	24262	2	N	-0-					-0-
09	27360	X	23291	-0-	-4069	-0-	440	1	22851	2	N	-0-					-0-
10	27156	X	24445	-0-	-2711	-0-	451	1	23994	2	N	-0-					-0-
11	25020	X	23091	-0-	-1929	-0-	402	1	22689	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18392	X	18392	-0-	-0-	-0-	735	1	17657	2	N	-0-					-0-
07	17983	X	17983	-0-	-0-	-0-	717	1	17266	2	N	-0-					-0-
08	16089	X	15693	-0-	-396	-0-	620	1	15073	2	N	-0-					-0-
09	18390	X	15369	-0-	-3021	-0-	597	1	14772	2	N	-0-					-0-
10	19003	X	16103	-0-	-2900	-0-	623	1	15480	2	N	-0-					-0-
11	18390	X	13389	-0-	-5001	-0-	501	1	12888	2	N	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7800 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25950	X	22494	-0-	-3456	-0-	899	1	21595	2	N	-0-					-0-
07	26288	X	22626	-0-	-3662	-0-	902	1	21724	2	N	-0-					-0-
08	26040	X	22781	-0-	-3259	-0-	900	1	21881	2	N	-0-					-0-
09	25200	X	22072	-0-	-3128	-0-	857	1	21215	2	N	-0-					-0-
10	26040	X	22237	-0-	-3803	-0-	860	1	21377	2	N	-0-					-0-
11	22500	X	22105	-0-	-395	-0-	827	1	21278	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	381	-0-	-2499	-0-	300	1	81	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2424	-0-	-552	-0-	419	1	2005	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	X	653	-0-	-727	-0-	253	1	400	3	N	-0-					-0-
10	2418	X	481	-0-	-1937	-0-	476	1	5	3	N	-0-					-0-
11	2340	X	836	-0-	-1504	-0-	458	1	378	3	N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21120	X	15582	-0-	-5538	-0-	324	1	15258	2	N	-0-					-0-
07	21390	X	15401	-0-	-5989	-0-	298	1	15103	2	N	-0-					-0-
08	19592	X	14998	-0-	-4594	-0-	304	1	14694	2	N	-0-					-0-
09	17490	X	14471	-0-	-3019	-0-	274	1	14197	2	N	-0-					-0-
10	16709	X	15174	-0-	-1535	-0-	280	1	14894	2	N	-0-					-0-
11	15570	X	14304	-0-	-1266	-0-	249	1	14055	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13380	X	9520	-0-	-3860	-0-	845	1	8675	3	Y	-0-					5
07	13826	X	12697	-0-	-1129	-0-	288	1	12409	3	Y	-0-					5
08	13299	X	13111	-0-	-188	-0-	293	1	12818	3	Y	-0-					5
09	12750	X	12072	-0-	-678	-0-	269	1	11803	3	Y	-0-					5
10	12710	X	12330	-0-	-380	-0-	272	1	12058	3	Y	-0-					5
11	12690	X	11383	-0-	-1307	-0-	249	1	11134	3	Y	-0-					5

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	X	353	-0-	-727	-0-	353	1			N	-0-					-0-
07	1116	X	398	-0-	-718	-0-	398	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	114	1	2324	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	6928	-0-	3828	3828	752	1	6176	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	5673	-0-	2673	6501	723	1	4950	3	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15660	X	13998	-0-	-1662	-0-	444	1	13554	3	N	-0-					-0-
07	16182	X	14399	-0-	-1783	-0-	436	1	13963	3	N	-0-					-0-
08	15934	X	14007	-0-	-1927	-0-	434	1	13573	3	N	-0-					-0-
09	14460	X	13405	-0-	-1055	-0-	420	1	12985	3	N	-0-					-0-
10	14477	X	12657	-0-	-1820	-0-	392	1	12265	3	N	-0-					-0-
11	14010	X	12644	-0-	-1366	-0-	387	1	12257	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18300	X	15032	-0-	-3268	-0-	345	1	14579	3	N	98	89	1			95
							108	9									
07	18135	X	16507	-0-	-1628	-0-	372	1	16076	3	N	54					149
							59	9									
08	18135	X	17267	-0-	-868	-0-	383	1	16795	3	N	81					230
							89	9									
09	17550	X	16094	-0-	-1456	-0-	358	1	15682	3	N	49	192	1			87
							54	9									
10	16492	X	15817	-0-	-675	-0-	347	1	15389	3	N	74					161
							81	9									
11	16710	X	15170	-0-	-1540	-0-	486	1	14568	3	N	105	189	1			77
							116	9									

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
06	13650	X	10130	-0-	-3520	-0-	346	1	9744	3	N	36					173
							40	9									
07	13020	X	7136	-0-	-5884	-0-	239	1	6879	3	N	16	178	1			11
							18	9									
08	13020	X	5953	-0-	-7067	-0-	196	1	5740	3	N	15					26
							17	9									
09	12600	X	12021	-0-	-579	-0-	396	1	11615	3	N	9					35
							10	9									
10	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	460	1	13654	3	N	24					59
							26	9									
*11	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	425	1	12745	3	N	37					96
							41	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47

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
06	20220	X	18858	-0-	-1362	-0-	426	1	17999	3	N	394	380	1			183
							433	9									
07	20708	X	19080	-0-	-1628	-0-	422	1	18243	3	N	377	365	1			195
							415	9									
08	20708	X	18736	-0-	-1972	-0-	411	1	17989	3	N	305	356	1			144
							336	9									
09	19470	X	17851	-0-	-1619	-0-	389	1	17075	3	N	352	382	1			114
							387	9									
*10	19499	X	18283	-0-	-1216	-0-	394	1	17500	3	N	354	357	1			111
							389	9									
*11	18870	X	17481	-0-	-1389	-0-	373	1	16705	3	N	366	384	1			93
							403	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10800	X	10230	-0-	-570	-0-	348	1	9780	3	N	93	174	1			80
							102	9									
07	10819	X	10652	-0-	-167	-0-	355	1	10247	3	N	45					125
							50	9									
08	10819	X	10345	-0-	-474	-0-	341	1	9968	3	N	33					158
							36	9									
09	10440	X	9519	-0-	-921	-0-	313	1	9163	3	N	39					197
							43	9									
10	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	345	1	10224	3	N	107	175	1			129
							118	9									
11	10320	X	10198	-0-	-122	-0-	328	1	9812	3	N	53					182
							58	9									

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
06	14040	X	12981	-0-	-1059	-0-	270	1	12711	2	N	-0-					-0-
07	14105	X	12624	-0-	-1481	-0-	244	1	12380	2	N	-0-					-0-
08	14291	X	11917	-0-	-2374	-0-	241	1	11676	2	N	-0-					-0-
09	13830	X	12102	-0-	-1728	-0-	229	1	11873	2	N	-0-					-0-
10	14291	X	12506	-0-	-1785	-0-	231	1	12275	2	N	-0-					-0-
11	12990	X	11770	-0-	-1220	-0-	205	1	11565	2	N	-0-					-0-

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
06	7560	X	6413	-0-	-1147	-0-	145	1	6102	3	N	151	182	1			135
							166	9									
07	7657	X	7593	-0-	-64	-0-	170	1	7336	3	N	79	167	1			47
							87	9									
08	7564	X	7414	-0-	-150	-0-	162	1	7096	3	N	142					189
							156	9									
09	7200	X	6777	-0-	-423	-0-	148	1	6472	3	N	143	168	1			164
							157	9									
10	7595	X	7144	-0-	-451	-0-	153	1	6817	3	N	158	189	1			133
							174	9									
11	7350	X	6828	-0-	-522	-0-	146	1	6531	3	N	137	178	1			92
							151	9									

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
06	20790	X	19935	-0-	-855	-0-	82	1	19853	3	N	-0-					-0-
07	20846	X	20846	-0-	-0-	-0-	74	1	20772	3	N	-0-					-0-
08	23095	X	19695	-0-	-3400	-0-	75	1	19620	3	N	-0-					-0-
09	22350	X	18899	-0-	-3451	-0-	80	1	18819	3	N	-0-					-0-
10	23095	X	21262	-0-	-1833	-0-	73	1	21189	3	N	-0-					-0-
*11	22169	X	22169	-0-	-0-	-0-	115	1	22054	3	N	-0-					-0-

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
06	33180	X	22445	-0-	-10735	-0-	701	1	21744	3	N	-0-					-0-
07	34286	X	23221	-0-	-11065	-0-	696	1	22525	3	N	-0-					-0-
08	31465	X	20806	-0-	-10659	-0-	637	1	20169	3	N	-0-					-0-
09	23130	X	20681	-0-	-2449	-0-	640	1	20041	3	N	-0-					-0-
10	23219	X	20152	-0-	-3067	-0-	612	1	19540	3	N	-0-					-0-
11	22470	X	18076	-0-	-4394	-0-	543	1	17533	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	20269	X	20269	-0-	-0-	-0-	696	1	19566	3	N	6					31
							7	9									
07	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	700	1	20140	3	N	26					57
							29	9									
08	21117	X	21117	-0-	-0-	-0-	700	1	20391	3	N	24					81
							26	9									
09	20280	X	17476	-0-	-2804	-0-	577	1	16878	3	N	19					100
							21	9									
10	20956	X	14429	-0-	-6527	-0-	471	1	13943	3	N	14	112	1			2
							15	9									
11	20430	X	17877	-0-	-2553	-0-	577	1	17272	3	N	25					27
							28	9									

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

06	15240	X	14099	-0-	-1141	-0-	563	1	13536	2	N	-0-					-0-
07	15748	X	14068	-0-	-1680	-0-	561	1	13507	2	N	-0-					-0-
08	14911	X	13740	-0-	-1171	-0-	543	1	13197	2	N	-0-					-0-
09	14100	X	13376	-0-	-724	-0-	520	1	12856	2	N	-0-					-0-
10	14570	X	13424	-0-	-1146	-0-	519	1	12905	2	N	-0-					-0-
11	14100	X	12402	-0-	-1698	-0-	464	1	11938	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

06	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	544	1	13068	2	N	-0-					-0-
07	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	551	1	13265	2	N	-0-					-0-
08	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	547	1	13295	2	N	-0-					-0-
09	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	510	1	12633	2	N	-0-					-0-
10	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	502	1	12470	2	N	-0-					-0-
*11	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	456	1	11745	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

06	18781	X	18781	-0-	-0-	-0-	645	1	18116	3	N	18					25
							20	9									
07	18104	X	17871	-0-	-233	-0-	600	1	17253	3	N	16					41
							18	9									
08	18104	X	15980	-0-	-2124	-0-	530	1	15439	3	N	10					51
							11	9									
09	17520	X	16139	-0-	-1381	-0-	533	1	15591	3	N	14					65
							15	9									
10	18104	X	14578	-0-	-3526	-0-	475	1	14088	3	N	14					79
							15	9									
11	17520	X	13661	-0-	-3859	-0-	442	1	13207	3	N	11					90
							12	9									

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

06	13350	X	11237	-0-	-2113	-0-	234	1	11003	2	N	-0-					-0-
07	12493	X	11685	-0-	-808	-0-	226	1	11459	2	N	-0-					-0-
08	12214	X	11380	-0-	-834	-0-	230	1	11150	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	10176	-0-	-1074	-0-	192	1	9984	2	N	-0-					-0-
10	11687	X	10569	-0-	-1118	-0-	195	1	10374	2	N	-0-					-0-
11	11310	X	9959	-0-	-1351	-0-	173	1	9786	2	N	-0-					-0-

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
06	990	X	10	-0-	-980	-0-	10	3			N	-0-					39
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					39
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					39
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					39
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

06	9000	X	8129	-0-	-871	-0-	187	1	7942	3	N	-0-					-0-
07	9300	X	8640	-0-	-660	-0-	195	1	8445	3	N	-0-					-0-
08	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	233	1	10211	3	N	-0-					-0-
09	8760	X	8171	-0-	-589	-0-	182	1	7989	3	N	-0-					-0-
10	8649	X	8598	-0-	-51	-0-	189	1	8409	3	N	-0-					-0-
11	9510	X	8676	-0-	-834	-0-	190	1	8486	3	N	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

06	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	608	1	17083	3	N	69					189
							76	9									
07	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	605	1	17448	3	N	42	182	1			49
							46	9									
08	18485	X	18485	-0-	-0-	-0-	611	1	17843	3	N	28					77
							31	9									
09	16200	X	15107	-0-	-1093	-0-	499	1	14594	3	N	13					90
							14	9									
10	16740	X	14321	-0-	-2419	-0-	464	1	13741	3	N	105	36	1			159
							116	9									
11	16200	X	14246	-0-	-1954	-0-	458	1	13731	3	N	52	187	1			24
							57	9									

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

06	20356	X	20356	-0-	-0-	-0-	424	1	19932	2	N	-0-					-0-
07	20441	X	20441	-0-	-0-	-0-	395	1	20046	2	N	-0-					-0-
08	20052	X	20052	-0-	-0-	-0-	406	1	19646	2	N	-0-					-0-
09	18771	X	18771	-0-	-0-	-0-	355	1	18416	2	N	-0-					-0-
10	19352	X	19352	-0-	-0-	-0-	357	1	18995	2	N	-0-					-0-
*11	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	327	1	18492	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

06	31860	X	27075	-0-	-4785	-0-	564	1	26511	2	N	-0-					-0-
07	31806	X	27286	-0-	-4520	-0-	527	1	26759	2	N	-0-					-0-
08	30442	X	25326	-0-	-5116	-0-	513	1	24813	2	N	-0-					-0-
09	28590	X	24392	-0-	-4198	-0-	461	1	23931	2	N	-0-					-0-
10	28830	X	25812	-0-	-3018	-0-	476	1	25336	2	N	-0-					-0-
11	27090	X	25013	-0-	-2077	-0-	435	1	24578	2	N	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

06	10980	X	8670	-0-	-2310	-0-	200	1	8470	3	N	-0-					-0-
07	10726	X	7190	-0-	-3536	-0-	163	1	7027	3	N	-0-					-0-
08	8928	X	6357	-0-	-2571	-0-	142	1	6215	3	N	-0-					-0-
09	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	248	1	10864	3	N	-0-					-0-
10	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	235	1	10419	3	N	-0-					-0-
*11	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	233	1	10455	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	18000	X	17252	-0-	-748	-0-	401	1	16851	3	N	-0-			-0-
07	18600	X	16283	-0-	-2317	-0-	370	1	15913	3	N	-0-			-0-
08	18600	X	16264	-0-	-2336	-0-	365	1	15899	3	N	-0-			-0-
09	17250	X	14795	-0-	-2455	-0-	331	1	14464	3	N	-0-			-0-
10	17825	X	380	-0-	-17445	-0-	380	1			N	-0-			-0-
11	17250	X	17157	-0-	-93	-0-	346	1	16811	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

06	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	257	1	10857	3	N	-0-			-0-
07	11067	X	9451	-0-	-1616	-0-	215	1	9236	3	N	-0-			-0-
08	11036	X	8976	-0-	-2060	-0-	201	1	8775	3	N	-0-			-0-
09	11100	X	8685	-0-	-2415	-0-	194	1	8491	3	N	-0-			-0-
10	11470	X	8485	-0-	-2985	-0-	188	1	8297	3	N	-0-			-0-
11	11100	X	7517	-0-	-3583	-0-	166	1	7351	3	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

06	28772	X	28772	-0-	-0-	-0-	667	1	28105	3	N	-0-			-0-
07	31182	X	31182	-0-	-0-	-0-	708	1	30474	3	N	-0-			-0-
08	30382	X	30382	-0-	-0-	-0-	681	1	29701	3	N	-0-			-0-
09	30046	X	30046	-0-	-0-	-0-	673	1	29373	3	N	-0-			-0-
10	29586	X	29586	-0-	-0-	-0-	655	1	28931	3	N	-0-			-0-
*11	27857	X	27857	-0-	-0-	-0-	904	1	26953	3	N	-0-			-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

06	2890	X	870	-0-	-2020	-0-	870	1			N	-0-			8
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			8
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	979	1	2333	3	N	-0-			8
09	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	901	1	894	3	N	-0-			8
10	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	1			N	-0-			8
11	780	X	221	-0-	-559	-0-	221	1			N	-0-			8

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

06	25265	X	25265	-0-	-0-	-0-	1037	1	24228	2	N	-0-			-0-
07	23238	X	23238	-0-	-0-	-0-	1033	1	22205	2	N	-0-			-0-
08	21025	X	21025	-0-	-0-	-0-	893	1	20132	2	N	-0-			-0-
09	26589	X	26589	-0-	-0-	-0-	503	1	26086	2	N	-0-			-0-
10	27260	X	27260	-0-	-0-	-0-	502	1	26758	2	N	-0-			-0-
*11	23834	X	23834	-0-	-0-	-0-	415	1	23419	2	N	-0-			-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	806	1	3980	2	N	-0-			-0-
07	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	904	1	4609	2	N	-0-			-0-
08	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	897	1	4480	2	N	-0-			-0-
09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	865	1	4342	2	N	-0-			-0-
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	821	1	2679	2	N	-0-			-0-
*11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	820	1	3333	2	N	-0-			-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

06	14850	X	14490	-0-	-360	-0-	337	1	14153	3	N	-0-			-0-
07	15345	X	13816	-0-	-1529	-0-	314	1	13502	3	N	-0-			-0-
08	16337	X	13273	-0-	-3064	-0-	297	1	12976	3	N	-0-			-0-
09	15810	X	13245	-0-	-2565	-0-	296	1	12949	3	N	-0-			-0-
10	16337	X	13561	-0-	-2776	-0-	299	1	13262	3	N	-0-			-0-
11	14490	X	12529	-0-	-1961	-0-	406	1	12123	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMPSON, W. M. WELL #: 5H RRCID -> 260753 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7486 - 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
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	893	1	1938	3	N	36					187
							40	9									
07	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	966	1	2996	3	N	18	162	1			43
							20	9									
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	955	1	2450	3	N	11					54
							12	9									
09	2550	X	2409	-0-	-141	-0-	904	1	1503	3	N	2					56
							2	9									
10	2635	X	1826	-0-	-809	-0-	877	1	923	3	N	24					80
							26	9									
11	2550	X	987	-0-	-1563	-0-	834	1	150	3	N	3					83
							3	9									

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

06	21270	X	18927	-0-	-2343	-0-	504	1	18423	2	N	-0-					-0-
07	22320	X	21442	-0-	-878	-0-	855	1	20587	2	N	-0-					-0-
08	22320	X	20985	-0-	-1335	-0-	829	1	20156	2	N	-0-					-0-
09	21600	X	19857	-0-	-1743	-0-	771	1	19086	2	N	-0-					-0-
10	21452	X	20162	-0-	-1290	-0-	780	1	19382	2	N	-0-					-0-
11	20760	X	18020	-0-	-2740	-0-	674	1	17346	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

06	35130	X	32587	-0-	-2543	-0-	1035	1	7	2	Y	-0-					55
							31545	3									
07	36301	X	32713	-0-	-3588	-0-	1070	1	23	2	Y	-0-					55
							31620	3									
08	36301	X	31802	-0-	-4499	-0-	1070	1	30732	3	Y	-0-					55
09	33930	X	30655	-0-	-3275	-0-	1153	1	1	2	Y	-0-					55
							29501	3									
10	38225	X	38225	-0-	-0-	-0-	1499	1	36726	3	Y	-0-					55
*11	39218	X	39218	-0-	-0-	-0-	1394	1	5	2	Y	-0-					55
							37819	3									

SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

06	15180	X	4772	-0-	-10408	-0-	960	1	3805	3	N	6					121
							7	9									
07	15686	X	4153	-0-	-11533	-0-	972	1	3166	3	N	14	97	1			38
							15	9									
08	12400	X	4629	-0-	-7771	-0-	982	1	3608	3	N	35					73
							39	9									
09	5040	X	3724	-0-	-1316	-0-	933	1	2791	3	N	-0-					73
10	5208	X	3461	-0-	-1747	-0-	955	1	2491	3	N	14					87
							15	9									
11	4770	X	2961	-0-	-1809	-0-	915	1	2046	3	N	-0-					87

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800

06	19080	X	15369	-0-	-3711	-0-	356	1	15013	3	N	-0-					-0-
07	18011	X	16537	-0-	-1474	-0-	375	1	16162	3	N	-0-					-0-
08	17422	X	16905	-0-	-517	-0-	378	1	16527	3	N	-0-					-0-
09	16590	X	15831	-0-	-759	-0-	354	1	15477	3	N	-0-					-0-
10	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	368	1	16316	3	N	-0-					-0-
11	16350	X	14955	-0-	-1395	-0-	328	1	14627	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	25805	X	25805	-0-	-0-	-0-	537	1	25268	2	N	-0-			-0-
07	25715	X	25715	-0-	-0-	-0-	497	1	25218	2	N	-0-			-0-
08	24446	X	24446	-0-	-0-	-0-	495	1	23951	2	N	-0-			-0-
09	22799	X	22799	-0-	-0-	-0-	431	1	22368	2	N	-0-			-0-
10	23127	X	23127	-0-	-0-	-0-	426	1	22701	2	N	-0-			-0-
*11	22117	X	22117	-0-	-0-	-0-	385	1	21732	2	N	-0-			-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

06	8700	X	8122	-0-	-578	-0-	187	1	7935	3	N	-0-			-0-
07	8618	X	7957	-0-	-661	-0-	180	1	7777	3	N	-0-			-0-
08	8556	X	7640	-0-	-916	-0-	171	1	7469	3	N	-0-			-0-
09	8280	X	7257	-0-	-1023	-0-	162	1	7095	3	N	-0-			-0-
10	8401	X	7470	-0-	-931	-0-	165	1	7305	3	N	-0-			-0-
11	8130	X	7822	-0-	-308	-0-	171	1	7651	3	N	-0-			-0-

BUCK WELL #: 2H RRCID -> 260844 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8520 - 10223

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

06	27450	X	23551	-0-	-3899	-0-	490	1	23061	2	N	-0-			-0-
07	27373	X	23372	-0-	-4001	-0-	452	1	22920	2	N	-0-			-0-
08	26691	X	23274	-0-	-3417	-0-	471	1	22803	2	N	-0-			-0-
09	25380	X	22218	-0-	-3162	-0-	420	1	21798	2	N	-0-			-0-
10	25668	X	23267	-0-	-2401	-0-	429	1	22838	2	N	-0-			-0-
11	23550	X	22199	-0-	-1351	-0-	386	1	21813	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

06	11130	X	9010	-0-	-2120	-0-	188	1	8822	2	N	-0-			-0-
07	9920	X	8937	-0-	-983	-0-	173	1	8764	2	N	-0-			-0-
08	11253	X	7899	-0-	-3354	-0-	160	1	7739	2	N	-0-			-0-
09	10890	X	474	-0-	-10416	-0-	9	1	465	2	N	-0-			-0-
10	11253	X	6107	-0-	-5146	-0-	113	1	5994	2	N	-0-			-0-
11	9000	X	6268	-0-	-2732	-0-	109	1	6159	2	N	-0-			-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 11981

06	29656	X	29656	-0-	-0-	-0-	1128	1	28528	2	N	-0-			-0-
07	24736	X	24736	-0-	-0-	-0-	989	1	23747	2	N	-0-			-0-
08	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	919	1	15276	2	N	-0-			-0-
09	13080	X	10756	-0-	-2324	-0-	1263	1	9493	2	N	-0-			-0-
10	16976	X	16976	-0-	-0-	-0-	1408	1	15568	2	N	-0-			-0-
11	13080	X	8279	-0-	-4801	-0-	1205	1	7074	2	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

06	43470	X	37871	-0-	-5599	-0-	1186	1	36685	2	N	-0-			-0-
07	43803	X	38831	-0-	-4972	-0-	1460	1	37371	2	N	-0-			-0-
08	42904	X	37889	-0-	-5015	-0-	1439	1	36450	2	N	-0-			-0-
*09	39450	X	35828	-0-	-3622	-0-	1380	1	34448	2	N	-0-			-0-
10	40765	X	36155	-0-	-4610	-0-	1413	1	34742	2	N	-0-			-0-
11	37860	X	34739	-0-	-3121	-0-	1362	1	33377	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8640	X	7184	-0-	-1456	-0-	150	1	7034	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	7427	-0-	-912	-0-	144	1	7283	2	N	-0-					-0-
08	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	161	1	7768	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	7451	-0-	-109	-0-	141	1	7310	2	N	-0-					-0-
10	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	196	1	10447	2	N	-0-					-0-
*11	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	181	1	10243	2	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

06	22560	X	22398	-0-	-162	-0-	520	1	21878	3	N	-0-					-0-
07	23053	X	23053	-0-	-0-	-0-	523	1	22530	3	N	-0-					-0-
08	22661	X	21520	-0-	-1141	-0-	483	1	21037	3	N	-0-					-0-
09	22410	X	20218	-0-	-2192	-0-	453	1	19765	3	N	-0-					-0-
*10	23157	X	20701	-0-	-2456	-0-	458	1	20243	3	N	-0-					-0-
11	22410	X	19319	-0-	-3091	-0-	424	1	18895	3	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

06	14700	X	12854	-0-	-1846	-0-	268	1	12586	2	N	-0-					-0-
07	16895	X	12650	-0-	-4245	-0-	245	1	12405	2	N	-0-					-0-
08	16895	X	12420	-0-	-4475	-0-	252	1	12168	2	N	-0-					-0-
09	16350	X	10531	-0-	-5819	-0-	199	1	10332	2	N	-0-					-0-
10	13547	X	11896	-0-	-1651	-0-	219	1	11677	2	N	-0-					-0-
11	12840	X	11704	-0-	-1136	-0-	204	1	11500	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

06	25350	X	23801	-0-	-1549	-0-	756	1	5	2	Y	-0-					-0-
							23040	3									
07	26195	X	23945	-0-	-2250	-0-	783	1	17	2	Y	-0-					-0-
							23145	3									
08	26195	X	23717	-0-	-2478	-0-	798	1	22919	3	Y	-0-					-0-
09	24870	X	23120	-0-	-1750	-0-	870	1	1	2	Y	-0-					-0-
							22249	3									
10	25048	X	23690	-0-	-1358	-0-	929	1	22761	3	Y	-0-					-0-
11	23790	X	22799	-0-	-991	-0-	810	1	3	2	Y	-0-					-0-
							21986	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

06	28290	X	26450	-0-	-1840	-0-	840	1	6	2	Y	-0-					5
							25604	3									
07	29233	X	26703	-0-	-2530	-0-	873	1	19	2	Y	-0-					5
							25811	3									
08	29233	X	25996	-0-	-3237	-0-	875	1	25121	3	Y	-0-					5
09	28290	X	24372	-0-	-3918	-0-	917	1	1	2	Y	-0-					5
							23454	3									
10	27962	X	24307	-0-	-3655	-0-	953	1	23354	3	Y	-0-					5
11	26460	X	24182	-0-	-2278	-0-	859	1	3	2	Y	-0-					5
							23320	3									

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
06	29070	X	28281	-0-	-789	-0-	898	1	6	2	Y	-0-					-0-
							27377	3									
07	30775	X	30775	-0-	-0-	-0-	1007	1	21	2	Y	-0-					-0-
							29747	3									
08	30039	X	27441	-0-	-2598	-0-	923	1	26518	3	Y	-0-					-0-
09	28710	X	25225	-0-	-3485	-0-	949	1	2	2	Y	-0-					-0-
							24274	3									
10	30039	X	24804	-0-	-5235	-0-	973	1	23831	3	Y	-0-					-0-
11	29070	X	23592	-0-	-5478	-0-	839	1	3	2	Y	-0-					-0-
							22750	3									

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
06	21600	X	21175	-0-	-425	-0-	491	1	20684	3	N	-0-					-0-
07	21545	X	20744	-0-	-801	-0-	697	1	20047	3	N	-0-					-0-
08	21266	X	20061	-0-	-1205	-0-	665	1	19396	3	N	-0-					-0-
09	21180	X	21084	-0-	-96	-0-	697	1	20387	3	N	-0-					-0-
10	22437	X	22437	-0-	-0-	-0-	734	1	21703	3	N	-0-					-0-
*11	21219	X	21219	-0-	-0-	-0-	687	1	20532	3	N	-0-					-0-

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
06	44070	X	36837	-0-	-7233	-0-	1153	1	35684	2	N	-0-					-0-
07	43028	X	38285	-0-	-4743	-0-	1439	1	36846	2	N	-0-					-0-
08	41602	X	36769	-0-	-4833	-0-	1396	1	35373	2	N	-0-					-0-
*09	37800	X	34379	-0-	-3421	-0-	1324	1	33055	2	N	-0-					-0-
10	38285	X	34643	-0-	-3642	-0-	1354	1	33289	2	N	-0-					-0-
11	37050	X	33071	-0-	-3979	-0-	1297	1	31774	2	N	-0-					-0-

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
06	10260	X	10006	-0-	-254	-0-	229	1	9683	3	N	85	187	1			44
							94	9									
07	10323	X	10045	-0-	-278	-0-	225	1	9744	3	N	69					113
							76	9									
08	10323	X	9729	-0-	-594	-0-	216	1	9459	3	N	49					162
							54	9									
09	10020	X	9236	-0-	-784	-0-	204	1	8969	3	N	57	182	1			37
							63	9									
10	10354	X	8512	-0-	-1842	-0-	185	1	8251	3	N	69					106
							76	9									
11	10020	X	6876	-0-	-3144	-0-	150	1	6684	3	N	38					144
							42	9									

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
06	15090	X	14570	-0-	-520	-0-	338	1	14226	3	Y	5	5	1			10
							6	9									
07	15593	X	14781	-0-	-812	-0-	335	1	14445	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
08	15593	X	15392	-0-	-201	-0-	344	1	15048	3	Y	-0-					10
09	15060	X	14560	-0-	-500	-0-	325	1	14235	3	Y	-0-					10
*10	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	334	1	14785	3	Y	-0-					10
*11	14910	X	14144	-0-	-766	-0-	309	1	13835	3	Y	-0-					10

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
06	9810	X	8773	-0-	-1037	-0-	202	1	8571	3	N	-0-			-0-
07	10106	X	7566	-0-	-2540	-0-	171	1	7395	3	N	-0-			-0-
08	10106	X	8520	-0-	-1586	-0-	190	1	8330	3	N	-0-			-0-
09	9780	X	8335	-0-	-1445	-0-	186	1	8149	3	N	-0-			-0-
10	9052	X	8606	-0-	-446	-0-	189	1	8417	3	N	-0-			-0-
11	8760	X	8199	-0-	-561	-0-	179	1	8020	3	N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

06	7800	X	6827	-0-	-973	-0-	159	1	6668	3	N	-0-			-0-
07	8060	X	6573	-0-	-1487	-0-	149	1	6424	3	N	-0-			-0-
08	7533	X	6388	-0-	-1145	-0-	143	1	6245	3	N	-0-			-0-
09	7290	X	6632	-0-	-658	-0-	148	1	6484	3	N	-0-			-0-
10	7440	X	6952	-0-	-488	-0-	154	1	6798	3	N	-0-			-0-
11	6840	X	6648	-0-	-192	-0-	146	1	6502	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

06	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	230	1	9698	3	N	-0-			-0-
07	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	344	1	9872	3	N	-0-			-0-
08	9734	X	8569	-0-	-1165	-0-	192	1	8377	3	N	-0-			-0-
09	9420	X	203	-0-	-9217	-0-	203	1			N	-0-			-0-
10	9734	X	231	-0-	-9503	-0-	231	1			N	-0-			-0-
*11	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	360	1	10221	3	N	-0-			-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

06	36420	X	28716	-0-	-7704	-0-	598	1	28118	2	N	-0-			-0-
07	35743	X	26928	-0-	-8815	-0-	521	1	26407	2	N	-0-			-0-
08	34162	X	26924	-0-	-7238	-0-	545	1	26379	2	N	-0-			-0-
09	32520	X	24870	-0-	-7650	-0-	470	1	24400	2	N	-0-			-0-
10	31496	X	26797	-0-	-4699	-0-	494	1	26303	2	N	-0-			-0-
11	28710	X	24967	-0-	-3743	-0-	434	1	24533	2	N	-0-			-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

06	36300	X	20226	-0-	-16074	-0-	421	1	19805	2	N	-0-			-0-
07	35123	X	19249	-0-	-15874	-0-	454	1	18795	2	N	-0-			-0-
08	33790	X	25348	-0-	-8442	-0-	513	1	24835	2	N	-0-			-0-
09	31740	X	23283	-0-	-8457	-0-	440	1	22843	2	N	-0-			-0-
10	30008	X	26670	-0-	-3338	-0-	492	1	26178	2	N	-0-			-0-
*11	25837	X	25837	-0-	-0-	-0-	450	1	25387	2	N	-0-			-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

06	35940	X	28066	-0-	-7874	-0-	584	1	27482	2	N	-0-			-0-
07	34565	X	27291	-0-	-7274	-0-	528	1	26763	2	N	-0-			-0-
08	32271	X	25837	-0-	-6434	-0-	523	1	25314	2	N	-0-			-0-
09	30780	X	20138	-0-	-10642	-0-	601	1	19537	2	N	-0-			-0-
10	30690	X	30648	-0-	-42	-0-	565	1	30083	2	N	-0-			-0-
*11	28535	X	28535	-0-	-0-	-0-	497	1	28038	2	N	-0-			-0-

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
06	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	232	1	9816	3	Y	3					28
							3	9									
07	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	216	1	9337	3	Y	-0-					28
08	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	231	1	10102	3	Y	-0-					28
09	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	221	1	9715	3	Y	-0-					28
*10	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	220	1	9772	3	Y	-0-					28
*11	9210	X	9159	-0-	-51	-0-	296	1	8856	3	Y	6					34
							7	9									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

06	39000	X	36401	-0-	-2599	-0-	1157	1	8	2	Y	-0-					90
							35236	3									
07	40300	X	36222	-0-	-4078	-0-	1185	1	25	2	Y	-0-					90
							35012	3									
08	40300	X	35352	-0-	-4948	-0-	1189	1	34163	3	Y	-0-					90
09	38880	X	33123	-0-	-5757	-0-	1246	1	2	2	Y	-0-					90
							31875	3									
10	38905	X	33801	-0-	-5104	-0-	1326	1	32475	3	Y	-0-					90
11	36390	X	32305	-0-	-4085	-0-	1148	1	4	2	Y	-0-					90
							31153	3									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

06	30060	X	28393	-0-	-1667	-0-	902	1	7	2	Y	-0-					34
							27484	3									
07	31062	X	28186	-0-	-2876	-0-	922	1	20	2	Y	-0-					34
							27244	3									
08	31062	X	27545	-0-	-3517	-0-	927	1	26618	3	Y	-0-					34
09	30060	X	25589	-0-	-4471	-0-	963	1	1	2	Y	-0-					34
							24625	3									
10	30101	X	26227	-0-	-3874	-0-	1029	1	25198	3	Y	-0-					34
11	28380	X	24537	-0-	-3843	-0-	872	1	3	2	Y	-0-					34
							23662	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

06	22890	X	21053	-0-	-1837	-0-	669	1	5	2	Y	-0-					4
							20379	3									
07	23653	X	20897	-0-	-2756	-0-	684	1	14	2	Y	-0-					4
							20199	3									
08	23653	X	19764	-0-	-3889	-0-	665	1	19099	3	Y	-0-					4
09	22890	X	14554	-0-	-8336	-0-	548	1	1	2	Y	-0-					4
							14005	3									
10	23126	X	13852	-0-	-9274	-0-	543	1	13309	3	Y	-0-					4
11	21060	X	10246	-0-	-10814	-0-	364	1	1	2	Y	-0-					4
							9881	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

06	29280	X	27718	-0-	-1562	-0-	881	1	7	2	Y	-0-					5
							26830	3									
07	30256	X	27745	-0-	-2511	-0-	908	1	19	2	Y	-0-					5
							26818	3									
08	30256	X	26813	-0-	-3443	-0-	902	1	25911	3	Y	-0-					5
09	29280	X	25769	-0-	-3511	-0-	969	1	1	2	Y	-0-					5
							24799	3									
10	29512	X	25603	-0-	-3909	-0-	1004	1	24599	3	Y	-0-					5
11	27720	X	24685	-0-	-3035	-0-	877	1	3	2	Y	-0-					5
							23805	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24750	X	24540	-0-	-210	-0-	780	1	6	2	Y	-0-					19
							23754	3									
07	25575	X	24569	-0-	-1006	-0-	804	1	17	2	Y	-0-					19
							23748	3									
08	25575	X	23940	-0-	-1635	-0-	806	1	23134	3	Y	-0-					19
09	24750	X	22624	-0-	-2126	-0-	851	1	1	2	Y	-0-					19
							21772	3									
10	25575	X	23264	-0-	-2311	-0-	913	1	22351	3	Y	-0-					19
11	24540	X	22532	-0-	-2008	-0-	801	1	3	2	Y	-0-					19
							21728	3									

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
06	21210	X	20111	-0-	-1099	-0-	466	1	19645	3	N	-0-					-0-
07	21576	X	20975	-0-	-601	-0-	476	1	20499	3	N	-0-					-0-
08	21514	X	20668	-0-	-846	-0-	463	1	20205	3	N	-0-					-0-
09	20280	X	19970	-0-	-310	-0-	447	1	19523	3	N	-0-					-0-
10	20987	X	17994	-0-	-2993	-0-	398	1	17596	3	N	-0-					-0-
11	20310	X	17671	-0-	-2639	-0-	388	1	17283	3	N	-0-					-0-

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
06	36201	X	36201	-0-	-0-	-0-	965	1	35236	2	N	-0-					-0-
07	37386	X	30668	-0-	-6718	-0-	816	1	29852	2	N	-0-					-0-
08	39928	X	31344	-0-	-8584	-0-	826	1	30518	2	N	-0-					-0-
09	38640	X	21930	-0-	-16710	-0-	568	1	21362	2	N	-0-					-0-
10	39928	X	27635	-0-	-12293	-0-	713	1	26922	2	N	-0-					-0-
11	36210	X	26246	-0-	-9964	-0-	655	1	25591	2	N	-0-					-0-

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
06	9540	X	8268	-0-	-1272	-0-	263	1	2	2	Y	-0-					-0-
							8003	3									
07	9858	X	8506	-0-	-1352	-0-	278	1	6	2	Y	-0-					-0-
							8222	3									
08	9827	X	7611	-0-	-2216	-0-	256	1	7355	3	Y	-0-					-0-
09	9120	X	7145	-0-	-1975	-0-	269	1	6876	3	Y	-0-					-0-
10	9176	X	7420	-0-	-1756	-0-	291	1	7129	3	Y	-0-					-0-
11	8280	X	6839	-0-	-1441	-0-	243	1	1	2	Y	-0-					-0-
							6595	3									

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	1004	1	5662	3	N	7					32
							8	9									
07	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	984	1	3680	3	N	3					35
							3	9									
08	4309	X	2648	-0-	-1661	-0-	938	1	1702	3	N	7					42
							8	9									
09	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	944	1	3242	3	N	31					73
							34	9									
*10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	982	1	3700	3	N	-0-					73
*11	4170	X	3894	-0-	-276	-0-	968	1	2926	3	N	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30750	X	26448	-0-	-4302	-0-	551	1	25897	2	N	-0-					-0-
07	31775	X	26369	-0-	-5406	-0-	510	1	25859	2	N	-0-					-0-
08	31775	X	25942	-0-	-5833	-0-	525	1	25417	2	N	-0-					-0-
09	30150	X	25420	-0-	-4730	-0-	481	1	24939	2	N	-0-					-0-
10	28086	X	26595	-0-	-1491	-0-	490	1	26105	2	N	-0-					-0-
11	26460	X	24878	-0-	-1582	-0-	433	1	24445	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

06	27750	X	24450	-0-	-3300	-0-	509	1	23941	2	N	-0-					-0-
07	27621	X	23314	-0-	-4307	-0-	451	1	22863	2	N	-0-					-0-
08	26970	X	22660	-0-	-4310	-0-	459	1	22201	2	N	-0-					-0-
09	25410	X	21288	-0-	-4122	-0-	403	1	20885	2	N	-0-					-0-
10	25637	X	21086	-0-	-4551	-0-	389	1	20697	2	N	-0-					-0-
11	24450	X	18819	-0-	-5631	-0-	327	1	18492	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

06	25050	X	20512	-0-	-4538	-0-	427	1	20085	2	N	-0-					-0-
07	25885	X	20236	-0-	-5649	-0-	391	1	19845	2	N	-0-					-0-
08	22940	X	19134	-0-	-3806	-0-	388	1	18746	2	N	-0-					-0-
09	21690	X	17973	-0-	-3717	-0-	340	1	17633	2	N	-0-					-0-
10	21328	X	17579	-0-	-3749	-0-	324	1	17255	2	N	-0-					-0-
11	20520	X	16679	-0-	-3841	-0-	290	1	16389	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

06	28530	X	24368	-0-	-4162	-0-	565	1	23803	3	N	-0-					-0-
07	29047	X	28658	-0-	-389	-0-	650	1	28008	3	N	-0-					-0-
08	29047	X	28287	-0-	-760	-0-	634	1	27653	3	N	-0-					-0-
09	26931	X	26931	-0-	-0-	-0-	602	1	26329	3	N	-0-					-0-
10	28644	X	27421	-0-	-1223	-0-	607	1	26814	3	N	-0-					-0-
11	27720	X	26362	-0-	-1358	-0-	579	1	25783	3	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

06	37500	X	29075	-0-	-8425	-0-	929	1	6	2	Y	-0-					1
							28140	3									
07	38750	X	24503	-0-	-14247	-0-	799	1	17	2	Y	-0-					1
							23687	3									
08	38750	X	23577	-0-	-15173	-0-	798	1	22779	3	Y	-0-					1
09	34200	X	23085	-0-	-11115	-0-	868	1	22217	3	Y	-0-					1
*10	31031	X	18553	-0-	-12478	-0-	723	1	17830	3	Y	-0-					1
11	29070	X	15814	-0-	-13256	-0-	563	1	2	2	Y	-0-					1
							15249	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

06	46200	X	41753	-0-	-4447	-0-	1333	1	10	2	Y	-0-					-0-
							40410	3									
07	47740	X	45633	-0-	-2107	-0-	1486	1	32	2	Y	-0-					-0-
							44115	3									
08	47740	X	46726	-0-	-1014	-0-	1583	1	45143	3	Y	-0-					-0-
09	44700	X	34204	-0-	-10496	-0-	1286	1	2	2	Y	-0-					-0-
							32916	3									
*10	45632	X	34767	-0-	-10865	-0-	1355	1	33412	3	Y	-0-					-0-
11	45210	X	30413	-0-	-14797	-0-	1081	1	4	2	Y	-0-					-0-
							29328	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38220	X	34690	-0-	-3530	-0-	1106	1	8	2	Y	-0-					4
							33576	3									
07	39494	X	34702	-0-	-4792	-0-	1127	1	24	2	Y	-0-					4
							33551	3									
08	39810	X	39810	-0-	-0-	-0-	1346	1	38464	3	Y	-0-					4
09	38220	X	34046	-0-	-4174	-0-	1286	1	2	2	Y	-0-					4
							32758	3									
*10	37789	X	33332	-0-	-4457	-0-	1298	1	32034	3	Y	-0-					4
11	38220	X	30370	-0-	-7850	-0-	1079	1	4	2	Y	-0-					4
							29287	3									

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
06	44880	X	39590	-0-	-5290	-0-	1263	1	10	2	Y	-0-					4
							38317	3									
07	46376	X	39594	-0-	-6782	-0-	1285	1	28	2	Y	-0-					4
							38281	3									
08	46376	X	28833	-0-	-17543	-0-	975	1	27858	3	Y	-0-					4
09	42210	X	36574	-0-	-5636	-0-	1382	1	2	2	Y	-0-					4
							35190	3									
*10	42346	X	37328	-0-	-5018	-0-	1453	1	35875	3	Y	-0-					4
11	39600	X	35596	-0-	-4004	-0-	1265	1	4	2	Y	-0-					4
							34327	3									

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
06	36480	X	32548	-0-	-3932	-0-	1040	1	8	2	Y	-0-					10
							31500	3									
07	37696	X	32635	-0-	-5061	-0-	1063	1	24	2	Y	-0-					10
							31548	3									
08	37665	X	33876	-0-	-3789	-0-	1147	1	32729	3	Y	-0-					10
09	34860	X	29868	-0-	-4992	-0-	1124	1	2	2	Y	-0-					10
							28742	3									
*10	34627	X	30043	-0-	-4584	-0-	1171	1	28872	3	Y	-0-					10
11	32790	X	27545	-0-	-5245	-0-	980	1	4	2	Y	-0-					10
							26561	3									

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
06	23010	X	21771	-0-	-1239	-0-	692	1	5	2	Y	-0-					-0-
							21074	3									
07	23777	X	21486	-0-	-2291	-0-	702	1	15	2	Y	-0-					-0-
							20769	3									
08	23777	X	21402	-0-	-2375	-0-	720	1	20682	3	Y	-0-					-0-
09	22770	X	20229	-0-	-2541	-0-	761	1	1	2	Y	-0-					-0-
							19467	3									
10	22537	X	20395	-0-	-2142	-0-	800	1	19595	3	Y	-0-					-0-
11	21780	X	18705	-0-	-3075	-0-	665	1	3	2	Y	-0-					-0-
							18037	3									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	253	1	10693	3	N	-0-					-0-
07	11191	X	10637	-0-	-554	-0-	240	1	10397	3	N	-0-					-0-
08	11191	X	10292	-0-	-899	-0-	229	1	10063	3	N	-0-					-0-
09	10830	X	10256	-0-	-574	-0-	228	1	10028	3	N	-0-					-0-
10	11191	X	10367	-0-	-824	-0-	228	1	10139	3	N	-0-					-0-
11	10830	X	10256	-0-	-574	-0-	224	1	10032	3	N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	12510	X	12485	-0-	-25	-0-	288	1	12180	3	N	15					108
							17	9									
07	12927	X	11979	-0-	-948	-0-	271	1	11708	3	N	-0-					108
08	12927	X	7534	-0-	-5393	-0-	169	1	7355	3	N	9					117
							10	9									
09	12480	X	8612	-0-	-3868	-0-	190	1	8321	3	N	92	162	1			47
							101	9									
*10	12896	X	12625	-0-	-271	-0-	279	1	12346	3	N	-0-					47
*11	12480	X	10869	-0-	-1611	-0-	352	1	10517	3	N	-0-					47

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35880	X	32168	-0-	-3712	-0-	1025	1	8	2	Y	-0-					5
							31135	3									
07	37076	X	31827	-0-	-5249	-0-	1033	1	22	2	Y	-0-					5
							30772	3									
08	37076	X	34398	-0-	-2678	-0-	1163	1	33235	3	Y	-0-					5
09	35100	X	29345	-0-	-5755	-0-	1108	1	2	2	Y	4					9
							28231	3	4	9							
*10	35123	X	29254	-0-	-5869	-0-	1139	1	28115	3	Y	-0-					9
11	29354	X	27710	-0-	-1644	-0-	984	1	4	2	Y	-0-					9
							26722	3									

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
06	37800	X	30590	-0-	-7210	-0-	975	1	6	2	Y	-0-					4
							29609	3									
07	38440	X	30673	-0-	-7767	-0-	996	1	21	2	Y	-0-					4
							29656	3									
08	36518	X	34467	-0-	-2051	-0-	1166	1	33301	3	Y	-0-					4
09	33210	X	29249	-0-	-3961	-0-	1105	1	28141	3	Y	3					7
							3	9									
*10	33077	X	28803	-0-	-4274	-0-	1122	1	27681	3	Y	-0-					7
11	33360	X	26845	-0-	-6515	-0-	953	1	4	2	Y	-0-					7
							25888	3									

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
06	31380	X	28439	-0-	-2941	-0-	907	1	8	2	Y	-0-					-0-
							27524	3									
07	32426	X	28500	-0-	-3926	-0-	925	1	20	2	Y	-0-					-0-
							27555	3									
08	32426	X	28190	-0-	-4236	-0-	954	1	27236	3	Y	-0-					-0-
09	31050	X	26040	-0-	-5010	-0-	983	1	2	2	Y	-0-					-0-
							25055	3									
*10	30814	X	26065	-0-	-4749	-0-	1015	1	25050	3	Y	-0-					-0-
11	28440	X	24861	-0-	-3579	-0-	883	1	4	2	Y	-0-					-0-
							23974	3									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28560	X	25949	-0-	-2611	-0-	827	1	6	2	Y	-0-					-0-
							25116	3									
07	29512	X	26019	-0-	-3493	-0-	845	1	18	2	Y	-0-					-0-
							25156	3									
08	29512	X	26435	-0-	-3077	-0-	894	1	25541	3	Y	-0-					-0-
09	28020	X	23371	-0-	-4649	-0-	884	1	22487	3	Y	-0-					-0-
*10	27745	X	24232	-0-	-3513	-0-	943	1	23289	3	Y	-0-					-0-
11	25950	X	22298	-0-	-3652	-0-	792	1	2	2	Y	-0-					-0-
							21504	3									

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25650	X	23702	-0-	-1948	-0-	757	1	6	2	Y	-0-					-0-
							22939	3									
07	26505	X	23853	-0-	-2652	-0-	777	1	16	2	Y	-0-					-0-
							23060	3									
08	26505	X	22665	-0-	-3840	-0-	767	1	21898	3	Y	-0-					-0-
09	25200	X	21885	-0-	-3315	-0-	823	1	21062	3	Y	-0-					-0-
*10	25296	X	22992	-0-	-2304	-0-	896	1	22096	3	Y	-0-					-0-
11	23700	X	21834	-0-	-1866	-0-	776	1	2	2	Y	-0-					-0-
							21056	3									

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
06	25440	X	20620	-0-	-4820	-0-	84	1	20536	3	N	-0-					-0-
07	23529	X	22871	-0-	-658	-0-	81	1	22790	3	N	-0-					-0-
08	23529	X	22225	-0-	-1304	-0-	84	1	22141	3	N	-0-					-0-
09	22770	X	22020	-0-	-750	-0-	93	1	21927	3	N	-0-					-0-
10	22878	X	22129	-0-	-749	-0-	76	1	22053	3	N	-0-					-0-
*11	22535	X	22535	-0-	-0-	-0-	117	1	22418	3	N	-0-					-0-

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
06	6480	X	5697	-0-	-783	-0-	132	1	5565	3	N	-0-					-0-
07	6262	X	6003	-0-	-259	-0-	135	1	5868	3	N	-0-					-0-
08	5921	X	5548	-0-	-373	-0-	124	1	5424	3	N	-0-					-0-
09	5730	X	5139	-0-	-591	-0-	115	1	5024	3	N	-0-					-0-
10	6014	X	5182	-0-	-832	-0-	114	1	5068	3	N	-0-					-0-
11	5820	X	5137	-0-	-683	-0-	112	1	5025	3	N	-0-					-0-

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
06	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	934	1	15450	2	N	-0-					-0-
07	14508	X	14157	-0-	-351	-0-	517	1	13640	2	N	-0-					-0-
08	14508	X	5384	-0-	-9124	-0-	198	1	5186	2	N	-0-					-0-
09	14040	X	6452	-0-	-7588	-0-	358	1	6094	2	N	-0-					-0-
*10	17002	X	17002	-0-	-0-	-0-	696	1	16306	2	N	-0-					-0-
*11	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	537	1	14419	2	N	-0-					-0-

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
06	33840	X	31261	-0-	-2579	-0-	999	1	8	2	Y	-0-					-0-
							30254	3									
07	34968	X	32067	-0-	-2901	-0-	1044	1	22	2	Y	-0-					-0-
							31001	3									
08	34968	X	30388	-0-	-4580	-0-	1029	1	29359	3	Y	-0-					-0-
09	33210	X	28908	-0-	-4302	-0-	1087	1	2	2	Y	-0-					-0-
							27819	3									
*10	32705	X	29270	-0-	-3435	-0-	1140	1	28130	3	Y	-0-					-0-
11	31260	X	27594	-0-	-3666	-0-	981	1	4	2	Y	-0-					-0-
							26609	3									

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
06	37020	X	32052	-0-	-4968	-0-	1024	1	8	2	Y	-0-					1
							31020	3									
07	38254	X	32757	-0-	-5497	-0-	1066	1	23	2	Y	-0-					1
							31668	3									
08	38254	X	31538	-0-	-6716	-0-	1068	1	30470	3	Y	-0-					1
09	36750	X	30050	-0-	-6700	-0-	1130	1	2	2	Y	-0-					1
							28918	3									
*10	34503	X	31067	-0-	-3436	-0-	1211	1	29856	3	Y	-0-					1
11	32040	X	28021	-0-	-4019	-0-	997	1	4	2	Y	-0-					1
							27020	3									

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
06	41910	X	38948	-0-	-2962	-0-	1244	1	8	2	Y	-0-					-0-
							37696	3									
07	43307	X	39891	-0-	-3416	-0-	1299	1	28	2	Y	-0-					-0-
							38564	3									
08	43307	X	38717	-0-	-4590	-0-	1312	1	37405	3	Y	-0-					-0-
09	41910	X	36982	-0-	-4928	-0-	1391	1	2	2	Y	-0-					-0-
							35589	3									
*10	42408	X	39077	-0-	-3331	-0-	1522	1	37555	3	Y	-0-					-0-
11	38940	X	37536	-0-	-1404	-0-	1335	1	4	2	Y	-0-					-0-
							36197	3									

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
06	2910	X	2595	-0-	-315	-0-	912	1	1683	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	1873	-0-	-2188	-0-	845	1	1028	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	1927	-0-	-2134	-0-	871	1	1056	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	2760	-0-	-1170	-0-	1497	1	1263	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1187	-0-	-1603	-0-	1131	1	56	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2306	-0-	-304	-0-	790	1	1516	2	N	-0-					-0-

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
06	37350	X	29108	-0-	-8242	-0-	911	1	28197	2	N	-0-					-0-
07	36921	X	32265	-0-	-4656	-0-	1213	1	31052	2	N	-0-					-0-
08	35991	X	31249	-0-	-4742	-0-	1187	1	30062	2	N	-0-					-0-
*09	33300	X	29511	-0-	-3789	-0-	1137	1	28374	2	N	-0-					-0-
10	32271	X	29291	-0-	-2980	-0-	1145	1	28146	2	N	-0-					-0-
11	31230	X	26267	-0-	-4963	-0-	1030	1	25237	2	N	-0-					-0-

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
06	28950	X	26636	-0-	-2314	-0-	617	1	26019	3	N	-0-					-0-
07	29636	X	27766	-0-	-1870	-0-	630	1	27136	3	N	-0-					-0-
08	29574	X	26572	-0-	-3002	-0-	595	1	25977	3	N	-0-					-0-
09	28350	X	24650	-0-	-3700	-0-	550	1	24100	3	N	-0-					-0-
*10	27776	X	24699	-0-	-3077	-0-	546	1	24153	3	N	-0-					-0-
*11	26880	X	23511	-0-	-3369	-0-	516	1	22995	3	N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

06	21900	X	19268	-0-	-2632	-0-	447	1	18821	3	N	-0-					-0-
07	22630	X	19983	-0-	-2647	-0-	454	1	19529	3	N	-0-					-0-
08	22630	X	19256	-0-	-3374	-0-	431	1	18825	3	N	-0-					-0-
09	21900	X	18086	-0-	-3814	-0-	405	1	17681	3	N	-0-					-0-
10	19995	X	18703	-0-	-1292	-0-	413	1	18290	3	N	-0-					-0-
*11	22809	X	22809	-0-	-0-	-0-	502	1	22307	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

06	9120	X	7370	-0-	-1750	-0-	1054	1	6309	3	N	6					68
							7	9									
07	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	1268	1	11507	3	N	9					77
							10	9									
08	11408	X	3049	-0-	-8359	-0-	805	1	2242	3	N	2					79
							2	9									
09	11040	X	79	-0-	-10961	-0-	2	1	77	3	N	-0-					79
10	12772	X	157	-0-	-12615	-0-	154	1	3	9	N	3	79	1			3
11	12360	X	7772	-0-	-4588	-0-	879	1	6885	3	N	7					10
							8	9									

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

06	19863	X	19863	-0-	-0-	-0-	681	1	19156	3	N	24					103
							26	9									
07	19065	X	17449	-0-	-1616	-0-	586	1	16850	3	N	12	111	1			4
							13	9									
08	19065	X	12662	-0-	-6403	-0-	419	1	12233	3	N	9					13
							10	9									
09	19979	X	19979	-0-	-0-	-0-	660	1	19307	3	N	11					24
							12	9									
10	20522	X	17938	-0-	-2584	-0-	585	1	17336	3	N	15					39
							17	9									
11	19860	X	16103	-0-	-3757	-0-	520	1	15565	3	N	16					55
							18	9									

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

06	10740	X	8120	-0-	-2620	-0-	503	1	7591	3	N	24					52
							26	9									
07	11098	X	9775	-0-	-1323	-0-	552	1	9127	3	N	87	94	1			45
							96	9									
08	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	650	1	13685	3	N	-0-					45
09	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	345	1	12223	3	N	-0-					45
10	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	53	1	13144	3	N	-0-					45
11	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30960	X	29952	-0-	-1008	-0-	952	1	7	2	Y	-0-					64
							28993	3									
07	31992	X	30017	-0-	-1975	-0-	982	1	21	2	Y	-0-					64
							29014	3									
08	31992	X	28495	-0-	-3497	-0-	959	1	27536	3	Y	-0-					64
09	30960	X	27736	-0-	-3224	-0-	1043	1	1	2	Y	-0-					64
							26692	3									
10	31155	X	28587	-0-	-2568	-0-	1121	1	27466	3	Y	-0-					64
11	29940	X	28406	-0-	-1534	-0-	1010	1	4	2	Y	-0-					64
							27392	3									

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

06	20192	X	20192	-0-	-0-	-0-	420	1	19772	2	N	-0-					-0-
07	23312	X	21812	-0-	-1500	-0-	422	1	21390	2	N	-0-					-0-
08	23312	X	21495	-0-	-1817	-0-	435	1	21060	2	N	-0-					-0-
09	22560	X	20192	-0-	-2368	-0-	382	1	19810	2	N	-0-					-0-
10	22785	X	20897	-0-	-1888	-0-	385	1	20512	2	N	-0-					-0-
11	21120	X	17971	-0-	-3149	-0-	313	1	17658	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

06	19950	X	15900	-0-	-4050	-0-	331	1	15569	2	N	-0-					-0-
07	19716	X	15902	-0-	-3814	-0-	307	1	15595	2	N	-0-					-0-
08	18910	X	15733	-0-	-3177	-0-	319	1	15414	2	N	-0-					-0-
09	17310	X	14988	-0-	-2322	-0-	283	1	14705	2	N	-0-					-0-
10	16926	X	16199	-0-	-727	-0-	299	1	15900	2	N	-0-					-0-
11	15900	X	15484	-0-	-416	-0-	269	1	15215	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

06	20845	X	20845	-0-	-0-	-0-	434	1	20411	2	N	-0-					-0-
07	20086	X	20086	-0-	-0-	-0-	388	1	19698	2	N	-0-					-0-
08	19125	X	19125	-0-	-0-	-0-	387	1	18738	2	N	-0-					-0-
09	18372	X	18372	-0-	-0-	-0-	347	1	18025	2	N	-0-					-0-
10	19486	X	19486	-0-	-0-	-0-	359	1	19127	2	N	-0-					-0-
*11	18638	X	18638	-0-	-0-	-0-	324	1	18314	2	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521

06	9900	X	261	-0-	-9639	-0-	261	1			N	-0-					-0-
*07	12524	X	1225	-0-	-11299	-0-	28	1	1197	3	N	-0-					-0-
*08	12524	X	1592	-0-	-10932	-0-	36	1	1556	3	N	-0-					-0-
*09	12120	X	3872	-0-	-8248	-0-	86	1	3786	3	N	-0-					-0-
10	9207	X	1557	-0-	-7650	-0-	51	1	1506	3	N	-0-					-0-
11	1530	X	452	-0-	-1078	-0-	84	1	368	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10910

06	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	391	1	16458	3	N	-0-					-0-
07	20438	X	20438	-0-	-0-	-0-	464	1	19974	3	N	-0-					-0-
08	18719	X	18719	-0-	-0-	-0-	420	1	18299	3	N	-0-					-0-
09	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	371	1	16256	3	N	-0-					-0-
10	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	359	1	15868	3	N	-0-					-0-
*11	16022	X	16022	-0-	-0-	-0-	352	1	15670	3	N	-0-					-0-

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
06	18683	X	18683	-0-	-0-	-0-	222	1	18461	3	Y	-0-					-0-
*07	18970	X	18970	-0-	-0-	-0-	429	1	18541	3	Y	-0-					-0-
08	20273	X	20273	-0-	-0-	-0-	453	1	19820	3	Y	-0-					-0-
09	20059	X	20059	-0-	-0-	-0-	445	1	19523	3	Y	83	76	1			7
							91	9									
*10	20372	X	20372	-0-	-0-	-0-	449	1	19922	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
*11	19149	X	19149	-0-	-0-	-0-	419	1	18730	3	Y	-0-					7

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
06	13500	X	10955	-0-	-2545	-0-	254	1	10701	3	N	-0-					-0-
07	13950	X	6699	-0-	-7251	-0-	151	1	6548	3	N	-0-					-0-
08	13950	X	6458	-0-	-7492	-0-	144	1	6314	3	N	-0-					-0-
09	12600	X	4564	-0-	-8036	-0-	102	1	4462	3	N	-0-					-0-
10	11315	X	4374	-0-	-6941	-0-	143	1	4231	3	N	-0-					-0-
11	10950	X	4057	-0-	-6893	-0-	131	1	3926	3	N	-0-					-0-

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
06	18810	X	17990	-0-	-820	-0-	416	1	17574	3	N	-0-					-0-
07	19149	X	19149	-0-	-0-	-0-	433	1	18716	3	N	-0-					-0-
08	17980	X	17467	-0-	-513	-0-	390	1	17077	3	N	-0-					-0-
09	18000	X	15443	-0-	-2557	-0-	344	1	15099	3	N	-0-					-0-
10	19158	X	16213	-0-	-2945	-0-	357	1	15856	3	N	-0-					-0-
11	18540	X	14870	-0-	-3670	-0-	325	1	14545	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	2546	-0-	-904	-0-	909	1	1635	3	N	2					30
							2	9									
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					30
08	3565	X	186	-0-	-3379	-0-	123	1	63	9	N	57	64	1			23
09	3450	X	2427	-0-	-1023	-0-	621	1	1806	3	N	-0-					23
10	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	1152	1	11276	3	N	191	189	1			25
							210	9									
*11	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	1011	1	7515	3	N	185	183	1			27
							204	9									

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28050	X	24270	-0-	-3780	-0-	647	1	23623	2	N	-0-					-0-
07	28985	X	27569	-0-	-1416	-0-	1099	1	26470	2	N	-0-					-0-
08	27404	X	26986	-0-	-418	-0-	1066	1	25920	2	N	-0-					-0-
09	26010	X	25501	-0-	-509	-0-	990	1	24511	2	N	-0-					-0-
10	27559	X	25900	-0-	-1659	-0-	1002	1	24898	2	N	-0-					-0-
11	26670	X	25273	-0-	-1397	-0-	945	1	24328	2	N	-0-					-0-

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
06	34860	X	31975	-0-	-2885	-0-	1016	1	8	2	Y	-0-					33
							30951	3									
07	36022	X	32182	-0-	-3840	-0-	1053	1	22	2	Y	-0-					33
							31107	3									
08	36022	X	29858	-0-	-6164	-0-	1005	1	28853	3	Y	-0-					33
09	34200	X	29006	-0-	-5194	-0-	1091	1	1	2	Y	-0-					33
							27914	3									
10	33759	X	29137	-0-	-4622	-0-	1143	1	27994	3	Y	-0-					33
11	31980	X	27610	-0-	-4370	-0-	982	1	3	2	Y	-0-					33
							26625	3									

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
06	20670	X	18242	-0-	-2428	-0-	580	1	4	2	Y	-0-					4
							17658	3									
07	21359	X	17767	-0-	-3592	-0-	581	1	12	2	Y	-0-					4
							17174	3									
08	21359	X	16879	-0-	-4480	-0-	568	1	16311	3	Y	-0-					4
09	19530	X	16021	-0-	-3509	-0-	603	1	1	2	Y	-0-					4
							15417	3									
10	19313	X	16428	-0-	-2885	-0-	645	1	15783	3	Y	-0-					4
11	18240	X	15245	-0-	-2995	-0-	542	1	2	2	Y	-0-					4
							14701	3									

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
06	30390	X	28576	-0-	-1814	-0-	908	1	7	2	Y	-0-					2
							27661	3									
07	31403	X	28720	-0-	-2683	-0-	939	1	20	2	Y	-0-					2
							27761	3									
08	31403	X	28054	-0-	-3349	-0-	944	1	27110	3	Y	-0-					2
09	30360	X	27404	-0-	-2956	-0-	1031	1	1	2	Y	-0-					2
							26372	3									
10	30349	X	28172	-0-	-2177	-0-	1105	1	27067	3	Y	-0-					2
11	28590	X	26615	-0-	-1975	-0-	946	1	4	2	Y	-0-					2
							25665	3									

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
06	12510	X	10008	-0-	-2502	-0-	231	1	9777	3	N	-0-					-0-
07	11935	X	10439	-0-	-1496	-0-	236	1	10203	3	N	-0-					-0-
08	12183	X	9663	-0-	-2520	-0-	216	1	9447	3	N	-0-					-0-
09	11790	X	8900	-0-	-2890	-0-	198	1	8702	3	N	-0-					-0-
10	12183	X	9845	-0-	-2338	-0-	217	1	9628	3	N	-0-					-0-
*11	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	230	1	10276	3	N	-0-					-0-

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
06	21030	X	6160	-0-	-14870	-0-	701	1	5459	2	N	-0-					-0-
07	21390	X	18016	-0-	-3374	-0-	1264	1	16752	2	N	-0-					-0-
08	21191	X	21191	-0-	-0-	-0-	1339	1	19852	2	N	-0-					-0-
09	24945	X	24945	-0-	-0-	-0-	1397	1	23548	2	N	-0-					-0-
10	20877	X	20877	-0-	-0-	-0-	1324	1	19553	2	N	-0-					-0-
11	20520	X	15605	-0-	-4915	-0-	1150	1	14455	2	N	-0-					-0-

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
06	23370	X	19855	-0-	-3515	-0-	413	1	19442	2	N	-0-					-0-
07	23343	X	18850	-0-	-4493	-0-	364	1	18486	2	N	-0-					-0-
08	22568	X	18931	-0-	-3637	-0-	383	1	18548	2	N	-0-					-0-
09	21090	X	17949	-0-	-3141	-0-	339	1	17610	2	N	-0-					-0-
10	20894	X	18370	-0-	-2524	-0-	339	1	18031	2	N	-0-					-0-
11	19860	X	17297	-0-	-2563	-0-	301	1	16996	2	N	-0-					-0-

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
06	23190	X	18720	-0-	-4470	-0-	433	1	18287	3	N	-0-					62
07	22692	X	21823	-0-	-869	-0-	494	1	21329	3	N	-0-					62
08	22382	X	20903	-0-	-1479	-0-	468	1	20435	3	N	-0-					62
09	21660	X	19696	-0-	-1964	-0-	439	1	19257	3	N	-0-					62
10	24734	X	24734	-0-	-0-	-0-	546	1	24188	3	N	-0-					62
*11	22301	X	22301	-0-	-0-	-0-	488	1	21813	3	N	-0-					62

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
06	13800	X	9847	-0-	-3953	-0-	228	1	9619	3	N	-0-					-0-
07	14136	X	3945	-0-	-10191	-0-	89	1	3856	3	N	-0-					-0-
08	14415	X	14391	-0-	-24	-0-	889	1	13502	3	N	-0-					-0-
09	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	1174	1	13320	3	N	-0-					-0-
10	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	335	1	14909	3	N	-0-					-0-
*11	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	327	1	14663	3	N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	15810	X	15402	-0-	-408	-0-	490	1	3	2	Y	-0-					47
							14909	3									
07	16337	X	15536	-0-	-801	-0-	509	1	10	2	Y	-0-					47
							15017	3									
08	16337	X	15549	-0-	-788	-0-	524	1	15025	3	Y	-0-					47
09	15810	X	14644	-0-	-1166	-0-	550	1	1	2	Y	-0-					47
							14093	3									
10	16275	X	14512	-0-	-1763	-0-	570	1	13942	3	Y	-0-					47
11	15390	X	14181	-0-	-1209	-0-	504	1	2	2	Y	-0-					47
							13675	3									

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	241	1	10209	3	N	268	188	1			209
							295	9									
07	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	316	1	13654	3	N	268	362	1			115
							295	9									
08	8866	X	8585	-0-	-281	-0-	187	1	8210	3	N	171	174	1			112
							188	9									
09	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	261	1	11473	3	N	222	184	1			150
							244	9									
*10	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	293	1	12980	3	N	248	190	1			208
							273	9									
*11	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	232	1	10367	3	N	180	182	1			206
							198	9									

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 #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30810	X	29030	-0-	-1780	-0-	922	1	7	2	Y	-0-					2
							28101	3									
07	31837	X	29411	-0-	-2426	-0-	962	1	20	2	Y	-0-					2
							28429	3									
08	31837	X	28401	-0-	-3436	-0-	956	1	27445	3	Y	-0-					2
09	30810	X	27230	-0-	-3580	-0-	1024	1	2	2	Y	-0-					2
							26204	3									
10	31434	X	27540	-0-	-3894	-0-	1080	1	26460	3	Y	-0-					2
11	29040	X	26374	-0-	-2666	-0-	937	1	3	2	Y	-0-					2
							25434	3									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22380	X	19292	-0-	-3088	-0-	432	1	18259	3	N	546	546	1			151
							601	9									
07	22816	X	19406	-0-	-3410	-0-	431	1	18638	3	N	306	356	1			101
							337	9									
08	22382	X	19174	-0-	-3208	-0-	421	1	18441	3	N	284	303	1			82
							312	9									
09	20670	X	17977	-0-	-2693	-0-	398	1	17492	3	N	79					161
							87	9									
10	21926	X	21926	-0-	-0-	-0-	465	1	20700	3	N	692	752	1			101
							761	9									
11	19290	X	17891	-0-	-1399	-0-	379	1	16959	3	N	503	524	1			80
							553	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	1023	1	7481	3	N	-0-					-0-
07	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	1106	1	8919	3	N	-0-					-0-
08	9951	X	6287	-0-	-3664	-0-	1019	1	5268	3	N	-0-					-0-
09	9630	X	4781	-0-	-4849	-0-	957	1	3824	3	N	-0-					-0-
10	10013	X	8099	-0-	-1914	-0-	1058	1	7041	3	N	-0-					-0-
11	9690	X	5686	-0-	-4004	-0-	964	1	4722	3	N	-0-					-0-

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
06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	1007	1	5797	3	N	425	368	1			161
							468	9									
07	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	1081	1	8478	3	N	660	731	1			90
							726	9									
08	7626	X	5608	-0-	-2018	-0-	963	1	4077	3	N	516	540	1			66
							568	9									
09	7380	X	1400	-0-	-5980	-0-	870	1	530	9	N	482	367	1			181
10	9641	X	139	-0-	-9502	-0-	114	1	25	9	N	23	184	1			20
11	9330	X	1285	-0-	-8045	-0-	793	1	473	3	N	17					37
							19	9									

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
06	17430	X	15396	-0-	-2034	-0-	489	1	4	2	Y	-0-					-0-
							14903	3									
07	18011	X	15443	-0-	-2568	-0-	505	1	11	2	Y	-0-					-0-
							14927	3									
08	18011	X	14563	-0-	-3448	-0-	490	1	14073	3	Y	-0-					-0-
09	16650	X	14244	-0-	-2406	-0-	536	1	1	2	Y	-0-					-0-
							13707	3									
10	16523	X	14694	-0-	-1829	-0-	576	1	14115	3	Y	3					3
							3	9									
*11	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	513	1	2	2	Y	-0-					3
							13902	3									

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
06	19035	X	19035	-0-	-0-	-0-	442	1	18593	3	N	-0-			-0-
07	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	469	1	20168	3	N	-0-			-0-
08	19933	X	19371	-0-	-562	-0-	434	1	18937	3	N	-0-			-0-
09	19290	X	18179	-0-	-1111	-0-	407	1	17772	3	N	-0-			-0-
10	20646	X	18024	-0-	-2622	-0-	398	1	17626	3	N	-0-			-0-
11	19980	X	16850	-0-	-3130	-0-	371	1	16479	3	N	-0-			-0-

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
06	24750	X	20581	-0-	-4169	-0-	428	1	20153	2	N	-0-			-0-
07	25575	X	12666	-0-	-12909	-0-	245	1	12421	2	N	-0-			-0-
08	25017	X	16502	-0-	-8515	-0-	634	1	15868	2	N	-0-			-0-
09	22680	X	19714	-0-	-2966	-0-	373	1	19341	2	N	-0-			-0-
10	22537	X	18490	-0-	-4047	-0-	341	1	18149	2	N	-0-			-0-
11	20580	X	18708	-0-	-1872	-0-	326	1	18382	2	N	-0-			-0-

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
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-

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
06	24090	X	21279	-0-	-2811	-0-	443	1	20836	2	N	-0-			-0-
07	24738	X	16146	-0-	-8592	-0-	312	1	15834	2	N	-0-			-0-
08	22816	X	19216	-0-	-3600	-0-	389	1	18827	2	N	-0-			-0-
09	22370	X	22370	-0-	-0-	-0-	423	1	21947	2	N	-0-			-0-
10	21979	X	19493	-0-	-2486	-0-	359	1	19134	2	N	-0-			-0-
11	21270	X	11681	-0-	-9589	-0-	203	1	11478	2	N	-0-			-0-

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
06	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	953	1	12370	2	N	-0-			-0-
07	25667	X	25667	-0-	-0-	-0-	496	1	25171	2	N	-0-			-0-
08	23318	X	23318	-0-	-0-	-0-	472	1	22846	2	N	-0-			-0-
09	19570	X	19570	-0-	-0-	-0-	370	1	19200	2	N	-0-			-0-
10	24459	X	18430	-0-	-6029	-0-	340	1	18090	2	N	-0-			-0-
11	23670	X	15584	-0-	-8086	-0-	271	1	15313	2	N	-0-			-0-

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
06	24840	X	22957	-0-	-1883	-0-	478	1	22479	2	N	-0-			-0-
07	25265	X	23073	-0-	-2192	-0-	446	1	22627	2	N	-0-			-0-
08	25048	X	22368	-0-	-2680	-0-	453	1	21915	2	N	-0-			-0-
09	24240	X	21428	-0-	-2812	-0-	405	1	21023	2	N	-0-			-0-
10	23715	X	22810	-0-	-905	-0-	420	1	22390	2	N	-0-			-0-
11	22950	X	22038	-0-	-912	-0-	383	1	21655	2	N	-0-			-0-

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
06	20910	X	18550	-0-	-2360	-0-	386	1	18164	2	N	-0-			-0-
07	20987	X	18943	-0-	-2044	-0-	366	1	18577	2	N	-0-			-0-
08	20336	X	18622	-0-	-1714	-0-	377	1	18245	2	N	-0-			-0-
09	19110	X	17423	-0-	-1687	-0-	329	1	17094	2	N	-0-			-0-
10	19158	X	17485	-0-	-1673	-0-	322	1	17163	2	N	-0-			-0-
11	18540	X	16430	-0-	-2110	-0-	286	1	16144	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	17550	X	15125	-0-	-2425	-0-	315	1	14810	2	N	-0-					-0-
07	17825	X	15544	-0-	-2281	-0-	300	1	15244	2	N	-0-					-0-
08	16895	X	15337	-0-	-1558	-0-	311	1	15026	2	N	-0-					-0-
09	15930	X	14352	-0-	-1578	-0-	271	1	14081	2	N	-0-					-0-
10	15624	X	14190	-0-	-1434	-0-	262	1	13928	2	N	-0-					-0-
11	15120	X	13894	-0-	-1226	-0-	242	1	13652	2	N	-0-					-0-

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
06	22470	X	19061	-0-	-3409	-0-	397	1	18664	2	N	-0-					-0-
07	23219	X	19333	-0-	-3886	-0-	374	1	18959	2	N	-0-					-0-
08	20987	X	18896	-0-	-2091	-0-	383	1	18513	2	N	-0-					-0-
09	19680	X	17467	-0-	-2213	-0-	330	1	17137	2	N	-0-					-0-
10	20212	X	17478	-0-	-2734	-0-	322	1	17156	2	N	-0-					-0-
11	19050	X	16587	-0-	-2463	-0-	289	1	16298	2	N	-0-					-0-

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
06	22260	X	18945	-0-	-3315	-0-	394	1	18551	2	N	-0-					-0-
07	23002	X	19507	-0-	-3495	-0-	377	1	19130	2	N	-0-					-0-
08	21359	X	19285	-0-	-2074	-0-	391	1	18894	2	N	-0-					-0-
09	19800	X	18375	-0-	-1425	-0-	347	1	18028	2	N	-0-					-0-
10	20057	X	18604	-0-	-1453	-0-	343	1	18261	2	N	-0-					-0-
11	18960	X	17659	-0-	-1301	-0-	307	1	17352	2	N	-0-					-0-

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
06	19860	X	17282	-0-	-2578	-0-	360	1	16922	2	N	-0-					-0-
07	20150	X	17945	-0-	-2205	-0-	347	1	17598	2	N	-0-					-0-
08	19437	X	17537	-0-	-1900	-0-	355	1	17182	2	N	-0-					-0-
09	18390	X	16577	-0-	-1813	-0-	313	1	16264	2	N	-0-					-0-
10	18290	X	16839	-0-	-1451	-0-	310	1	16529	2	N	-0-					-0-
11	17370	X	16067	-0-	-1303	-0-	280	1	15787	2	N	-0-					-0-

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
06	12960	X	10241	-0-	-2719	-0-	213	1	10028	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	9859	-0-	-2944	-0-	191	1	9668	2	N	-0-					-0-
08	12400	X	9852	-0-	-2548	-0-	200	1	9652	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	9160	-0-	-2150	-0-	173	1	8987	2	N	-0-					-0-
10	11563	X	9432	-0-	-2131	-0-	174	1	9258	2	N	-0-					-0-
11	10230	X	8771	-0-	-1459	-0-	153	1	8618	2	N	-0-					-0-

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
06	T. A.		29459	-0-	29459	29459	942	1	8	2	Y	-0-					1
							28509	3									
07	T. A.		29794	-0-	29794	59253	970	1	20	2	Y	-0-					1
							28804	3									
08	T. A.		28138	-0-	28138	87391	953	1	27185	3	Y	-0-					1
09	114420	X	27029	-0-	-87391	-0-	1016	1	2	2	Y	-0-					1
							26011	3									
*10	27512	X	27512	-0-	-0-	-0-	1072	1	26440	3	Y	-0-					1
11	26550	X	25759	-0-	-791	-0-	916	1	4	2	Y	-0-					1
							24839	3									

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 #: 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
06	43470	X	36852	-0-	-6618	-0-	1177	1	8	2	Y	-0-					50
							35667	3									
07	44609	X	37553	-0-	-7056	-0-	1223	1	26	2	Y	-0-					50
							36304	3									
08	43648	X	36774	-0-	-6874	-0-	1246	1	35528	3	Y	-0-					50
09	39630	X	34835	-0-	-4795	-0-	1310	1	2	2	Y	-0-					50
							33523	3									
*10	39370	X	35503	-0-	-3867	-0-	1383	1	34120	3	Y	-0-					50
11	36840	X	33144	-0-	-3696	-0-	1179	1	4	2	Y	-0-					50
							31961	3									

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 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
06	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	557	1	6844	3	N	-0-					-0-
07	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	207	1	15310	3	N	-0-					-0-
08	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	14218	3			N	-0-					-0-
09	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13303	3			N	-0-					-0-
10	15531	X	13086	-0-	-2445	-0-	13086	3			N	-0-					-0-
11	15030	X	10786	-0-	-4244	-0-	10786	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 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
06	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	15422	3			N	-0-					-0-
07	15748	X	279	-0-	-15469	-0-	23	1	256	3	N	-0-					-0-
08	15748	X	6575	-0-	-9173	-0-	334	1	6241	3	N	-0-					-0-
09	15240	X	9412	-0-	-5828	-0-	9412	3			N	-0-					-0-
10	15748	X	-0-	-0-	-15748	-0-					N	-0-					-0-
11	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-					N	-0-					-0-

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
06	12480	X	9512	-0-	-2968	-0-	9512	3			N	-0-					-0-
07	12896	X	8893	-0-	-4003	-0-	8893	3			N	-0-					-0-
08	12679	X	9155	-0-	-3524	-0-	9155	3			N	-0-					-0-
09	11460	X	8464	-0-	-2996	-0-	8464	3			N	-0-					-0-
10	10416	X	8316	-0-	-2100	-0-	8316	3			N	-0-					-0-
11	9510	X	8017	-0-	-1493	-0-	8017	3			N	-0-					-0-

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
06	36480	X	30905	-0-	-5575	-0-	643	1	30262	2	N	-0-					-0-
07	36611	X	31175	-0-	-5436	-0-	603	1	30572	2	N	-0-					-0-
08	35526	X	30695	-0-	-4831	-0-	622	1	30073	2	N	-0-					-0-
09	33180	X	29205	-0-	-3975	-0-	552	1	28653	2	N	-0-					-0-
10	33356	X	30110	-0-	-3246	-0-	555	1	29555	2	N	-0-					-0-
11	30900	X	28724	-0-	-2176	-0-	500	1	28224	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

06	35340	X	29859	-0-	-5481	-0-	622	1	29237	2	N	-0-					-0-
07	35495	X	29902	-0-	-5593	-0-	578	1	29324	2	N	-0-					-0-
08	34534	X	29553	-0-	-4981	-0-	599	1	28954	2	N	-0-					-0-
09	32070	X	27687	-0-	-4383	-0-	524	1	27163	2	N	-0-					-0-
10	31899	X	28679	-0-	-3220	-0-	529	1	28150	2	N	-0-					-0-
11	29850	X	27218	-0-	-2632	-0-	474	1	26744	2	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

06	17940	X	15662	-0-	-2278	-0-	363	1	15299	3	N	-0-					-0-
07	18445	X	15454	-0-	-2991	-0-	351	1	15103	3	N	-0-					-0-
08	18445	X	16388	-0-	-2057	-0-	367	1	16021	3	N	-0-					-0-
09	16770	X	15492	-0-	-1278	-0-	346	1	15146	3	N	-0-					-0-
*10	16616	X	16015	-0-	-601	-0-	353	1	15662	3	N	-0-					-0-
*11	15870	X	15114	-0-	-756	-0-	331	1	14783	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

06	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	321	1	9919	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	390	1	9995	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	9891	-0-	-153	-0-	376	1	9515	2	N	-0-					-0-
*09	9720	X	9682	-0-	-38	-0-	373	1	9309	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	9546	-0-	-498	-0-	373	1	9173	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	8849	-0-	-871	-0-	347	1	8502	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

06	32280	X	29639	-0-	-2641	-0-	687	1	28952	3	N	-0-					-0-
07	31961	X	30647	-0-	-1314	-0-	695	1	29952	3	N	-0-					-0-
08	31465	X	29387	-0-	-2078	-0-	658	1	28729	3	N	-0-					-0-
09	30090	X	28712	-0-	-1378	-0-	642	1	28070	3	N	-0-					-0-
*10	30659	X	30274	-0-	-385	-0-	669	1	29605	3	N	-0-					-0-
*11	29670	X	29472	-0-	-198	-0-	647	1	28825	3	N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

06	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	293	1	12419	3	N	13					154
							14	9									
07	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	300	1	12993	3	N	36					190
							40	9									
08	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	295	1	12922	3	N	25					215
							28	9									
09	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	272	1	11966	3	N	33					248
							36	9									
10	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	279	1	12379	3	N	29	186	1			91
							32	9									
*11	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	273	1	12215	3	N	81					172
							89	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	30412	X	30412	-0-	-0-	-0-	633	1	29779	2	N	-0-			-0-
07	34038	X	30141	-0-	-3897	-0-	583	1	29558	2	N	-0-			-0-
08	34038	X	28781	-0-	-5257	-0-	583	1	28198	2	N	-0-			-0-
09	32940	X	27874	-0-	-5066	-0-	527	1	27347	2	N	-0-			-0-
10	32240	X	28370	-0-	-3870	-0-	523	1	27847	2	N	-0-			-0-
11	30420	X	26603	-0-	-3817	-0-	463	1	26140	2	N	-0-			-0-

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
06	20730	X	17664	-0-	-3066	-0-	368	1	17296	2	N	-0-			-0-
07	21421	X	19645	-0-	-1776	-0-	380	1	19265	2	N	-0-			-0-
08	21421	X	19631	-0-	-1790	-0-	398	1	19233	2	N	-0-			-0-
09	20250	X	18752	-0-	-1498	-0-	355	1	18397	2	N	-0-			-0-
10	20925	X	18486	-0-	-2439	-0-	341	1	18145	2	N	-0-			-0-
11	19020	X	17632	-0-	-1388	-0-	307	1	17325	2	N	-0-			-0-

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
06	26040	X	17831	-0-	-8209	-0-	475	1	17356	2	N	-0-			-0-
07	22816	X	17955	-0-	-4861	-0-	477	1	17478	2	N	-0-			-0-
08	21917	X	19964	-0-	-1953	-0-	789	1	19175	2	N	-0-			-0-
09	19740	X	19035	-0-	-705	-0-	739	1	18296	2	N	-0-			-0-
10	19168	X	19168	-0-	-0-	-0-	741	1	18427	2	N	-0-			-0-
11	19320	X	17764	-0-	-1556	-0-	665	1	17099	2	N	-0-			-0-

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
06	19710	X	17423	-0-	-2287	-0-	363	1	17060	2	N	-0-			300
07	19747	X	17951	-0-	-1796	-0-	347	1	17604	2	N	-0-			300
08	19189	X	17625	-0-	-1564	-0-	357	1	17268	2	N	-0-			300
09	18180	X	16839	-0-	-1341	-0-	318	1	16521	2	N	-0-			300
10	18414	X	17328	-0-	-1086	-0-	319	1	17009	2	N	-0-			300
11	17430	X	16373	-0-	-1057	-0-	285	1	16088	2	N	-0-			300

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	16800	X	14972	-0-	-1828	-0-	312	1	14660	2	N	-0-			-0-
07	16864	X	15210	-0-	-1654	-0-	294	1	14916	2	N	-0-			-0-
08	16523	X	14959	-0-	-1564	-0-	303	1	14656	2	N	-0-			-0-
09	15720	X	14444	-0-	-1276	-0-	273	1	14171	2	N	-0-			-0-
10	16089	X	14610	-0-	-1479	-0-	269	1	14341	2	N	-0-			-0-
11	14970	X	14062	-0-	-908	-0-	245	1	13817	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13350	X	11916	-0-	-1434	-0-	248	1	11668	2	N	-0-			-0-
07	13361	X	12010	-0-	-1351	-0-	232	1	11778	2	N	-0-			-0-
08	12927	X	11853	-0-	-1074	-0-	240	1	11613	2	N	-0-			-0-
09	12270	X	11083	-0-	-1187	-0-	210	1	10873	2	N	-0-			-0-
10	12617	X	11672	-0-	-945	-0-	215	1	11457	2	N	-0-			-0-
11	11910	X	10984	-0-	-926	-0-	191	1	10793	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13200	X	11253	-0-	-1947	-0-	234	1	11019	2	N	-0-			-0-
07	13175	X	11295	-0-	-1880	-0-	218	1	11077	2	N	-0-			-0-
08	12710	X	11294	-0-	-1416	-0-	229	1	11065	2	N	-0-			-0-
09	11760	X	11029	-0-	-731	-0-	209	1	10820	2	N	-0-			-0-
10	11904	X	11331	-0-	-573	-0-	209	1	11122	2	N	-0-			-0-
11	11250	X	10698	-0-	-552	-0-	186	1	10512	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	24450	X	17833	-0-	-6617	-0-	371	1	17462	2	N	-0-			-0-
07	26385	X	26385	-0-	-0-	-0-	510	1	25875	2	N	-0-			-0-
08	26041	X	26041	-0-	-0-	-0-	527	1	25514	2	N	-0-			-0-
09	23783	X	23783	-0-	-0-	-0-	450	1	23333	2	N	-0-			-0-
10	26381	X	23925	-0-	-2456	-0-	441	1	23484	2	N	-0-			-0-
11	25530	X	21264	-0-	-4266	-0-	370	1	20894	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

06	30120	X	29983	-0-	-137	-0-	624	1	29359	2	N	-0-			-0-
07	29977	X	28449	-0-	-1528	-0-	550	1	27899	2	N	-0-			-0-
08	32054	X	29724	-0-	-2330	-0-	602	1	29122	2	N	-0-			-0-
09	31020	X	27594	-0-	-3426	-0-	522	1	27072	2	N	-0-			-0-
10	32054	X	27326	-0-	-4728	-0-	504	1	26822	2	N	-0-			-0-
11	29970	X	21464	-0-	-8506	-0-	373	1	21091	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

06	25399	X	25399	-0-	-0-	-0-	529	1	24870	2	N	-0-			-0-
07	23801	X	23801	-0-	-0-	-0-	460	1	23341	2	N	-0-			-0-
08	26629	X	22126	-0-	-4503	-0-	448	1	21678	2	N	-0-			-0-
09	25770	X	20557	-0-	-5213	-0-	389	1	20168	2	N	-0-			-0-
10	26629	X	20853	-0-	-5776	-0-	384	1	20469	2	N	-0-			-0-
11	25410	X	16723	-0-	-8687	-0-	291	1	16432	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

06	15210	X	14590	-0-	-620	-0-	304	1	14286	2	N	-0-			-0-
07	15717	X	15241	-0-	-476	-0-	295	1	14946	2	N	-0-			-0-
08	15717	X	14692	-0-	-1025	-0-	298	1	14394	2	N	-0-			-0-
09	15210	X	14127	-0-	-1083	-0-	267	1	13860	2	N	-0-			-0-
10	15717	X	14309	-0-	-1408	-0-	264	1	14045	2	N	-0-			-0-
11	14760	X	13436	-0-	-1324	-0-	234	1	13202	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

06	20880	X	20241	-0-	-639	-0-	539	1	19702	2	N	-0-			-0-
07	22165	X	20737	-0-	-1428	-0-	551	1	20186	2	N	-0-			-0-
08	22165	X	19707	-0-	-2458	-0-	779	1	18928	2	N	-0-			-0-
09	21450	X	17816	-0-	-3634	-0-	692	1	17124	2	N	-0-			-0-
10	20925	X	18094	-0-	-2831	-0-	700	1	17394	2	N	-0-			-0-
11	20250	X	17520	-0-	-2730	-0-	655	1	16865	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

06	27060	X	22442	-0-	-4618	-0-	467	1	21975	2	N	-0-			-0-
07	26753	X	21478	-0-	-5275	-0-	415	1	21063	2	N	-0-			-0-
08	25265	X	21188	-0-	-4077	-0-	429	1	20759	2	N	-0-			-0-
09	23550	X	19602	-0-	-3948	-0-	371	1	19231	2	N	-0-			-0-
10	23188	X	20133	-0-	-3055	-0-	371	1	19762	2	N	-0-			-0-
11	22440	X	18893	-0-	-3547	-0-	329	1	18564	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

06	41130	X	35024	-0-	-6106	-0-	729	1	34295	2	N	-0-			-0-
07	41168	X	34414	-0-	-6754	-0-	665	1	33749	2	N	-0-			-0-
08	39401	X	33829	-0-	-5572	-0-	685	1	33144	2	N	-0-			-0-
09	37530	X	31788	-0-	-5742	-0-	601	1	31187	2	N	-0-			-0-
10	37417	X	33306	-0-	-4111	-0-	614	1	32692	2	N	-0-			-0-
11	35010	X	31544	-0-	-3466	-0-	549	1	30995	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	26430	X	20144	-0-	-6286	-0-	419	1	19725	2	N	-0-			-0-
07	27311	X	23983	-0-	-3328	-0-	464	1	23519	2	N	-0-			-0-
08	27311	X	24471	-0-	-2840	-0-	496	1	23975	2	N	-0-			-0-
09	26430	X	23193	-0-	-3237	-0-	439	1	22754	2	N	-0-			-0-
10	25265	X	23312	-0-	-1953	-0-	430	1	22882	2	N	-0-			-0-
11	23670	X	22845	-0-	-825	-0-	398	1	22447	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

06	42360	X	34293	-0-	-8067	-0-	714	1	33579	2	N	-0-			-0-
07	42098	X	33875	-0-	-8223	-0-	655	1	33220	2	N	-0-			-0-
08	39463	X	32676	-0-	-6787	-0-	662	1	32014	2	N	-0-			-0-
09	37200	X	30532	-0-	-6668	-0-	577	1	29955	2	N	-0-			-0-
10	35433	X	31450	-0-	-3983	-0-	580	1	30870	2	N	-0-			-0-
11	34290	X	29533	-0-	-4757	-0-	514	1	29019	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

06	39030	X	32816	-0-	-6214	-0-	683	1	32133	2	N	-0-			-0-
07	38719	X	32210	-0-	-6509	-0-	623	1	31587	2	N	-0-			-0-
08	36208	X	30820	-0-	-5388	-0-	624	1	30196	2	N	-0-			-0-
09	33930	X	29123	-0-	-4807	-0-	551	1	28572	2	N	-0-			-0-
10	33914	X	30147	-0-	-3767	-0-	556	1	29591	2	N	-0-			-0-
11	32820	X	28694	-0-	-4126	-0-	499	1	28195	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

06	36480	X	33659	-0-	-2821	-0-	780	1	32879	3	N	-0-			-0-
07	35526	X	34334	-0-	-1192	-0-	779	1	33555	3	N	-0-			-0-
08	35526	X	33666	-0-	-1860	-0-	753	1	32913	3	N	-0-			-0-
*09	34320	X	31688	-0-	-2632	-0-	708	1	30980	3	N	-0-			-0-
*10	35185	X	32892	-0-	-2293	-0-	726	1	32166	3	N	-0-			-0-
*11	33660	X	32127	-0-	-1533	-0-	705	1	31422	3	N	-0-			-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

06	19770	X	16651	-0-	-3119	-0-	347	1	16304	2	N	-0-			-0-
07	19220	X	16266	-0-	-2954	-0-	314	1	15952	2	N	-0-			-0-
08	18817	X	15961	-0-	-2856	-0-	323	1	15638	2	N	-0-			-0-
09	17820	X	14436	-0-	-3384	-0-	273	1	14163	2	N	-0-			-0-
10	18135	X	15847	-0-	-2288	-0-	292	1	15555	2	N	-0-			-0-
11	16650	X	15899	-0-	-751	-0-	277	1	15622	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

06	21960	X	17689	-0-	-4271	-0-	17689	3			N	-0-			-0-
07	22692	X	17023	-0-	-5669	-0-	17023	3			N	-0-			-0-
08	21607	X	15714	-0-	-5893	-0-	15714	3			N	-0-			-0-
09	20910	X	14630	-0-	-6280	-0-	14630	3			N	-0-			-0-
10	19592	X	15016	-0-	-4576	-0-	15016	3			N	-0-			-0-
11	17700	X	16011	-0-	-1689	-0-	16011	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

06	23460	X	17905	-0-	-5555	-0-	17905	3			N	-0-			-0-
07	22754	X	18560	-0-	-4194	-0-	18560	3			N	-0-			-0-
08	21483	X	17432	-0-	-4051	-0-	17432	3			N	-0-			-0-
09	20250	X	16410	-0-	-3840	-0-	16410	3			N	-0-			-0-
10	19840	X	16410	-0-	-3430	-0-	16410	3			N	-0-			-0-
11	17970	X	15433	-0-	-2537	-0-	15433	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	27300	X	22379	-0-	-4921	-0-	22379	3			N	-0-					-0-
07	27063	X	22798	-0-	-4265	-0-	22798	3			N	-0-					-0-
08	25668	X	22419	-0-	-3249	-0-	22419	3			N	-0-					-0-
09	24690	X	21001	-0-	-3689	-0-	21001	3			N	-0-					-0-
10	24211	X	21314	-0-	-2897	-0-	21314	3			N	-0-					-0-
11	22380	X	19291	-0-	-3089	-0-	19291	3			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23370	X	19774	-0-	-3596	-0-	412	1	19362	2	N	-0-					-0-
07	23560	X	19825	-0-	-3735	-0-	383	1	19442	2	N	-0-					-0-
08	22909	X	19415	-0-	-3494	-0-	393	1	19022	2	N	-0-					-0-
09	21720	X	18119	-0-	-3601	-0-	343	1	17776	2	N	-0-					-0-
10	21483	X	18969	-0-	-2514	-0-	350	1	18619	2	N	-0-					-0-
11	19770	X	18316	-0-	-1454	-0-	319	1	17997	2	N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19637	X	19637	-0-	-0-	-0-	409	1	19228	2	N	-0-					-0-
07	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	369	1	18717	2	N	-0-					-0-
08	18648	X	18648	-0-	-0-	-0-	378	1	18270	2	N	-0-					-0-
09	17430	X	17116	-0-	-314	-0-	324	1	16792	2	N	-0-					-0-
10	18011	X	17994	-0-	-17	-0-	332	1	17662	2	N	-0-					-0-
11	17430	X	17068	-0-	-362	-0-	297	1	16771	2	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36900	X	31694	-0-	-5206	-0-	660	1	31034	2	N	-0-					-0-
07	36735	X	31544	-0-	-5191	-0-	610	1	30934	2	N	-0-					-0-
08	35774	X	30603	-0-	-5171	-0-	620	1	29983	2	N	-0-					-0-
09	33090	X	28478	-0-	-4612	-0-	539	1	27939	2	N	-0-					-0-
10	34193	X	32463	-0-	-1730	-0-	598	1	31865	2	N	-0-					-0-
11	31680	X	28557	-0-	-3123	-0-	497	1	28060	2	N	-0-					-0-

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
06	27720	X	26705	-0-	-1015	-0-	619	1	26086	3	N	-0-					-0-
07	29074	X	29074	-0-	-0-	-0-	660	1	28414	3	N	-0-					-0-
08	28967	X	28967	-0-	-0-	-0-	649	1	28318	3	N	-0-					-0-
09	27423	X	27423	-0-	-0-	-0-	613	1	26810	3	N	-0-					-0-
10	29078	X	27709	-0-	-1369	-0-	612	1	27097	3	N	-0-					-0-
11	28140	X	26336	-0-	-1804	-0-	578	1	25758	3	N	-0-					-0-

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
06	31170	X	28269	-0-	-2901	-0-	588	1	27681	2	N	-0-					-0-
07	32209	X	28452	-0-	-3757	-0-	550	1	27902	2	N	-0-					-0-
08	32209	X	28519	-0-	-3690	-0-	578	1	27941	2	N	-0-					-0-
09	31170	X	27369	-0-	-3801	-0-	518	1	26851	2	N	-0-					-0-
10	31000	X	27353	-0-	-3647	-0-	504	1	26849	2	N	-0-					-0-
11	28260	X	26216	-0-	-2044	-0-	456	1	25760	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	16290	X	2214	-0-	-14076	-0-	10	1	2183	3	N	19	53	1			40
							21	9									
07	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	21	1	5092	3	N	6					46
							7	9									
08	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	38	1	8682	3	N	24					70
							26	9									
09	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	58	1	11658	3	N	7					77
							8	9									
10	8339	X	6191	-0-	-2148	-0-	25	1	6129	3	N	34					111
							37	9									
11	8460	X	43	-0-	-8417	-0-	42	3	1	9	N	1					112

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
06	14850	X	4613	-0-	-10237	-0-	418	1	4195	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	11259	-0-	-2412	-0-	880	1	10379	2	N	-0-					-0-
08	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	262	1	12665	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	11710	-0-	-350	-0-	221	1	11489	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	11563	-0-	-31	-0-	213	1	11350	2	N	-0-					-0-
11	12510	X	10256	-0-	-2254	-0-	178	1	10078	2	N	-0-					-0-

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
06	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					N	2					40
07	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	11					51
08	14229	X	379	-0-	-13850	-0-	370	1	9	9	N	8					59
09	13470	X	908	-0-	-12562	-0-	842	1	55	3	N	10					69
							11	9									
*10	9176	X	1826	-0-	-7350	-0-	877	1	909	3	N	36					105
							40	9									
*11	394	X	394	-0-	-0-	-0-	244	1	141	3	N	8					113
							9	9									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20430	X	19514	-0-	-916	-0-	620	1	5	2	Y	-0-					-0-
							18889	3									
07	21514	X	18753	-0-	-2761	-0-	613	1	13	2	Y	-0-					-0-
							18127	3									
08	21514	X	18259	-0-	-3255	-0-	614	1	17645	3	Y	-0-					-0-
09	20820	X	16968	-0-	-3852	-0-	638	1	1	2	Y	-0-					-0-
							16329	3									
10	21514	X	19151	-0-	-2363	-0-	751	1	18400	3	Y	-0-					-0-
11	19500	X	18118	-0-	-1382	-0-	644	1	2	2	Y	-0-					-0-
							17472	3									

DEARMAN, KATE WELL #: 1H RRCID -> 262123 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7200 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	1004	1	3686	3	N	25					165
							28	9									
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	1110	1	3402	3	N	42					207
							46	9									
08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	1126	1	3919	3	N	14					221
							15	9									
*09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	1014	1	2385	3	N	20	174	1			67
							22	9									
*10	2232	X	500	-0-	-1732	-0-	136	1	364	3	Y	-0-	67	1			-0-
11	2160	X	609	-0-	-1551	-0-	607	1	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
06	37558	X	37558	-0-	-0-	-0-	782	1	36776	2	N	-0-					-0-
07	36745	X	36745	-0-	-0-	-0-	710	1	36035	2	N	-0-					-0-
08	33591	X	33591	-0-	-0-	-0-	680	1	32911	2	N	-0-					-0-
09	37440	X	31716	-0-	-5724	-0-	600	1	31116	2	N	-0-					-0-
10	38688	X	31595	-0-	-7093	-0-	582	1	31013	2	N	-0-					-0-
11	37440	X	27575	-0-	-9865	-0-	480	1	27095	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

06	20190	X	17741	-0-	-2449	-0-	411	1	17324	3	N	5					120
							6	9									
07	20863	X	18632	-0-	-2231	-0-	626	1	17996	3	N	9					129
							10	9									
08	19282	X	17636	-0-	-1646	-0-	585	1	17051	3	N	-0-					129
09	17730	X	17085	-0-	-645	-0-	565	1	16520	3	N	-0-					129
10	21066	X	21066	-0-	-0-	-0-	689	1	20377	3	N	-0-					129
11	18030	X	16885	-0-	-1145	-0-	546	1	16339	3	N	-0-					129

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

06	19770	X	467	-0-	-19303	-0-	10	1	457	3	N	-0-					-0-
07	15221	X	11759	-0-	-3462	-0-	678	1	11081	3	N	-0-					-0-
08	26754	X	26754	-0-	-0-	-0-	888	1	25866	3	N	-0-					-0-
09	28448	X	28448	-0-	-0-	-0-	942	1	27506	3	N	-0-					-0-
10	28665	X	28665	-0-	-0-	-0-	937	1	27728	3	N	-0-					-0-
*11	26939	X	26939	-0-	-0-	-0-	872	1	26067	3	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

06	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	191	1	8040	3	N	-0-					-0-
07	8339	X	7535	-0-	-804	-0-	171	1	7364	3	N	-0-					-0-
08	8339	X	7457	-0-	-882	-0-	167	1	7290	3	N	-0-					-0-
09	8220	X	7158	-0-	-1062	-0-	160	1	6998	3	N	-0-					-0-
*10	8494	X	7913	-0-	-581	-0-	175	1	7738	3	N	-0-					-0-
*11	8220	X	7475	-0-	-745	-0-	164	1	7311	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

06	23160	X	21485	-0-	-1675	-0-	572	1	20913	2	N	-0-					-0-
07	26474	X	22934	-0-	-3540	-0-	610	1	22324	2	N	-0-					-0-
08	26474	X	24555	-0-	-1919	-0-	970	1	23585	2	N	-0-					-0-
09	25620	X	22987	-0-	-2633	-0-	893	1	22094	2	N	-0-					-0-
10	25823	X	22842	-0-	-2981	-0-	589	1	22253	2	N	-0-					-0-
11	23760	X	21404	-0-	-2356	-0-	801	1	20603	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

06	28548	X	28548	-0-	-0-	-0-	660	1	27854	3	N	31					149
							34	9									
07	30380	X	29501	-0-	-879	-0-	664	1	28679	3	N	144	191	1			102
							158	9									
08	30380	X	28414	-0-	-1966	-0-	633	1	27709	3	N	65					167
							72	9									
09	29400	X	26690	-0-	-2710	-0-	594	1	26016	3	N	73	139	1			101
							80	9									
*10	29512	X	26717	-0-	-2795	-0-	587	1	26035	3	N	86	158	1			29
							95	9									
*11	28560	X	26163	-0-	-2397	-0-	570	1	25492	3	N	92					116
							101	9									

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
06	30060	X	27199	-0-	-2861	-0-	566	1	26633	2	N	-0-					-0-
07	31062	X	26973	-0-	-4089	-0-	521	1	26452	2	N	-0-					-0-
08	30845	X	26692	-0-	-4153	-0-	541	1	26151	2	N	-0-					-0-
09	29220	X	25193	-0-	-4027	-0-	476	1	24717	2	N	-0-					-0-
10	29326	X	25545	-0-	-3781	-0-	471	1	25074	2	N	-0-					-0-
11	27210	X	24418	-0-	-2792	-0-	425	1	23993	2	N	-0-					-0-

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
*05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					172
*06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	190	1	5336	3	N	5					177
							6	9									
*07	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	338	1	9752	3	N	21					198
							23	9									
08	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	272	1	7954	3	N	8					206
							9	9									
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	22					228
10	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	819	1	11990	3	N	23	189	1			62
							25	9									
*11	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	858	1	13233	3	N	18					80
							20	9									

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
06	22590	X	10179	-0-	-12411	-0-	212	1	9967	2	N	-0-					-0-
07	20708	X	12363	-0-	-8345	-0-	239	1	12124	2	N	-0-					-0-
08	18383	X	18122	-0-	-261	-0-	367	1	17755	2	N	-0-					-0-
09	18065	X	18065	-0-	-0-	-0-	342	1	17723	2	N	-0-					-0-
10	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	352	1	18750	2	N	-0-					-0-
11	17550	X	17044	-0-	-506	-0-	297	1	16747	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 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
06	22950	X	17021	-0-	-5929	-0-	17021	3			N	-0-					-0-
07	21452	X	17365	-0-	-4087	-0-	17365	3			N	-0-					-0-
08	21452	X	15138	-0-	-6314	-0-	15138	3			N	-0-					-0-
09	20760	X	14201	-0-	-6559	-0-	14201	3			N	-0-					-0-
10	19685	X	14544	-0-	-5141	-0-	14544	3			N	-0-					-0-
11	17010	X	12814	-0-	-4196	-0-	12814	3			N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	183	1	7747	3	N	38					224
							42	9									
07	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	197	1	8513	3	N	47	193	1			78
							52	9									
08	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	198	1	8680	3	N	39					117
							43	9									
09	7860	X	7762	-0-	-98	-0-	172	1	7564	3	N	24					141
							26	9									
*10	8122	X	2487	-0-	-5635	-0-	136	1	2314	3	N	34					175
							37	9									
11	7860	X	5779	-0-	-2081	-0-	947	1	4790	3	N	38					213
							42	9									

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
06	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	69	1	14443	3	N	12					36
							13	9									
07	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	59	1	14120	3	N	80					116
							88	9									
08	18352	X	14736	-0-	-3616	-0-	63	1	14225	3	N	407	323	1			200
							448	9									
09	17760	X	15268	-0-	-2492	-0-	75	1	15193	3	N	-0-					60
10	18352	X	15348	-0-	-3004	-0-	61	1	15248	3	N	35					95
							39	9									
11	14520	X	11520	-0-	-3000	-0-	70	1	11442	3	N	7					102
							8	9									

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. N/A

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-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. N/A

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-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

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-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

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-

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 #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 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
06	19950	X	19310	-0-	-640	-0-	663	1	18634	3	N	12					143
							13	9									
07	21452	X	19275	-0-	-2177	-0-	648	1	18627	3	N	-0-					143
08	21452	X	18925	-0-	-2527	-0-	628	1	18297	3	N	-0-					143
09	20760	X	17832	-0-	-2928	-0-	590	1	17242	3	Y	-0-	131	1			12
10	20150	X	18568	-0-	-1582	-0-	607	1	17961	3	Y	-0-	2	1			10
*11	19329	X	19329	-0-	-0-	-0-	625	1	18704	3	Y	-0-					10

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

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-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

06	41130	X	37178	-0-	-3952	-0-	1279	1	35899	3	N	-0-					123
07	41385	X	37264	-0-	-4121	-0-	1252	1	35994	3	N	16					139
							18	9									
08	41385	X	36140	-0-	-5245	-0-	1199	1	34941	3	N	-0-					139
09	38580	X	35257	-0-	-3323	-0-	1167	1	34090	3	Y	-0-	120	1			19
10	38409	X	35708	-0-	-2701	-0-	1167	1	34539	3	Y	2	2	1			19
							2	9									
11	37170	X	32249	-0-	-4921	-0-	1043	1	31206	3	Y	-0-					19

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

*01	23498	X	22360	-0-	-1138	-0-	517	1	21843	3	N	-0-					-0-
*02	20860	X	19607	-0-	-1253	-0-	449	1	19158	3	N	-0-					-0-
*03	23095	X	21543	-0-	-1552	-0-	490	1	21053	3	N	-0-					-0-
04	22350	X	20631	-0-	-1719	-0-	469	1	20162	3	N	-0-					-0-
05	22630	X	20774	-0-	-1856	-0-	476	1	20298	3	N	-0-					-0-
06	21630	X	19809	-0-	-1821	-0-	459	1	19350	3	N	-0-					-0-
07	21700	X	20067	-0-	-1633	-0-	454	1	19613	3	N	-0-					-0-
08	21545	X	19767	-0-	-1778	-0-	442	1	19325	3	N	-0-					-0-
09	20640	X	18698	-0-	-1942	-0-	416	1	18282	3	N	-0-					-0-
*10	20770	X	19490	-0-	-1280	-0-	430	1	19060	3	N	-0-					-0-
*11	19800	X	18907	-0-	-893	-0-	413	1	18494	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

06	13380	X	1694	-0-	-11686	-0-	39	1	1655	3	N	-0-					-0-
07	13702	X	1089	-0-	-12613	-0-	24	1	1065	3	N	-0-					-0-
08	13578	X	10970	-0-	-2608	-0-	245	1	10725	3	N	-0-					-0-
09	12990	X	327	-0-	-12663	-0-	327	1			N	-0-					-0-
10	7037	X	326	-0-	-6711	-0-	326	1			N	-0-					-0-
*11	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	439	1	14398	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

06	16320	X	15773	-0-	-547	-0-	365	1	15408	3	N	-0-					-0-
07	16864	X	16380	-0-	-484	-0-	372	1	16008	3	N	-0-					-0-
08	16275	X	15401	-0-	-874	-0-	345	1	15056	3	N	-0-					-0-
09	15780	X	329	-0-	-15451	-0-	329	1			N	-0-					-0-
10	16368	X	496	-0-	-15872	-0-	496	1			N	-0-					-0-
11	15840	X	15152	-0-	-688	-0-	473	1	14679	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	22980	X	19095	-0-	-3885	-0-	19095	2			N	-0-			-0-
07	22196	X	19079	-0-	-3117	-0-	19079	2			N	-0-			-0-
08	21948	X	18998	-0-	-2950	-0-	18998	2			N	-0-			-0-
09	20430	X	19685	-0-	-745	-0-	19685	2			N	-0-			-0-
*10	20429	X	20008	-0-	-421	-0-	20008	2			N	-0-			-0-
11	19920	X	17236	-0-	-2684	-0-	17236	2			N	-0-			-0-

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
06	16230	X	12757	-0-	-3473	-0-	12757	2			N	-0-			-0-
07	16368	X	12937	-0-	-3431	-0-	12937	2			N	-0-			-0-
08	15159	X	13590	-0-	-1569	-0-	13590	2			N	-0-			-0-
09	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	14306	2			N	-0-			-0-
*10	14446	X	14163	-0-	-283	-0-	14163	2			N	-0-			-0-
11	14250	X	11942	-0-	-2308	-0-	11942	2			N	-0-			-0-

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
06	40430	X	40430	-0-	-0-	-0-	1291	1	10	2	N	-0-			3
							39129	3							
07	41193	X	41193	-0-	-0-	-0-	1341	1	28	2	N	-0-			3
							39824	3							
08	39848	X	39848	-0-	-0-	-0-	1350	1	38498	3	N	-0-			3
09	37768	X	37768	-0-	-0-	-0-	1419	1	2	2	N	-0-			3
							36347	3							
*10	38826	X	38826	-0-	-0-	-0-	1512	1	37314	3	N	-0-			3
*11	36757	X	36757	-0-	-0-	-0-	1307	1	4	2	N	-0-			3
							35446	3							

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
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-

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
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-

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12720	X	10227	-0-	-2493	-0-	10227	2			N	-0-			-0-
07	12586	X	9958	-0-	-2628	-0-	9958	2			N	-0-			-0-
08	12586	X	9940	-0-	-2646	-0-	9940	2			N	-0-			-0-
09	11220	X	10200	-0-	-1020	-0-	10200	2			N	-0-			-0-
*10	11439	X	7355	-0-	-4084	-0-	397	1	6958	2	N	-0-			-0-
11	10410	X	8680	-0-	-1730	-0-	92	1	8588	2	N	-0-			-0-

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 #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12720	X	11542	-0-	-1178	-0-	268	1	11274	3	N	-0-			-0-
07	12555	X	11791	-0-	-764	-0-	268	1	11523	3	N	-0-			-0-
08	12555	X	11531	-0-	-1024	-0-	258	1	11273	3	N	-0-			-0-
09	12150	X	246	-0-	-11904	-0-	246	1			N	-0-			-0-
10	11935	X	377	-0-	-11558	-0-	377	1			N	-0-			-0-
11	11550	X	11492	-0-	-58	-0-	352	1	11140	3	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

06	37440	X	33803	-0-	-3637	-0-	1068	1	32735	3	N	-0-			-0-
07	38533	X	32001	-0-	-6532	-0-	970	1	31031	3	N	-0-			-0-
08	36952	X	27692	-0-	-9260	-0-	857	1	26835	3	N	-0-			-0-
09	34320	X	33993	-0-	-327	-0-	1063	1	32930	3	N	-0-			-0-
10	35464	X	33088	-0-	-2376	-0-	1021	1	32067	3	N	-0-			-0-
11	33810	X	29546	-0-	-4264	-0-	902	1	28644	3	N	-0-			-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

06	40791	X	40791	-0-	-0-	-0-	849	1	39942	2	N	-0-			-0-
07	44286	X	44286	-0-	-0-	-0-	856	1	43430	2	N	-0-			-0-
08	43862	X	43862	-0-	-0-	-0-	888	1	42974	2	N	-0-			-0-
09	41638	X	41638	-0-	-0-	-0-	787	1	40851	2	N	-0-			-0-
10	44299	X	41954	-0-	-2345	-0-	773	1	41181	2	N	-0-			-0-
11	42870	X	39150	-0-	-3720	-0-	681	1	38469	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

06	15120	X	15048	-0-	-72	-0-	349	1	14699	3	N	-0-			-0-
07	15624	X	15132	-0-	-492	-0-	509	1	14623	3	N	-0-			-0-
08	15624	X	15258	-0-	-366	-0-	507	1	14751	3	N	-0-			-0-
09	15120	X	493	-0-	-14627	-0-	493	1			N	-0-			-0-
10	15624	X	488	-0-	-15136	-0-	488	1			N	-0-			-0-
11	15060	X	14889	-0-	-171	-0-	461	1	14428	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

06	12300	X	11684	-0-	-616	-0-	271	1	11413	3	N	-0-			-0-
07	12183	X	12062	-0-	-121	-0-	274	1	11788	3	N	-0-			-0-
08	12059	X	11758	-0-	-301	-0-	264	1	11494	3	N	-0-			-0-
09	11670	X	250	-0-	-11420	-0-	250	1			N	-0-			-0-
10	12059	X	368	-0-	-11691	-0-	368	1			N	-0-			-0-
11	11670	X	11241	-0-	-429	-0-	362	1	10879	3	N	-0-			-0-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

06	20070	X	19871	-0-	-199	-0-	414	1	19457	2	N	-0-			-0-
07	20739	X	19357	-0-	-1382	-0-	374	1	18983	2	N	-0-			-0-
08	19995	X	18523	-0-	-1472	-0-	375	1	18148	2	N	-0-			-0-
09	19860	X	17685	-0-	-2175	-0-	334	1	17351	2	N	-0-			-0-
10	20522	X	17249	-0-	-3273	-0-	318	1	16931	2	N	-0-			-0-
11	19860	X	16733	-0-	-3127	-0-	291	1	16442	2	N	-0-			-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

06	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	621	1	6411	3	N	-0-			-0-
07	7688	X	6600	-0-	-1088	-0-	496	1	6104	3	N	-0-			-0-
08	8401	X	4885	-0-	-3516	-0-	484	1	4401	3	N	-0-			-0-
09	8130	X	5404	-0-	-2726	-0-	521	1	4883	3	N	-0-			-0-
10	8401	X	5776	-0-	-2625	-0-	536	1	5240	3	N	-0-			-0-
11	7020	X	6536	-0-	-484	-0-	527	1	6009	3	N	-0-			-0-

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
06	19500	X	17498	-0-	-2002	-0-	406	1	17092	3	N	-0-					-0-
07	18848	X	15533	-0-	-3315	-0-	352	1	15181	3	N	-0-					-0-
08	18848	X	15767	-0-	-3081	-0-	353	1	15414	3	N	-0-					-0-
09	18240	X	15992	-0-	-2248	-0-	358	1	15634	3	N	-0-					-0-
10	18073	X	16367	-0-	-1706	-0-	361	1	16006	3	N	-0-					-0-
11	17490	X	14583	-0-	-2907	-0-	320	1	14263	3	N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

06	19500	X	17759	-0-	-1741	-0-	370	1	17389	2	N	-0-					-0-
07	20150	X	17989	-0-	-2161	-0-	348	1	17641	2	N	-0-					-0-
08	18755	X	18065	-0-	-690	-0-	366	1	17699	2	N	-0-					-0-
09	18030	X	17049	-0-	-981	-0-	322	1	16727	2	N	-0-					-0-
10	18352	X	17552	-0-	-800	-0-	324	1	17228	2	N	-0-					-0-
11	17760	X	16824	-0-	-936	-0-	293	1	16531	2	N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

06	20100	X	17039	-0-	-3061	-0-	355	1	16684	2	N	-0-					-0-
07	20398	X	16845	-0-	-3553	-0-	326	1	16519	2	N	-0-					-0-
08	19158	X	15937	-0-	-3221	-0-	323	1	15614	2	N	-0-					-0-
09	18060	X	15416	-0-	-2644	-0-	292	1	15124	2	N	-0-					-0-
10	17794	X	15304	-0-	-2490	-0-	282	1	15022	2	N	-0-					-0-
11	17040	X	14633	-0-	-2407	-0-	255	1	14378	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

06	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	13548	3			N	-0-					-0-
07	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12543	3			N	-0-					-0-
08	11935	X	11761	-0-	-174	-0-	11761	3			N	-0-					-0-
09	11550	X	11245	-0-	-305	-0-	11245	3			N	-0-					-0-
10	11935	X	10558	-0-	-1377	-0-	10558	3			N	-0-					-0-
11	11550	X	9794	-0-	-1756	-0-	9794	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

06	34590	X	32569	-0-	-2021	-0-	1041	1	8	2	Y	-0-					-0-
							31520	3									
07	35743	X	33091	-0-	-2652	-0-	1078	1	22	2	Y	-0-					-0-
							31991	3									
08	35743	X	32021	-0-	-3722	-0-	1085	1	30936	3	Y	-0-					-0-
09	34590	X	30454	-0-	-4136	-0-	1145	1	2	2	Y	-0-					-0-
							29307	3									
*10	34813	X	30683	-0-	-4130	-0-	1195	1	29488	3	Y	-0-					-0-
11	32580	X	28444	-0-	-4136	-0-	1011	1	4	2	Y	-0-					-0-
							27429	3									

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

06	23520	X	21142	-0-	-2378	-0-	675	1	4	2	Y	-0-					-0-
							20463	3									
07	24304	X	21150	-0-	-3154	-0-	689	1	14	2	Y	-0-					-0-
							20447	3									
08	24304	X	20089	-0-	-4215	-0-	681	1	19408	3	Y	-0-					-0-
09	22680	X	18407	-0-	-4273	-0-	692	1	17715	3	Y	-0-					-0-
*10	22506	X	17778	-0-	-4728	-0-	693	1	17085	3	Y	-0-					-0-
11	21150	X	18311	-0-	-2839	-0-	651	1	2	2	Y	-0-					-0-
							17658	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29400	X	20933	-0-	-8467	-0-	20933	3			N	-0-					-0-
07	27559	X	21073	-0-	-6486	-0-	21073	3			N	-0-					-0-
08	25947	X	19770	-0-	-6177	-0-	19770	3			N	-0-					-0-
09	23940	X	18532	-0-	-5408	-0-	18532	3			N	-0-					-0-
10	22661	X	18770	-0-	-3891	-0-	18770	3			N	-0-					-0-
11	20940	X	17518	-0-	-3422	-0-	17518	3			N	-0-					-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

06	16650	X	8183	-0-	-8467	-0-	267	1	7916	3	N	-0-					-0-
07	17205	X	8267	-0-	-8938	-0-	258	1	8009	3	N	-0-					-0-
08	17205	X	10003	-0-	-7202	-0-	316	1	9687	3	N	-0-					-0-
09	14340	X	10856	-0-	-3484	-0-	347	1	10509	3	N	-0-					-0-
10	12059	X	7379	-0-	-4680	-0-	233	1	7146	3	N	-0-					-0-
11	9690	X	1394	-0-	-8296	-0-	44	1	1350	3	N	-0-					-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 2H RRCID -> 262887 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7540 - 10273

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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

06	23723	X	23723	-0-	-0-	-0-	23723	3			N	-0-					-0-
07	23343	X	23343	-0-	-0-	-0-	23343	3			N	-0-					-0-
08	22134	X	22026	-0-	-108	-0-	22026	3			N	-0-					-0-
09	21420	X	20239	-0-	-1181	-0-	20239	3			N	-0-					-0-
10	22134	X	19590	-0-	-2544	-0-	19590	3			N	-0-					-0-
11	21420	X	18234	-0-	-3186	-0-	18234	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

06	38580	X	26768	-0-	-11812	-0-	26768	3			N	-0-					-0-
07	39866	X	26271	-0-	-13595	-0-	26271	3			N	-0-					-0-
08	33573	X	25793	-0-	-7780	-0-	25793	3			N	-0-					-0-
09	29700	X	23946	-0-	-5754	-0-	23946	3			N	-0-					-0-
10	29264	X	24121	-0-	-5143	-0-	24121	3			N	-0-					-0-
11	26760	X	22313	-0-	-4447	-0-	22313	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

06	44610	X	39702	-0-	-4908	-0-	1269	1	8	2	Y	-0-					3
							38425	3									
07	46097	X	39469	-0-	-6628	-0-	1285	1	28	2	Y	-0-					3
							38156	3									
08	46097	X	37266	-0-	-8831	-0-	1262	1	36004	3	Y	-0-					3
09	42960	X	35304	-0-	-7656	-0-	1327	1	2	2	Y	-0-					3
							33975	3									
*10	42780	X	36890	-0-	-5890	-0-	1437	1	35453	3	Y	-0-					3
11	39690	X	33258	-0-	-6432	-0-	1183	1	4	2	Y	-0-					3
							32071	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50190	X	46795	-0-	-3395	-0-	974	1	45821	2	N	-0-					-0-
07	50220	X	43170	-0-	-7050	-0-	834	1	42336	2	N	-0-					-0-
08	48856	X	40929	-0-	-7927	-0-	829	1	40100	2	N	-0-					-0-
09	46800	X	39941	-0-	-6859	-0-	755	1	39186	2	N	-0-					-0-
10	48360	X	40931	-0-	-7429	-0-	754	1	40177	2	N	-0-					-0-
11	46800	X	39540	-0-	-7260	-0-	688	1	38852	2	N	-0-					-0-

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
06	32190	X	28783	-0-	-3407	-0-	599	1	28184	2	N	-0-					-0-
07	32457	X	29377	-0-	-3080	-0-	568	1	28809	2	N	-0-					-0-
08	31930	X	27982	-0-	-3948	-0-	567	1	27415	2	N	-0-					-0-
09	29340	X	25149	-0-	-4191	-0-	476	1	24673	2	N	-0-					-0-
10	29729	X	26928	-0-	-2801	-0-	496	1	26432	2	N	-0-					-0-
11	28770	X	24984	-0-	-3786	-0-	435	1	24549	2	N	-0-					-0-

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
06	38490	X	36107	-0-	-2383	-0-	752	1	35355	2	N	-0-					-0-
07	39773	X	36232	-0-	-3541	-0-	700	1	35532	2	N	-0-					-0-
08	39773	X	36113	-0-	-3660	-0-	731	1	35382	2	N	-0-					-0-
09	38490	X	34053	-0-	-4437	-0-	644	1	33409	2	N	-0-					-0-
10	38998	X	34734	-0-	-4264	-0-	640	1	34094	2	N	-0-					-0-
11	36120	X	32544	-0-	-3576	-0-	566	1	31978	2	N	-0-					-0-

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
06	17130	X	15251	-0-	-1879	-0-	71	1	15180	3	N	-0-					138
07	17360	X	15177	-0-	-2183	-0-	60	1	15034	3	N	75	186	1			27
							83	9									
08	17236	X	15656	-0-	-1580	-0-	67	1	15589	3	N	-0-					27
09	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	74	1	15303	3	N	1					26
							1	9									
10	15748	X	15358	-0-	-390	-0-	60	1	15297	3	N	1					27
							1	9									
11	15240	X	14718	-0-	-522	-0-	87	1	14631	3	N	-0-					27

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
06	7620	X	587	-0-	-7033	-0-	587	1			N	-0-					23
07	6758	X	1901	-0-	-4857	-0-	830	1	1071	3	N	-0-					23
08	6758	X	1679	-0-	-5079	-0-	826	1	853	3	N	-0-					23
09	6540	X	753	-0-	-5787	-0-	753	1			N	-0-					23
10	3751	X	806	-0-	-2945	-0-	806	1			N	-0-					23
11	1830	X	745	-0-	-1085	-0-	745	1			N	-0-					23

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
06	22831	X	22831	-0-	-0-	-0-	529	1	22302	3	N	-0-					21
07	24826	X	24826	-0-	-0-	-0-	563	1	24263	3	N	-0-					21
08	24014	X	24014	-0-	-0-	-0-	537	1	23477	3	N	-0-					21
09	22200	X	21853	-0-	-347	-0-	487	1	21366	3	N	-0-					21
10	23454	X	23454	-0-	-0-	-0-	517	1	22937	3	N	-0-					21
11	22200	X	20692	-0-	-1508	-0-	453	1	20239	3	N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	24600	X	16998	-0-	-7602	-0-	354	1	16644	2	N	-0-			-0-
07	23994	X	21154	-0-	-2840	-0-	409	1	20745	2	N	-0-			-0-
08	22072	X	20400	-0-	-1672	-0-	413	1	19987	2	N	-0-			-0-
09	21360	X	19270	-0-	-2090	-0-	364	1	18906	2	N	-0-			-0-
10	21142	X	19374	-0-	-1768	-0-	357	1	19017	2	N	-0-			-0-
11	20460	X	18238	-0-	-2222	-0-	317	1	17921	2	N	-0-			-0-

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
06	24960	X	19762	-0-	-5198	-0-	457	1	19305	3	N	-0-			42
07	24645	X	19136	-0-	-5509	-0-	433	1	18703	3	N	-0-			42
08	23281	X	18250	-0-	-5031	-0-	408	1	17842	3	N	-0-			42
09	20790	X	17197	-0-	-3593	-0-	384	1	16813	3	N	-0-			42
10	20770	X	16798	-0-	-3972	-0-	371	1	16427	3	N	-0-			42
11	19770	X	15457	-0-	-4313	-0-	338	1	15119	3	N	-0-			42

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
06	22740	X	18928	-0-	-3812	-0-	439	1	18489	3	N	-0-			20
07	22103	X	18771	-0-	-3332	-0-	425	1	18346	3	N	-0-			20
08	21204	X	17739	-0-	-3465	-0-	561	1	17178	3	N	-0-			20
09	19230	X	17948	-0-	-1282	-0-	400	1	17548	3	N	-0-			20
10	19623	X	17822	-0-	-1801	-0-	393	1	17429	3	N	-0-			20
11	18930	X	17034	-0-	-1896	-0-	373	1	16661	3	N	-0-			20

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
06	35550	X	34647	-0-	-903	-0-	1107	1	8	2	Y	-0-			-0-
							33532	3							
07	36735	X	34605	-0-	-2130	-0-	1127	1	24	2	Y	-0-			-0-
							33454	3							
08	36735	X	33021	-0-	-3714	-0-	1117	1	31904	3	Y	-0-			-0-
09	35550	X	31816	-0-	-3734	-0-	1196	1	2	2	Y	-0-			-0-
							30618	3							
*10	36704	X	30691	-0-	-6013	-0-	1196	1	29495	3	Y	-0-			-0-
11	34650	X	32238	-0-	-2412	-0-	1147	1	4	2	Y	-0-			-0-
							31087	3							

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
06	49380	X	17393	-0-	-31987	-0-	362	1	17031	2	N	-0-			-0-
07	48918	X	29258	-0-	-19660	-0-	566	1	28692	2	N	-0-			-0-
08	59364	X	59364	-0-	-0-	-0-	1202	1	58162	2	N	-0-			-0-
09	55258	X	55258	-0-	-0-	-0-	1045	1	54213	2	N	-0-			-0-
10	55455	X	55455	-0-	-0-	-0-	1022	1	54433	2	N	-0-			-0-
*11	51890	X	51890	-0-	-0-	-0-	903	1	50987	2	N	-0-			-0-

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
06	41190	X	32430	-0-	-8760	-0-	32430	3			N	-0-			-0-
07	38068	X	32249	-0-	-5819	-0-	32249	3			N	-0-			-0-
08	38068	X	31650	-0-	-6418	-0-	31650	3			N	-0-			-0-
09	36840	X	29901	-0-	-6939	-0-	29901	3			N	-0-			-0-
10	34906	X	29320	-0-	-5586	-0-	29320	3			N	-0-			-0-
11	32430	X	27712	-0-	-4718	-0-	27712	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35158	X	35158	-0-	-0-	-0-	35158	3			N	-0-					-0-
07	32558	X	32558	-0-	-0-	-0-	32558	3			N	-0-					-0-
08	30814	X	30171	-0-	-643	-0-	30171	3			N	-0-					-0-
09	29820	X	27964	-0-	-1856	-0-	27964	3			N	-0-					-0-
10	30814	X	27356	-0-	-3458	-0-	27356	3			N	-0-					-0-
11	29820	X	25151	-0-	-4669	-0-	25151	3			N	-0-					-0-

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
06	27870	X	19066	-0-	-8804	-0-	19066	3			N	-0-					-0-
07	27962	X	19380	-0-	-8582	-0-	19380	3			N	-0-					-0-
08	26071	X	18236	-0-	-7835	-0-	18236	3			N	-0-					-0-
09	23880	X	18662	-0-	-5218	-0-	18662	3			N	-0-					-0-
10	21793	X	20607	-0-	-1186	-0-	20607	3			N	-0-					-0-
*11	19131	X	19131	-0-	-0-	-0-	19131	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22020	X	15579	-0-	-6441	-0-	15579	3			N	-0-					-0-
07	22754	X	12647	-0-	-10107	-0-	12647	3			N	-0-					-0-
08	22754	X	15898	-0-	-6856	-0-	15898	3			N	-0-					-0-
09	16920	X	14231	-0-	-2689	-0-	14231	3			N	-0-					-0-
10	17360	X	14167	-0-	-3193	-0-	14167	3			N	-0-					-0-
11	15570	X	13400	-0-	-2170	-0-	13400	3			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24390	X	20178	-0-	-4212	-0-	420	1	19758	2	N	-0-					-0-
07	24242	X	20187	-0-	-4055	-0-	390	1	19797	2	N	-0-					-0-
08	23064	X	19673	-0-	-3391	-0-	398	1	19275	2	N	-0-					-0-
09	21660	X	18639	-0-	-3021	-0-	352	1	18287	2	N	-0-					-0-
10	21514	X	19295	-0-	-2219	-0-	356	1	18939	2	N	-0-					-0-
11	20190	X	18230	-0-	-1960	-0-	317	1	17913	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17880	X	17880	-0-	-0-	-0-	881	1	16999	3	N	-0-					-0-
07	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	791	1	11289	3	N	-0-					-0-
08	31280	X	31280	-0-	-0-	-0-	1174	1	30099	3	N	6					6
							7	9									
09	28317	X	28317	-0-	-0-	-0-	627	1	27496	3	N	176					182
							194	9									
10	28033	X	28033	-0-	-0-	-0-	617	1	27396	3	N	18	178	1			22
							20	9									
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					22

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
06	27810	X	19336	-0-	-8474	-0-	19336	3			N	-0-					-0-
07	27838	X	19411	-0-	-8427	-0-	19411	3			N	-0-					-0-
08	25296	X	18716	-0-	-6580	-0-	18716	3			N	-0-					-0-
09	22680	X	17482	-0-	-5198	-0-	17482	3			N	-0-					-0-
10	21483	X	17922	-0-	-3561	-0-	17922	3			N	-0-					-0-
11	19350	X	18235	-0-	-1115	-0-	18235	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25950	X	23451	-0-	-2499	-0-	542	1	22909	3	N	-0-					52
07	26195	X	25392	-0-	-803	-0-	574	1	24818	3	N	-0-					52
08	26598	X	24043	-0-	-2555	-0-	537	1	23489	3	N	15					67
							17	9									
09	25740	X	22245	-0-	-3495	-0-	493	1	21624	3	N	116					183
							128	9									
10	26598	X	21979	-0-	-4619	-0-	484	1	21474	3	N	19	187	1			15
							21	9									
11	24570	X	21300	-0-	-3270	-0-	466	1	20834	3	N	-0-					15

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
06	15630	X	93	-0-	-15537	-0-	93	3			N	-0-					70
07	14756	X	13902	-0-	-854	-0-	670	1	12992	3	N	218	237	1			51
							240	9									
08	10695	X	8638	-0-	-2057	-0-	455	1	8005	3	N	162	176	1			37
							178	9									
09	21765	X	21765	-0-	-0-	-0-	830	1	20629	3	N	278	191	1			124
							306	9									
10	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	828	1	14960	3	N	374	257	1			241
							411	9									
11	13440	X	1087	-0-	-12353	-0-	782	1	305	9	N	277	401	1			117

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
06	1590	X	544	-0-	-1046	-0-	496	1	48	3	N	-0-					47
07	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	753	1	10698	3	N	-0-					47
08	38417	X	38417	-0-	-0-	-0-	1334	1	37083	3	N	-0-					47
09	22092	X	22092	-0-	-0-	-0-	1461	1	20631	3	N	-0-					47
10	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	1401	1	15968	3	N	-0-					47
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					47

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	69	1	14282	3	N	270	369	1			129
							297	9									
07	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	58	1	14080	3	N	263	187	1			205
							289	9									
08	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	72	1	16083	3	N	258	357	1			106
							284	9									
09	13770	X	10729	-0-	-3041	-0-	52	1	10442	3	N	214	178	1			142
							235	9									
10	14229	X	8668	-0-	-5561	-0-	34	1	8425	3	N	190	168	1			164
							209	9									
11	13770	X	5434	-0-	-8336	-0-	33	1	5349	3	N	47					211
							52	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12270	X	9931	-0-	-2339	-0-	46	1	9754	3	N	119	93	1			67
							131	9									
07	12679	X	11628	-0-	-1051	-0-	47	1	11459	3	N	111	71	1			107
							122	9									
08	12679	X	9952	-0-	-2727	-0-	43	1	9747	3	N	147	227	1			27
							162	9									
09	10710	X	9403	-0-	-1307	-0-	46	1	9217	3	N	127					154
							140	9									
10	11625	X	10153	-0-	-1472	-0-	40	1	9900	3	N	194	189	1			159
							213	9									
11	11250	X	9101	-0-	-2149	-0-	54	1	8966	3	N	74	144	1			89
							81	9									

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
06	11640	X	7849	-0-	-3791	-0-	37 70	1 9	7742	3	N	64					108
07	11656	X	7674	-0-	-3982	-0-	32 52	1 9	7590	3	N	47	65	1			90
08	11656	X	1510	-0-	-10146	-0-	118 12	1 9	1380	3	N	11					101
09	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	639 81	1 9	10086	3	N	74					175
10	15283	X	15283	-0-	-0-	-0-	61 144	1 9	15078	3	N	131	169	1			137
*11	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	89 143	1 9	14626	3	N	130					267

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

06	20250	X	16542	-0-	-3708	-0-	344	1	16198	2	N	-0-					-0-
07	20088	X	16527	-0-	-3561	-0-	319	1	16208	2	N	-0-					-0-
08	19313	X	16084	-0-	-3229	-0-	326	1	15758	2	N	-0-					-0-
09	17970	X	14998	-0-	-2972	-0-	284	1	14714	2	N	-0-					-0-
10	17546	X	15193	-0-	-2353	-0-	280	1	14913	2	N	-0-					-0-
11	16530	X	14351	-0-	-2179	-0-	250	1	14101	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

06	22350	X	18837	-0-	-3513	-0-	392	1	18445	2	N	-0-					-0-
07	22103	X	18765	-0-	-3338	-0-	363	1	18402	2	N	-0-					-0-
08	21142	X	18344	-0-	-2798	-0-	372	1	17972	2	N	-0-					-0-
09	19920	X	16979	-0-	-2941	-0-	321	1	16658	2	N	-0-					-0-
10	19654	X	15724	-0-	-3930	-0-	290	1	15434	2	N	-0-					-0-
11	18840	X	15541	-0-	-3299	-0-	270	1	15271	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

06	24150	X	18823	-0-	-5327	-0-	392	1	18431	2	N	-0-					-0-
07	24087	X	18904	-0-	-5183	-0-	365	1	18539	2	N	-0-					-0-
08	22537	X	18470	-0-	-4067	-0-	374	1	18096	2	N	-0-					-0-
09	20310	X	17439	-0-	-2871	-0-	330	1	17109	2	N	-0-					-0-
10	19902	X	18000	-0-	-1902	-0-	332	1	17668	2	N	-0-					-0-
11	18810	X	16991	-0-	-1819	-0-	296	1	16695	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

06	30960	X	24136	-0-	-6824	-0-	502	1	23634	2	N	-0-					-0-
07	30752	X	23984	-0-	-6768	-0-	464	1	23520	2	N	-0-					-0-
08	28675	X	23026	-0-	-5649	-0-	466	1	22560	2	N	-0-					-0-
09	26250	X	21471	-0-	-4779	-0-	406	1	21065	2	N	-0-					-0-
10	26164	X	22589	-0-	-3575	-0-	416	1	22173	2	N	-0-					-0-
11	24150	X	21173	-0-	-2977	-0-	368	1	20805	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

06	24600	X	16342	-0-	-8258	-0-	16342	3			N	-0-					-0-
07	25420	X	14095	-0-	-11325	-0-	14095	3			N	-0-					-0-
08	24738	X	21522	-0-	-3216	-0-	21522	3			N	-0-					-0-
09	21510	X	18416	-0-	-3094	-0-	18416	3			N	-0-					-0-
10	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	18554	3			N	-0-					-0-
11	20820	X	17378	-0-	-3442	-0-	17378	3			N	-0-					-0-

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
06	19713	X	19713	-0-	-0-	-0-	19713	3			N	-0-					-0-
07	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	19819	3			N	-0-					-0-
08	22041	X	18111	-0-	-3930	-0-	18111	3			N	-0-					-0-
09	21330	X	16952	-0-	-4378	-0-	16952	3			N	-0-					-0-
10	22041	X	16749	-0-	-5292	-0-	16749	3			N	-0-					-0-
11	19710	X	15678	-0-	-4032	-0-	15678	3			N	-0-					-0-

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
06	24180	X	22018	-0-	-2162	-0-	22018	3			N	-0-					-0-
07	23808	X	20716	-0-	-3092	-0-	20716	3			N	-0-					-0-
08	23808	X	19913	-0-	-3895	-0-	19913	3			N	-0-					-0-
09	23040	X	18609	-0-	-4431	-0-	18609	3			N	-0-					-0-
10	22878	X	18504	-0-	-4374	-0-	18504	3			N	-0-					-0-
11	22020	X	19139	-0-	-2881	-0-	19139	3			N	-0-					-0-

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
06	32940	X	27615	-0-	-5325	-0-	575	1	27040	2	N	-0-					-0-
07	32767	X	27667	-0-	-5100	-0-	535	1	27132	2	N	-0-					-0-
08	31465	X	27072	-0-	-4393	-0-	548	1	26524	2	N	-0-					-0-
09	29670	X	25860	-0-	-3810	-0-	489	1	25371	2	N	-0-					-0-
10	29760	X	26875	-0-	-2885	-0-	495	1	26380	2	N	-0-					-0-
11	27630	X	25734	-0-	-1896	-0-	448	1	25286	2	N	-0-					-0-

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
06	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	14584	3			N	-0-					-0-
07	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	14874	3			N	-0-					-0-
08	14414	X	14414	-0-	-0-	-0-	14414	3			N	-0-					-0-
09	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	12418	3			N	-0-					-0-
10	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	11830	3			N	-0-					-0-
*11	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	13068	3			N	-0-					-0-

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
06	23280	X	17527	-0-	-5753	-0-	17527	3			N	-0-					-0-
07	24056	X	17183	-0-	-6873	-0-	17183	3			N	-0-					-0-
08	24056	X	15262	-0-	-8794	-0-	15262	3			N	-0-					-0-
09	19560	X	13759	-0-	-5801	-0-	13759	3			N	-0-					-0-
10	18569	X	13853	-0-	-4716	-0-	13853	3			N	-0-					-0-
11	17520	X	12397	-0-	-5123	-0-	12397	3			N	-0-					-0-

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
06	13020	X	11764	-0-	-1256	-0-	11674	3	90	9	N	82					213
07	13299	X	10775	-0-	-2524	-0-	10652	3	123	9	N	112	173	1			152
08	12989	X	11412	-0-	-1577	-0-	11216	3	196	9	N	178	181	1			149
09	12570	X	9259	-0-	-3311	-0-	9185	3	74	9	N	67					216
*10	12524	X	9374	-0-	-3150	-0-	9258	3	116	9	N	105	184	1			137
11	11760	X	7943	-0-	-3817	-0-	7816	3	127	9	N	115	181	1			71

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24330	X	19944	-0-	-4386	-0-	415	1	19529	2	N	-0-					60
07	23994	X	19778	-0-	-4216	-0-	382	1	19396	2	N	-0-					60
08	22909	X	19305	-0-	-3604	-0-	391	1	18914	2	N	-0-					60
09	21480	X	18284	-0-	-3196	-0-	346	1	17938	2	N	-0-					60
10	21483	X	19207	-0-	-2276	-0-	354	1	18853	2	N	-0-					60
11	19950	X	17882	-0-	-2068	-0-	311	1	17571	2	N	-0-					60

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 #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10890	X	9225	-0-	-1665	-0-	9114	3	111	9	N	101					157
07	11253	X	7581	-0-	-3672	-0-	7511	3	70	9	N	64					221
08	11253	X	7469	-0-	-3784	-0-	7334	3	135	9	N	123	178	1			166
09	10410	X	2003	-0-	-8407	-0-	184	1	1799	3	N	18					184
							20	9									
*10	9703	X	1250	-0-	-8453	-0-	161	1	1089	3	N	-0-					184
11	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	33	182	1			35

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13380	X	12190	-0-	-1190	-0-	11981	3	209	9	N	190	183	1			188
07	13826	X	9622	-0-	-4204	-0-	9411	3	211	9	N	192	186	1			194
08	13826	X	10612	-0-	-3214	-0-	10329	3	283	9	N	257	188	1			263
09	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	14906	3	231	9	N	210	184	1			289
*10	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	15377	3	234	9	N	213	370	1			132
*11	15418	X	15418	-0-	-0-	-0-	15132	3	286	9	N	260	191	1			201

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
06	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	62	1	3	2	N	59	165	1			29
							12862	3	65	9							
07	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	55	1	10	2	N	126	130	1			25
							13241	3	139	9							
08	13950	X	13603	-0-	-347	-0-	61	1	13500	3	N	38					63
							42	9									
09	13500	X	12768	-0-	-732	-0-	63	1	1	2	N	121					184
							12571	3	133	9							
10	13950	X	13261	-0-	-689	-0-	54	1	13159	3	N	44	190	1			38
							48	9									
11	13170	X	11776	-0-	-1394	-0-	71	1	1	2	N	107	57	1			88
							11586	3	118	9							

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
06	22170	X	6924	-0-	-15246	-0-	411	1	2	2	N	29					103
							6479	3	32	9							
07	22909	X	19432	-0-	-3477	-0-	657	1	13	2	N	99	162	1			40
							18653	3	109	9							
08	22909	X	17578	-0-	-5331	-0-	700	1	16783	3	N	86					126
							95	9									
09	19620	X	15872	-0-	-3748	-0-	641	1	1	2	N	99	168	1			57
							15121	3	109	9							
10	19437	X	13368	-0-	-6069	-0-	569	1	12719	3	N	73					130
							80	9									
11	18810	X	11532	-0-	-7278	-0-	545	1	2	2	N	70	157	1			43
							10908	3	77	9							

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
06	41490	X	35221	-0-	-6269	-0-	733	1	34488	2	N	-0-					-0-
07	41788	X	35079	-0-	-6709	-0-	678	1	34401	2	N	-0-					-0-
08	40331	X	34031	-0-	-6300	-0-	689	1	33342	2	N	-0-					-0-
09	37950	X	31964	-0-	-5986	-0-	604	1	31360	2	N	-0-					-0-
10	37851	X	31962	-0-	-5889	-0-	589	1	31373	2	N	-0-					-0-
11	35220	X	29772	-0-	-5448	-0-	518	1	29254	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15210	X	14414	-0-	-796	-0-	333	1	14067	3	Y	13	55	1			1
							14	9									
07	15655	X	14792	-0-	-863	-0-	335	1	14457	3	Y	-0-					1
08	15128	X	14319	-0-	-809	-0-	319	1	13964	3	Y	33					34
							36	9									
09	14640	X	13579	-0-	-1061	-0-	303	1	13275	3	Y	1	29	1			6
							1	9									
10	15128	X	13838	-0-	-1290	-0-	304	1	13484	3	Y	45					51
							50	9									
11	14400	X	13441	-0-	-959	-0-	292	1	13063	3	Y	78	74	1			55
							86	9									

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
06	20490	X	18083	-0-	-2407	-0-	419	1	17664	3	N	-0-					-0-
*07	19778	X	18021	-0-	-1757	-0-	409	1	17612	3	N	-0-					-0-
08	19468	X	18986	-0-	-482	-0-	425	1	18561	3	N	-0-					-0-
09	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	423	1	18482	3	N	-0-					-0-
*10	19896	X	19896	-0-	-0-	-0-	440	1	19456	3	N	-0-					-0-
*11	19882	X	19882	-0-	-0-	-0-	426	1	19456	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37260	X	31571	-0-	-5689	-0-	657	1	30914	2	N	-0-					-0-
07	37138	X	31703	-0-	-5435	-0-	613	1	31090	2	N	-0-					-0-
08	35929	X	30828	-0-	-5101	-0-	624	1	30204	2	N	-0-					-0-
09	33870	X	28723	-0-	-5147	-0-	543	1	28180	2	N	-0-					-0-
10	33883	X	30046	-0-	-3837	-0-	554	1	29492	2	N	-0-					-0-
11	31560	X	28038	-0-	-3522	-0-	488	1	27550	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39960	X	36259	-0-	-3701	-0-	1155	1	8	2	Y	-0-					16
							35096	3									
07	41292	X	36849	-0-	-4443	-0-	1196	1	26	2	Y	-0-					16
							35627	3									
08	41292	X	35709	-0-	-5583	-0-	1208	1	34501	3	Y	-0-					16
09	38940	X	32501	-0-	-6439	-0-	1228	1	2	2	Y	-0-					16
							31271	3									
*10	38936	X	32149	-0-	-6787	-0-	1251	1	30898	3	Y	-0-					16
11	36270	X	30536	-0-	-5734	-0-	1085	1	4	2	Y	-0-					16
							29447	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41190	X	37143	-0-	-4047	-0-	1184	1	9	2	Y	-0-					2
							35950	3									
07	42563	X	39514	-0-	-3049	-0-	1283	1	27	2	Y	-0-					2
							38204	3									
08	42563	X	38897	-0-	-3666	-0-	1316	1	37581	3	Y	-0-					2
09	39570	X	36069	-0-	-3501	-0-	1362	1	2	2	Y	-0-					2
							34705	3									
*10	39525	X	35766	-0-	-3759	-0-	1393	1	34373	3	Y	-0-					2
11	38250	X	34371	-0-	-3879	-0-	1221	1	4	2	Y	-0-					2
							33146	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22890	X	21315	-0-	-1575	-0-	444	1	20871	2	N	-0-					-0-
07	22444	X	22016	-0-	-428	-0-	426	1	21590	2	N	-0-					-0-
08	22599	X	21189	-0-	-1410	-0-	429	1	20760	2	N	-0-					-0-
09	21870	X	19291	-0-	-2579	-0-	365	1	18926	2	N	-0-					-0-
10	22599	X	19031	-0-	-3568	-0-	351	1	18680	2	N	-0-					-0-
11	21330	X	17712	-0-	-3618	-0-	308	1	17404	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

06	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	16571	3			N	-0-					-0-
07	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	17071	3			N	-0-					-0-
08	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	13739	3			N	-0-					-0-
09	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	14157	3			N	-0-					-0-
10	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	14703	3			N	-0-					-0-
*11	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	13780	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

06	16710	X	10985	-0-	-5725	-0-	10985	3			N	-0-					-0-
07	17267	X	16708	-0-	-559	-0-	16708	3			N	-0-					-0-
08	17267	X	14979	-0-	-2288	-0-	14979	3			N	-0-					-0-
09	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	13682	3			N	-0-					-0-
10	16709	X	13756	-0-	-2953	-0-	13756	3			N	-0-					-0-
11	16170	X	12736	-0-	-3434	-0-	12736	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

06	27373	X	27373	-0-	-0-	-0-	872	1	6	2	Y	-0-					1
							26495	3									
07	27071	X	27071	-0-	-0-	-0-	880	1	18	2	Y	-0-					1
							26173	3									
08	25947	X	21514	-0-	-4433	-0-	727	1	20787	3	Y	-0-					1
09	25110	X	23414	-0-	-1696	-0-	885	1	2	2	Y	-0-					1
							22527	3									
*10	25947	X	22808	-0-	-3139	-0-	888	1	21920	3	Y	-0-					1
11	25110	X	20956	-0-	-4154	-0-	745	1	4	2	Y	-0-					1
							20207	3									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

06	29481	X	29481	-0-	-0-	-0-	29481	3			N	-0-					-0-
07	35619	X	23964	-0-	-11655	-0-	23964	3			N	-0-					-0-
08	35619	X	27863	-0-	-7756	-0-	27863	3			N	-0-					-0-
09	34470	X	26415	-0-	-8055	-0-	26415	3			N	-0-					-0-
10	32891	X	20783	-0-	-12108	-0-	20783	3			N	-0-					-0-
11	29490	X	19745	-0-	-9745	-0-	19745	3			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

06	12300	X	10144	-0-	-2156	-0-	10100	3	44	9	N	40	177	1			28
07	11904	X	9156	-0-	-2748	-0-	8995	3	161	9	N	146					174
08	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10629	3	195	9	N	177	182	1			169
09	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10418	3	205	9	N	186	186	1			169
*10	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	13721	3	107	9	N	97					266
*11	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	14658	3	138	9	N	125	180	1			211

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 #: 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
06	38580	X	34577	-0-	-4003	-0-	1102	1	8	2	Y	-0-					4
							33467	3									
07	39866	X	35439	-0-	-4427	-0-	1151	1	25	2	Y	-0-					4
							34263	3									
08	39866	X	17929	-0-	-21937	-0-	607	1	17322	3	Y	-0-					4
09	37590	X	29015	-0-	-8575	-0-	1096	1	2	2	Y	-0-					4
							27917	3									
*10	37014	X	31134	-0-	-5880	-0-	1213	1	29921	3	Y	-0-					4
11	34590	X	28409	-0-	-6181	-0-	1009	1	4	2	Y	-0-					4
							27396	3									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

06	21540	X	17359	-0-	-4181	-0-	17359	3			N	-0-					-0-
07	22258	X	18011	-0-	-4247	-0-	18011	3			N	-0-					-0-
08	22258	X	16834	-0-	-5424	-0-	16834	3			N	-0-					-0-
09	21540	X	15657	-0-	-5883	-0-	15657	3			N	-0-					-0-
10	19964	X	15657	-0-	-4307	-0-	15657	3			N	-0-					-0-
11	17430	X	15472	-0-	-1958	-0-	15472	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

06	19320	X	15680	-0-	-3640	-0-	15680	3			N	-0-					-0-
07	18321	X	15361	-0-	-2960	-0-	15361	3			N	-0-					-0-
08	18321	X	15448	-0-	-2873	-0-	15448	3			N	-0-					-0-
09	17730	X	13245	-0-	-4485	-0-	13245	3			N	-0-					-0-
10	16802	X	13382	-0-	-3420	-0-	13382	3			N	-0-					-0-
11	15690	X	13187	-0-	-2503	-0-	13187	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

06	24554	X	24554	-0-	-0-	-0-	24554	3			N	-0-					-0-
07	27373	X	3194	-0-	-24179	-0-	483	1	2711	3	N	-0-					-0-
08	28694	X	28694	-0-	-0-	-0-	28694	3			N	-0-					-0-
09	26490	X	18546	-0-	-7944	-0-	18546	3			N	-0-					-0-
*10	27373	X	389	-0-	-26984	-0-	389	1			N	-0-					-0-
11	26490	X	5239	-0-	-21251	-0-	556	1	4683	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

06	17670	X	16216	-0-	-1454	-0-	376	1	15840	3	N	-0-					-0-
07	17918	X	16384	-0-	-1534	-0-	371	1	16013	3	N	-0-					-0-
08	17918	X	16509	-0-	-1409	-0-	369	1	16140	3	N	-0-					-0-
09	16830	X	15718	-0-	-1112	-0-	351	1	15367	3	N	-0-					-0-
10	17267	X	15763	-0-	-1504	-0-	348	1	15415	3	N	-0-					-0-
11	16230	X	15173	-0-	-1057	-0-	333	1	14840	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

06	13710	X	12288	-0-	-1422	-0-	285	1	12003	3	N	-0-					-0-
07	14136	X	12600	-0-	-1536	-0-	285	1	12315	3	N	-0-					-0-
08	14136	X	13069	-0-	-1067	-0-	292	1	12777	3	N	-0-					-0-
09	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	291	1	12771	3	N	-0-					-0-
10	12989	X	12519	-0-	-470	-0-	276	1	12243	3	N	-0-					-0-
11	12660	X	11644	-0-	-1016	-0-	255	1	11389	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	24690	X	18748	-0-	-5942	-0-	390	1	18358	2	N	-0-			-0-
07	24490	X	16737	-0-	-7753	-0-	324	1	16413	2	N	-0-			-0-
08	23064	X	18594	-0-	-4470	-0-	377	1	18217	2	N	-0-			-0-
09	21990	X	20496	-0-	-1494	-0-	388	1	20108	2	N	-0-			-0-
10	21452	X	20315	-0-	-1137	-0-	374	1	19941	2	N	-0-			-0-
*11	19687	X	19687	-0-	-0-	-0-	343	1	19344	2	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

06	33660	X	24873	-0-	-8787	-0-	793	1	6	2	Y	-0-			125
							24074	3							
07	34782	X	18419	-0-	-16363	-0-	598	1	12	2	Y	-0-			125
							17809	3							
08	34782	X	4245	-0-	-30537	-0-	242	1	4003	3	Y	-0-			125
09	39895	X	39895	-0-	-0-	-0-	1587	1	2	2	Y	-0-			125
							38306	3							
*10	43516	X	43516	-0-	-0-	-0-	1694	1	41822	3	Y	-0-			125
*11	42180	X	42180	-0-	-0-	-0-	1499	1	4	2	Y	-0-			125
							40677	3							

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

06	23760	X	14775	-0-	-8985	-0-	308	1	14467	2	N	-0-			-0-
07	24056	X	10637	-0-	-13419	-0-	206	1	10431	2	N	-0-			-0-
08	24056	X	15678	-0-	-8378	-0-	318	1	15360	2	N	-0-			-0-
09	23280	X	15610	-0-	-7670	-0-	295	1	15315	2	N	-0-			-0-
10	19504	X	19504	-0-	-0-	-0-	360	1	19144	2	N	-0-			-0-
*11	19215	X	19215	-0-	-0-	-0-	334	1	18881	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

06	28410	X	24961	-0-	-3449	-0-	520	1	24441	2	N	-0-			-0-
07	27652	X	24534	-0-	-3118	-0-	474	1	24060	2	N	-0-			-0-
08	25978	X	22200	-0-	-3778	-0-	450	1	21750	2	N	-0-			-0-
09	24960	X	24936	-0-	-24	-0-	472	1	24464	2	N	-0-			-0-
10	25792	X	23460	-0-	-2332	-0-	432	1	23028	2	N	-0-			-0-
11	24960	X	16765	-0-	-8195	-0-	292	1	16473	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

06	24030	X	16848	-0-	-7182	-0-	351	1	16497	2	N	-0-			-0-
07	22847	X	18448	-0-	-4399	-0-	357	1	18091	2	N	-0-			-0-
08	21142	X	16536	-0-	-4606	-0-	335	1	16201	2	N	-0-			-0-
09	17730	X	3245	-0-	-14485	-0-	61	1	3184	2	N	-0-			-0-
*10	18445	X	62	-0-	-18383	-0-	62	1			N	-0-			-0-
*11	18956	X	18956	-0-	-0-	-0-	1008	1	17948	2	N	-0-			-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

06	22440	X	319	-0-	-22121	-0-	7	1	312	2	N	-0-			-0-
07	23312	X	1	-0-	-23311	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	23312	X	6198	-0-	-17114	-0-	489	1	5709	2	N	-0-			-0-
09	22560	X	19919	-0-	-2641	-0-	1047	1	18872	2	N	-0-			-0-
*10	18352	X	17139	-0-	-1213	-0-	740	1	16399	2	N	-0-			-0-
*11	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	605	1	12511	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	21210	X	16946	-0-	-4264	-0-	969	1	15977	2	N	-0-			-0-
07	21917	X	12263	-0-	-9654	-0-	713	1	11550	2	N	-0-			-0-
08	21917	X	16115	-0-	-5802	-0-	326	1	15789	2	N	-0-			-0-
09	16950	X	14382	-0-	-2568	-0-	272	1	14110	2	N	-0-			-0-
10	17515	X	14341	-0-	-3174	-0-	264	1	14077	2	N	-0-			-0-
11	16950	X	11502	-0-	-5448	-0-	200	1	11302	2	N	-0-			-0-

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
06	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-			-0-
07	620	X	111	-0-	-509	-0-	111	1			N	-0-			-0-
08	620	X	85	-0-	-535	-0-	85	1			N	-0-			-0-
*09	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-			-0-
*10	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-			-0-
*11	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	869	1	9656	3	N	-0-			-0-

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
06	31260	X	29398	-0-	-1862	-0-	920	1	28478	2	N	-0-			-0-
07	29661	X	29661	-0-	-0-	-0-	1115	1	28546	2	N	-0-			-0-
08	28706	X	28628	-0-	-78	-0-	1087	1	27541	2	N	-0-			-0-
09	29400	X	26921	-0-	-2479	-0-	1037	1	25884	2	N	-0-			-0-
10	30380	X	26361	-0-	-4019	-0-	1031	1	25330	2	N	-0-			-0-
11	29400	X	25722	-0-	-3678	-0-	1009	1	24713	2	N	-0-			-0-

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
06	29940	X	26870	-0-	-3070	-0-	623	1	26247	3	N	-0-			-0-
07	30504	X	27494	-0-	-3010	-0-	624	1	26870	3	N	-0-			-0-
08	29884	X	28230	-0-	-1654	-0-	632	1	27598	3	N	-0-			-0-
09	28440	X	26647	-0-	-1793	-0-	595	1	26052	3	N	-0-			-0-
*10	28706	X	26250	-0-	-2456	-0-	580	1	25670	3	N	-0-			-0-
*11	27330	X	25682	-0-	-1648	-0-	563	1	25119	3	N	-0-			-0-

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
06	20970	X	18533	-0-	-2437	-0-	494	1	18039	2	N	-0-			-0-
*07	21669	X	20361	-0-	-1308	-0-	545	1	19816	2	N	-0-			-0-
08	21669	X	18553	-0-	-3116	-0-	489	1	18064	2	N	-0-			-0-
09	19980	X	17653	-0-	-2327	-0-	457	1	17196	2	N	-0-			-0-
*10	20646	X	19280	-0-	-1366	-0-	497	1	18783	2	N	-0-			-0-
*11	19710	X	18152	-0-	-1558	-0-	453	1	17699	2	N	-0-			-0-

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
06	24060	X	20635	-0-	-3425	-0-	550	1	20085	2	N	-0-			-0-
*07	22103	X	20898	-0-	-1205	-0-	560	1	20338	2	N	-0-			-0-
08	22909	X	20070	-0-	-2839	-0-	529	1	19541	2	N	-0-			-0-
09	22170	X	18906	-0-	-3264	-0-	490	1	18416	2	N	-0-			-0-
*10	22909	X	19146	-0-	-3763	-0-	494	1	18652	2	N	-0-			-0-
*11	20640	X	18403	-0-	-2237	-0-	459	1	17944	2	N	-0-			-0-

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
06	25985	X	25985	-0-	-0-	-0-	603	1	25382	3	N	-0-			-0-
07	26270	X	26270	-0-	-0-	-0-	596	1	25674	3	N	-0-			-0-
08	27218	X	25763	-0-	-1455	-0-	577	1	25186	3	N	-0-			-0-
09	26340	X	24392	-0-	-1948	-0-	546	1	23846	3	N	-0-			-0-
10	27218	X	24821	-0-	-2397	-0-	548	1	24273	3	N	-0-			-0-
11	25980	X	23837	-0-	-2143	-0-	524	1	23313	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	80310	X	73610	-0-	-6700	-0-	1961	1	71649	2	N	-0-					-0-
07	82615	X	71575	-0-	-11040	-0-	1903	1	69672	2	N	-0-					-0-
08	82429	X	70338	-0-	-12091	-0-	1854	1	68484	2	N	-0-					-0-
09	73620	X	67707	-0-	-5913	-0-	1754	1	65953	2	N	-0-					-0-
10	76074	X	69942	-0-	-6132	-0-	1804	1	68138	2	N	-0-					-0-
11	73620	X	66524	-0-	-7096	-0-	1660	1	64864	2	N	-0-					-0-

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
06	47490	X	42614	-0-	-4876	-0-	988	1	41626	3	N	-0-					-0-
*07	47213	X	43500	-0-	-3713	-0-	986	1	42514	3	N	-0-					-0-
08	47213	X	42190	-0-	-5023	-0-	945	1	41245	3	N	-0-					-0-
09	43920	X	38960	-0-	-4960	-0-	870	1	38090	3	N	-0-					-0-
*10	44919	X	40620	-0-	-4299	-0-	897	1	39723	3	N	-0-					-0-
11	42600	X	40584	-0-	-2016	-0-	855	1	39723	3	N	5					5
							6	9									

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
06	14760	X	12957	-0-	-1803	-0-	299	1	12611	3	N	43					85
							47	9									
07	14384	X	13132	-0-	-1252	-0-	296	1	12790	3	N	42					127
							46	9									
08	14291	X	12989	-0-	-1302	-0-	289	1	12663	3	N	34					161
							37	9									
09	13560	X	11995	-0-	-1565	-0-	266	1	11673	3	N	51	191	1			21
							56	9									
10	13392	X	12845	-0-	-547	-0-	281	1	12470	3	N	85					106
							94	9									
11	12960	X	11634	-0-	-1326	-0-	252	1	11259	3	N	112					218
							123	9									

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
06	8790	X	7779	-0-	-1011	-0-	179	1	7576	3	N	22					189
							24	9									
07	8649	X	7716	-0-	-933	-0-	174	1	7530	3	N	11	182	1			18
							12	9									
08	8246	X	6827	-0-	-1419	-0-	152	1	6660	3	N	14					32
							15	9									
09	7980	X	6200	-0-	-1780	-0-	138	1	6040	3	N	20					52
							22	9									
10	8029	X	6372	-0-	-1657	-0-	139	1	6213	3	N	18					70
							20	9									
11	7770	X	5418	-0-	-2352	-0-	118	1	5290	3	N	9					79
							10	9									

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
06	19620	X	17390	-0-	-2230	-0-	401	1	16927	3	N	56	157	1			75
							62	9									
07	19468	X	17727	-0-	-1741	-0-	400	1	17272	3	N	50					125
							55	9									
08	19313	X	17578	-0-	-1735	-0-	391	1	17139	3	N	44					169
							48	9									
09	18300	X	16456	-0-	-1844	-0-	365	1	16033	3	N	53	175	1			47
							58	9									
10	17980	X	17134	-0-	-846	-0-	376	1	16705	3	N	48					95
							53	9									
11	17400	X	15849	-0-	-1551	-0-	346	1	15477	3	N	24					119
							26	9									

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
06	38910	X	36967	-0-	-1943	-0-	858	1	36109	3	N	-0-					-0-
07	39184	X	34307	-0-	-4877	-0-	779	1	33528	3	N	-0-					-0-
08	38533	X	36241	-0-	-2292	-0-	812	1	35429	3	N	-0-					-0-
*09	37290	X	34122	-0-	-3168	-0-	763	1	33359	3	N	-0-					-0-
10	38192	X	34941	-0-	-3251	-0-	772	1	34169	3	N	-0-					-0-
11	36960	X	32982	-0-	-3978	-0-	724	1	32258	3	N	-0-					-0-

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
06	15960	X	14126	-0-	-1834	-0-	327	1	13799	3	N	-0-					-0-
07	16771	X	14334	-0-	-2437	-0-	326	1	14008	3	N	-0-					-0-
08	16771	X	13762	-0-	-3009	-0-	308	1	13454	3	N	-0-					-0-
09	16230	X	12868	-0-	-3362	-0-	288	1	12580	3	N	-0-					-0-
10	15562	X	13130	-0-	-2432	-0-	290	1	12840	3	N	-0-					-0-
11	14130	X	12380	-0-	-1750	-0-	272	1	12108	3	N	-0-					-0-

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
06	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	304	1	12826	3	N	-0-					-0-
07	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	305	1	13121	3	N	-0-					-0-
08	13268	X	12828	-0-	-440	-0-	288	1	12540	3	N	-0-					-0-
09	13140	X	254	-0-	-12886	-0-	254	1			N	-0-					-0-
10	13578	X	406	-0-	-13172	-0-	406	1			N	-0-					-0-
11	13140	X	12316	-0-	-824	-0-	329	1	11987	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12570	X	12081	-0-	-489	-0-	279	1	11767	3	N	32					105
							35	9									
07	12989	X	11864	-0-	-1125	-0-	267	1	11535	3	N	56					161
							62	9									
08	12989	X	10888	-0-	-2101	-0-	243	1	10636	3	N	8					169
							9	9									
09	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	335	1	14653	3	N	65	189	1			45
							72	9									
*10	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	332	1	14730	3	N	40					85
							44	9									
*11	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	308	1	13782	3	N	42					127
							46	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27690	X	24854	-0-	-2836	-0-	573	1	24198	3	N	75					92
							83	9									
07	28985	X	26311	-0-	-2674	-0-	592	1	25542	3	N	161	180	1			73
							177	9									
08	29853	X	25732	-0-	-4121	-0-	573	1	25056	3	N	94					167
							103	9									
09	28890	X	24391	-0-	-4499	-0-	542	1	23768	3	N	74	181	1			60
							81	9									
*10	29853	X	26509	-0-	-3344	-0-	582	1	25784	3	N	130	164	1			26
							143	9									
*11	25861	X	25861	-0-	-0-	-0-	564	1	25194	3	N	94					120
							103	9									

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
06	17978	X	17978	-0-	-0-	-0-	415	1	17506	3	N	52					112
							57	9									
07	18195	X	18195	-0-	-0-	-0-	611	1	17584	3	N	-0-					112
08	17794	X	17479	-0-	-315	-0-	580	1	16899	3	N	-0-					112
09	17220	X	16513	-0-	-707	-0-	546	1	15967	3	N	-0-					112
10	17794	X	15033	-0-	-2761	-0-	490	1	14504	3	N	35					147
							39	9									
11	17220	X	16357	-0-	-863	-0-	529	1	15805	3	N	21					168
							23	9									

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
06	14190	X	14078	-0-	-112	-0-	326	1	13752	3	N	-0-					-0-
07	14663	X	14106	-0-	-557	-0-	474	1	13632	3	N	-0-					-0-
08	14663	X	13156	-0-	-1507	-0-	436	1	12720	3	N	-0-					-0-
09	14190	X	455	-0-	-13735	-0-	455	1			N	-0-					-0-
10	14663	X	461	-0-	-14202	-0-	461	1			N	-0-					-0-
*11	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	429	1	13655	3	N	-0-					-0-

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
06	16218	X	16218	-0-	-0-	-0-	557	1	15661	3	N	-0-					-0-
07	18197	X	16542	-0-	-1655	-0-	556	1	15986	3	N	-0-					-0-
08	18197	X	16370	-0-	-1827	-0-	543	1	15827	3	N	-0-					-0-
09	17610	X	15602	-0-	-2008	-0-	516	1	15086	3	N	-0-					-0-
*10	17050	X	15837	-0-	-1213	-0-	518	1	15319	3	N	-0-					-0-
*11	16230	X	14946	-0-	-1284	-0-	483	1	14463	3	N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	27497	X	24707	-0-	-2790	-0-	848	1	23859	3	N	-0-					-0-
*02	24696	X	22750	-0-	-1946	-0-	775	1	21975	3	N	-0-					-0-
*03	26195	X	24826	-0-	-1369	-0-	840	1	23986	3	N	-0-					-0-
04	25080	X	23053	-0-	-2027	-0-	777	1	22276	3	N	-0-					-0-
05	25203	X	22991	-0-	-2212	-0-	781	1	22210	3	N	-0-					-0-
06	24390	X	21673	-0-	-2717	-0-	745	1	20928	3	N	-0-					-0-
07	25203	X	22248	-0-	-2955	-0-	748	1	21500	3	N	-0-					-0-
08	24831	X	21641	-0-	-3190	-0-	718	1	20923	3	N	-0-					-0-
09	23040	X	20206	-0-	-2834	-0-	668	1	19538	3	N	-0-					-0-
*10	23002	X	20638	-0-	-2364	-0-	675	1	19963	3	N	-0-					-0-
*11	21660	X	19678	-0-	-1982	-0-	637	1	19041	3	N	-0-					-0-

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
06	7740	X	6145	-0-	-1595	-0-	905	1	5240	3	N	-0-					-0-
07	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	1075	1	7568	3	N	-0-					-0-
08	8122	X	7571	-0-	-551	-0-	1048	1	6523	3	N	-0-					-0-
09	7860	X	7349	-0-	-511	-0-	1014	1	6335	3	N	-0-					-0-
*10	8649	X	7168	-0-	-1481	-0-	1021	1	6147	3	N	-0-					-0-
*11	8370	X	6355	-0-	-2015	-0-	954	1	5401	3	N	-0-					-0-

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
06	25050	X	22038	-0-	-3012	-0-	587	1	21451	2	N	-0-					-0-
07	25265	X	21906	-0-	-3359	-0-	583	1	21323	2	N	-0-					-0-
08	24490	X	20112	-0-	-4378	-0-	530	1	19582	2	N	-0-					-0-
09	23430	X	19638	-0-	-3792	-0-	509	1	19129	2	N	-0-					-0-
10	23343	X	20306	-0-	-3037	-0-	524	1	19782	2	N	-0-					-0-
11	22050	X	19763	-0-	-2287	-0-	493	1	19270	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23377	X	23377	-0-	-0-	-0-	542	1	22835	3	N	-0-					-0-
*07	22889	X	22889	-0-	-0-	-0-	520	1	22369	3	N	-0-					-0-
08	23805	X	23805	-0-	-0-	-0-	533	1	23272	3	N	-0-					-0-
09	23370	X	21184	-0-	-2186	-0-	473	1	20711	3	N	-0-					-0-
*10	24149	X	21995	-0-	-2154	-0-	486	1	21509	3	N	-0-					-0-
11	23370	X	21969	-0-	-1401	-0-	460	1	21509	3	N	-0-					-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	21672	X	19211	-0-	-2461	-0-	654	1	18557	3	N	-0-					-0-
*03	23002	X	21049	-0-	-1953	-0-	711	1	20338	3	N	-0-					-0-
04	21750	X	20042	-0-	-1708	-0-	676	1	19366	3	N	-0-					-0-
05	21731	X	20067	-0-	-1664	-0-	682	1	19385	3	N	-0-					-0-
06	20850	X	19161	-0-	-1689	-0-	658	1	18503	3	N	-0-					-0-
07	21266	X	19599	-0-	-1667	-0-	659	1	18940	3	N	-0-					-0-
08	21049	X	18882	-0-	-2167	-0-	626	1	18256	3	N	-0-					-0-
09	20040	X	18246	-0-	-1794	-0-	603	1	17643	3	N	-0-					-0-
*10	20057	X	19222	-0-	-835	-0-	628	1	18594	3	N	-0-					-0-
*11	19170	X	18290	-0-	-880	-0-	591	1	17699	3	N	-0-					-0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	540	1	15168	3	N	-0-					-0-
07	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	554	1	15941	3	N	-0-					-0-
08	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	554	1	16145	3	N	-0-					-0-
09	15720	X	15323	-0-	-397	-0-	507	1	14816	3	N	-0-					-0-
*10	16613	X	16613	-0-	-0-	-0-	542	1	16071	3	N	-0-					-0-
*11	16170	X	15799	-0-	-371	-0-	511	1	15288	3	N	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	178	1	7529	3	Y	51					103
							56	9									
07	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	179	1	7745	3	Y	52					155
							57	9									
08	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	186	1	8142	3	Y	25	168	1			12
							28	9									
*09	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	172	1	7525	3	Y	58					70
							64	9									
10	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	175	1	7754	3	Y	55					125
							61	9									
*11	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	166	1	7393	3	Y	78	186	1			17
							86	9									

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 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
06	22894	X	22894	-0-	-0-	-0-	531	1	22363	3	N	-0-					-0-
07	23298	X	23298	-0-	-0-	-0-	529	1	22769	3	N	-0-					-0-
08	22324	X	22324	-0-	-0-	-0-	500	1	21824	3	N	-0-					-0-
09	11910	X	469	-0-	-11441	-0-	469	1			N	-0-					-0-
10	12307	X	709	-0-	-11598	-0-	709	1			N	-0-					-0-
*11	21643	X	21643	-0-	-0-	-0-	670	1	20973	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 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
06	28740	X	26387	-0-	-2353	-0-	703	1	25684	2	N	-0-					-0-
07	29016	X	28267	-0-	-749	-0-	752	1	27515	2	N	-0-					-0-
08	28985	X	28533	-0-	-452	-0-	752	1	27781	2	N	-0-					-0-
09	27360	X	26884	-0-	-476	-0-	696	1	26188	2	N	-0-					-0-
10	28272	X	26839	-0-	-1433	-0-	1038	1	25801	2	N	-0-					-0-
11	27600	X	25425	-0-	-2175	-0-	951	1	24474	2	N	-0-					-0-

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
06	38790	X	33741	-0-	-5049	-0-	783	1	32958	3	N	-0-			-0-
07	38967	X	33938	-0-	-5029	-0-	1142	1	32796	3	N	-0-			-0-
08	38564	X	30495	-0-	-8069	-0-	1013	1	29482	3	N	-0-			-0-
09	36270	X	26798	-0-	-9472	-0-	888	1	25910	3	N	-0-			-0-
10	35681	X	26610	-0-	-9071	-0-	871	1	25739	3	N	-0-			-0-
11	33750	X	18952	-0-	-14798	-0-	614	1	18338	3	N	-0-			-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

06	11460	X	9111	-0-	-2349	-0-	415	1	8696	3	N	-0-			-0-
07	11842	X	8794	-0-	-3048	-0-	392	1	8402	3	N	-0-			-0-
08	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-			-0-
09	11460	X	13	-0-	-11447	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
*10	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	655	1	14481	3	N	-0-			-0-
*11	9120	X	2283	-0-	-6837	-0-	98	1	2185	3	N	-0-			-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

06	55380	X	52396	-0-	-2984	-0-	1215	1	51181	3	N	-0-			-0-
07	57226	X	52727	-0-	-4499	-0-	1774	1	50953	3	N	-0-			-0-
08	57226	X	53220	-0-	-4006	-0-	1767	1	51453	3	N	-0-			-0-
*09	55020	X	50377	-0-	-4643	-0-	1669	1	48708	3	N	-0-			-0-
*10	54157	X	51069	-0-	-3088	-0-	1671	1	49398	3	N	-0-			-0-
11	52410	X	47866	-0-	-4544	-0-	1551	1	46315	3	N	-0-			-0-

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7347 - 13350

06	55650	X	53035	-0-	-2615	-0-	1231	1	51804	3	N	-0-			-0-
07	56110	X	53208	-0-	-2902	-0-	1208	1	52000	3	N	-0-			-0-
08	55645	X	52213	-0-	-3432	-0-	1170	1	51043	3	N	-0-			-0-
*09	53850	X	49967	-0-	-3883	-0-	1118	1	48849	3	N	-0-			-0-
10	55645	X	50810	-0-	-4835	-0-	1663	1	49147	3	N	-0-			-0-
11	53040	X	48867	-0-	-4173	-0-	1585	1	47282	3	N	-0-			-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

06	42210	X	38015	-0-	-4195	-0-	882	1	37133	3	N	-0-			-0-
07	42346	X	38097	-0-	-4249	-0-	1282	1	36815	3	N	-0-			-0-
08	41602	X	37635	-0-	-3967	-0-	1251	1	36384	3	N	-0-			-0-
09	39000	X	36345	-0-	-2655	-0-	1204	1	35141	3	N	-0-			-0-
10	39277	X	37621	-0-	-1656	-0-	1232	1	36389	3	N	-0-			-0-
11	38010	X	37132	-0-	-878	-0-	1204	1	35928	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

06	27660	X	25661	-0-	-1999	-0-	595	1	25066	3	N	-0-			-0-
07	28303	X	26068	-0-	-2235	-0-	877	1	25191	3	N	-0-			-0-
08	27590	X	25430	-0-	-2160	-0-	844	1	24586	3	N	-0-			-0-
09	26340	X	24361	-0-	-1979	-0-	806	1	23555	3	N	-0-			-0-
*10	26753	X	25038	-0-	-1715	-0-	819	1	24219	3	N	-0-			-0-
*11	25650	X	24143	-0-	-1507	-0-	782	1	23361	3	N	-0-			-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

06	18480	X	17217	-0-	-1263	-0-	398	1	16819	3	N	-0-			-0-
07	18631	X	18004	-0-	-627	-0-	407	1	17597	3	N	-0-			-0-
*08	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	431	1	18917	3	N	-0-			-0-
*09	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	406	1	17817	3	N	-0-			-0-
*10	18011	X	17048	-0-	-963	-0-	375	1	16673	3	N	-0-			-0-
*11	18720	X	16975	-0-	-1745	-0-	548	1	16427	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	92220	X	82391	-0-	-9829	-0-	2195	1	80196	2	N	-0-					-0-
07	93713	X	71679	-0-	-22034	-0-	1906	1	69773	2	N	-0-					-0-
08	110205	X	69130	-0-	-41075	-0-	1822	1	67308	2	N	-0-					-0-
09	106650	X	64756	-0-	-41894	-0-	1677	1	63079	2	N	-0-					-0-
10	110205	X	64804	-0-	-45401	-0-	1671	1	63133	2	N	-0-					-0-
11	82380	X	61470	-0-	-20910	-0-	1534	1	59936	2	N	-0-					-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

06	55620	X	50987	-0-	-4633	-0-	1359	1	49628	2	N	-0-					-0-
07	55521	X	51140	-0-	-4381	-0-	1360	1	49780	2	N	-0-					-0-
08	59830	X	49719	-0-	-10111	-0-	1310	1	48409	2	N	-0-					-0-
09	57900	X	46428	-0-	-11472	-0-	1203	1	45225	2	N	-0-					-0-
10	59830	X	46625	-0-	-13205	-0-	1202	1	45423	2	N	-0-					-0-
11	51000	X	43795	-0-	-7205	-0-	1093	1	42702	2	N	-0-					-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

06	24930	X	23168	-0-	-1762	-0-	536	1	22632	3	N	-0-					-0-
07	24521	X	24521	-0-	-0-	-0-	555	1	23966	3	N	-0-					-0-
08	24323	X	24323	-0-	-0-	-0-	543	1	23780	3	N	-0-					-0-
*09	23310	X	23112	-0-	-198	-0-	515	1	22597	3	N	-0-					-0-
*10	24521	X	23046	-0-	-1475	-0-	507	1	22539	3	N	-0-					-0-
*11	23730	X	21275	-0-	-2455	-0-	687	1	20588	3	N	-0-					-0-

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

06	10530	X	9918	-0-	-612	-0-	230	1	9688	3	N	-0-					-0-
07	10881	X	9419	-0-	-1462	-0-	316	1	9103	3	N	-0-					-0-
08	10881	X	9622	-0-	-1259	-0-	319	1	9303	3	N	-0-					-0-
09	9930	X	9407	-0-	-523	-0-	311	1	9096	3	N	-0-					-0-
*10	10261	X	9584	-0-	-677	-0-	313	1	9271	3	N	-0-					-0-
*11	9930	X	9224	-0-	-706	-0-	298	1	8926	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

06	31290	X	30506	-0-	-784	-0-	708	1	29798	3	N	-0-					-0-
07	32333	X	30981	-0-	-1352	-0-	703	1	30278	3	N	-0-					-0-
08	32333	X	29173	-0-	-3160	-0-	653	1	28520	3	N	-0-					-0-
09	31290	X	29794	-0-	-1496	-0-	666	1	29128	3	N	-0-					-0-
*10	31527	X	31146	-0-	-381	-0-	688	1	30458	3	N	-0-					-0-
*11	30510	X	29090	-0-	-1420	-0-	638	1	28452	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

06	23130	X	22342	-0-	-788	-0-	518	1	21824	3	N	-0-					-0-
07	25373	X	25373	-0-	-0-	-0-	575	1	24798	3	N	-0-					-0-
08	24366	X	23718	-0-	-648	-0-	531	1	23187	3	N	-0-					-0-
09	23580	X	21223	-0-	-2357	-0-	475	1	20748	3	N	-0-					-0-
10	25358	X	21723	-0-	-3635	-0-	480	1	21243	3	N	-0-					-0-
11	24540	X	20604	-0-	-3936	-0-	452	1	20152	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	990	1	2511	3	Y	-0-	119	1			2
07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	996	1	2814	3	Y	28	28	1			2
							31	9									
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	1006	1	2334	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	3120	X	2634	-0-	-486	-0-	946	1	1665	3	Y	21					23
							23	9									
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	1002	1	2275	3	Y	15					38
							17	9									
*11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	965	1	2143	3	Y	32					70
							35	9									

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

06	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	1118	1	4870	3	N	89					176
							98	9									
07	2728	X	1463	-0-	-1265	-0-	897	1	566	3	N	-0-	153	1			23
08	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	1203	1	6511	3	N	113					136
							124	9									
09	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	1144	1	5460	3	N	69	183	1			22
							76	9									
*10	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	1110	1	4142	3	N	66					88
							73	9									
*11	2640	X	869	-0-	-1771	-0-	784	1	85	3	N	-0-					88

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

06	15210	X	14600	-0-	-610	-0-	339	1	14261	3	N	-0-					-0-
*07	15593	X	14635	-0-	-958	-0-	332	1	14303	3	N	-0-					-0-
08	15624	X	14362	-0-	-1262	-0-	321	1	14041	3	N	-0-					-0-
09	15120	X	13658	-0-	-1462	-0-	305	1	13353	3	N	-0-					-0-
*10	15624	X	14056	-0-	-1568	-0-	311	1	13745	3	N	-0-					-0-
11	14610	X	14041	-0-	-569	-0-	296	1	13745	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

06	28290	X	25036	-0-	-3254	-0-	581	1	24455	3	N	-0-					-0-
07	28334	X	25730	-0-	-2604	-0-	584	1	25146	3	N	-0-					-0-
*08	28433	X	28433	-0-	-0-	-0-	637	1	27796	3	N	-0-					-0-
09	26730	X	26397	-0-	-333	-0-	590	1	25807	3	N	-0-					-0-
*10	26857	X	26857	-0-	-0-	-0-	594	1	26263	3	N	-0-					-0-
*11	27510	X	25097	-0-	-2413	-0-	551	1	24546	3	N	-0-					-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

06	28110	X	25180	-0-	-2930	-0-	940	1	24240	2	N	-0-					-0-
07	28272	X	25391	-0-	-2881	-0-	1093	1	24298	2	N	-0-					-0-
08	27683	X	27301	-0-	-382	-0-	1076	1	26225	2	N	-0-					-0-
09	26250	X	25132	-0-	-1118	-0-	1037	1	24095	2	N	-0-					-0-
10	26567	X	25548	-0-	-1019	-0-	1066	1	24482	2	N	-0-					-0-
11	26430	X	24159	-0-	-2271	-0-	962	1	23197	2	N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

06	20640	X	15336	-0-	-5304	-0-	355	1	14981	3	N	-0-					-0-
07	21328	X	15622	-0-	-5706	-0-	354	1	15268	3	N	-0-					-0-
08	18507	X	14029	-0-	-4478	-0-	314	1	13715	3	N	-0-					-0-
09	16170	X	13265	-0-	-2905	-0-	296	1	12969	3	N	-0-					-0-
10	16709	X	12859	-0-	-3850	-0-	283	1	12576	3	N	-0-					-0-
11	15330	X	12115	-0-	-3215	-0-	265	1	11850	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21870	X	18905	-0-	-2965	-0-	504	1	18401	2	N	-0-					-0-
*07	21638	X	18741	-0-	-2897	-0-	502	1	18239	2	N	-0-					-0-
08	20460	X	17997	-0-	-2463	-0-	474	1	17523	2	N	-0-					-0-
09	19590	X	17704	-0-	-1886	-0-	459	1	17245	2	N	-0-					-0-
*10	19964	X	18224	-0-	-1740	-0-	470	1	17754	2	N	-0-					-0-
*11	18900	X	17058	-0-	-1842	-0-	426	1	16632	2	N	-0-					-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

06	29829	X	29829	-0-	-0-	-0-	693	1	29136	3	N	-0-					-0-
07	28892	X	27421	-0-	-1471	-0-	622	1	26799	3	N	-0-					-0-
08	28549	X	28549	-0-	-0-	-0-	640	1	27909	3	N	-0-					-0-
09	29820	X	28067	-0-	-1753	-0-	628	1	27439	3	N	-0-					-0-
10	30814	X	27969	-0-	-2845	-0-	618	1	27351	3	N	-0-					-0-
11	29820	X	26377	-0-	-3443	-0-	579	1	25798	3	N	-0-					-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

06	13470	X	13452	-0-	-18	-0-	311	1	13141	3	N	-0-					-0-
07	14477	X	13671	-0-	-806	-0-	310	1	13361	3	N	-0-					-0-
08	14477	X	13707	-0-	-770	-0-	307	1	13400	3	N	-0-					-0-
09	14010	X	12328	-0-	-1682	-0-	275	1	12053	3	N	-0-					-0-
10	13888	X	285	-0-	-13603	-0-	285	1			N	-0-					-0-
11	13440	X	12894	-0-	-546	-0-	268	1	12626	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

06	35400	X	29111	-0-	-6289	-0-	675	1	28436	3	N	-0-					-0-
07	36580	X	28854	-0-	-7726	-0-	655	1	28199	3	N	-0-					-0-
08	32953	X	30634	-0-	-2319	-0-	687	1	29947	3	N	-0-					-0-
09	30690	X	27196	-0-	-3494	-0-	609	1	26587	3	N	-0-					-0-
*10	30566	X	27362	-0-	-3204	-0-	605	1	26757	3	N	-0-					-0-
*11	29640	X	25941	-0-	-3699	-0-	570	1	25371	3	N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

06	38910	X	31999	-0-	-6911	-0-	1002	1	30997	2	N	-0-					-0-
07	38905	X	32941	-0-	-5964	-0-	1238	1	31703	2	N	-0-					-0-
08	37789	X	32626	-0-	-5163	-0-	1239	1	31387	2	N	-0-					-0-
09	34800	X	30724	-0-	-4076	-0-	1183	1	29541	2	N	-0-					-0-
10	34999	X	30901	-0-	-4098	-0-	1208	1	29693	2	N	-0-					-0-
11	32010	X	29561	-0-	-2449	-0-	1159	1	28402	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

06	19200	X	8668	-0-	-10532	-0-	407	1	2	2	N	14					86
							8244	3	15	9							
07	13795	X	13066	-0-	-729	-0-	466	1	9	2	N	103	153	1			36
							12478	3	113	9							
08	13795	X	11701	-0-	-2094	-0-	467	1	11210	3	N	22					58
							24	9									
09	13200	X	11459	-0-	-1741	-0-	466	1	1	2	N	83					141
							10901	3	91	9							
10	13051	X	10820	-0-	-2231	-0-	466	1	10277	3	N	70	170	1			41
							77	9									
11	12630	X	10277	-0-	-2353	-0-	475	1	1	2	N	73	59	1			55
							9721	3	80	9							

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
06	17340	X	14885	-0-	-2455	-0-	70	1	4	2	N	153	173	1			189
							14643	3	168	9							
07	17918	X	15545	-0-	-2373	-0-	63	1	11	2	N	166	163	1			192
							15288	3	183	9							
08	17298	X	13255	-0-	-4043	-0-	58	1	13097	3	N	91	171	1			112
							100	9									
09	15540	X	15114	-0-	-426	-0-	73	1	1	2	N	151					263
							14874	3	166	9							
10	16125	X	16125	-0-	-0-	-0-	64	1	15883	3	N	162	184	1			241
							178	9									
11	15030	X	14960	-0-	-70	-0-	89	1	2	2	N	163	165	1			239
							14690	3	179	9							

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
06	19260	X	11942	-0-	-7318	-0-	56	1	3	2	N	53					174
							11825	3	58	9							
07	19251	X	17010	-0-	-2241	-0-	70	1	12	2	N	94	155	1			113
							16825	3	103	9							
08	17639	X	14052	-0-	-3587	-0-	62	1	13911	3	N	72					185
							79	9									
09	16795	X	16795	-0-	-0-	-0-	82	1	1	2	N	68	170	1			83
							16637	3	75	9							
10	17019	X	16894	-0-	-125	-0-	68	1	16752	3	N	67					150
							74	9									
11	16470	X	15568	-0-	-902	-0-	94	1	2	2	N	87	172	1			65
							15376	3	96	9							

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
06	26370	X	22272	-0-	-4098	-0-	105	1	5	2	N	249	318	1			100
							21888	3	274	9							
07	26474	X	22328	-0-	-4146	-0-	91	1	16	2	N	261	189	1			172
							21934	3	287	9							
08	25203	X	20476	-0-	-4727	-0-	89	1	20135	3	N	229	367	1			34
							252	9									
09	23430	X	22344	-0-	-1086	-0-	109	1	1	2	N	224	167	1			91
							21988	3	246	9							
10	23436	X	21670	-0-	-1766	-0-	86	1	21322	3	N	238	189	1			140
							262	9									
11	22260	X	20368	-0-	-1892	-0-	122	1	3	2	N	219	169	1			190
							20002	3	241	9							

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 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
06	25800	X	23266	-0-	-2534	-0-	1297	1	21969	2	N	-0-					-0-
07	26660	X	22804	-0-	-3856	-0-	1387	1	21417	2	N	-0-					-0-
08	26071	X	22278	-0-	-3793	-0-	1734	1	20544	2	N	-0-					-0-
09	25230	X	20656	-0-	-4574	-0-	1829	1	18827	2	N	-0-					-0-
*10	24707	X	21020	-0-	-3687	-0-	1733	1	19287	2	N	-0-					-0-
11	23280	X	17394	-0-	-5886	-0-	1420	1	15974	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 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
06	19950	X	16190	-0-	-3760	-0-	16190	3			N	-0-					-0-
07	19034	X	16064	-0-	-2970	-0-	16064	3			N	-0-					-0-
08	19034	X	15849	-0-	-3185	-0-	15849	3			N	-0-					-0-
09	18420	X	12434	-0-	-5986	-0-	12434	3			N	-0-					-0-
10	17515	X	12801	-0-	-4714	-0-	12801	3			N	-0-					-0-
11	16200	X	12377	-0-	-3823	-0-	12377	3			N	-0-					-0-

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
06	27750	X	25529	-0-	-2221	-0-	1423	1	24106	2	N	-0-					-0-
07	28861	X	25057	-0-	-3804	-0-	1523	1	23534	2	N	-0-					-0-
08	28861	X	24185	-0-	-4676	-0-	1883	1	22302	2	N	-0-					-0-
09	27930	X	22602	-0-	-5328	-0-	2002	1	20600	2	N	-0-					-0-
*10	27435	X	21021	-0-	-6414	-0-	1733	1	19288	2	N	-0-					-0-
11	25530	X	20696	-0-	-4834	-0-	1689	1	19007	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

*05	28586	X	28586	-0-	-0-	-0-	1606	1	26940	3	N	36					198
							40	9									
*06	24326	X	24326	-0-	-0-	-0-	1509	1	22789	3	N	25	189	1			34
							28	9									
*07	21927	X	21927	-0-	-0-	-0-	1783	1	20122	3	N	20					54
							22	9									
08	21173	X	1295	-0-	-19878	-0-	1076	1	219	3	N	-0-					54
09	20490	X	-0-	-0-	-20490	-0-					N	30					84
10	21173	X	15527	-0-	-5646	-0-	1008	1	14475	3	N	40					124
							44	9									
11	20490	X	16661	-0-	-3829	-0-	1027	1	15581	3	N	48					172
							53	9									

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

06	27660	X	27367	-0-	-293	-0-	570	1	26797	2	N	-0-					-0-
07	28210	X	26543	-0-	-1667	-0-	513	1	26030	2	N	-0-					-0-
08	27838	X	25281	-0-	-2557	-0-	512	1	24769	2	N	-0-					-0-
09	27360	X	24867	-0-	-2493	-0-	470	1	24397	2	N	-0-					-0-
10	28272	X	25209	-0-	-3063	-0-	465	1	24744	2	N	-0-					-0-
11	27360	X	24930	-0-	-2430	-0-	434	1	24496	2	N	-0-					-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

06	13350	X	6934	-0-	-6416	-0-	435	1	1	2	N	-0-					-0-
							6498	3									
07	12431	X	1084	-0-	-11347	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
							1079	3									
08	12586	X	10305	-0-	-2281	-0-	40	1	10265	3	N	-0-					-0-
09	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	54	1	1	2	N	-0-					-0-
							12418	3									
*10	12586	X	10649	-0-	-1937	-0-	456	1	10193	3	N	-0-					-0-
*11	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	206	1	2	2	N	-0-					-0-
							10095	3									

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

06	22470	X	19769	-0-	-2701	-0-	458	1	19311	3	N	-0-					-0-
07	22165	X	19767	-0-	-2398	-0-	448	1	19319	3	N	-0-					-0-
08	22165	X	19878	-0-	-2287	-0-	445	1	19433	3	N	-0-					-0-
09	20430	X	19257	-0-	-1173	-0-	430	1	18827	3	N	-0-					-0-
10	21512	X	21512	-0-	-0-	-0-	475	1	21037	3	N	-0-					-0-
11	19770	X	19640	-0-	-130	-0-	431	1	19209	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

06	23220	X	14270	-0-	-8950	-0-	297	1	13973	2	N	-0-					-0-
07	23157	X	17650	-0-	-5507	-0-	341	1	17309	2	N	-0-					-0-
08	21793	X	21237	-0-	-556	-0-	430	1	20807	2	N	-0-					-0-
09	19890	X	19491	-0-	-399	-0-	369	1	19122	2	N	-0-					-0-
10	20153	X	20153	-0-	-0-	-0-	371	1	19782	2	N	-0-					-0-
11	20550	X	19299	-0-	-1251	-0-	336	1	18963	2	N	-0-					-0-

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
06	24510	X	20398	-0-	-4112	-0-	473	1	19925	3	N	-0-					-0-
07	25110	X	18299	-0-	-6811	-0-	415	1	17884	3	N	-0-					-0-
08	24428	X	18452	-0-	-5976	-0-	413	1	18039	3	N	-0-					-0-
09	22710	X	16704	-0-	-6006	-0-	373	1	16331	3	N	-0-					-0-
10	21080	X	16872	-0-	-4208	-0-	373	1	16499	3	N	-0-					-0-
11	20400	X	16584	-0-	-3816	-0-	364	1	16220	3	N	-0-					-0-

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
06	42870	X	36587	-0-	-6283	-0-	762	1	35825	2	N	-0-					-0-
07	43121	X	35935	-0-	-7186	-0-	695	1	35240	2	N	-0-					-0-
08	41323	X	34331	-0-	-6992	-0-	695	1	33636	2	N	-0-					-0-
09	38670	X	32006	-0-	-6664	-0-	605	1	31401	2	N	-0-					-0-
10	38719	X	32794	-0-	-5925	-0-	604	1	32190	2	N	-0-					-0-
11	36600	X	30794	-0-	-5806	-0-	536	1	30258	2	N	-0-					-0-

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
06	13890	X	11798	-0-	-2092	-0-	11713	3	85	9	N	77					167
07	14105	X	12406	-0-	-1699	-0-	12311	3	95	9	N	86	171	1			82
08	14105	X	12056	-0-	-2049	-0-	11959	3	97	9	N	88					170
09	13650	X	10798	-0-	-2852	-0-	10736	3	62	9	N	56	170	1			56
10	13454	X	11880	-0-	-1574	-0-	11790	3	90	9	N	82					138
11	12000	X	11152	-0-	-848	-0-	11060	3	92	9	N	84	188	1			34

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22410	X	19127	-0-	-3283	-0-	90	1	5	2	N	262	171	1			135
							18744	3	288	9							
07	23157	X	20363	-0-	-2794	-0-	84	1	14	2	N	196	220	1			111
							20049	3	216	9							
08	22444	X	17674	-0-	-4770	-0-	79	1	17449	3	N	133	161	1			83
							146	9									
09	20250	X	18801	-0-	-1449	-0-	92	1	1	2	N	282	331	1			34
							18398	3	310	9							
10	21269	X	21269	-0-	-0-	-0-	86	1	20984	3	N	181					215
							199	9									
*11	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	121	1	3	2	N	204	352	1			67
							19562	3	224	9							

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35880	X	28647	-0-	-7233	-0-	663	1	27984	3	N	-0-					-0-
07	37076	X	21782	-0-	-15294	-0-	673	1	21109	3	N	-0-					-0-
08	37076	X	31688	-0-	-5388	-0-	709	1	30979	3	N	-0-					-0-
09	32070	X	27316	-0-	-4754	-0-	609	1	26707	3	N	-0-					-0-
10	31465	X	29969	-0-	-1496	-0-	661	1	29308	3	N	-0-					-0-
11	30660	X	26958	-0-	-3702	-0-	590	1	26368	3	N	-0-					-0-

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
06	15360	X	690	-0-	-14670	-0-	690	3			N	-0-					91
07	15097	X	686	-0-	-14411	-0-	686	3			N	-0-	78	1			13
08	15004	X	7590	-0-	-7414	-0-	7575	3	15	9	N	14	3	1			24
09	14040	X	10493	-0-	-3547	-0-	10483	3	10	9	N	9					33
*10	13609	X	7651	-0-	-5958	-0-	560	1	7083	3	N	7					40
							8	9									
*11	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	870	1	9265	3	N	4					44
							4	9									

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
06	26100	X	22813	-0-	-3287	-0-	528	1	22285	3	Y	-0-					-0-
07	26970	X	23019	-0-	-3951	-0-	520	1	22499	3	Y	-0-					-0-
08	26040	X	22739	-0-	-3301	-0-	507	1	22232	3	Y	-0-					-0-
09	24090	X	20880	-0-	-3210	-0-	465	1	20415	3	Y	-0-					-0-
10	23901	X	21305	-0-	-2596	-0-	469	1	20836	3	Y	-0-					-0-
11	22800	X	20109	-0-	-2691	-0-	439	1	19670	3	Y	-0-					-0-

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
06	21708	X	21708	-0-	-0-	-0-	744	1	20905	3	N	54					150
							59	9									
07	19056	X	19056	-0-	-0-	-0-	845	1	18159	3	N	47	179	1			18
							52	9									
08	19964	X	13021	-0-	-6943	-0-	571	1	12437	3	N	12					30
							13	9									
09	21720	X	8024	-0-	-13696	-0-	850	1	7170	3	N	4					34
							4	9									
10	22444	X	15096	-0-	-7348	-0-	1512	1	13563	3	N	19					53
							21	9									
11	21720	X	14342	-0-	-7378	-0-	1303	1	12980	3	N	54					107
							59	9									

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14250	X	9389	-0-	-4861	-0-	9159	3	230	9	N	209	187	1			80
07	12989	X	9917	-0-	-3072	-0-	9649	3	268	9	N	244	185	1			139
08	16027	X	16027	-0-	-0-	-0-	15660	3	367	9	N	334	365	1			108
09	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14166	3	349	9	N	317	180	1			245
*10	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	14436	3	283	9	N	257	178	1			324
11	15510	X	14038	-0-	-1472	-0-	13663	3	375	9	N	341	550	1			115

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32760	X	26886	-0-	-5874	-0-	560	1	26326	2	N	-0-					-0-
07	31992	X	26829	-0-	-5163	-0-	519	1	26310	2	N	-0-					-0-
08	30721	X	26296	-0-	-4425	-0-	533	1	25763	2	N	-0-					-0-
09	28830	X	24922	-0-	-3908	-0-	471	1	24451	2	N	-0-					-0-
10	27900	X	25837	-0-	-2063	-0-	476	1	25361	2	N	-0-					-0-
11	26880	X	24843	-0-	-2037	-0-	432	1	24411	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29430	X	19193	-0-	-10237	-0-	19193	3			N	-0-					-0-
07	30411	X	21431	-0-	-8980	-0-	21431	3			N	-0-					-0-
08	30411	X	20837	-0-	-9574	-0-	20837	3			N	-0-					-0-
09	28200	X	20562	-0-	-7638	-0-	20562	3			N	-0-					-0-
10	24707	X	20284	-0-	-4423	-0-	20284	3			N	-0-					-0-
11	20730	X	19096	-0-	-1634	-0-	19096	3			N	-0-					-0-

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
06	16151	X	16151	-0-	-0-	-0-	16151	3			N	-0-					-0-
07	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	3			N	-0-					-0-
08	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	14745	3			N	-0-					-0-
09	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	3			N	-0-					-0-
10	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	17045	3			N	-0-					-0-
*11	18631	X	18631	-0-	-0-	-0-	18631	3			N	-0-					-0-

G. P. NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264734 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7100 - 13604

06	10590	X	1136	-0-	-9454	-0-	873	1	220	3	N	39					136
							43	9									
07	3875	X	348	-0-	-3527	-0-	348	1			N	-0-					136
08	18538	X	187	-0-	-18351	-0-	187	1			N	-0-					136
*09	17940	X	10064	-0-	-7876	-0-	1165	1	8653	3	N	224	177	1			183
							246	9									
10	18538	X	-0-	-0-	-18538	-0-					N	-0-	139	1			44
*11	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	887	1	6892	3	N	98					142
							108	9									

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

06	25710	X	20684	-0-	-5026	-0-	431	1	20253	2	N	-0-					-0-
07	24273	X	20347	-0-	-3926	-0-	393	1	19954	2	N	-0-					-0-
08	24676	X	20206	-0-	-4470	-0-	409	1	19797	2	N	-0-					-0-
09	23880	X	20591	-0-	-3289	-0-	389	1	20202	2	N	-0-					-0-
10	24676	X	20069	-0-	-4607	-0-	370	1	19699	2	N	-0-					-0-
11	20670	X	19122	-0-	-1548	-0-	333	1	18789	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

06	16530	X	4050	-0-	-12480	-0-	581	1	3469	3	N	-0-					-0-
07	29866	X	29866	-0-	-0-	-0-	850	1	29016	3	N	-0-					-0-
08	17081	X	3429	-0-	-13652	-0-	636	1	2793	3	N	-0-					-0-
09	15300	X	1437	-0-	-13863	-0-	718	1	719	3	N	-0-					-0-
10	29853	X	1867	-0-	-27986	-0-	743	1	1124	3	N	-0-					-0-
11	28890	X	6255	-0-	-22635	-0-	391	1	5864	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

06	26310	X	9413	-0-	-16897	-0-	505	1	8908	3	N	-0-					-0-
07	27187	X	23694	-0-	-3493	-0-	646	1	23048	3	N	-0-					-0-
08	27187	X	6053	-0-	-21134	-0-	541	1	5512	3	N	-0-					-0-
09	13770	X	425	-0-	-13345	-0-	425	1			N	-0-					-0-
10	23684	X	437	-0-	-23247	-0-	437	1			N	-0-					-0-
11	22920	X	5205	-0-	-17715	-0-	412	1	4793	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

06	15630	X	14970	-0-	-660	-0-	14970	3			N	-0-					-0-
07	17391	X	16958	-0-	-433	-0-	16958	3			N	-0-					-0-
08	17391	X	15655	-0-	-1736	-0-	15655	3			N	-0-					-0-
09	16830	X	13071	-0-	-3759	-0-	13071	3			N	-0-					-0-
10	16957	X	14741	-0-	-2216	-0-	14741	3			N	-0-					-0-
11	16410	X	16347	-0-	-63	-0-	16347	3			N	-0-					-0-

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
06	19766	X	19766	-0-	-0-	-0-	19766	3			N	-0-					-0-
07	23839	X	10798	-0-	-13041	-0-	10798	3			N	-0-					-0-
08	23839	X	2669	-0-	-21170	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
09	23070	X	16470	-0-	-6600	-0-	475	1	15995	3	N	-0-					-0-
10	21328	X	9526	-0-	-11802	-0-	9526	3			N	-0-					-0-
11	19770	X	15	-0-	-19755	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51180	X	47097	-0-	-4083	-0-	980	1	46117	2	N	-0-					-0-
07	51553	X	46655	-0-	-4898	-0-	902	1	45753	2	N	-0-					-0-
08	50251	X	41364	-0-	-8887	-0-	838	1	40526	2	N	-0-					-0-
09	47100	X	39408	-0-	-7692	-0-	745	1	38663	2	N	-0-					-0-
10	48670	X	40302	-0-	-8368	-0-	743	1	39559	2	N	-0-					-0-
11	47100	X	38181	-0-	-8919	-0-	664	1	37517	2	N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27330	X	20909	-0-	-6421	-0-	435	1	20474	2	N	-0-					-0-
07	26784	X	19998	-0-	-6786	-0-	387	1	19611	2	N	-0-					-0-
08	25358	X	20092	-0-	-5266	-0-	407	1	19685	2	N	-0-					-0-
09	23850	X	19778	-0-	-4072	-0-	374	1	19404	2	N	-0-					-0-
10	24366	X	19876	-0-	-4490	-0-	366	1	19510	2	N	-0-					-0-
11	20910	X	18892	-0-	-2018	-0-	329	1	18563	2	N	-0-					-0-

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
06	21600	X	19123	-0-	-2477	-0-	442	1	18681	3	N	-0-					-0-
*07	22320	X	19729	-0-	-2591	-0-	662	1	19067	3	N	-0-					-0-
08	22320	X	19402	-0-	-2918	-0-	643	1	18759	3	N	-0-					-0-
*09	21330	X	18950	-0-	-2380	-0-	626	1	18324	3	N	-0-					-0-
*10	20026	X	19273	-0-	-753	-0-	629	1	18644	3	N	-0-					-0-
*11	19110	X	18093	-0-	-1017	-0-	585	1	17508	3	N	-0-					-0-

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
06	25949	X	25949	-0-	-0-	-0-	594	1	25131	3	N	204	184	1			35
							224	9									
07	25817	X	25817	-0-	-0-	-0-	579	1	25054	3	N	167					202
							184	9									
*08	25182	X	25182	-0-	-0-	-0-	559	1	24471	3	N	138	182	1			158
							152	9									
09	27090	X	23291	-0-	-3799	-0-	515	1	22631	3	N	132	178	1			112
							145	9									
10	27063	X	24056	-0-	-3007	-0-	526	1	23397	3	N	121	179	1			54
							133	9									
11	25950	X	21931	-0-	-4019	-0-	475	1	21284	3	N	156	181	1			29
							172	9									

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
06	9630	X	7291	-0-	-2339	-0-	169	1	7122	3	N	-0-					-0-
07	9362	X	6532	-0-	-2830	-0-	148	1	6384	3	N	-0-					-0-
08	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	231	1	10081	3	N	-0-					-0-
09	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	272	1	11918	3	N	-0-					-0-
*10	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	365	1	10794	3	N	-0-					-0-
*11	9990	X	9488	-0-	-502	-0-	307	1	9181	3	N	-0-					-0-

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
06	48990	X	45094	-0-	-3896	-0-	1046	1	44048	3	N	-0-			-0-
07	48856	X	44385	-0-	-4471	-0-	1008	1	43377	3	N	-0-			-0-
08	48174	X	43038	-0-	-5136	-0-	964	1	42074	3	N	-0-			-0-
09	45090	X	40426	-0-	-4664	-0-	904	1	39522	3	N	-0-			-0-
*10	46593	X	41439	-0-	-5154	-0-	916	1	40523	3	N	-0-			-0-
11	45090	X	39804	-0-	-5286	-0-	1290	1	38514	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

06	16170	X	12184	-0-	-3986	-0-	12184	3			N	-0-			-0-
07	16709	X	14063	-0-	-2646	-0-	14063	3			N	-0-			-0-
08	16709	X	9540	-0-	-7169	-0-	9540	3			N	-0-			-0-
09	12930	X	6697	-0-	-6233	-0-	6697	3			N	-0-			-0-
10	14074	X	8526	-0-	-5548	-0-	8526	3			N	-0-			-0-
11	13620	X	8525	-0-	-5095	-0-	8525	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

06	15870	X	8881	-0-	-6989	-0-	8881	3			N	-0-			-0-
07	14818	X	8924	-0-	-5894	-0-	8924	3			N	-0-			-0-
08	11718	X	6347	-0-	-5371	-0-	6347	3			N	-0-			-0-
09	11340	X	5404	-0-	-5936	-0-	5404	3			N	-0-			-0-
10	10633	X	7234	-0-	-3399	-0-	7234	3			N	-0-			-0-
11	8880	X	6599	-0-	-2281	-0-	6599	3			N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

06	42600	X	37213	-0-	-5387	-0-	775	1	36438	2	N	-0-			-0-
07	43121	X	36702	-0-	-6419	-0-	709	1	35993	2	N	-0-			-0-
08	43121	X	34688	-0-	-8433	-0-	703	1	33985	2	N	-0-			-0-
09	41730	X	32242	-0-	-9488	-0-	610	1	31632	2	N	-0-			-0-
10	40796	X	32232	-0-	-8564	-0-	594	1	31638	2	N	-0-			-0-
11	37200	X	29633	-0-	-7567	-0-	516	1	29117	2	N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

06	40050	X	30665	-0-	-9385	-0-	638	1	30027	2	N	-0-			-0-
07	39494	X	29154	-0-	-10340	-0-	564	1	28590	2	N	-0-			-0-
08	37541	X	35676	-0-	-1865	-0-	723	1	34953	2	N	-0-			-0-
09	34530	X	32542	-0-	-1988	-0-	615	1	31927	2	N	-0-			-0-
10	33759	X	29129	-0-	-4630	-0-	537	1	28592	2	N	-0-			-0-
11	34530	X	30113	-0-	-4417	-0-	524	1	29589	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

06	38010	X	30222	-0-	-7788	-0-	629	1	29593	2	N	-0-			-0-
07	37355	X	30887	-0-	-6468	-0-	597	1	30290	2	N	-0-			-0-
08	35774	X	29171	-0-	-6603	-0-	591	1	28580	2	N	-0-			-0-
09	33420	X	27354	-0-	-6066	-0-	517	1	26837	2	N	-0-			-0-
10	33139	X	28262	-0-	-4877	-0-	521	1	27741	2	N	-0-			-0-
11	30210	X	26632	-0-	-3578	-0-	463	1	26169	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

06	45120	X	38023	-0-	-7097	-0-	791	1	37232	2	N	-0-			-0-
07	45539	X	36633	-0-	-8906	-0-	708	1	35925	2	N	-0-			-0-
08	43772	X	37349	-0-	-6423	-0-	756	1	36593	2	N	-0-			-0-
09	40980	X	34952	-0-	-6028	-0-	661	1	34291	2	N	-0-			-0-
10	40827	X	35692	-0-	-5135	-0-	658	1	35034	2	N	-0-			-0-
11	38010	X	33641	-0-	-4369	-0-	585	1	33056	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	46860	X	39572	-0-	-7288	-0-	824	1	38748	2	N	-0-					-0-
07	47492	X	39761	-0-	-7731	-0-	769	1	38992	2	N	-0-					-0-
08	45663	X	38532	-0-	-7131	-0-	780	1	37752	2	N	-0-					-0-
09	42780	X	36315	-0-	-6465	-0-	687	1	35628	2	N	-0-					-0-
10	42563	X	37209	-0-	-5354	-0-	686	1	36523	2	N	-0-					-0-
11	39570	X	35003	-0-	-4567	-0-	609	1	34394	2	N	-0-					-0-

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
06	13710	X	11252	-0-	-2458	-0-	261	1	10991	3	N	-0-					3
07	14167	X	11326	-0-	-2841	-0-	256	1	11070	3	N	-0-					3
08	14167	X	9764	-0-	-4403	-0-	218	1	9546	3	N	-0-					3
09	11250	X	8933	-0-	-2317	-0-	199	1	8734	3	N	-0-					3
10	11625	X	9910	-0-	-1715	-0-	219	1	9691	3	N	-0-					3
*11	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	255	1	11383	3	N	-0-					3

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
06	14430	X	10710	-0-	-3720	-0-	248	1	10462	3	N	-0-					-0-
07	12524	X	11049	-0-	-1475	-0-	251	1	10798	3	N	-0-					-0-
08	12524	X	10445	-0-	-2079	-0-	234	1	10211	3	N	-0-					-0-
09	10710	X	10203	-0-	-507	-0-	227	1	9976	3	N	-0-					-0-
10	11067	X	9422	-0-	-1645	-0-	207	1	9215	3	N	-0-					-0-
11	10710	X	9424	-0-	-1286	-0-	206	1	9218	3	N	-0-					-0-

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
06	32460	X	30035	-0-	-2425	-0-	625	1	29410	2	N	-0-					-0-
07	33666	X	28444	-0-	-5222	-0-	550	1	27894	2	N	-0-					-0-
08	33666	X	29009	-0-	-4657	-0-	588	1	28421	2	N	-0-					-0-
09	32580	X	27047	-0-	-5533	-0-	511	1	26536	2	N	-0-					-0-
10	31031	X	25132	-0-	-5899	-0-	463	1	24669	2	N	-0-					-0-
11	30030	X	22093	-0-	-7937	-0-	384	1	21709	2	N	-0-					-0-

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
06	12870	X	11257	-0-	-1613	-0-	53	1	3	2	N	45					161
							11151	3	50	9							
07	13454	X	11863	-0-	-1591	-0-	49	1	9	2	N	47					208
							11753	3	52	9							
08	13454	X	10788	-0-	-2666	-0-	47	1	10680	3	N	55	176	1			87
							61	9									
09	13020	X	10181	-0-	-2839	-0-	50	1	1	2	N	31					118
							10096	3	34	9							
10	12214	X	10518	-0-	-1696	-0-	42	1	10422	3	N	49					167
							54	9									
11	11490	X	9815	-0-	-1675	-0-	59	1	2	2	N	49					216
							9700	3	54	9							

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
06	27450	X	20134	-0-	-7316	-0-	419	1	19715	2	N	-0-					-0-
07	25606	X	21449	-0-	-4157	-0-	415	1	21034	2	N	-0-					-0-
08	25606	X	21851	-0-	-3755	-0-	443	1	21408	2	N	-0-					-0-
09	23850	X	20193	-0-	-3657	-0-	382	1	19811	2	N	-0-					-0-
10	23343	X	20560	-0-	-2783	-0-	379	1	20181	2	N	-0-					-0-
11	21150	X	18642	-0-	-2508	-0-	324	1	18318	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	37680	X	26022	-0-	-11658	-0-	542	1	25480	2	N	-0-			-0-
07	36828	X	25551	-0-	-11277	-0-	494	1	25057	2	N	-0-			-0-
08	34038	X	24661	-0-	-9377	-0-	499	1	24162	2	N	-0-			-0-
09	30810	X	22021	-0-	-8789	-0-	416	1	21605	2	N	-0-			-0-
10	29264	X	24023	-0-	-5241	-0-	443	1	23580	2	N	-0-			-0-
*11	26870	X	26870	-0-	-0-	-0-	468	1	26402	2	N	-0-			-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

06	21630	X	16456	-0-	-5174	-0-	343	1	16113	2	N	-0-			-0-
07	20708	X	16954	-0-	-3754	-0-	328	1	16626	2	N	-0-			-0-
08	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	414	1	20019	2	N	-0-			-0-
09	18731	X	18731	-0-	-0-	-0-	354	1	18377	2	N	-0-			-0-
10	19331	X	19331	-0-	-0-	-0-	356	1	18975	2	N	-0-			-0-
11	19770	X	17917	-0-	-1853	-0-	312	1	17605	2	N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

06	19470	X	17307	-0-	-2163	-0-	360	1	16947	2	N	-0-			-0-
07	18848	X	15354	-0-	-3494	-0-	297	1	15057	2	N	-0-			-0-
08	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	381	1	18424	2	N	-0-			-0-
09	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	363	1	18828	2	N	-0-			-0-
10	18269	X	18269	-0-	-0-	-0-	337	1	17932	2	N	-0-			-0-
11	18210	X	16377	-0-	-1833	-0-	285	1	16092	2	N	-0-			-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

06	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	53	1	3	2	N	-0-			78
							11423	3							
07	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	49	1	9	2	N	52			130
							12139	3	57	9					
08	13826	X	11063	-0-	-2763	-0-	48	1	11015	3	N	-0-			130
09	13380	X	10930	-0-	-2450	-0-	53	1	1	2	N	3			133
							10873	3	3	9					
10	13826	X	10882	-0-	-2944	-0-	43	1	10839	3	N	-0-			133
11	11850	X	10239	-0-	-1611	-0-	62	1	2	2	N	-0-			133
							10175	3							

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

06	15720	X	11214	-0-	-4506	-0-	52	1	3	2	N	-0-			12
							11159	3							
07	16244	X	13065	-0-	-3179	-0-	54	1	9	2	N	-0-			12
							13002	3							
08	16244	X	10955	-0-	-5289	-0-	48	1	10907	3	N	-0-			12
09	14130	X	10109	-0-	-4021	-0-	49	1	10060	3	N	-0-			12
10	13237	X	9546	-0-	-3691	-0-	38	1	9508	3	N	-0-			12
11	12630	X	7221	-0-	-5409	-0-	288	1	1	2	N	-0-			12
							6932	3							

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

06	28920	X	22538	-0-	-6382	-0-	469	1	22069	2	N	-0-			-0-
07	28551	X	22656	-0-	-5895	-0-	438	1	22218	2	N	-0-			-0-
08	27187	X	21908	-0-	-5279	-0-	444	1	21464	2	N	-0-			-0-
09	25380	X	20335	-0-	-5045	-0-	385	1	19950	2	N	-0-			-0-
10	24645	X	21180	-0-	-3465	-0-	390	1	20790	2	N	-0-			-0-
11	22530	X	19990	-0-	-2540	-0-	348	1	19642	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23640	X	19568	-0-	-4072	-0-	91	1	4	2	N	10					128
							19462	3	11	9							
07	24428	X	19852	-0-	-4576	-0-	81	1	14	2	N	31	62	1			97
							19723	3	34	9							
08	22227	X	18422	-0-	-3805	-0-	81	1	18341	3	N	-0-					97
09	20610	X	17557	-0-	-3053	-0-	86	1	1	2	N	13					110
							17456	3	14	9							
10	20770	X	17429	-0-	-3341	-0-	69	1	17350	3	N	9					119
							10	9									
11	19560	X	16307	-0-	-3253	-0-	98	1	2	2	N	-0-					119
							16207	3									

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40530	X	32631	-0-	-7899	-0-	679	1	31952	2	N	-0-					-0-
07	39773	X	32477	-0-	-7296	-0-	628	1	31849	2	N	-0-					-0-
08	38037	X	31666	-0-	-6371	-0-	641	1	31025	2	N	-0-					-0-
09	35610	X	29938	-0-	-5672	-0-	566	1	29372	2	N	-0-					-0-
10	35309	X	30677	-0-	-4632	-0-	565	1	30112	2	N	-0-					-0-
11	32640	X	29015	-0-	-3625	-0-	505	1	28510	2	N	-0-					-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	1			N	-0-					-0-
07	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	471	1	1229	3	N	-0-					-0-
08	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	713	1	9047	3	N	-0-					-0-
09	570	X	513	-0-	-57	-0-	513	1			N	-0-					-0-
*10	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	557	1	1200	3	N	-0-					-0-
11	9450	X	519	-0-	-8931	-0-	519	1			N	-0-					-0-

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7000 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	1419	1	15441	3	N	204	172	1			211
							224	9									
07	17098	X	17098	-0-	-0-	-0-	1409	1	15510	3	N	163	178	1			196
							179	9									
08	17518	X	17518	-0-	-0-	-0-	1266	1	16081	3	N	155	180	1			171
							171	9									
09	17070	X	5077	-0-	-11993	-0-	821	1	4212	3	N	40					211
							44	9									
10	17639	X	8554	-0-	-9085	-0-	1066	1	7423	3	N	59	181	1			89
							65	9									
11	17070	X	16737	-0-	-333	-0-	1214	1	15394	3	N	117					206
							129	9									

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31110	X	23412	-0-	-7698	-0-	487	1	22925	2	N	-0-					-0-
07	30473	X	22287	-0-	-8186	-0-	431	1	21856	2	N	-0-					-0-
08	28830	X	25043	-0-	-3787	-0-	507	1	24536	2	N	-0-					-0-
09	26610	X	25945	-0-	-665	-0-	491	1	25454	2	N	-0-					-0-
10	25916	X	25896	-0-	-20	-0-	477	1	25419	2	N	-0-					-0-
11	24240	X	24158	-0-	-82	-0-	420	1	23738	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	35760	X	28396	-0-	-7364	-0-	591	1	27805	2	N	-0-			-0-
07	35278	X	27984	-0-	-7294	-0-	541	1	27443	2	N	-0-			-0-
08	33542	X	26887	-0-	-6655	-0-	545	1	26342	2	N	-0-			-0-
09	31140	X	24729	-0-	-6411	-0-	468	1	24261	2	N	-0-			-0-
10	30814	X	25249	-0-	-5565	-0-	465	1	24784	2	N	-0-			-0-
11	28410	X	23529	-0-	-4881	-0-	409	1	23120	2	N	-0-			-0-

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
06	18930	X	32	-0-	-18898	-0-	1	1	31	3	N	-0-			-0-
07	25792	X	1596	-0-	-24196	-0-	36	1	1560	3	N	-0-			-0-
08	25792	X	15263	-0-	-10529	-0-	342	1	14921	3	N	-0-			-0-
09	24960	X	20842	-0-	-4118	-0-	466	1	20376	3	N	-0-			-0-
10	19331	X	19331	-0-	-0-	-0-	428	1	18903	3	N	-0-			-0-
*11	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	419	1	18663	3	N	-0-			-0-

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
06	38550	X	30992	-0-	-7558	-0-	645	1	30347	2	N	-0-			-0-
07	38006	X	30637	-0-	-7369	-0-	592	1	30045	2	N	-0-			-0-
08	36425	X	29627	-0-	-6798	-0-	600	1	29027	2	N	-0-			-0-
09	33630	X	27773	-0-	-5857	-0-	525	1	27248	2	N	-0-			-0-
10	33728	X	28293	-0-	-5435	-0-	522	1	27771	2	N	-0-			-0-
11	30990	X	26577	-0-	-4413	-0-	462	1	26115	2	N	-0-			-0-

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
06	INC G-10		12561	-0-	12561	12561	1270	1	11291	3	Y	-0-			-0-
07	INC G-10		12068	-0-	12068	24629	1274	1	10794	3	Y	-0-			-0-
08	INC G-10		11362	-0-	11362	35991	1246	1	10116	3	Y	-0-			-0-
09	46888	X	10897	-0-	-35991	-0-	1201	1	9696	3	Y	-0-			-0-
10	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	1194	1	8752	3	Y	-0-			-0-
*11	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	1190	1	9588	3	Y	-0-			-0-

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
06	37170	X	30084	-0-	-7086	-0-	626	1	29458	2	N	-0-			-0-
07	36859	X	29867	-0-	-6992	-0-	577	1	29290	2	N	-0-			-0-
08	35216	X	28968	-0-	-6248	-0-	587	1	28381	2	N	-0-			-0-
09	32880	X	27272	-0-	-5608	-0-	516	1	26756	2	N	-0-			-0-
10	32643	X	28026	-0-	-4617	-0-	517	1	27509	2	N	-0-			-0-
11	30090	X	26434	-0-	-3656	-0-	460	1	25974	2	N	-0-			-0-

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
06	28140	X	21640	-0-	-6500	-0-	21640	3			N	-0-			-0-
07	25823	X	16135	-0-	-9688	-0-	16135	3			N	-0-			-0-
08	22909	X	10629	-0-	-12280	-0-	10629	3			N	-0-			-0-
09	22170	X	18076	-0-	-4094	-0-	18076	3			N	-0-			-0-
10	22351	X	19457	-0-	-2894	-0-	19457	3			N	-0-			-0-
11	21630	X	17917	-0-	-3713	-0-	17917	3			N	-0-			-0-

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
06	55050	X	40758	-0-	-14292	-0-	848	1	39910	2	N	-0-			-0-
07	54405	X	39516	-0-	-14889	-0-	764	1	38752	2	N	-0-			-0-
08	50003	X	37964	-0-	-12039	-0-	769	1	37195	2	N	-0-			-0-
09	45390	X	35087	-0-	-10303	-0-	663	1	34424	2	N	-0-			-0-
10	44423	X	36111	-0-	-8312	-0-	666	1	35445	2	N	-0-			-0-
11	40770	X	33603	-0-	-7167	-0-	585	1	33018	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	28020	X	21492	-0-	-6528	-0-	89	1	21403	3	N	-0-			-0-
07	28086	X	24322	-0-	-3764	-0-	87	1	24235	3	N	-0-			-0-
08	26164	X	24051	-0-	-2113	-0-	92	1	23959	3	N	-0-			-0-
09	25230	X	21996	-0-	-3234	-0-	94	1	21902	3	N	-0-			-0-
10	24335	X	22049	-0-	-2286	-0-	77	1	21972	3	N	-0-			-0-
11	23550	X	22347	-0-	-1203	-0-	117	1	22230	3	N	-0-			-0-

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
06	29670	X	23939	-0-	-5731	-0-	99	1	23840	3	N	-0-			-0-
07	28985	X	22648	-0-	-6337	-0-	81	1	22567	3	N	-0-			-0-
08	26040	X	23919	-0-	-2121	-0-	92	1	23827	3	N	-0-			-0-
09	24510	X	21527	-0-	-2983	-0-	92	1	21435	3	N	-0-			-0-
10	24738	X	21753	-0-	-2985	-0-	75	1	21678	3	N	-0-			-0-
*11	25251	X	25251	-0-	-0-	-0-	132	1	25119	3	N	-0-			-0-

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
06	9540	X	8174	-0-	-1366	-0-	190	1	7984	3	N	-0-			-0-
07	9486	X	8189	-0-	-1297	-0-	186	1	8003	3	N	-0-			-0-
08	9269	X	7969	-0-	-1300	-0-	179	1	7790	3	N	-0-			-0-
09	8730	X	7361	-0-	-1369	-0-	165	1	7196	3	N	-0-			-0-
*10	8587	X	7466	-0-	-1121	-0-	165	1	7301	3	N	-0-			-0-
*11	8160	X	6667	-0-	-1493	-0-	146	1	6521	3	N	-0-			-0-

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
06	50880	X	39828	-0-	-11052	-0-	829	1	38999	2	N	-0-			-0-
07	49972	X	39383	-0-	-10589	-0-	761	1	38622	2	N	-0-			-0-
08	47213	X	37821	-0-	-9392	-0-	766	1	37055	2	N	-0-			-0-
09	43500	X	35324	-0-	-8176	-0-	668	1	34656	2	N	-0-			-0-
10	43090	X	36091	-0-	-6999	-0-	665	1	35426	2	N	-0-			-0-
11	39840	X	33971	-0-	-5869	-0-	591	1	33380	2	N	-0-			-0-

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
06	28380	X	23989	-0-	-4391	-0-	557	1	23432	3	N	-0-			-0-
07	27621	X	22043	-0-	-5578	-0-	500	1	21543	3	N	-0-			-0-
*08	26508	X	26508	-0-	-0-	-0-	594	1	25914	3	N	-0-			-0-
09	25497	X	25497	-0-	-0-	-0-	571	1	24926	3	N	-0-			-0-
*10	25724	X	25724	-0-	-0-	-0-	569	1	25155	3	N	-0-			-0-
*11	25650	X	23959	-0-	-1691	-0-	526	1	23433	3	N	-0-			-0-

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
06	37410	X	28053	-0-	-9357	-0-	584	1	27469	2	N	-0-			-0-
07	36797	X	28336	-0-	-8461	-0-	548	1	27788	2	N	-0-			-0-
08	34813	X	27229	-0-	-7584	-0-	551	1	26678	2	N	-0-			-0-
09	32100	X	23927	-0-	-8173	-0-	452	1	23475	2	N	-0-			-0-
10	31372	X	24422	-0-	-6950	-0-	450	1	23972	2	N	-0-			-0-
11	28050	X	22558	-0-	-5492	-0-	393	1	22165	2	N	-0-			-0-

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
06	45690	X	41226	-0-	-4464	-0-	858	1	40368	2	N	-0-			-0-
07	47213	X	41388	-0-	-5825	-0-	800	1	40588	2	N	-0-			-0-
08	47213	X	36711	-0-	-10502	-0-	744	1	35967	2	N	-0-			-0-
09	44550	X	32039	-0-	-12511	-0-	606	1	31433	2	N	-0-			-0-
10	44640	X	32485	-0-	-12155	-0-	599	1	31886	2	N	-0-			-0-
11	41220	X	30540	-0-	-10680	-0-	531	1	30009	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	15376	3			N	-0-					-0-
07	16802	X	14556	-0-	-2246	-0-	14556	3			N	-0-					-0-
08	16802	X	13948	-0-	-2854	-0-	13948	3			N	-0-					-0-
09	16260	X	12083	-0-	-4177	-0-	12083	3			N	-0-					-0-
10	16275	X	11446	-0-	-4829	-0-	11446	3			N	-0-					-0-
11	15390	X	10373	-0-	-5017	-0-	10373	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

06	33990	X	23495	-0-	-10495	-0-	489	1	23006	2	N	-0-					-0-
07	33449	X	23227	-0-	-10222	-0-	449	1	22778	2	N	-0-					-0-
08	31992	X	22285	-0-	-9707	-0-	451	1	21834	2	N	-0-					-0-
09	28440	X	20433	-0-	-8007	-0-	386	1	20047	2	N	-0-					-0-
10	26567	X	22131	-0-	-4436	-0-	408	1	21723	2	N	-0-					-0-
11	23490	X	19640	-0-	-3850	-0-	342	1	19298	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A

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-

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

06	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
09	22600	X	22600	-0-	-0-	-0-	22600	3			N	-0-					-0-
10	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	17385	3			N	-0-					-0-
*11	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	15070	3			N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

06	42000	X	36315	-0-	-5685	-0-	171	1	9	2	N	61					82
							36068	3	67	9							
07	43400	X	36057	-0-	-7343	-0-	147	1	26	2	N	29	92	1			19
							35852	3	32	9							
08	43400	X	36357	-0-	-7043	-0-	159	1	36174	3	N	22					41
							24	9									
09	38850	X	33436	-0-	-5414	-0-	163	1	2	2	N	29					70
							33239	3	32	9							
10	38905	X	30610	-0-	-8295	-0-	121	1	30447	3	N	38					108
							42	9									
11	36330	X	27880	-0-	-8450	-0-	167	1	4	2	N	93	160	1			41
							27607	3	102	9							

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 10378

06	600	X	487	-0-	-113	-0-	486	1	1	3	N	-0-					-0-
07	597	X	597	-0-	-0-	-0-	596	1	1	3	N	-0-					-0-
08	558	X	525	-0-	-33	-0-	525	1			N	-0-					-0-
09	540	X	537	-0-	-3	-0-	537	1			N	-0-					-0-
*10	589	X	528	-0-	-61	-0-	520	1	8	3	N	-0-					-0-
11	570	X	522	-0-	-48	-0-	522	1			N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26010	X	22690	-0-	-3320	-0-	770	1	21661	3	N	235	189	1			131
							259	9									
07	24273	X	23288	-0-	-985	-0-	774	1	22292	3	N	202	176	1			157
							222	9									
08	24273	X	21795	-0-	-2478	-0-	717	1	20910	3	N	153	178	1			132
							168	9									
09	22860	X	20760	-0-	-2100	-0-	679	1	19861	3	N	200	188	1			144
							220	9									
10	23622	X	20907	-0-	-2715	-0-	677	1	20054	3	N	160	180	1			124
							176	9									
11	22680	X	17461	-0-	-5219	-0-	559	1	16746	3	N	142	178	1			88
							156	9									

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

06	35610	X	30455	-0-	-5155	-0-	705	1	29750	3	N	-0-					-0-
07	33015	X	32560	-0-	-455	-0-	736	1	31824	3	N	-0-					-0-
08	31954	X	31954	-0-	-0-	-0-	713	1	31241	3	N	-0-					-0-
09	30780	X	29723	-0-	-1057	-0-	662	1	29061	3	N	-0-					-0-
*10	32550	X	30698	-0-	-1852	-0-	676	1	30022	3	N	-0-					-0-
11	31500	X	29301	-0-	-2199	-0-	640	1	28661	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

06	11910	X	11512	-0-	-398	-0-	11512	3			N	-0-					-0-
07	15934	X	4764	-0-	-11170	-0-	368	1	4396	3	N	-0-					-0-
08	15934	X	-0-	-0-	-15934	-0-					N	-0-					-0-
09	15420	X	-0-	-0-	-15420	-0-					N	-0-					-0-
10	12772	X	5987	-0-	-6785	-0-	5987	3			N	-0-					-0-
11	11520	X	11379	-0-	-141	-0-	11379	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

06	28350	X	979	-0-	-27371	-0-	979	3			N	-0-					-0-
07	29295	X	-0-	-0-	-29295	-0-					N	-0-					-0-
08	13919	X	3635	-0-	-10284	-0-	506	1	3129	3	N	-0-					-0-
09	13470	X	5459	-0-	-8011	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
10	23748	X	23748	-0-	-0-	-0-	23748	3			N	-0-					-0-
*11	20077	X	20077	-0-	-0-	-0-	20077	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

06	35820	X	24936	-0-	-10884	-0-	24936	3			N	-0-					-0-
07	33294	X	22996	-0-	-10298	-0-	22996	3			N	-0-					-0-
08	29016	X	22824	-0-	-6192	-0-	22824	3			N	-0-					-0-
09	27090	X	21328	-0-	-5762	-0-	21328	3			N	-0-					-0-
10	27342	X	25524	-0-	-1818	-0-	25524	3			N	-0-					-0-
11	24930	X	18035	-0-	-6895	-0-	18035	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

06	33240	X	27174	-0-	-6066	-0-	27174	3			N	-0-					-0-
07	31899	X	25541	-0-	-6358	-0-	25541	3			N	-0-					-0-
08	30287	X	24672	-0-	-5615	-0-	24672	3			N	-0-					-0-
09	27270	X	18934	-0-	-8336	-0-	18934	3			N	-0-					-0-
*10	28179	X	6974	-0-	-21205	-0-	392	1	6582	3	N	-0-					-0-
11	27180	X	14678	-0-	-12502	-0-	736	1	13942	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	25860	X	3653	-0-	-22207	-0-	348	1	3305	3	N	-0-			-0-
07	26722	X	2	-0-	-26720	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	25296	X	-0-	-0-	-25296	-0-					N	-0-			-0-
09	21930	X	8567	-0-	-13363	-0-	8567	3			N	-0-			-0-
10	24532	X	24532	-0-	-0-	-0-	24532	3			N	-0-			-0-
*11	21999	X	21999	-0-	-0-	-0-	21999	3			N	-0-			-0-

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
06	28290	X	4021	-0-	-24269	-0-	463	1	3558	3	N	-0-			-0-
07	32271	X	7053	-0-	-25218	-0-	588	1	6465	3	N	-0-			-0-
08	32271	X	-0-	-0-	-32271	-0-					N	-0-			-0-
09	31230	X	2931	-0-	-28299	-0-	95	1	2836	3	N	-0-			-0-
*10	23232	X	23232	-0-	-0-	-0-	741	1	22491	3	N	-0-			-0-
*11	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	558	1	19806	3	N	-0-			-0-

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
06	23850	X	555	-0-	-23295	-0-	555	3			N	-0-			-0-
07	18290	X	4381	-0-	-13909	-0-	252	1	4129	3	N	-0-			-0-
08	18135	X	4663	-0-	-13472	-0-	168	1	4495	3	N	-0-			-0-
09	17550	X	15610	-0-	-1940	-0-	15610	3			N	-0-			-0-
10	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	17419	3			N	-0-			-0-
*11	14194	X	14194	-0-	-0-	-0-	14194	3			N	-0-			-0-

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
06	19770	X	18785	-0-	-985	-0-	18785	3			N	-0-			-0-
07	19313	X	17052	-0-	-2261	-0-	17052	3			N	-0-			-0-
08	19691	X	19691	-0-	-0-	-0-	19691	3			N	-0-			-0-
09	18780	X	14576	-0-	-4204	-0-	14576	3			N	-0-			-0-
10	19406	X	12714	-0-	-6692	-0-	12714	3			N	-0-			-0-
11	19050	X	11710	-0-	-7340	-0-	11710	3			N	-0-			-0-

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
06	25350	X	1793	-0-	-23557	-0-	690	1	1103	3	N	-0-			-0-
07	26195	X	357	-0-	-25838	-0-	357	1			N	-0-			-0-
08	26195	X	575	-0-	-25620	-0-	575	1			N	-0-			-0-
09	9840	X	682	-0-	-9158	-0-	682	1			N	-0-			-0-
*10	1953	X	623	-0-	-1330	-0-	623	1			N	-0-			-0-
11	3750	X	580	-0-	-3170	-0-	580	1			N	-0-			-0-

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
06	47340	X	10938	-0-	-36402	-0-	10938	3			N	-0-			-0-
07	48949	X	3719	-0-	-45230	-0-	357	1	3362	3	N	-0-			-0-
08	48949	X	36389	-0-	-12560	-0-	138	1	36251	3	N	-0-			-0-
09	47370	X	37720	-0-	-9650	-0-	37720	3			N	-0-			-0-
10	43741	X	26243	-0-	-17498	-0-	26243	3			N	-0-			-0-
11	35220	X	34455	-0-	-765	-0-	34455	3			N	-0-			-0-

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
06	42591	X	42591	-0-	-0-	-0-	42591	3			N	-0-			-0-
07	42005	X	38617	-0-	-3388	-0-	38617	3			N	-0-			-0-
08	38455	X	38455	-0-	-0-	-0-	38455	3			N	-0-			-0-
09	42600	X	32455	-0-	-10145	-0-	32455	3			N	-0-			-0-
10	44020	X	37086	-0-	-6934	-0-	37086	3			N	-0-			-0-
11	42600	X	25062	-0-	-17538	-0-	25062	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47310	X	36083	-0-	-11227	-0-	751	1	35332	2	N	-0-					-0-
07	46066	X	34223	-0-	-11843	-0-	662	1	33561	2	N	-0-					-0-
08	42749	X	32726	-0-	-10023	-0-	663	1	32063	2	N	-0-					-0-
09	39900	X	31173	-0-	-8727	-0-	589	1	30584	2	N	-0-					-0-
10	39711	X	31507	-0-	-8204	-0-	581	1	30926	2	N	-0-					-0-
11	36090	X	33828	-0-	-2262	-0-	589	1	33239	2	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

06	21630	X	18105	-0-	-3525	-0-	85	1	17800	3	N	200	152	1			90
							220	9									
07	25048	X	17784	-0-	-7264	-0-	72	1	17489	3	N	203	290	1			3
							223	9									
08	25048	X	17107	-0-	-7941	-0-	74	1	16793	3	N	218	119	1			102
							240	9									
09	24240	X	14077	-0-	-10163	-0-	68	1	13819	3	N	173	214	1			61
							190	9									
10	21917	X	10097	-0-	-11820	-0-	40	1	9840	3	N	197	186	1			72
							217	9									
11	18120	X	-0-	-0-	-18120	-0-					N	139	159	1			52

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

06	14730	X	12167	-0-	-2563	-0-	12167	3			N	-0-					-0-
07	15221	X	13990	-0-	-1231	-0-	13990	3			N	-0-					-0-
08	14849	X	14353	-0-	-496	-0-	14353	3			N	-0-					-0-
09	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	13503	3			N	-0-					-0-
10	13981	X	12302	-0-	-1679	-0-	12302	3			N	-0-					-0-
11	13890	X	12187	-0-	-1703	-0-	12187	3			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

06	29310	X	26678	-0-	-2632	-0-	555	1	26123	2	N	-0-					-0-
07	29667	X	26162	-0-	-3505	-0-	506	1	25656	2	N	-0-					-0-
08	29667	X	24998	-0-	-4669	-0-	506	1	24492	2	N	-0-					-0-
09	27810	X	23355	-0-	-4455	-0-	442	1	22913	2	N	-0-					-0-
10	28737	X	22981	-0-	-5756	-0-	424	1	22557	2	N	-0-					-0-
11	26670	X	21430	-0-	-5240	-0-	373	1	21057	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

06	21690	X	17484	-0-	-4206	-0-	466	1	17018	2	N	-0-					-0-
*07	22413	X	18458	-0-	-3955	-0-	494	1	17964	2	N	-0-					-0-
08	20305	X	18049	-0-	-2256	-0-	476	1	17573	2	N	-0-					-0-
09	18960	X	16198	-0-	-2762	-0-	420	1	15778	2	N	-0-					-0-
10	18445	X	15688	-0-	-2757	-0-	405	1	15283	2	N	-0-					-0-
11	17850	X	14535	-0-	-3315	-0-	363	1	14172	2	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

06	35310	X	27243	-0-	-8067	-0-	567	1	26676	2	N	-0-					-0-
07	34286	X	31742	-0-	-2544	-0-	614	1	31128	2	N	-0-					-0-
08	33821	X	30511	-0-	-3310	-0-	618	1	29893	2	N	-0-					-0-
09	30600	X	28293	-0-	-2307	-0-	535	1	27758	2	N	-0-					-0-
10	31744	X	28170	-0-	-3574	-0-	519	1	27651	2	N	-0-					-0-
11	30720	X	26300	-0-	-4420	-0-	458	1	25842	2	N	-0-					-0-

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
06	28040	X	28040	-0-	-0-	-0-	584	1	27456	2	N	-0-					-0-
07	27402	X	27402	-0-	-0-	-0-	530	1	26872	2	N	-0-					-0-
08	27869	X	25927	-0-	-1942	-0-	525	1	25402	2	N	-0-					-0-
09	28050	X	24385	-0-	-3665	-0-	461	1	23924	2	N	-0-					-0-
10	28985	X	24578	-0-	-4407	-0-	453	1	24125	2	N	-0-					-0-
11	28050	X	23297	-0-	-4753	-0-	405	1	22892	2	N	-0-					-0-

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
06	39630	X	29808	-0-	-9822	-0-	620	1	29188	2	N	-0-					-0-
07	38781	X	30920	-0-	-7861	-0-	598	1	30322	2	N	-0-					-0-
08	35712	X	29774	-0-	-5938	-0-	603	1	29171	2	N	-0-					-0-
09	33600	X	27203	-0-	-6397	-0-	514	1	26689	2	N	-0-					-0-
10	32798	X	28237	-0-	-4561	-0-	520	1	27717	2	N	-0-					-0-
11	29910	X	26441	-0-	-3469	-0-	460	1	25981	2	N	-0-					-0-

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
06	42990	X	36231	-0-	-6759	-0-	754	1	35477	2	N	-0-					-0-
07	42160	X	36541	-0-	-5619	-0-	706	1	35835	2	N	-0-					-0-
08	40424	X	35193	-0-	-5231	-0-	713	1	34480	2	N	-0-					-0-
09	38520	X	33248	-0-	-5272	-0-	629	1	32619	2	N	-0-					-0-
10	38843	X	33652	-0-	-5191	-0-	620	1	33032	2	N	-0-					-0-
11	36240	X	32067	-0-	-4173	-0-	558	1	31509	2	N	-0-					-0-

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	49200	X	37345	-0-	-11855	-0-	777	1	36568	2	N	-0-					-0-
07	48608	X	36652	-0-	-11956	-0-	708	1	35944	2	N	-0-					-0-
08	45973	X	35102	-0-	-10871	-0-	711	1	34391	2	N	-0-					-0-
09	41850	X	32479	-0-	-9371	-0-	614	1	31865	2	N	-0-					-0-
10	41106	X	33947	-0-	-7159	-0-	626	1	33321	2	N	-0-					-0-
11	37350	X	30388	-0-	-6962	-0-	529	1	29859	2	N	-0-					-0-

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
06	33840	X	148	-0-	-33692	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	13578	X	756	-0-	-12822	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	532	1	14678	3	N	-0-					-0-
09	23533	X	23533	-0-	-0-	-0-	23533	3			N	-0-					-0-
10	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
11	14730	X	2246	-0-	-12484	-0-	2246	3			N	-0-					-0-

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
06	15750	X	11320	-0-	-4430	-0-	192	1	10917	3	N	192	157	1			66
							211	9									
07	16275	X	13882	-0-	-2393	-0-	56	1	13563	3	N	239	167	1			138
							263	9									
08	14818	X	9081	-0-	-5737	-0-	39	1	8888	3	N	140	174	1			104
							154	9									
09	12690	X	7514	-0-	-5176	-0-	36	1	7304	3	N	158	145	1			117
							174	9									
10	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	19	109	1			27
11	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	48000	X	38649	-0-	-9351	-0-	805	1	37844	2	N	-0-			-0-
07	47027	X	38820	-0-	-8207	-0-	750	1	38070	2	N	-0-			-0-
08	45167	X	37141	-0-	-8026	-0-	752	1	36389	2	N	-0-			-0-
09	41430	X	35109	-0-	-6321	-0-	664	1	34445	2	N	-0-			-0-
10	41323	X	35177	-0-	-6146	-0-	648	1	34529	2	N	-0-			-0-
11	38640	X	33190	-0-	-5450	-0-	578	1	32612	2	N	-0-			-0-

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
06	32070	X	22746	-0-	-9324	-0-	473	1	22273	2	N	-0-			-0-
07	33139	X	23223	-0-	-9916	-0-	449	1	22774	2	N	-0-			-0-
08	29543	X	23289	-0-	-6254	-0-	472	1	22817	2	N	-0-			-0-
09	27600	X	15923	-0-	-11677	-0-	301	1	15622	2	N	-0-			-0-
*10	27900	X	9069	-0-	-18831	-0-	235	1	8834	2	N	-0-			-0-
11	22740	X	11935	-0-	-10805	-0-	208	1	11727	2	N	-0-			-0-

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
06	43260	X	29197	-0-	-14063	-0-	608	1	28589	2	N	-0-			-0-
07	41385	X	27955	-0-	-13430	-0-	540	1	27415	2	N	-0-			-0-
08	38099	X	27447	-0-	-10652	-0-	556	1	26891	2	N	-0-			-0-
09	33990	X	24620	-0-	-9370	-0-	466	1	24154	2	N	-0-			-0-
10	31992	X	25596	-0-	-6396	-0-	472	1	25124	2	N	-0-			-0-
11	29190	X	22914	-0-	-6276	-0-	399	1	22515	2	N	-0-			-0-

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
06	47610	X	36792	-0-	-10818	-0-	766	1	36026	2	N	-0-			-0-
07	46345	X	36122	-0-	-10223	-0-	698	1	35424	2	N	-0-			-0-
08	43989	X	34531	-0-	-9458	-0-	699	1	33832	2	N	-0-			-0-
09	40680	X	32706	-0-	-7974	-0-	618	1	32088	2	N	-0-			-0-
10	39897	X	33054	-0-	-6843	-0-	609	1	32445	2	N	-0-			-0-
11	36780	X	30728	-0-	-6052	-0-	535	1	30193	2	N	-0-			-0-

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
06	41400	X	33850	-0-	-7550	-0-	705	1	33145	2	N	-0-			-0-
07	42780	X	32920	-0-	-9860	-0-	636	1	32284	2	N	-0-			-0-
08	42780	X	31110	-0-	-11670	-0-	630	1	30480	2	N	-0-			-0-
09	38340	X	28358	-0-	-9982	-0-	536	1	27822	2	N	-0-			-0-
10	36983	X	28500	-0-	-8483	-0-	525	1	27975	2	N	-0-			-0-
11	33840	X	25860	-0-	-7980	-0-	450	1	25410	2	N	-0-			-0-

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
06	44730	X	33620	-0-	-11110	-0-	700	1	32920	2	N	-0-			-0-
07	42811	X	33215	-0-	-9596	-0-	642	1	32573	2	N	-0-			-0-
08	39773	X	31633	-0-	-8140	-0-	641	1	30992	2	N	-0-			-0-
09	35910	X	31342	-0-	-4568	-0-	593	1	30749	2	N	-0-			-0-
10	35574	X	35574	-0-	-0-	-0-	656	1	34918	2	N	-0-			-0-
11	33630	X	33288	-0-	-342	-0-	579	1	32709	2	N	-0-			-0-

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
06	29160	X	92	-0-	-29068	-0-	92	1			N	-0-			-0-
07	30132	X	13113	-0-	-17019	-0-	402	1	12711	2	N	-0-			-0-
08	30132	X	24181	-0-	-5951	-0-	490	1	23691	2	N	-0-			-0-
09	21042	X	21042	-0-	-0-	-0-	398	1	20644	2	N	-0-			-0-
10	21521	X	21521	-0-	-0-	-0-	397	1	21124	2	N	-0-			-0-
11	23400	X	17301	-0-	-6099	-0-	301	1	17000	2	N	-0-			-0-

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
06	48960	X	41908	-0-	-7052	-0-	499	1	41409	3	N	-0-					-0-
07	50592	X	36437	-0-	-14155	-0-	825	1	35612	3	N	-0-					-0-
08	48608	X	38550	-0-	-10058	-0-	861	1	37689	3	N	-0-					-0-
09	46170	X	42956	-0-	-3214	-0-	958	1	41998	3	N	-0-					-0-
10	43307	X	42750	-0-	-557	-0-	942	1	41808	3	N	-0-					-0-
11	41910	X	39364	-0-	-2546	-0-	861	1	38503	3	N	-0-					-0-

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

06	30720	X	14845	-0-	-15875	-0-	342	1	14464	3	N	35					103
							39	9									
07	30256	X	22527	-0-	-7729	-0-	757	1	21770	3	N	-0-					103
08	23480	X	23480	-0-	-0-	-0-	777	1	22645	3	N	53					156
							58	9									
09	23149	X	23149	-0-	-0-	-0-	765	1	22365	3	N	17					173
							19	9									
10	23881	X	23881	-0-	-0-	-0-	779	1	23074	3	N	25	169	1			29
							28	9									
*11	22833	X	22833	-0-	-0-	-0-	738	1	22076	3	N	17					46
							19	9									

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

06	39960	X	28878	-0-	-11082	-0-	28878	3			N	-0-					-0-
07	38223	X	28041	-0-	-10182	-0-	28041	3			N	-0-					-0-
08	35650	X	26350	-0-	-9300	-0-	26350	3			N	-0-					-0-
09	32580	X	23984	-0-	-8596	-0-	23984	3			N	-0-					-0-
10	31651	X	23550	-0-	-8101	-0-	23550	3			N	-0-					-0-
11	28890	X	21814	-0-	-7076	-0-	21814	3			N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

06	43560	X	33103	-0-	-10457	-0-	33103	3			N	-0-					-0-
07	42842	X	32440	-0-	-10402	-0-	32440	3			N	-0-					-0-
08	40238	X	30866	-0-	-9372	-0-	30866	3			N	-0-					-0-
09	36810	X	28444	-0-	-8366	-0-	28444	3			N	-0-					-0-
10	35960	X	28143	-0-	-7817	-0-	28143	3			N	-0-					-0-
11	33090	X	26236	-0-	-6854	-0-	26236	3			N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

06	48990	X	38541	-0-	-10449	-0-	38541	3			N	-0-					-0-
07	47895	X	38928	-0-	-8967	-0-	38928	3			N	-0-					-0-
08	44857	X	36914	-0-	-7943	-0-	36914	3			N	-0-					-0-
09	41640	X	34490	-0-	-7150	-0-	34490	3			N	-0-					-0-
10	41571	X	34078	-0-	-7493	-0-	34078	3			N	-0-					-0-
11	38550	X	31813	-0-	-6737	-0-	31813	3			N	-0-					-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

06	34860	X	30185	-0-	-4675	-0-	628	1	29557	2	N	-0-					-0-
07	36518	X	29008	-0-	-7510	-0-	561	1	28447	2	N	-0-					-0-
08	36518	X	27665	-0-	-8853	-0-	560	1	27105	2	N	-0-					-0-
09	35340	X	24909	-0-	-10431	-0-	471	1	24438	2	N	-0-					-0-
10	33573	X	24908	-0-	-8665	-0-	459	1	24449	2	N	-0-					-0-
11	30180	X	22554	-0-	-7626	-0-	392	1	22162	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	57810	X	49550	-0-	-8260	-0-	1850	1	47700	3	N	-0-					-0-
07	55025	X	50359	-0-	-4666	-0-	2167	1	48192	2	N	-0-					-0-
08	55025	X	49236	-0-	-5789	-0-	1941	1	47295	2	N	-0-					-0-
09	53250	X	46864	-0-	-6386	-0-	1934	1	44930	2	N	-0-					-0-
10	54653	X	47560	-0-	-7093	-0-	1985	1	45575	2	N	-0-					-0-
11	52890	X	44829	-0-	-8061	-0-	1785	1	43044	2	N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

06	53400	X	41811	-0-	-11589	-0-	870	1	40941	2	N	-0-					-0-
07	52204	X	41332	-0-	-10872	-0-	799	1	40533	2	N	-0-					-0-
08	49755	X	39690	-0-	-10065	-0-	804	1	38886	2	N	-0-					-0-
09	45810	X	37053	-0-	-8757	-0-	701	1	36352	2	N	-0-					-0-
10	45322	X	38208	-0-	-7114	-0-	704	1	37504	2	N	-0-					-0-
11	41820	X	35685	-0-	-6135	-0-	621	1	35064	2	N	-0-					-0-

GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

06	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	1494	1	12485	3	N	425	356	1			86
							468	9									
07	19328	X	19328	-0-	-0-	-0-	1682	1	17208	3	N	398	354	1			130
							438	9									
08	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	1642	1	16239	3	N	312	338	1			104
							343	9									
09	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	1396	1	10124	3	N	401	350	1			155
							441	9									
10	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	1495	1	12132	3	N	123	181	1			97
							135	9									
*11	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	1475	1	12723	3	N	279	341	1			35
							307	9									

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

06	51120	X	43567	-0-	-7553	-0-	1627	1	41940	3	N	-0-					-0-
07	50561	X	43853	-0-	-6708	-0-	1887	1	41966	2	N	-0-					-0-
08	50561	X	43299	-0-	-7262	-0-	1707	1	41592	2	N	-0-					-0-
09	48930	X	40705	-0-	-8225	-0-	1680	1	39025	2	N	-0-					-0-
10	46283	X	40227	-0-	-6056	-0-	1679	1	38548	2	N	-0-					-0-
11	44790	X	37208	-0-	-7582	-0-	1481	1	35727	2	N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

06	6000	X	1976	-0-	-4024	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
07	30721	X	2	-0-	-30719	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	30721	X	868	-0-	-29853	-0-	868	1			N	-0-					-0-
09	29730	X	3972	-0-	-25758	-0-	700	1	3272	3	N	-0-					-0-
*10	25761	X	14402	-0-	-11359	-0-	820	1	13582	3	N	-0-					-0-
*11	17193	X	17193	-0-	-0-	-0-	819	1	16374	3	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

06	48120	X	38537	-0-	-9583	-0-	802	1	37735	2	N	-0-					-0-
07	49724	X	27969	-0-	-21755	-0-	541	1	27428	2	N	-0-					-0-
08	46221	X	35757	-0-	-10464	-0-	724	1	35033	2	N	-0-					-0-
09	43170	X	34038	-0-	-9132	-0-	644	1	33394	2	N	-0-					-0-
10	42253	X	34412	-0-	-7841	-0-	634	1	33778	2	N	-0-					-0-
11	38550	X	31841	-0-	-6709	-0-	554	1	31287	2	N	-0-					-0-

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	51480	X	38539	-0-	-12941	-0-	802	1	37737	2	N	-0-					-0-
07	48825	X	39277	-0-	-9548	-0-	759	1	38518	2	N	-0-					-0-
08	46128	X	35620	-0-	-10508	-0-	721	1	34899	2	N	-0-					-0-
09	43440	X	33431	-0-	-10009	-0-	632	1	32799	2	N	-0-					-0-
10	42191	X	34005	-0-	-8186	-0-	627	1	33378	2	N	-0-					-0-
11	38550	X	31367	-0-	-7183	-0-	546	1	30821	2	N	-0-					-0-

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	51840	X	38374	-0-	-13466	-0-	799	1	37575	2	N	-0-					-0-
07	50065	X	39272	-0-	-10793	-0-	759	1	38513	2	N	-0-					-0-
08	46624	X	35881	-0-	-10743	-0-	727	1	35154	2	N	-0-					-0-
09	42990	X	33903	-0-	-9087	-0-	641	1	33262	2	N	-0-					-0-
10	41943	X	34624	-0-	-7319	-0-	638	1	33986	2	N	-0-					-0-
11	38370	X	31920	-0-	-6450	-0-	555	1	31365	2	N	-0-					-0-

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	53820	X	40631	-0-	-13189	-0-	846	1	39785	2	N	-0-					-0-
07	52049	X	40204	-0-	-11845	-0-	777	1	39427	2	N	-0-					-0-
08	49228	X	37938	-0-	-11290	-0-	768	1	37170	2	N	-0-					-0-
09	44520	X	35338	-0-	-9182	-0-	668	1	34670	2	N	-0-					-0-
10	44609	X	36417	-0-	-8192	-0-	671	1	35746	2	N	-0-					-0-
11	40620	X	33287	-0-	-7333	-0-	579	1	32708	2	N	-0-					-0-

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	58830	X	45094	-0-	-13736	-0-	939	1	44155	2	N	-0-					-0-
07	56730	X	44587	-0-	-12143	-0-	862	1	43725	2	N	-0-					-0-
08	53754	X	42764	-0-	-10990	-0-	866	1	41898	2	N	-0-					-0-
09	48660	X	39740	-0-	-8920	-0-	751	1	38989	2	N	-0-					-0-
10	49042	X	36734	-0-	-12308	-0-	677	1	36057	2	N	-0-					-0-
11	45090	X	37792	-0-	-7298	-0-	658	1	37134	2	N	-0-					-0-

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20370	X	14926	-0-	-5444	-0-	70	1	4	2	N	87					165
							14756	3	96	9							
07	21235	X	15646	-0-	-5589	-0-	64	1	11	2	N	56					221
							15509	3	62	9							
08	21235	X	15023	-0-	-6212	-0-	66	1	14900	3	N	52	184	1			89
							57	9									
09	20550	X	15086	-0-	-5464	-0-	73	1	1	2	N	66					155
							14939	3	73	9							
10	18321	X	15055	-0-	-3266	-0-	60	1	14915	3	N	73					228
							80	9									
11	15150	X	14175	-0-	-975	-0-	85	1	2	2	N	111	185	1			154
							13966	3	122	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36900	X	34043	-0-	-2857	-0-	404	1	33575	3	N	58	187	1			32
							64	9									
07	38130	X	35082	-0-	-3048	-0-	793	1	34237	3	N	47					79
							52	9									
08	38130	X	34895	-0-	-3235	-0-	779	1	34073	3	N	39					118
							43	9									
09	34500	X	32702	-0-	-1798	-0-	727	1	31892	3	N	75					193
							83	9									
10	35590	X	35590	-0-	-0-	-0-	784	1	34777	3	N	26	177	1			42
							29	9									
*11	34268	X	34268	-0-	-0-	-0-	749	1	33468	3	N	46					88
							51	9									

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

06	57510	X	43993	-0-	-13517	-0-	916	1	43077	2	N	-0-					-0-
07	56327	X	43183	-0-	-13144	-0-	835	1	42348	2	N	-0-					-0-
08	53351	X	41395	-0-	-11956	-0-	838	1	40557	2	N	-0-					-0-
09	48450	X	38384	-0-	-10066	-0-	726	1	37658	2	N	-0-					-0-
10	47585	X	39053	-0-	-8532	-0-	720	1	38333	2	N	-0-					-0-
11	43980	X	36552	-0-	-7428	-0-	636	1	35916	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

06	28080	X	24629	-0-	-3451	-0-	117	1	6	2	N	59					100
							24441	3	65	9							
07	29016	X	25308	-0-	-3708	-0-	104	1	18	2	N	82	93	1			89
							25096	3	90	9							
08	28551	X	24637	-0-	-3914	-0-	109	1	24491	3	N	34					123
							37	9									
09	26100	X	24533	-0-	-1567	-0-	121	1	1	2	N	16					139
							24393	3	18	9							
10	26319	X	24762	-0-	-1557	-0-	99	1	24651	3	N	11					150
							12	9									
11	24630	X	22799	-0-	-1831	-0-	137	1	3	2	N	98	162	1			86
							22551	3	108	9							

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

06	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	64	1	3	2	N	67					73
							13455	3	74	9							
07	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	53	1	9	2	N	64					137
							12975	3	70	9							
08	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	55	1	12389	3	N	50					187
							55	9									
09	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	72	1	1	2	N	65	182	1			70
							14542	3	72	9							
10	14043	X	13194	-0-	-849	-0-	52	1	13067	3	N	68					138
							75	9									
*11	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	84	1	2	2	N	81					219
							13735	3	89	9							

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

06	55740	X	40815	-0-	-14925	-0-	850	1	39965	2	N	-0-					-0-
07	54095	X	40444	-0-	-13651	-0-	782	1	39662	2	N	-0-					-0-
08	50685	X	39260	-0-	-11425	-0-	795	1	38465	2	N	-0-					-0-
09	43170	X	36691	-0-	-6479	-0-	694	1	35997	2	N	-0-					-0-
10	44609	X	36570	-0-	-8039	-0-	674	1	35896	2	N	-0-					-0-
11	40830	X	33939	-0-	-6891	-0-	591	1	33348	2	N	-0-					-0-

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
06	55950	X	42951	-0-	-12999	-0-	894	1	42057	2	N	-0-					-0-
07	54250	X	42676	-0-	-11574	-0-	825	1	41851	2	N	-0-					-0-
08	51584	X	41414	-0-	-10170	-0-	839	1	40575	2	N	-0-					-0-
09	48120	X	38282	-0-	-9838	-0-	724	1	37558	2	N	-0-					-0-
10	46903	X	39353	-0-	-7550	-0-	725	1	38628	2	N	-0-					-0-
11	42960	X	37003	-0-	-5957	-0-	644	1	36359	2	N	-0-					-0-

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	25500	X	8914	-0-	-16586	-0-	8914	3			N	-0-					-0-
07	29512	X	954	-0-	-28558	-0-	205	1	749	3	N	-0-					-0-
08	29512	X	20738	-0-	-8774	-0-	644	1	20094	3	N	-0-					-0-
09	28560	X	21212	-0-	-7348	-0-	476	1	20736	3	N	-0-					-0-
10	22785	X	20491	-0-	-2294	-0-	20491	3			N	-0-					-0-
11	20880	X	8530	-0-	-12350	-0-	8530	3			N	-0-					-0-

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
06	36420	X	24720	-0-	-11700	-0-	24720	3			N	-0-					-0-
07	35216	X	3	-0-	-35213	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	29884	X	502	-0-	-29382	-0-	168	1	334	3	N	-0-					-0-
09	28920	X	681	-0-	-28239	-0-	252	1	429	3	N	-0-					-0-
10	29884	X	-0-	-0-	-29884	-0-					N	-0-					-0-
11	24720	X	15955	-0-	-8765	-0-	15955	3			N	-0-					-0-

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
06	10170	X	8618	-0-	-1552	-0-	199	1	8419	3	N	-0-					17
07	9951	X	8617	-0-	-1334	-0-	195	1	8422	3	N	-0-					17
08	9765	X	8547	-0-	-1218	-0-	187	1	8196	3	N	149					166
							164	9									
09	9180	X	7751	-0-	-1429	-0-	172	1	7565	3	N	13	174	1			5
							14	9									
10	8990	X	7099	-0-	-1891	-0-	157	1	6942	3	N	-0-					5
11	8610	X	7607	-0-	-1003	-0-	166	1	7441	3	N	-0-					5

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15360	X	14643	-0-	-717	-0-	336	1	14175	3	N	120					140
							132	9									
07	15345	X	14589	-0-	-756	-0-	328	1	14173	3	N	80	188	1			32
							88	9									
08	14880	X	14147	-0-	-733	-0-	313	1	13712	3	N	111					143
							122	9									
09	14640	X	13376	-0-	-1264	-0-	296	1	12988	3	N	84	180	1			47
							92	9									
10	15128	X	13423	-0-	-1705	-0-	293	1	13002	3	N	116					163
							128	9									
11	14640	X	12799	-0-	-1841	-0-	278	1	12455	3	N	60	194	1			29
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	754	1	11186	3	N	86					95
							95	9									
07	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	246	1	12065	3	N	141	181	1			55
							155	9									
08	10478	X	8313	-0-	-2165	-0-	788	1	7439	3	N	78	93	1			40
							86	9									
09	12030	X	6790	-0-	-5240	-0-	680	1	5981	3	N	117					157
							129	9									
*10	15856	X	15856	-0-	-0-	-0-	724	1	14928	3	N	185	237	1			105
							204	9									
11	12060	X	-0-	-0-	-12060	-0-					N	84	117	1			72

YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

06	41910	X	38178	-0-	-3732	-0-	454	1	37724	3	N	-0-					46
07	42563	X	39030	-0-	-3533	-0-	883	1	38143	3	N	4					50
							4	9									
08	41602	X	39397	-0-	-2205	-0-	880	1	38517	3	N	-0-					50
09	38310	X	36156	-0-	-2154	-0-	804	1	35262	3	N	82					132
							90	9									
10	39463	X	37283	-0-	-2180	-0-	820	1	36393	3	N	64					196
							70	9									
11	38190	X	34486	-0-	-3704	-0-	753	1	33685	3	N	44	193	1			47
							48	9									

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

*02	103992	X	34688	-0-	-69304	-0-	795	1	33893	3	N	-0-					-0-
*03	115134	X	37117	-0-	-78017	-0-	845	1	36272	3	N	-0-					-0-
*04	111420	X	36847	-0-	-74573	-0-	839	1	36008	3	N	-0-					-0-
*05	40269	X	36160	-0-	-4109	-0-	829	1	35331	3	N	-0-					-0-
*06	37500	X	35718	-0-	-1782	-0-	826	1	34892	3	N	-0-					-0-
*07	38409	X	35998	-0-	-2411	-0-	815	1	35183	3	N	-0-					-0-
08	38068	X	36001	-0-	-2067	-0-	804	1	35197	3	N	-0-					-0-
09	36840	X	33261	-0-	-3579	-0-	742	1	32519	3	N	-0-					-0-
10	36921	X	33320	-0-	-3601	-0-	735	1	32585	3	N	-0-					-0-
11	35730	X	31164	-0-	-4566	-0-	682	1	30482	3	N	-0-					-0-

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970

*02	89376	X	29167	-0-	-60209	-0-	668	1	28499	3	N	-0-					-0-
*03	98952	X	34543	-0-	-64409	-0-	786	1	33757	3	N	-0-					-0-
*04	95760	X	37477	-0-	-58283	-0-	853	1	36624	3	N	-0-					-0-
*05	39184	X	36216	-0-	-2968	-0-	829	1	35387	3	N	-0-					-0-
*06	35413	X	35413	-0-	-0-	-0-	819	1	34594	3	N	-0-					-0-
07	38719	X	34992	-0-	-3727	-0-	789	1	34087	3	N	105	105	1			-0-
							116	9									
08	38719	X	34021	-0-	-4698	-0-	759	1	33256	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	37470	X	31730	-0-	-5740	-0-	707	1	31021	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	36611	X	31980	-0-	-4631	-0-	705	1	31275	3	N	-0-					-0-
11	35430	X	30070	-0-	-5360	-0-	657	1	29413	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

06	41250	X	37459	-0-	-3791	-0-	870	1	36589	3	N	-0-					-0-
07	41664	X	35890	-0-	-5774	-0-	815	1	35075	3	N	-0-					-0-
08	40765	X	36611	-0-	-4154	-0-	821	1	35790	3	N	-0-					-0-
09	38250	X	32759	-0-	-5491	-0-	732	1	32027	3	N	-0-					-0-
10	38719	X	34324	-0-	-4395	-0-	759	1	33565	3	N	-0-					-0-
11	37470	X	31413	-0-	-6057	-0-	690	1	30723	3	N	-0-					-0-

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
06	45000	X	40284	-0-	-4716	-0-	817	1	39467	3	N	-0-					-0-
07	45756	X	40932	-0-	-4824	-0-	807	1	40125	3	N	-0-					-0-
08	44392	X	39422	-0-	-4970	-0-	773	1	38649	3	N	-0-					-0-
09	41760	X	37002	-0-	-4758	-0-	724	1	36278	3	N	-0-					-0-
10	41633	X	37297	-0-	-4336	-0-	719	1	36578	3	N	-0-					-0-
11	40290	X	35049	-0-	-5241	-0-	667	1	34382	3	N	-0-					-0-

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
06	44040	X	41120	-0-	-2920	-0-	955	1	40165	3	N	-0-					-0-
07	44392	X	41654	-0-	-2738	-0-	946	1	40708	3	N	-0-					-0-
08	43803	X	39911	-0-	-3892	-0-	894	1	39017	3	N	-0-					-0-
*09	41940	X	37511	-0-	-4429	-0-	839	1	36672	3	N	-0-					-0-
10	42501	X	36966	-0-	-5535	-0-	817	1	36149	3	N	-0-					-0-
11	41130	X	34964	-0-	-6166	-0-	768	1	34196	3	N	-0-					-0-

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
06	49890	X	41540	-0-	-8350	-0-	494	1	41043	3	N	3					30
							3	9									
07	50499	X	43699	-0-	-6800	-0-	989	1	42710	3	N	-0-					30
08	48639	X	43356	-0-	-5283	-0-	969	1	42387	3	N	-0-					30
09	45420	X	41499	-0-	-3921	-0-	924	1	40514	3	N	55					85
							61	9									
10	46066	X	41899	-0-	-4167	-0-	924	1	40958	3	N	15	100	1			-0-
							17	9									
11	42300	X	37616	-0-	-4684	-0-	822	1	36794	3	N	-0-					-0-

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	37590	X	29762	-0-	-7828	-0-	687	1	29017	3	N	53	135	1			13
							58	9									
07	36952	X	29897	-0-	-7055	-0-	1002	1	28845	3	N	45					58
							50	9									
08	30752	X	28943	-0-	-1809	-0-	958	1	27940	3	N	41					99
							45	9									
09	29760	X	26410	-0-	-3350	-0-	872	1	25498	3	N	36					135
							40	9									
10	30752	X	27958	-0-	-2794	-0-	913	1	27026	3	N	17					152
							19	9									
11	29760	X	29217	-0-	-543	-0-	942	1	28209	3	N	60	190	1			22
							66	9									

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40560	X	33321	-0-	-7239	-0-	770	1	32481	3	N	64	127	1			47
							70	9									
07	39928	X	30058	-0-	-9870	-0-	1008	1	29003	3	N	43					90
							47	9									
08	36301	X	32450	-0-	-3851	-0-	1074	1	31325	3	N	46					136
							51	9									
09	33840	X	31363	-0-	-2477	-0-	1035	1	30276	3	N	47	161	1			22
							52	9									
10	34441	X	32315	-0-	-2126	-0-	1053	1	31209	3	N	48					70
							53	9									
11	33330	X	28224	-0-	-5106	-0-	911	1	27260	3	N	48					118
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49590	X	42177	-0-	-7413	-0-	974	1	41107	3	N	87	162	1			70
							96	9									
07	48329	X	43359	-0-	-4970	-0-	1454	1	41811	3	N	85					155
							94	9									
08	45849	X	41330	-0-	-4519	-0-	1368	1	39887	3	N	68	175	1			48
							75	9									
09	43920	X	38762	-0-	-5158	-0-	1278	1	37404	3	N	73					121
							80	9									
10	44268	X	39418	-0-	-4850	-0-	1284	1	38049	3	N	77	175	1			23
							85	9									
11	42180	X	37962	-0-	-4218	-0-	1225	1	36651	3	N	78					101
							86	9									

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42000	X	37122	-0-	-4878	-0-	861	1	36261	3	Y	-0-					3
07	42904	X	37901	-0-	-5003	-0-	859	1	37042	3	Y	-0-					3
08	41292	X	36299	-0-	-4993	-0-	812	1	35487	3	Y	-0-					3
09	38970	X	34301	-0-	-4669	-0-	766	1	33535	3	Y	-0-					3
10	38626	X	35029	-0-	-3597	-0-	1145	1	33884	3	Y	-0-					3
11	37110	X	33165	-0-	-3945	-0-	1073	1	32092	3	Y	-0-					3

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45270	X	36250	-0-	-9020	-0-	1246	1	35001	3	N	3					19
							3	9									
07	44206	X	36117	-0-	-8089	-0-	1214	1	34903	3	N	-0-					19
*08	42408	X	34689	-0-	-7719	-0-	1151	1	33538	3	N	-0-					19
09	39330	X	32390	-0-	-6940	-0-	1072	1	31318	3	N	-0-					19
*10	38781	X	33043	-0-	-5738	-0-	1080	1	31963	3	N	-0-					19
*11	36240	X	31066	-0-	-5174	-0-	1006	1	30060	3	N	-0-					19

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21810	X	20636	-0-	-1174	-0-	704	1	19819	3	N	103	185	1			159
							113	9									
07	22537	X	20593	-0-	-1944	-0-	688	1	19802	3	N	94	184	1			69
							103	9									
08	22196	X	20230	-0-	-1966	-0-	666	1	19457	3	N	97					166
							107	9									
09	21000	X	18825	-0-	-2175	-0-	619	1	18115	3	N	83					249
							91	9									
10	21700	X	14466	-0-	-7234	-0-	471	1	13951	3	N	40	183	1			106
							44	9									
11	20640	X	19467	-0-	-1173	-0-	625	1	18744	3	N	89					195
							98	9									

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40724	X	40724	-0-	-0-	-0-	942	1	39760	3	N	20					38
							22	9									
07	37743	X	37743	-0-	-0-	-0-	854	1	36808	3	N	74					112
							81	9									
08	34215	X	34215	-0-	-0-	-0-	765	1	33450	3	N	-0-					112
09	40710	X	32170	-0-	-8540	-0-	718	1	31443	3	N	8					120
							9	9									
10	42067	X	31259	-0-	-10808	-0-	690	1	30569	3	N	-0-					120
11	40710	X	29335	-0-	-11375	-0-	642	1	28693	3	N	-0-					120

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
06	35370	X	28875	-0-	-6495	-0-	668	1	28183	3	N	22					27
							24	9									
07	35526	X	28769	-0-	-6757	-0-	650	1	28054	3	N	59					86
							65	9									
08	34751	X	27503	-0-	-7248	-0-	615	1	26888	3	N	-0-					86
09	32400	X	25348	-0-	-7052	-0-	564	1	24745	3	N	35					121
							39	9									
10	31403	X	25283	-0-	-6120	-0-	557	1	24726	3	N	-0-					121
11	28890	X	23974	-0-	-4916	-0-	525	1	23449	3	N	-0-					121

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
06	30300	X	25052	-0-	-5248	-0-	579	1	24447	3	N	24					102
							26	9									
07	27373	X	24442	-0-	-2931	-0-	552	1	23826	3	N	58					160
							64	9									
08	27373	X	23789	-0-	-3584	-0-	532	1	23257	3	N	-0-					160
09	26400	X	21944	-0-	-4456	-0-	490	1	21454	3	N	-0-					160
10	27280	X	21653	-0-	-5627	-0-	478	1	21175	3	N	-0-					160
11	25050	X	20256	-0-	-4794	-0-	444	1	19812	3	N	-0-					160

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
06	32610	X	24157	-0-	-8453	-0-	503	1	23654	2	N	-0-					-0-
07	33697	X	24199	-0-	-9498	-0-	468	1	23731	2	N	-0-					-0-
08	31310	X	24383	-0-	-6927	-0-	494	1	23889	2	N	-0-					-0-
09	28410	X	21945	-0-	-6465	-0-	415	1	21530	2	N	-0-					-0-
10	26722	X	22052	-0-	-4670	-0-	406	1	21646	2	N	-0-					-0-
11	24150	X	20000	-0-	-4150	-0-	348	1	19652	2	N	-0-					-0-

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
06	56670	X	42807	-0-	-13863	-0-	993	1	41814	3	N	-0-					-0-
07	54622	X	42035	-0-	-12587	-0-	954	1	41081	3	N	-0-					-0-
08	51894	X	40065	-0-	-11829	-0-	897	1	39168	3	N	-0-					-0-
09	47460	X	37274	-0-	-10186	-0-	833	1	36441	3	N	-0-					-0-
10	46097	X	37793	-0-	-8304	-0-	835	1	36958	3	N	-0-					-0-
11	42810	X	35783	-0-	-7027	-0-	785	1	34998	3	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24150	X	20996	-0-	-3154	-0-	97	1	20374	3	N	477	491	1			105
							525	9									
07	24955	X	18843	-0-	-6112	-0-	76	1	18345	3	N	384	479	1			10
							422	9									
08	24893	X	17058	-0-	-7835	-0-	74	1	16582	3	N	365	305	1			70
							402	9									
09	22890	X	12557	-0-	-10333	-0-	60	1	12147	3	N	318	143	1			245
							350	9									
10	23498	X	9134	-0-	-14364	-0-	35	1	8744	3	N	323	363	1			205
							355	9									
11	21000	X	-0-	-0-	-21000	-0-					N	280	460	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29310	X	24066	-0-	-5244	-0-	107	1	6	2	N	-0-					-0-
							23953	3									
07	30287	X	21326	-0-	-8961	-0-	82	1	15	2	N	-0-					-0-
							21229	3									
08	28427	X	19356	-0-	-9071	-0-	80	1	19276	3	N	-0-					-0-
09	25530	X	21206	-0-	-4324	-0-	98	1	1	2	N	-0-					-0-
							21107	3									
10	26288	X	22010	-0-	-4278	-0-	83	1	21927	3	N	-0-					-0-
11	24060	X	21475	-0-	-2585	-0-	122	1	3	2	N	-0-					-0-
							21350	3									

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
06	22770	X	11983	-0-	-10787	-0-	671	1	3	2	N	5					73
							11303	3	6	9							
07	27927	X	27927	-0-	-0-	-0-	156	1	20	2	N	-0-					73
							27751	3									
08	23306	X	23306	-0-	-0-	-0-	102	1	23204	3	N	-0-					73
09	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	393	1	1	2	N	-0-					73
							18094	3									
*10	27931	X	11564	-0-	-16367	-0-	225	1	11339	3	N	-0-					73
11	27030	X	15777	-0-	-11253	-0-	621	1	2	2	N	-0-					73
							15154	3									

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
06	22140	X	18720	-0-	-3420	-0-	643	1	18077	3	Y	-0-					28
*07	20708	X	20197	-0-	-511	-0-	678	1	19506	3	Y	12					40
							13	9									
08	20739	X	19429	-0-	-1310	-0-	644	1	18785	3	Y	-0-					40
09	20070	X	18323	-0-	-1747	-0-	606	1	17717	3	Y	-0-					40
*10	20739	X	18611	-0-	-2128	-0-	608	1	17991	3	Y	11					51
							12	9									
*11	19560	X	17357	-0-	-2203	-0-	561	1	16785	3	Y	10					61
							11	9									

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
06	27510	X	23510	-0-	-4000	-0-	546	1	22964	3	N	-0-					-0-
07	28427	X	22758	-0-	-5669	-0-	516	1	22242	3	N	-0-					-0-
08	28117	X	22093	-0-	-6024	-0-	495	1	21598	3	N	-0-					-0-
09	24480	X	20990	-0-	-3490	-0-	469	1	20521	3	N	-0-					-0-
10	24924	X	21280	-0-	-3644	-0-	470	1	20810	3	N	-0-					-0-
11	23520	X	20019	-0-	-3501	-0-	439	1	19580	3	N	-0-					-0-

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
06	29910	X	22193	-0-	-7717	-0-	94	1	5	2	N	-0-					-0-
							22094	3									
07	29109	X	21079	-0-	-8030	-0-	77	1	15	2	N	-0-					-0-
							20987	3									
08	27435	X	19277	-0-	-8158	-0-	76	1	19201	3	N	-0-					-0-
09	25200	X	18224	-0-	-6976	-0-	80	1	1	2	N	-0-					-0-
							18143	3									
10	24552	X	19034	-0-	-5518	-0-	68	1	18966	3	N	-0-					-0-
11	22200	X	18548	-0-	-3652	-0-	99	1	2	2	N	-0-					-0-
							18447	3									

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
06	25620	X	20800	-0-	-4820	-0-	88	1	5	2	N	-0-			-0-
							20707	3							
07	24180	X	20197	-0-	-3983	-0-	75	1	15	2	N	-0-			-0-
							20107	3							
08	22692	X	18871	-0-	-3821	-0-	74	1	18797	3	N	-0-			-0-
09	21960	X	15900	-0-	-6060	-0-	70	1	1	2	N	-0-			-0-
							15829	3							
10	22692	X	16985	-0-	-5707	-0-	60	1	16925	3	N	-0-			-0-
11	20790	X	16289	-0-	-4501	-0-	88	1	2	2	N	-0-			-0-
							16199	3							

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

06	13560	X	8132	-0-	-5428	-0-	698	1	7434	3	N	-0-			-0-
07	14012	X	11623	-0-	-2389	-0-	809	1	10814	3	N	-0-			-0-
08	11377	X	10370	-0-	-1007	-0-	761	1	9609	3	N	-0-			-0-
09	8850	X	6459	-0-	-2391	-0-	696	1	5763	3	N	-0-			-0-
10	11625	X	6715	-0-	-4910	-0-	756	1	5959	3	N	-0-			-0-
11	11250	X	5230	-0-	-6020	-0-	651	1	4579	3	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

06	16170	X	7662	-0-	-8508	-0-	582	1	7080	3	N	-0-			-0-
07	14384	X	12726	-0-	-1658	-0-	834	1	11892	3	N	-0-			-0-
08	14384	X	8341	-0-	-6043	-0-	677	1	7664	3	N	-0-			-0-
09	13920	X	9354	-0-	-4566	-0-	686	1	8668	3	N	-0-			-0-
10	12741	X	9660	-0-	-3081	-0-	617	1	9043	3	N	-0-			-0-
11	12330	X	11426	-0-	-904	-0-	720	1	10706	3	N	-0-			-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

06	15630	X	14892	-0-	-738	-0-	345	1	14547	3	N	-0-			-0-
07	16151	X	14741	-0-	-1410	-0-	334	1	14407	3	N	-0-			-0-
08	15655	X	14093	-0-	-1562	-0-	315	1	13778	3	N	-0-			-0-
09	15150	X	13112	-0-	-2038	-0-	292	1	12820	3	N	-0-			-0-
10	15376	X	13070	-0-	-2306	-0-	288	1	12782	3	N	-0-			-0-
11	14880	X	12761	-0-	-2119	-0-	279	1	12482	3	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

06	38850	X	27575	-0-	-11275	-0-	639	1	26936	3	N	-0-			-0-
07	35247	X	25586	-0-	-9661	-0-	580	1	25006	3	N	-0-			-0-
08	33573	X	25957	-0-	-7616	-0-	581	1	25376	3	N	-0-			-0-
09	30300	X	23557	-0-	-6743	-0-	526	1	23031	3	N	-0-			-0-
10	28489	X	23377	-0-	-5112	-0-	516	1	22861	3	N	-0-			-0-
11	27570	X	21670	-0-	-5900	-0-	475	1	21195	3	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

06	48900	X	39493	-0-	-9407	-0-	915	1	38578	3	N	-0-			-0-
07	47337	X	37347	-0-	-9990	-0-	847	1	36500	3	N	-0-			-0-
08	45849	X	35521	-0-	-10328	-0-	795	1	34726	3	N	-0-			-0-
09	41430	X	32486	-0-	-8944	-0-	726	1	31760	3	N	-0-			-0-
10	40920	X	32220	-0-	-8700	-0-	711	1	31509	3	N	-0-			-0-
11	39480	X	30167	-0-	-9313	-0-	662	1	29505	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	51870	X	35516	-0-	-16354	-0-	823	1	34693	3	N	-0-			-0-
07	48980	X	34736	-0-	-14244	-0-	788	1	33948	3	N	-0-			-0-
08	45012	X	33556	-0-	-11456	-0-	751	1	32805	3	N	-0-			-0-
09	40260	X	29872	-0-	-10388	-0-	667	1	29205	3	N	-0-			-0-
10	38533	X	30235	-0-	-8298	-0-	668	1	29567	3	N	-0-			-0-
11	35520	X	28202	-0-	-7318	-0-	618	1	27584	3	N	-0-			-0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

06	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	752	1	1690	3	N	-0-			41
07	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	871	1	6	2	N	-0-			41
							8279	3							
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	673	1	5037	3	N	-0-			41
09	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	29	1	5945	3	N	-0-			41
10	9145	X	3694	-0-	-5451	-0-	15	1	3678	3	N	1			6
							1	9							
11	8850	X	6245	-0-	-2605	-0-	38	1	1	2	N	-0-			6
							6206	3							

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

06	0	W	38478	-0-	38478	706458	801	1	37677	2	N	-0-			-0-
07	0	W	40478	-0-	40478	746936	782	1	39696	2	N	-0-			-0-
08	0	W	38894	-0-	38894	785830	788	1	38106	2	N	-0-			-0-
09	0	W	35904	-0-	35904	821734	679	1	35225	2	N	-0-			-0-
10	0	W	36389	-0-	36389	858123	671	1	35718	2	N	-0-			-0-
*11	891995	X	33872	-0-	-858123	-0-	589	1	33283	2	N	-0-			-0-

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

06	0	W	5999	-0-	5999	162159	725	1	5274	3	N	-0-			-0-
07	0	W	6915	-0-	6915	169074	762	1	6153	3	N	-0-			-0-
08	175850	X	6776	-0-	-169074	-0-	758	1	6018	3	N	-0-			-0-
09	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	719	1	5243	3	N	-0-			-0-
10	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	735	1	5114	3	N	-0-			-0-
11	5430	X	5354	-0-	-76	-0-	753	1	4601	3	N	-0-			-0-

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

06	24930	X	21074	-0-	-3856	-0-	724	1	20350	3	Y	-0-			67
07	25079	X	20629	-0-	-4450	-0-	693	1	19928	3	Y	7			74
							8	9							
08	24118	X	20922	-0-	-3196	-0-	694	1	20228	3	Y	-0-			74
09	22530	X	19334	-0-	-3196	-0-	640	1	18684	3	Y	9			83
							10	9							
*10	21917	X	19652	-0-	-2265	-0-	643	1	19006	3	Y	3			86
							3	9							
*11	21060	X	18538	-0-	-2522	-0-	600	1	17931	3	Y	6			92
							7	9							

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

06	50670	X	39466	-0-	-11204	-0-	1236	1	38230	3	N	-0-			-0-
07	48453	X	40380	-0-	-8073	-0-	1518	1	38862	3	N	-0-			-0-
08	46779	X	38613	-0-	-8166	-0-	1466	1	37147	3	N	-0-			-0-
09	42390	X	36157	-0-	-6233	-0-	1393	1	34764	3	N	-0-			-0-
10	41943	X	36280	-0-	-5663	-0-	1418	1	34862	3	N	-0-			-0-
11	39480	X	33920	-0-	-5560	-0-	1330	1	32590	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. B. GLASS WELL #: 1H RRCID -> 267499 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6800 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	910	1	8709	3	N	137	170	1			219
							151	9									
07	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	889	1	8066	3	N	133	171	1			181
							146	9									
08	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	755	1	7402	3	N	98	172	1			107
							108	9									
09	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	768	1	7449	3	N	111					218
							122	9									
10	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	802	1	8089	3	N	111	167	1			162
							122	9									
*11	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	754	1	7456	3	N	94	169	1			87
							103	9									

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

06	47670	X	38959	-0-	-8711	-0-	1220	1	37739	3	N	-0-					-0-
07	46996	X	39352	-0-	-7644	-0-	1479	1	37873	3	N	-0-					-0-
08	45260	X	37507	-0-	-7753	-0-	1424	1	36083	3	N	-0-					-0-
09	41490	X	35699	-0-	-5791	-0-	1375	1	34324	3	N	-0-					-0-
10	41385	X	35969	-0-	-5416	-0-	1406	1	34563	3	N	-0-					-0-
11	38970	X	34138	-0-	-4832	-0-	1339	1	32799	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

06	33780	X	29457	-0-	-4323	-0-	922	1	28535	3	N	-0-					-0-
07	32581	X	29445	-0-	-3136	-0-	1107	1	28338	3	N	-0-					-0-
08	30876	X	28346	-0-	-2530	-0-	1076	1	27270	3	N	-0-					-0-
09	29460	X	27064	-0-	-2396	-0-	1042	1	26022	3	N	-0-					-0-
10	30442	X	27557	-0-	-2885	-0-	1077	1	26480	3	N	-0-					-0-
11	29460	X	25580	-0-	-3880	-0-	1003	1	24577	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

06	33557	X	33557	-0-	-0-	-0-	778	1	32779	3	N	-0-					-0-
07	33172	X	33172	-0-	-0-	-0-	753	1	32419	3	N	-0-					-0-
08	27187	X	20042	-0-	-7145	-0-	448	1	19594	3	N	-0-					-0-
09	26310	X	12189	-0-	-14121	-0-	273	1	11916	3	N	-0-					-0-
*10	39094	X	39094	-0-	-0-	-0-	863	1	38231	3	N	-0-					-0-
*11	30407	X	30407	-0-	-0-	-0-	667	1	29740	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

06	51750	X	41055	-0-	-10695	-0-	952	1	40103	3	N	-0-					-0-
07	51367	X	39585	-0-	-11782	-0-	898	1	38687	3	N	-0-					-0-
08	47926	X	22612	-0-	-25314	-0-	506	1	22106	3	N	-0-					-0-
09	44130	X	3	-0-	-44127	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	42439	X	42065	-0-	-374	-0-	929	1	41136	3	N	-0-					-0-
11	41070	X	37340	-0-	-3730	-0-	819	1	36521	3	N	-0-					-0-

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 #: 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	53940	X	43984	-0-	-9956	-0-	1019	1	42944	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	52390	X	42365	-0-	-10025	-0-	961	1	41400	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	49693	X	25823	-0-	-23870	-0-	578	1	25245	3	Y	-0-					-0-
09	47010	X	12706	-0-	-34304	-0-	284	1	12422	3	Y	-0-					-0-
*10	51402	X	51402	-0-	-0-	-0-	1135	1	50267	3	Y	-0-					-0-
*11	43980	X	39003	-0-	-4977	-0-	855	1	38148	3	Y	-0-					-0-

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	62580	X	53002	-0-	-9578	-0-	1659	1	51343	3	N	-0-					-0-
07	60078	X	53834	-0-	-6244	-0-	2024	1	51810	3	N	-0-					-0-
08	60078	X	51565	-0-	-8513	-0-	1958	1	49607	3	N	-0-					-0-
09	56490	X	48266	-0-	-8224	-0-	1859	1	46407	3	N	-0-					-0-
10	57102	X	48836	-0-	-8266	-0-	1909	1	46927	3	N	-0-					-0-
11	53010	X	47317	-0-	-5693	-0-	1856	1	45461	3	N	-0-					-0-

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	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	365	1	15385	3	N	-0-					-0-
07	15407	X	14535	-0-	-872	-0-	330	1	14205	3	N	-0-					-0-
08	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	334	1	14567	3	N	-0-					-0-
09	15750	X	13835	-0-	-1915	-0-	309	1	13526	3	N	-0-					-0-
10	16275	X	14017	-0-	-2258	-0-	310	1	13707	3	N	-0-					-0-
11	15750	X	12877	-0-	-2873	-0-	283	1	12594	3	N	-0-					-0-

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
06	33150	X	25958	-0-	-7192	-0-	692	1	25266	2	N	-0-					-0-
*07	32023	X	24902	-0-	-7121	-0-	667	1	24235	2	N	-0-					-0-
08	30132	X	24501	-0-	-5631	-0-	646	1	23855	2	N	-0-					-0-
09	28110	X	23324	-0-	-4786	-0-	604	1	22720	2	N	-0-					-0-
*10	28520	X	27690	-0-	-830	-0-	714	1	26976	2	N	-0-					-0-
*11	25950	X	23105	-0-	-2845	-0-	577	1	22528	2	N	-0-					-0-

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
*12	67487	X	37873	-0-	-29614	-0-	993	1	36880	2	N	-0-					-0-
*01	67487	X	36978	-0-	-30509	-0-	947	1	36031	2	N	-0-					-0-
*02	60956	X	32970	-0-	-27986	-0-	824	1	32146	2	N	-0-					-0-
*03	67487	X	33558	-0-	-33929	-0-	887	1	32671	2	N	-0-					-0-
*04	65310	X	30626	-0-	-34684	-0-	816	1	29810	2	N	-0-					-0-
*05	67487	X	30736	-0-	-36751	-0-	810	1	29926	2	N	-0-					-0-
*06	35790	X	29291	-0-	-6499	-0-	780	1	28511	2	N	-0-					-0-
*07	36518	X	28850	-0-	-7668	-0-	773	1	28077	2	N	-0-					-0-
08	33573	X	30175	-0-	-3398	-0-	795	1	29380	2	N	-0-					-0-
09	30630	X	27780	-0-	-2850	-0-	720	1	27060	2	N	-0-					-0-
10	30721	X	27362	-0-	-3359	-0-	706	1	26656	2	N	-0-					-0-
11	29280	X	25316	-0-	-3964	-0-	632	1	24684	2	N	-0-					-0-

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
06	62400	X	51651	-0-	-10749	-0-	1376	1	50275	2	N	-0-					-0-
07	61132	X	51807	-0-	-9325	-0-	1378	1	50429	2	N	-0-					-0-
08	59489	X	50862	-0-	-8627	-0-	1340	1	49522	2	N	-0-					-0-
09	55920	X	47694	-0-	-8226	-0-	1235	1	46459	2	N	-0-					-0-
10	55211	X	47233	-0-	-7978	-0-	1218	1	46015	2	N	-0-					-0-
11	51660	X	45058	-0-	-6602	-0-	1124	1	43934	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	42540	X	32470	-0-	-10070	-0-	754	1	31716	3	N	-0-					-0-
07	41323	X	32567	-0-	-8756	-0-	739	1	31828	3	N	-0-					-0-
08	39339	X	31020	-0-	-8319	-0-	695	1	30325	3	N	-0-					-0-
09	35940	X	28386	-0-	-7554	-0-	635	1	27751	3	N	-0-					-0-
10	34751	X	28221	-0-	-6530	-0-	624	1	27597	3	N	-0-					-0-
11	32460	X	26119	-0-	-6341	-0-	573	1	25546	3	N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

06	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	189	1	15692	3	N	-0-					100
07	21266	X	15105	-0-	-6161	-0-	340	1	14662	3	N	94	186	1			8
							103	9									
08	21266	X	16361	-0-	-4905	-0-	366	1	15987	3	N	7					15
							8	9									
09	20580	X	14140	-0-	-6440	-0-	315	1	13825	3	N	-0-					15
10	18166	X	14173	-0-	-3993	-0-	308	1	13670	3	N	177					192
							195	9									
11	15870	X	13202	-0-	-2668	-0-	289	1	12913	3	N	-0-					192

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

06	58050	X	45258	-0-	-12792	-0-	1049	1	44209	3	N	-0-					-0-
07	56637	X	45170	-0-	-11467	-0-	1025	1	44145	3	N	-0-					-0-
08	53785	X	43372	-0-	-10413	-0-	971	1	42401	3	N	-0-					-0-
09	49350	X	40208	-0-	-9142	-0-	899	1	39309	3	N	-0-					-0-
10	47802	X	40287	-0-	-7515	-0-	890	1	39397	3	N	-0-					-0-
11	45270	X	38032	-0-	-7238	-0-	834	1	37198	3	N	-0-					-0-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

06	15870	X	10344	-0-	-5526	-0-	470	1	9727	3	N	134					134
							147	9									
07	13454	X	10758	-0-	-2696	-0-	304	1	10371	3	N	75	185	1			24
							83	9									
08	13454	X	8084	-0-	-5370	-0-	269	1	7815	3	N	-0-					24
09	11970	X	7621	-0-	-4349	-0-	644	1	6977	3	N	-0-					24
*10	10757	X	9618	-0-	-1139	-0-	873	1	8745	3	N	-0-					24
11	10410	X	6346	-0-	-4064	-0-	137	1	6130	3	N	72					96
							79	9									

VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

06	25110	X	20901	-0-	-4209	-0-	484	1	20417	3	N	-0-					34
07	25947	X	20809	-0-	-5138	-0-	471	1	20338	3	N	-0-					34
08	24459	X	20011	-0-	-4448	-0-	447	1	19564	3	N	-0-					34
09	22410	X	18594	-0-	-3816	-0-	415	1	18179	3	N	-0-					34
10	21700	X	18810	-0-	-2890	-0-	413	1	18333	3	N	58					92
							64	9									
11	20910	X	17828	-0-	-3082	-0-	388	1	17365	3	N	68	151	1			9
							75	9									

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

06	32520	X	22167	-0-	-10353	-0-	591	1	21576	2	N	-0-					-0-
*07	30473	X	21580	-0-	-8893	-0-	578	1	21002	2	N	-0-					-0-
*08	27559	X	21103	-0-	-6456	-0-	556	1	20547	2	N	-0-					-0-
09	25590	X	19744	-0-	-5846	-0-	511	1	19233	2	N	-0-					-0-
*10	24459	X	21373	-0-	-3086	-0-	551	1	20822	2	N	-0-					-0-
11	22170	X	20913	-0-	-1257	-0-	522	1	20391	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37020	X	30123	-0-	-6897	-0-	1500	1	27677	3	N	860	867	1			69
							946	9									
07	36890	X	30160	-0-	-6730	-0-	1161	1	28061	3	N	853	837	1			85
							938	9									
08	35340	X	29000	-0-	-6340	-0-	1113	1	27049	3	N	762	734	1			113
							838	9									
09	32700	X	27105	-0-	-5595	-0-	1041	1	25199	3	N	786	680	1			219
							865	9									
*10	32767	X	27881	-0-	-4886	-0-	1062	1	25966	3	N	775	806	1			188
							853	9									
*11	30120	X	21490	-0-	-8630	-0-	1064	1	19811	3	N	559	691	1			56
							615	9									

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

06	32460	X	26616	-0-	-5844	-0-	26616	3			N	-0-					-0-
07	31713	X	25332	-0-	-6381	-0-	25332	3			N	-0-					-0-
08	30380	X	23766	-0-	-6614	-0-	23766	3			N	-0-					-0-
09	29400	X	24485	-0-	-4915	-0-	24485	3			N	-0-					-0-
10	29047	X	23653	-0-	-5394	-0-	23653	3			N	-0-					-0-
11	26610	X	21876	-0-	-4734	-0-	21876	3			N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

06	45690	X	37054	-0-	-8636	-0-	1384	1	35670	3	N	-0-					-0-
07	43958	X	37573	-0-	-6385	-0-	1617	1	35956	2	N	-0-					-0-
08	42811	X	36399	-0-	-6412	-0-	1435	1	34964	2	N	-0-					-0-
09	39450	X	34561	-0-	-4889	-0-	1426	1	33135	2	N	-0-					-0-
10	40765	X	33104	-0-	-7661	-0-	1382	1	31722	2	N	-0-					-0-
11	39450	X	32155	-0-	-7295	-0-	1280	1	30875	2	N	-0-					-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

06	38460	X	30184	-0-	-8276	-0-	1127	1	29057	3	N	-0-					-0-
07	37324	X	30507	-0-	-6817	-0-	1313	1	29194	2	N	-0-					-0-
08	35030	X	30284	-0-	-4746	-0-	1194	1	29090	2	N	-0-					-0-
09	32220	X	28344	-0-	-3876	-0-	1170	1	27174	2	N	-0-					-0-
10	33201	X	28401	-0-	-4800	-0-	1185	1	27216	2	N	-0-					-0-
11	32130	X	26291	-0-	-5839	-0-	1047	1	25244	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

06	39120	X	34272	-0-	-4848	-0-	795	1	33477	3	N	-0-					-0-
07	40424	X	35788	-0-	-4636	-0-	812	1	34976	3	N	-0-					-0-
08	38595	X	31062	-0-	-7533	-0-	696	1	30366	3	N	-0-					-0-
09	34980	X	30157	-0-	-4823	-0-	674	1	29483	3	N	-0-					-0-
*10	35774	X	32383	-0-	-3391	-0-	716	1	31667	3	N	-0-					-0-
*11	34620	X	29284	-0-	-5336	-0-	643	1	28641	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

06	0	Z	21712	-0-	21712	322664	503	1	21209	3	N	-0-					-0-
07	0	Z	22324	-0-	22324	344988	507	1	21817	3	N	-0-					-0-
08	366383	X	21395	-0-	-344988	-0-	479	1	20916	3	N	-0-					-0-
09	20097	X	20097	-0-	-0-	-0-	449	1	19648	3	N	-0-					-0-
10	20832	X	19881	-0-	-951	-0-	440	1	19441	3	N	-0-					-0-
11	20160	X	18617	-0-	-1543	-0-	409	1	18208	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	25740	X	24216	-0-	-1524	-0-	562	1	23654	3	N	-0-			-0-
07	26660	X	24439	-0-	-2221	-0-	554	1	23885	3	N	-0-			-0-
08	26660	X	23971	-0-	-2689	-0-	537	1	23434	3	N	-0-			-0-
09	25800	X	22618	-0-	-3182	-0-	506	1	22112	3	N	-0-			-0-
10	25389	X	23005	-0-	-2384	-0-	509	1	22496	3	N	-0-			-0-
11	24210	X	21774	-0-	-2436	-0-	478	1	21296	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

06	34140	X	28036	-0-	-6104	-0-	650	1	27386	3	N	-0-			-0-
07	32767	X	28121	-0-	-4646	-0-	639	1	27482	3	N	-0-			-0-
08	30194	X	27456	-0-	-2738	-0-	615	1	26841	3	N	-0-			-0-
09	29220	X	26275	-0-	-2945	-0-	587	1	25688	3	N	-0-			-0-
10	30194	X	25709	-0-	-4485	-0-	569	1	25140	3	N	-0-			-0-
11	28050	X	24245	-0-	-3805	-0-	532	1	23713	3	N	-0-			-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

06	31086	X	31086	-0-	-0-	-0-	719	1	30348	3	N	17			17
							19	9							
07	39959	X	31133	-0-	-8826	-0-	704	1	30376	3	N	48			65
							53	9							
08	37603	X	29584	-0-	-8019	-0-	662	1	28922	3	N	-0-			65
09	34770	X	27925	-0-	-6845	-0-	623	1	27285	3	N	15			80
							17	9							
10	33604	X	28524	-0-	-5080	-0-	629	1	27895	3	N	-0-			80
11	31080	X	26685	-0-	-4395	-0-	584	1	26101	3	N	-0-			80

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620

06	77760	X	59022	-0-	-18738	-0-	1371	1	57651	3	N	-0-			-0-
07	74338	X	58711	-0-	-15627	-0-	1334	1	57377	3	N	-0-			-0-
08	71238	X	56383	-0-	-14855	-0-	1264	1	55119	3	N	-0-			-0-
09	65310	X	52180	-0-	-13130	-0-	1168	1	51012	3	N	-0-			-0-
10	63860	X	51835	-0-	-12025	-0-	1146	1	50689	3	N	-0-			-0-
11	59010	X	47497	-0-	-11513	-0-	1044	1	46453	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

06	35310	X	25767	-0-	-9543	-0-	687	1	25080	2	N	-0-			-0-
*07	34906	X	23576	-0-	-11330	-0-	631	1	22945	2	N	-0-			-0-
08	31279	X	24289	-0-	-6990	-0-	640	1	23649	2	N	-0-			-0-
*09	29220	X	22057	-0-	-7163	-0-	571	1	21486	2	N	-0-			-0-
10	27001	X	23046	-0-	-3955	-0-	594	1	22452	2	N	-0-			-0-
11	25770	X	22968	-0-	-2802	-0-	573	1	22395	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

06	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-	621	1	22668	2	N	-0-			-0-
*07	23378	X	23378	-0-	-0-	-0-	626	1	22752	2	N	-0-			-0-
08	22948	X	22948	-0-	-0-	-0-	605	1	22343	2	N	-0-			-0-
09	22702	X	22702	-0-	-0-	-0-	588	1	22114	2	N	-0-			-0-
*10	23057	X	23057	-0-	-0-	-0-	595	1	22462	2	N	-0-			-0-
*11	21138	X	21138	-0-	-0-	-0-	527	1	20611	2	N	-0-			-0-

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
06	39540	X	29994	-0-	-9546	-0-	29994	3			N	-0-					-0-
07	38409	X	29119	-0-	-9290	-0-	29119	3			N	-0-					-0-
08	35526	X	27751	-0-	-7775	-0-	27751	3			N	-0-					-0-
09	33660	X	25940	-0-	-7720	-0-	25940	3			N	-0-					-0-
10	32984	X	25646	-0-	-7338	-0-	25646	3			N	-0-					-0-
11	30000	X	23606	-0-	-6394	-0-	23606	3			N	-0-					-0-

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
06	25860	X	18370	-0-	-7490	-0-	426	1	17944	3	N	-0-					-0-
07	24397	X	17704	-0-	-6693	-0-	402	1	17302	3	N	-0-					-0-
08	22258	X	16687	-0-	-5571	-0-	374	1	16313	3	N	-0-					-0-
09	19980	X	15166	-0-	-4814	-0-	339	1	14827	3	N	-0-					-0-
10	18972	X	15136	-0-	-3836	-0-	335	1	14801	3	N	-0-					-0-
11	18360	X	13999	-0-	-4361	-0-	307	1	13692	3	N	-0-					-0-

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
*02	71484	X	32844	-0-	-38640	-0-	750	1	31937	3	N	143	143	0			-0-
							157	9									
*03	79143	X	34086	-0-	-45057	-0-	773	1	33199	3	N	104	104	0			-0-
							114	9									
*04	76590	X	31302	-0-	-45288	-0-	710	1	30487	3	N	95	95	0			-0-
							105	9									
*05	79143	X	30289	-0-	-48854	-0-	692	1	29495	3	N	93	93	0			-0-
							102	9									
*06	37740	X	28939	-0-	-8801	-0-	668	1	28184	3	N	79	79	0			-0-
							87	9									
07	36363	X	28514	-0-	-7849	-0-	644	1	27784	3	N	78	78	0			-0-
							86	9									
*08	34100	X	27320	-0-	-6780	-0-	609	1	26628	3	N	75	75	0			-0-
							83	9									
09	31290	X	25262	-0-	-6028	-0-	562	1	24628	3	N	65	65	0			-0-
							72	9									
*10	30287	X	25178	-0-	-5109	-0-	554	1	24567	3	N	52	52	0			-0-
							57	9									
*11	28950	X	23573	-0-	-5377	-0-	515	1	23004	3	N	49	49	0			-0-
							54	9									

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
06	42150	X	32589	-0-	-9561	-0-	752	1	31728	3	N	99	99	0			-0-
							109	9									
07	40734	X	32086	-0-	-8648	-0-	724	1	31284	3	N	71	71	0			-0-
							78	9									
08	38130	X	31143	-0-	-6987	-0-	694	1	30373	3	N	69	69	0			-0-
							76	9									
*09	35280	X	28947	-0-	-6333	-0-	643	1	28216	3	N	80	80	0			-0-
							88	9									
*10	34255	X	28882	-0-	-5373	-0-	635	1	28145	3	N	93	93	0			-0-
							102	9									
*11	32580	X	27163	-0-	-5417	-0-	592	1	26475	3	N	87	87	0			-0-
							96	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	69468	X	34782	-0-	-34686	-0-	792	1	33759	3	N	210	210	0			-0-
							231	9									
*03	76911	X	37065	-0-	-39846	-0-	835	1	35821	3	N	372	372	0			-0-
							409	9									
*04	74430	X	34223	-0-	-40207	-0-	771	1	33083	3	N	335	335	0			-0-
							369	9									
05	76911	X	33905	-0-	-43006	-0-	774	1	32991	3	N	127	127	0			-0-
							140	9									
06	39870	X	31747	-0-	-8123	-0-	732	1	30871	3	N	131	131	0			-0-
							144	9									
07	38502	X	29590	-0-	-8912	-0-	667	1	28759	3	N	149	149	0			-0-
							164	9									
*08	37076	X	31076	-0-	-6000	-0-	692	1	30260	3	N	113	113	0			-0-
							124	9									
*09	34230	X	28928	-0-	-5302	-0-	642	1	28170	3	N	105	105	0			-0-
							116	9									
*10	33914	X	27988	-0-	-5926	-0-	615	1	27261	3	N	102	102	0			-0-
							112	9									
*11	31740	X	26067	-0-	-5673	-0-	840	1	25125	3	N	93	93	0			-0-
							102	9									

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

06	19710	X	16745	-0-	-2965	-0-	387	1	16358	3	N	-0-					32
07	20367	X	16297	-0-	-4070	-0-	369	1	15928	3	N	-0-					32
08	19158	X	16252	-0-	-2906	-0-	360	1	15739	3	N	139					171
							153	9									
09	17880	X	14921	-0-	-2959	-0-	331	1	14550	3	N	36	178	1			29
							40	9									
10	17825	X	15549	-0-	-2276	-0-	343	1	15206	3	N	-0-					29
11	16740	X	14829	-0-	-1911	-0-	322	1	14396	3	N	101					130
							111	9									

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

06	20640	X	16000	-0-	-4640	-0-	370	1	15630	3	N	-0-					20
07	20987	X	15902	-0-	-5085	-0-	358	1	15477	3	N	61					81
							67	9									
08	19561	X	15376	-0-	-4185	-0-	341	1	14904	3	N	119	184	1			16
							131	9									
09	17820	X	14173	-0-	-3647	-0-	316	1	13857	3	N	-0-					16
10	16957	X	14008	-0-	-2949	-0-	309	1	13699	3	N	-0-					16
11	15990	X	13155	-0-	-2835	-0-	288	1	12867	3	N	-0-					16

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

06	46650	X	39294	-0-	-7356	-0-	1047	1	38247	2	N	-0-					-0-
07	46035	X	39681	-0-	-6354	-0-	1055	1	38626	2	N	-0-					-0-
08	44516	X	38895	-0-	-5621	-0-	1025	1	37870	2	N	-0-					-0-
09	41910	X	36357	-0-	-5553	-0-	942	1	35415	2	N	-0-					-0-
10	41509	X	36397	-0-	-5112	-0-	939	1	35458	2	N	-0-					-0-
11	39300	X	34718	-0-	-4582	-0-	866	1	33852	2	N	-0-					-0-

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	18600	X	15640	-0-	-2960	-0-	360	1	15152	3	N	116	186	1			23
							128	9									
07	19220	X	15356	-0-	-3864	-0-	348	1	15008	3	N	-0-					23
08	18011	X	14822	-0-	-3189	-0-	331	1	14491	3	N	-0-					23
09	16380	X	13776	-0-	-2604	-0-	307	1	13469	3	N	-0-					23
10	16492	X	14353	-0-	-2139	-0-	317	1	14036	3	N	-0-					23
11	15630	X	13472	-0-	-2158	-0-	294	1	13178	3	N	-0-					23

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
06	15870	X	13437	-0-	-2433	-0-	63	1	3	2	N	156	79	1			109
							13199	3	172	9							
07	16275	X	15241	-0-	-1034	-0-	62	1	11	2	N	167	257	1			19
							14984	3	184	9							
08	15190	X	14238	-0-	-952	-0-	62	1	13989	3	N	170	118	1			71
							187	9									
09	14460	X	13450	-0-	-1010	-0-	65	1	1	2	N	161	102	1			130
							13207	3	177	9							
10	15252	X	13523	-0-	-1729	-0-	53	1	13271	3	N	181	227	1			84
							199	9									
11	14760	X	13203	-0-	-1557	-0-	79	1	2	2	N	167	190	1			61
							12938	3	184	9							

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	43564	X	43564	-0-	-0-	-0-	1364	1	42200	3	N	-0-					-0-
07	47089	X	44035	-0-	-3054	-0-	1655	1	42380	3	N	-0-					-0-
08	47089	X	42658	-0-	-4431	-0-	1620	1	41038	3	N	-0-					-0-
09	45570	X	40038	-0-	-5532	-0-	1542	1	38496	3	N	-0-					-0-
10	46345	X	40363	-0-	-5982	-0-	1578	1	38785	3	N	-0-					-0-
11	43560	X	38115	-0-	-5445	-0-	1495	1	36620	3	N	-0-					-0-

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
06	48576	X	48576	-0-	-0-	-0-	1814	1	46762	3	N	-0-					-0-
07	58838	X	49832	-0-	-9006	-0-	2144	1	47688	2	N	-0-					-0-
08	56606	X	47890	-0-	-8716	-0-	1888	1	46002	2	N	-0-					-0-
09	52530	X	45258	-0-	-7272	-0-	1868	1	43390	2	N	-0-					-0-
10	52638	X	44802	-0-	-7836	-0-	1870	1	42932	2	N	-0-					-0-
11	50940	X	41176	-0-	-9764	-0-	1639	1	39537	2	N	-0-					-0-

FAXEL (SA) WELL #: 9H RRCID -> 267690 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6446 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	674	1	1	2	N	20					91
							5914	3	22	9							
07	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	781	1	6	2	N	79	123	1			47
							8923	3	87	9							
08	6572	X	3996	-0-	-2576	-0-	758	1	3232	3	N	5					52
							6	9									
09	6600	X	2384	-0-	-4216	-0-	728	1	1626	3	N	27					79
							30	9									
10	9796	X	2396	-0-	-7400	-0-	751	1	1639	3	N	5					84
							6	9									
11	9480	X	2005	-0-	-7475	-0-	678	1	1319	3	N	7					91
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25288	X	25288	-0-	-0-	-0-	587	1	24701	3	N	-0-					-0-
07	30256	X	24204	-0-	-6052	-0-	550	1	23654	3	N	-0-					-0-
08	28675	X	22879	-0-	-5796	-0-	512	1	22367	3	N	-0-					-0-
*09	25650	X	21146	-0-	-4504	-0-	473	1	20673	3	N	-0-					-0-
*10	26133	X	21508	-0-	-4625	-0-	475	1	21033	3	N	-0-					-0-
*11	25290	X	20245	-0-	-5045	-0-	445	1	19800	3	N	-0-					-0-

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

06	39587	X	39587	-0-	-0-	-0-	919	1	38668	3	N	-0-					-0-
07	50158	X	39267	-0-	-10891	-0-	893	1	38374	3	N	-0-					-0-
08	47647	X	37571	-0-	-10076	-0-	843	1	36728	3	N	-0-					-0-
09	43710	X	35408	-0-	-8302	-0-	792	1	34616	3	N	-0-					-0-
*10	42005	X	34619	-0-	-7386	-0-	765	1	33854	3	N	-0-					-0-
*11	39600	X	32081	-0-	-7519	-0-	705	1	31376	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

06	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	13298	3			N	-0-					264
07	15159	X	12208	-0-	-2951	-0-	12208	3			N	-0-					264
08	15159	X	11661	-0-	-3498	-0-	11661	3			N	-0-					264
09	14670	X	11446	-0-	-3224	-0-	11446	3			N	-0-					264
10	14353	X	12543	-0-	-1810	-0-	12514	3	29	9	N	26	191	1			99
11	13290	X	11570	-0-	-1720	-0-	11540	3	30	9	N	27					126

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

06	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12254	3	14	9	N	13					242
07	16182	X	4722	-0-	-11460	-0-	4722	3			N	-0-					242
08	14911	X	6019	-0-	-8892	-0-	6019	3			N	-0-					242
09	12660	X	10929	-0-	-1731	-0-	10929	3			N	-0-					242
10	12989	X	11321	-0-	-1668	-0-	11308	3	13	9	N	12					254
11	12270	X	10755	-0-	-1515	-0-	10688	3	67	9	N	61	178	1			137

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

06	25492	X	25492	-0-	-0-	-0-	763	1	24710	3	N	17					71
							19	9									
07	29915	X	25553	-0-	-4362	-0-	743	1	24792	3	N	16					87
							18	9									
08	28861	X	16215	-0-	-12646	-0-	578	1	15624	3	N	12					99
							13	9									
09	27750	X	10184	-0-	-17566	-0-	1198	1	8986	3	N	-0-					99
*10	27311	X	16824	-0-	-10487	-0-	694	1	16099	3	N	28					127
							31	9									
11	25500	X	17534	-0-	-7966	-0-	488	1	16999	3	N	43					170
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	143 204	1 9	6043	3	N	185	189	1			122
07	25823	X	8836	-0-	-16987	-0-	198 117	1 9	8521	3	N	106	187	1			41
08	22909	X	22709	-0-	-200	-0-	737 470	1 9	21502	3	N	427	376	1			92
09	22170	X	19335	-0-	-2835	-0-	621 525	1 9	18189	3	N	477	371	1			198
*10	22909	X	15370	-0-	-7539	-0-	479 685	1 9	14206	3	N	623	561	1			260
*11	21990	X	-0-	-0-	-21990	-0-					N	66	183	1			143

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

06	57059	X	57059	-0-	-0-	-0-	2131	1	54928	3	N	-0-					-0-
07	70618	X	58639	-0-	-11979	-0-	2523	1	56116	2	N	-0-					-0-
08	67735	X	57085	-0-	-10650	-0-	2250	1	54835	2	N	-0-					-0-
09	62850	X	53276	-0-	-9574	-0-	2199	1	51077	2	N	-0-					-0-
10	64821	X	54826	-0-	-9995	-0-	2288	1	52538	2	N	-0-					-0-
11	62730	X	51578	-0-	-11152	-0-	2054	1	49524	2	N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

06	64740	X	25753	-0-	-38987	-0-	597	1	25156	3	N	-0-					-0-
07	36642	X	24189	-0-	-12453	-0-	549	1	23640	3	N	-0-					-0-
08	33790	X	23361	-0-	-10429	-0-	523	1	22838	3	N	-0-					-0-
09	29910	X	22483	-0-	-7427	-0-	502	1	21981	3	N	-0-					-0-
10	27466	X	23189	-0-	-4277	-0-	512	1	22677	3	N	-0-					-0-
11	25740	X	21930	-0-	-3810	-0-	481	1	21449	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

06	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	835 14	1 9	5496	3	N	13					181
07	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	852 10	1 9	9684	3	N	9					190
08	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	860 1	1 9	9545	3	N	1					191
09	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	839 1	1 9	7484	3	N	1					192
10	8835	X	6457	-0-	-2378	-0-	861 34	1 9	5562	3	N	31	182	1			41
11	8550	X	6067	-0-	-2483	-0-	818 43	1 9	5206	3	N	39					80

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

06	134190	X	46046	-0-	-88144	-0-	46046	3			N	-0-					-0-
07	59892	X	45396	-0-	-14496	-0-	45396	3			N	-0-					-0-
08	56141	X	42458	-0-	-13683	-0-	42458	3			N	-0-					-0-
09	51480	X	40239	-0-	-11241	-0-	40239	3			N	-0-					-0-
10	42873	X	39948	-0-	-2925	-0-	39948	3			N	-0-					-0-
11	41490	X	37130	-0-	-4360	-0-	37130	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 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
06	67230	X	34222	-0-	-33008	-0-	912	1	33310	2	N	-0-			-0-
*07	40021	X	31676	-0-	-8345	-0-	848	1	30828	2	N	-0-			-0-
08	39494	X	29333	-0-	-10161	-0-	773	1	28560	2	N	-0-			-0-
09	28260	X	26826	-0-	-1434	-0-	695	1	26131	2	N	-0-			-0-
10	29202	X	27013	-0-	-2189	-0-	697	1	26316	2	N	-0-			-0-
*11	30634	X	30634	-0-	-0-	-0-	764	1	29870	2	N	-0-			-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

06	0	W	7832	-0-	7832	121627	7832	3			N	-0-			55
07	0	W	8678	-0-	8678	130305	8678	3			N	-0-			55
08	138805	X	8500	-0-	-130305	-0-	8500	3			N	-0-			55
09	8760	X	7339	-0-	-1421	-0-	7339	3			N	-0-			55
10	7874	X	7159	-0-	-715	-0-	7159	3			N	-0-			55
11	7620	X	6672	-0-	-948	-0-	6672	3			N	-0-			55

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

06	75150	X	23093	-0-	-52057	-0-	535	1	22558	3	N	-0-			-0-
07	28427	X	22188	-0-	-6239	-0-	504	1	21684	3	N	-0-			-0-
08	26567	X	21999	-0-	-4568	-0-	493	1	21506	3	N	-0-			-0-
09	25710	X	20619	-0-	-5091	-0-	461	1	20158	3	N	-0-			-0-
10	21266	X	21042	-0-	-224	-0-	465	1	20577	3	N	-0-			-0-
11	20580	X	19565	-0-	-1015	-0-	430	1	19135	3	N	-0-			-0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

06	0	W	46574	-0-	46574	682893	1082	1	45492	3	N	-0-			-0-
07	0	W	46336	-0-	46336	729229	1053	1	45283	3	N	-0-			-0-
08	773370	X	44141	-0-	-729229	-0-	990	1	43151	3	N	-0-			-0-
09	50580	X	40799	-0-	-9781	-0-	913	1	39886	3	N	-0-			-0-
10	42873	X	40925	-0-	-1948	-0-	906	1	40019	3	N	-0-			-0-
11	41490	X	38116	-0-	-3374	-0-	839	1	37277	3	N	-0-			-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

06	72180	X	24775	-0-	-47405	-0-	575	1	24200	3	N	-0-			-0-
07	33387	X	25195	-0-	-8192	-0-	573	1	24622	3	N	-0-			-0-
08	29078	X	23214	-0-	-5864	-0-	520	1	22694	3	N	-0-			-0-
09	27150	X	20953	-0-	-6197	-0-	469	1	20484	3	N	-0-			-0-
*10	25637	X	20842	-0-	-4795	-0-	461	1	20381	3	N	-0-			-0-
11	24780	X	18668	-0-	-6112	-0-	410	1	18258	3	N	-0-			-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

06	88920	X	34808	-0-	-54112	-0-	159	1	8	2	N	-0-			-0-
							34641	3							
07	44051	X	34832	-0-	-9219	-0-	138	1	25	2	N	-0-			-0-
							34669	3							
08	41075	X	33566	-0-	-7509	-0-	142	1	33424	3	N	-0-			-0-
09	37560	X	30945	-0-	-6615	-0-	146	1	2	2	N	-0-			-0-
							30797	3							
10	37293	X	31028	-0-	-6265	-0-	119	1	30909	3	N	-0-			-0-
11	34800	X	30071	-0-	-4729	-0-	174	1	4	2	N	30			30
							29860	3	33	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					59
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					59
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					59
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					59
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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
06	71940	X	32007	-0-	-39933	-0-	148	1	8	2	N	-0-					-0-
							31851	3									
07	40982	X	32283	-0-	-8699	-0-	128	1	23	2	N	-0-					-0-
							32132	3									
08	38223	X	30657	-0-	-7566	-0-	130	1	30527	3	N	-0-					-0-
09	34740	X	28648	-0-	-6092	-0-	135	1	1	2	N	-0-					-0-
							28512	3									
10	34813	X	28622	-0-	-6191	-0-	110	1	28512	3	N	-0-					-0-
11	32010	X	27355	-0-	-4655	-0-	159	1	4	2	N	-0-					-0-
							27192	3									

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	66274	-0-	66274	914778	1531	1	64638	3	N	95	174	1			48
							105	9									
07	0	Z	66039	-0-	66039	980817	1493	1	64461	3	N	77					125
							85	9									
08	0	Z	9020	-0-	9020	989837	201	1	8807	3	N	11					136
							12	9									
09	1058641	X	68804	-0-	-989837	-0-	1532	1	67182	3	N	82	161	1			57
							90	9									
*10	64760	X	64760	-0-	-0-	-0-	1425	1	63256	3	N	72					129
							79	9									
*11	61980	X	59009	-0-	-2971	-0-	1907	1	57050	3	N	47					176
							52	9									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	186790					N	-0-					-0-
01	0	Z	41859	-0-	41859	228649	964	1	40705	3	N	173	173	0			-0-
							190	9									
02	0	Z	35669	-0-	35669	264318	813	1	34646	3	N	191	191	0			-0-
							210	9									
*03	0	Z	36981	-0-	36981	301299	839	1	36003	3	N	126	126	0			-0-
							139	9									
*04	0	Z	34129	-0-	34129	335428	772	1	33147	3	N	191	191	0			-0-
							210	9									
05	0	Z	33172	-0-	33172	368600	758	1	32264	3	N	136	136	0			-0-
							150	9									
06	0	Z	31425	-0-	31425	400025	724	1	30560	3	N	128	128	0			-0-
							141	9									
07	0	Z	31010	-0-	31010	431035	700	1	30202	3	N	98	98	0			-0-
							108	9									
08	0	Z	29466	-0-	29466	460501	656	1	28708	3	N	93	93	0			-0-
							102	9									
*09	0	Z	27251	-0-	27251	487752	605	1	26551	3	N	86	86	0			-0-
							95	9									
*10	0	Z	27182	-0-	27182	514934	597	1	26490	3	N	86	86	0			-0-
							95	9									
*11	0	Z	25807	-0-	25807	540741	830	1	24836	3	N	128	128	0			-0-
							141	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	22649	-0-	22649	384342	713	1	5	2	N	-0-					-0-
							21931	3									
07	0	W	24777	-0-	24777	409119	746	1	17	2	N	-0-					-0-
							24014	3									
08	432591	X	23472	-0-	-409119	-0-	721	1	22751	3	N	-0-					-0-
09	27390	X	21356	-0-	-6034	-0-	663	1	1	2	N	-0-					-0-
							20692	3									
10	22599	X	20734	-0-	-1865	-0-	635	1	20099	3	N	-0-					-0-
11	21870	X	19684	-0-	-2186	-0-	597	1	2	2	N	-0-					-0-
							19085	3									

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	49170	-0-	49170	143042	1140	1	48030	3	N	-0-					-0-
07	0	Z	48518	-0-	48518	191560	1100	1	47418	3	N	-0-					-0-
08	237649	X	46089	-0-	-191560	-0-	1031	1	45058	3	N	-0-					-0-
09	41587	X	41587	-0-	-0-	-0-	929	1	40658	3	N	-0-					-0-
10	43338	X	40866	-0-	-2472	-0-	902	1	39964	3	N	-0-					-0-
11	41940	X	39198	-0-	-2742	-0-	859	1	38339	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60960	X	24430	-0-	-36530	-0-	111	1	6	2	N	-0-					-0-
							24313	3									
07	31248	X	24060	-0-	-7188	-0-	94	1	17	2	N	-0-					-0-
							23949	3									
08	29202	X	22994	-0-	-6208	-0-	97	1	22897	3	N	-0-					-0-
09	26340	X	21862	-0-	-4478	-0-	102	1	1	2	N	-0-					-0-
							21759	3									
10	26381	X	21757	-0-	-4624	-0-	83	1	21674	3	N	-0-					-0-
11	24420	X	20800	-0-	-3620	-0-	120	1	3	2	N	-0-					-0-
							20677	3									

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
06	90750	X	28139	-0-	-62611	-0-	653	1	27486	3	N	-0-					-0-
07	40331	X	27502	-0-	-12829	-0-	624	1	26878	3	N	-0-					-0-
08	36642	X	25710	-0-	-10932	-0-	576	1	25134	3	N	-0-					-0-
09	32340	X	22796	-0-	-9544	-0-	510	1	22286	3	N	-0-					-0-
10	23560	X	22075	-0-	-1485	-0-	488	1	21587	3	N	-0-					-0-
11	22800	X	20119	-0-	-2681	-0-	441	1	19678	3	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	77520	X	33701	-0-	-43819	-0-	1157	1	32508	3	N	33					167
							36	9									
07	40703	X	33705	-0-	-6998	-0-	1132	1	32544	3	N	26					193
							29	9									
*08	39277	X	33003	-0-	-6274	-0-	1094	1	31892	3	N	15	176	1			32
							17	9									
*09	35580	X	31115	-0-	-4465	-0-	1028	1	30065	3	N	20					52
							22	9									
*10	35309	X	31349	-0-	-3960	-0-	1023	1	30302	3	N	22					74
							24	9									
*11	33690	X	29486	-0-	-4204	-0-	953	1	28503	3	N	27					101
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	114390	X	72918	-0-	-41472	-0-	1686	1	71146	3	N	78	78	0			-0-
							86	9									
07	89931	X	71518	-0-	-18413	-0-	1618	1	69816	3	N	76	76	0			-0-
							84	9									
*08	84909	X	70091	-0-	-14818	-0-	2323	1	67712	3	N	51	51	0			-0-
							56	9									
09	78210	X	66145	-0-	-12065	-0-	2186	1	63906	3	N	48	48	0			-0-
							53	9									
*10	75981	X	65675	-0-	-10306	-0-	2144	1	63478	3	N	48	48	0			-0-
							53	9									
*11	72930	X	61392	-0-	-11538	-0-	1982	1	59321	3	N	81	81	0			-0-
							89	9									

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	93120	X	28210	-0-	-64910	-0-	650	1	27461	3	N	90	90	0			-0-
							99	9									
07	36549	X	29381	-0-	-7168	-0-	662	1	28587	3	N	120	93	0			27
							132	9									
08	33759	X	26614	-0-	-7145	-0-	593	1	25957	3	N	58	58	0			27
							64	9									
*09	32130	X	24451	-0-	-7679	-0-	545	1	23872	3	N	31	31	0			27
							34	9									
*10	30535	X	22844	-0-	-7691	-0-	503	1	22309	3	N	29	29	0			27
							32	9									
11	28440	X	22869	-0-	-5571	-0-	453	1	22309	3	N	97	71	0			-0-
							107	9									

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33960	X	15753	-0-	-18207	-0-	1193	1	14503	3	N	52					187
							57	9									
07	13237	X	11650	-0-	-1587	-0-	844	1	10764	3	N	38	173	1			52
							42	9									
08	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	1123	1	14664	3	N	45					97
							50	9									
09	15750	X	14015	-0-	-1735	-0-	1041	1	12918	3	N	51					148
							56	9									
10	16275	X	11641	-0-	-4634	-0-	979	1	10621	3	N	37					185
							41	9									
11	15750	X	12910	-0-	-2840	-0-	995	1	11841	3	N	67	182	1			70
							74	9									

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
06	44370	X	20569	-0-	-23801	-0-	477	1	20092	3	N	-0-					-0-
07	31434	X	19952	-0-	-11482	-0-	671	1	19281	3	N	-0-					-0-
08	28582	X	19443	-0-	-9139	-0-	645	1	18798	3	N	-0-					-0-
09	23400	X	18866	-0-	-4534	-0-	625	1	18241	3	N	-0-					-0-
10	21266	X	20020	-0-	-1246	-0-	655	1	19365	3	N	-0-					-0-
11	20580	X	18814	-0-	-1766	-0-	610	1	18204	3	N	-0-					-0-

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
06	76110	X	35013	-0-	-41097	-0-	35013	3			N	-0-					-0-
07	51181	X	33747	-0-	-17434	-0-	33747	3			N	-0-					-0-
08	46531	X	31777	-0-	-14754	-0-	31777	3			N	-0-					-0-
09	40830	X	28907	-0-	-11923	-0-	28907	3			N	-0-					-0-
10	38471	X	28237	-0-	-10234	-0-	28237	3			N	-0-					-0-
11	35010	X	25962	-0-	-9048	-0-	25962	3			N	-0-					-0-

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 #: 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
06	72180	X	33085	-0-	-39095	-0-	33085	3			N	-0-					-0-
07	47740	X	31626	-0-	-16114	-0-	31626	3			N	-0-					-0-
08	41974	X	29446	-0-	-12528	-0-	29446	3			N	-0-					-0-
09	39060	X	26638	-0-	-12422	-0-	26638	3			N	-0-					-0-
10	36921	X	25938	-0-	-10983	-0-	25938	3			N	-0-					-0-
11	33090	X	23725	-0-	-9365	-0-	23725	3			N	-0-					-0-

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
*02	60172	X	31789	-0-	-28383	-0-	726	1	30940	3	N	112	112	0			-0-
							123	9									
*03	66619	X	33314	-0-	-33305	-0-	756	1	32420	3	N	125	125	0			-0-
							138	9									
04	64470	X	30219	-0-	-34251	-0-	684	1	29367	3	N	153	153	0			-0-
							168	9									
05	66619	X	29179	-0-	-37440	-0-	667	1	28420	3	N	84	84	0			-0-
							92	9									
06	64470	X	27279	-0-	-37191	-0-	630	1	26572	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
07	35061	X	27398	-0-	-7663	-0-	918	1	26403	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
*08	33325	X	26721	-0-	-6604	-0-	885	1	25801	3	N	32	32	0			-0-
							35	9									
*09	30210	X	23754	-0-	-6456	-0-	783	1	22895	3	N	69	69	0			-0-
							76	9									
*10	29171	X	24667	-0-	-4504	-0-	803	1	23786	3	N	71	71	0			-0-
							78	9									
*11	27270	X	22259	-0-	-5011	-0-	718	1	21476	3	N	59	59	0			-0-
							65	9									

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
06	46470	X	26354	-0-	-20116	-0-	609	1	25716	3	N	26					63
							29	9									
07	30194	X	26362	-0-	-3832	-0-	596	1	25741	3	N	23					86
							25	9									
08	29140	X	25833	-0-	-3307	-0-	577	1	25231	3	N	23					109
							25	9									
09	27480	X	23631	-0-	-3849	-0-	526	1	23087	3	N	16					125
							18	9									
*10	27404	X	23469	-0-	-3935	-0-	766	1	22675	3	N	25					150
							28	9									
*11	26340	X	21689	-0-	-4651	-0-	700	1	20950	3	N	35					185
							39	9									

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
06	201060	X	38962	-0-	-162098	-0-	38962	3			N	-0-					-0-
07	57257	X	37656	-0-	-19601	-0-	37656	3			N	-0-					-0-
08	50623	X	35335	-0-	-15288	-0-	35335	3			N	-0-					-0-
09	45330	X	32464	-0-	-12866	-0-	32464	3			N	-0-					-0-
10	43090	X	31861	-0-	-11229	-0-	31861	3			N	-0-					-0-
11	38970	X	29448	-0-	-9522	-0-	29448	3			N	-0-					-0-

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
06	41820	X	18103	-0-	-23717	-0-	18103	3			N	-0-					-0-
07	27962	X	17561	-0-	-10401	-0-	17561	3			N	-0-					-0-
08	23529	X	15951	-0-	-7578	-0-	15951	3			N	-0-					-0-
09	21780	X	14102	-0-	-7678	-0-	14102	3			N	-0-					-0-
10	19685	X	14387	-0-	-5298	-0-	14387	3			N	-0-					-0-
11	18090	X	16323	-0-	-1767	-0-	16323	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	55980	X	21029	-0-	-34951	-0-	667	1	20299	3	N	57	169	1			13
							63	9									
07	29264	X	17971	-0-	-11293	-0-	716	1	17255	3	N	-0-					13
08	26908	X	20719	-0-	-6189	-0-	624	1	20047	3	N	44					57
							48	9									
09	21030	X	16520	-0-	-4510	-0-	639	1	15856	3	N	23					80
							25	9									
10	21731	X	18094	-0-	-3637	-0-	584	1	17448	3	N	56					136
							62	9									
11	21030	X	15686	-0-	-5344	-0-	511	1	15111	3	N	58	166	1			28
							64	9									

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
06	78600	X	33540	-0-	-45060	-0-	157	1	8	2	N	-0-					160
							33375	3									
07	54529	X	32002	-0-	-22527	-0-	131	1	23	2	N	31	167	1			24
							31814	3	34	9							
08	42160	X	28761	-0-	-13399	-0-	126	1	28626	3	N	8					32
							9	9									
09	36480	X	26554	-0-	-9926	-0-	130	1	2	2	N	23					55
							26397	3	25	9							
10	37696	X	26863	-0-	-10833	-0-	106	1	26757	3	N	-0-					55
11	33540	X	24442	-0-	-9098	-0-	147	1	3	2	N	34					89
							24255	3	37	9							

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
06	10470	X	3095	-0-	-7375	-0-	566	1	2529	3	N	-0-					-0-
07	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	641	1	3409	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	2226	-0-	-3199	-0-	563	1	1663	3	N	-0-					-0-
09	5250	X	1119	-0-	-4131	-0-	471	1	648	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3750	-0-	-311	-0-	635	1	3115	3	N	-0-					-0-
11	3930	X	2683	-0-	-1247	-0-	556	1	2127	3	N	-0-					-0-

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
06	33060	X	17108	-0-	-15952	-0-	855	1	16219	3	N	31	155	1			31
							34	9									
07	16132	X	16132	-0-	-0-	-0-	858	1	15274	3	N	-0-					31
08	24986	X	16349	-0-	-8637	-0-	864	1	15485	3	N	-0-					31
09	24180	X	13560	-0-	-10620	-0-	796	1	12763	3	N	1					32
							1	9									
10	19158	X	12928	-0-	-6230	-0-	780	1	12119	3	N	26					58
							29	9									
11	17100	X	12156	-0-	-4944	-0-	723	1	11403	3	N	27					85
							30	9									

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
06	24150	X	11319	-0-	-12831	-0-	797	1	10522	3	N	-0-					-0-
07	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	800	1	12983	3	N	-0-					-0-
08	19499	X	2344	-0-	-17155	-0-	506	1	1838	3	N	-0-					-0-
09	18870	X	5228	-0-	-13642	-0-	536	1	4692	3	N	-0-					-0-
10	16988	X	12620	-0-	-4368	-0-	820	1	11800	3	N	-0-					-0-
11	13350	X	7953	-0-	-5397	-0-	644	1	7309	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		19494	-0-	19494	19494	414	1	17459	3	N	1474	1446	1			28
							1621	9									
*07	45229	X	-0-	-0-	-45229	-0-					N	-0-					28
*08	45229	X	20338	-0-	-24891	-0-	887	1	18175	3	N	1160	1046	1			142
							1276	9									
09	21373	X	21373	-0-	-0-	-0-	981	1	19468	3	N	840	836	1			146
							924	9									
*10	17825	X	15251	-0-	-2574	-0-	782	1	13927	3	N	493	374	1			265
							542	9									
*11	17250	X	11159	-0-	-6091	-0-	688	1	10060	3	N	374	513	1			126
							411	9									

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

06	35280	X	-0-	-0-	-35280	-0-					N	7	7	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
08	33883	X	-0-	-0-	-33883	-0-					N	-0-					-0-
09	30870	X	551	-0-	-30319	-0-	551	1			N	-0-					-0-
10	8494	X	3244	-0-	-5250	-0-	968	1	2053	3	N	203	175	1			28
							223	9									
*11	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	1312	1	13262	3	N	333	332	1			29
							366	9									

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

06	50160	X	34673	-0-	-15487	-0-	34673	3			N	-0-					-0-
07	32948	X	32948	-0-	-0-	-0-	32948	3			N	-0-					-0-
08	45725	X	28941	-0-	-16784	-0-	28941	3			N	-0-					-0-
09	40110	X	28079	-0-	-12031	-0-	28079	3			N	-0-					-0-
10	36673	X	27163	-0-	-9510	-0-	27163	3			N	-0-					-0-
11	34680	X	23823	-0-	-10857	-0-	23823	3			N	-0-					-0-

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

06	40950	X	31327	-0-	-9623	-0-	1074	1	30189	3	N	58					166
							64	9									
07	31542	X	31542	-0-	-0-	-0-	712	1	30760	3	N	64					230
							70	9									
08	31651	X	29218	-0-	-2433	-0-	651	1	28511	3	N	51	173	1			108
							56	9									
09	31320	X	28391	-0-	-2929	-0-	632	1	27701	3	N	53					161
							58	9									
10	32364	X	28190	-0-	-4174	-0-	620	1	27516	3	N	49					210
							54	9									
11	31320	X	25659	-0-	-5661	-0-	560	1	25049	3	N	45	181	1			74
							50	9									

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

06	145920	X	74740	-0-	-71180	-0-	1728	1	72937	3	N	68					101
							75	9									
07	74975	X	74975	-0-	-0-	-0-	1697	1	73219	3	N	54					155
							59	9									
08	86862	X	10466	-0-	-76396	-0-	234	1	10214	3	N	16	142	1			29
							18	9									
09	82050	X	68230	-0-	-13820	-0-	1521	1	66673	3	N	33					62
							36	9									
*10	79577	X	69914	-0-	-9663	-0-	1541	1	68327	3	N	42					104
							46	9									
*11	74730	X	62717	-0-	-12013	-0-	2027	1	60659	3	N	28					132
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	17088	-0-	17088	231131	80	1	4	2	N	124					136
							16868	3	136	9							
07	0	W	16476	-0-	16476	247607	67	1	11	2	N	144	106	1			174
							16240	3	158	9							
08	261510	X	13903	-0-	-247607	-0-	61	1	13776	3	N	60	186	1			48
							66	9									
09	20100	X	14274	-0-	-5826	-0-	70	1	1	2	N	96					144
							14097	3	106	9							
10	14911	X	14200	-0-	-711	-0-	56	1	14008	3	N	124	127	1			141
							136	9									
11	14430	X	12944	-0-	-1486	-0-	78	1	2	2	N	69					210
							12788	3	76	9							

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
06	0	W	18070	-0-	18070	265682	583	1	17487	3	N	-0-					-0-
07	0	W	23704	-0-	23704	289386	537	1	23167	3	N	-0-					-0-
08	311048	X	21662	-0-	-289386	-0-	485	1	21177	3	N	-0-					-0-
09	20160	X	15292	-0-	-4868	-0-	608	1	14684	3	N	-0-					-0-
10	18748	X	18748	-0-	-0-	-0-	413	1	18335	3	N	-0-					-0-
*11	18328	X	18328	-0-	-0-	-0-	402	1	17926	3	N	-0-					-0-

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
06	50520	X	29090	-0-	-21430	-0-	675	1	28415	3	N	-0-					-0-
07	30021	X	30021	-0-	-0-	-0-	681	1	29340	3	N	-0-					-0-
08	35898	X	30416	-0-	-5482	-0-	682	1	29734	3	N	-0-					-0-
09	31500	X	29093	-0-	-2407	-0-	651	1	28442	3	N	-0-					-0-
10	30380	X	28224	-0-	-2156	-0-	924	1	27300	3	N	-0-					-0-
11	29430	X	27547	-0-	-1883	-0-	893	1	26654	3	N	-0-					-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	24352	-0-	24352	320112	563	1	23753	3	N	33	181	1			59
							36	9									
07	0	W	24596	-0-	24596	344708	556	1	24001	3	N	35					94
							39	9									
*08	368975	X	24267	-0-	-344708	-0-	541	1	23685	3	N	37					131
							41	9									
*09	26880	X	22054	-0-	-4826	-0-	491	1	21535	3	N	25					156
							28	9									
*10	24180	X	20751	-0-	-3429	-0-	677	1	20056	3	N	16					172
							18	9									
*11	23400	X	20005	-0-	-3395	-0-	646	1	19330	3	N	26					198
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38285	X	24207	-0-	-14078	-0-	548	1	23507	3	N	138	138	0			-0-
							152	9									
*04	37050	X	22193	-0-	-14857	-0-	501	1	21513	3	N	163	163	0			-0-
							179	9									
05	38285	X	21344	-0-	-16941	-0-	487	1	20755	3	N	93	93	0			-0-
							102	9									
06	37050	X	19936	-0-	-17114	-0-	459	1	19371	3	N	96	96	0			-0-
							106	9									
07	22534	X	22534	-0-	-0-	-0-	507	1	21907	3	N	109	109	0			-0-
							120	9									
*08	24211	X	22257	-0-	-1954	-0-	495	1	21661	3	N	92	92	0			-0-
							101	9									
*09	22200	X	20785	-0-	-1415	-0-	462	1	20246	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
*10	22537	X	20676	-0-	-1861	-0-	454	1	20145	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
*11	21810	X	19342	-0-	-2468	-0-	421	1	18787	3	N	122	122	0			-0-
							134	9									

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

06	54660	X	30652	-0-	-24008	-0-	711	1	29941	3	N	-0-					-0-
07	31131	X	31131	-0-	-0-	-0-	707	1	30424	3	N	-0-					-0-
08	31046	X	31046	-0-	-0-	-0-	696	1	30350	3	N	-0-					-0-
09	30660	X	30445	-0-	-215	-0-	681	1	29764	3	N	-0-					-0-
*10	31682	X	30505	-0-	-1177	-0-	675	1	29830	3	N	-0-					-0-
11	30660	X	28637	-0-	-2023	-0-	629	1	28008	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

06	92940	X	40653	-0-	-52287	-0-	943	1	39710	3	N	-0-					-0-
*07	39044	X	39044	-0-	-0-	-0-	886	1	38158	3	N	-0-					-0-
*08	45012	X	39470	-0-	-5542	-0-	884	1	38586	3	N	-0-					-0-
*09	43560	X	35724	-0-	-7836	-0-	799	1	34925	3	N	-0-					-0-
*10	45012	X	35887	-0-	-9125	-0-	793	1	35094	3	N	-0-					-0-
11	40650	X	33589	-0-	-7061	-0-	738	1	32851	3	N	-0-					-0-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

*03	67642	X	37784	-0-	-29858	-0-	857	1	36785	3	N	129	129	0			-0-
							142	9									
*04	65460	X	34896	-0-	-30564	-0-	792	1	33971	3	N	121	121	0			-0-
							133	9									
05	67642	X	34283	-0-	-33359	-0-	782	1	33343	3	N	144	144	0			-0-
							158	9									
06	65460	X	31638	-0-	-33822	-0-	731	1	30842	3	N	59	59	0			-0-
							65	9									
07	30759	X	30759	-0-	-0-	-0-	694	1	30001	3	N	58	58	0			-0-
							64	9									
*08	37789	X	30235	-0-	-7554	-0-	674	1	29498	3	N	57	57	0			-0-
							63	9									
09	34890	X	28067	-0-	-6823	-0-	625	1	27381	3	N	55	55	0			-0-
							61	9									
*10	34286	X	29335	-0-	-4951	-0-	645	1	28627	3	N	57	57	0			-0-
							63	9									
*11	31650	X	28040	-0-	-3610	-0-	612	1	27367	3	N	55	55	0			-0-
							61	9									

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
06	24150	X	13508	-0-	-10642	-0-	772	1	12736	3	N	-0-					-0-
07	24955	X	14021	-0-	-10934	-0-	818	1	13203	3	N	-0-					-0-
08	19995	X	11213	-0-	-8782	-0-	752	1	10461	3	N	-0-					-0-
09	19350	X	10328	-0-	-9022	-0-	734	1	9594	3	N	-0-					-0-
10	16678	X	14491	-0-	-2187	-0-	809	1	13682	3	N	-0-					-0-
11	13560	X	11802	-0-	-1758	-0-	709	1	11093	3	N	-0-					-0-

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
06	0	W	21331	-0-	21331	304038	21331	3			N	-0-					-0-
07	324727	X	20689	-0-	-304038	-0-	20689	3			N	-0-					-0-
08	29326	X	19126	-0-	-10200	-0-	19126	3			N	-0-					-0-
09	26190	X	17285	-0-	-8905	-0-	17285	3			N	-0-					-0-
10	20150	X	17755	-0-	-2395	-0-	17755	3			N	-0-					-0-
11	19500	X	17390	-0-	-2110	-0-	17390	3			N	-0-					-0-

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
06	119760	X	57195	-0-	-62565	-0-	1325	1	55849	3	N	19					140
							21	9									
07	56519	X	56519	-0-	-0-	-0-	1280	1	55180	3	N	54	177	1			17
							59	9									
08	60729	X	54249	-0-	-6480	-0-	1213	1	53034	3	N	2					19
							2	9									
09	58770	X	50414	-0-	-8356	-0-	1125	1	49285	3	N	4					23
							4	9									
10	60729	X	49327	-0-	-11402	-0-	1088	1	48236	3	N	3					26
							3	9									
11	57210	X	42902	-0-	-14308	-0-	940	1	41960	3	N	2					28
							2	9									

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
06	0	W	19357	-0-	19357	274665	19357	3			N	-0-					-0-
07	0	W	18259	-0-	18259	292924	18259	3			N	-0-					-0-
08	309990	X	17066	-0-	-292924	-0-	17066	3			N	-0-					-0-
09	23070	X	15278	-0-	-7792	-0-	15278	3			N	-0-					-0-
10	17825	X	14484	-0-	-3341	-0-	14484	3			N	-0-					-0-
11	17250	X	14109	-0-	-3141	-0-	14109	3			N	-0-					-0-

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
06	0	W	14450	-0-	14450	164084	68	1	3	2	N	160	165	1			93
							14203	3	176	9							
07	0	W	14780	-0-	14780	178864	60	1	10	2	N	176	185	1			84
							14516	3	194	9							
08	191503	X	12639	-0-	-178864	-0-	55	1	12429	3	N	141					225
							155	9									
09	16410	X	13568	-0-	-2842	-0-	66	1	1	2	N	157	180	1			202
							13328	3	173	9							
10	13330	X	13056	-0-	-274	-0-	51	1	12823	3	N	165	169	1			198
							182	9									
11	12900	X	12374	-0-	-526	-0-	74	1	2	2	N	145	167	1			176
							12138	3	160	9							

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
06	92910	X	25928	-0-	-66982	-0-	123	1	6	2	N	265	175	1			191
							25507	3	292	9							
07	96007	X	28114	-0-	-67893	-0-	115	1	20	2	N	384	348	1			227
							27557	3	422	9							
08	27310	X	27310	-0-	-0-	-0-	120	1	26757	3	N	394	524	1			97
							433	9									
09	25920	X	25455	-0-	-465	-0-	123	1	1	2	N	357	378	1			76
							24938	3	393	9							
10	28117	X	25588	-0-	-2529	-0-	100	1	25039	3	N	408	351	1			133
							449	9									
11	27210	X	16930	-0-	-10280	-0-	99	1	2	2	N	389	352	1			170
							16401	3	428	9							

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
06	0	W	25454	-0-	25454	285406	121	1	6	2	N	480	518	1			128
							24799	3	528	9							
07	309982	X	24576	-0-	-285406	-0-	101	1	17	2	N	420	503	1			45
							23996	3	462	9							
08	28954	X	23525	-0-	-5429	-0-	105	1	23086	3	N	304	160	1			189
							334	9									
09	26820	X	23345	-0-	-3475	-0-	115	1	1	2	N	287	346	1			130
							22913	3	316	9							
10	27714	X	24535	-0-	-3179	-0-	98	1	24039	3	N	362	336	1			156
							398	9									
11	25440	X	22076	-0-	-3364	-0-	134	1	3	2	N	290	361	1			85
							21620	3	319	9							

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
06	79410	X	32669	-0-	-46741	-0-	758	1	31911	3	N	-0-					-0-
07	82057	X	31380	-0-	-50677	-0-	713	1	30667	3	N	-0-					-0-
08	40517	X	29942	-0-	-10575	-0-	672	1	29270	3	N	-0-					-0-
09	36900	X	29401	-0-	-7499	-0-	658	1	28743	3	N	-0-					-0-
10	35371	X	30695	-0-	-4676	-0-	679	1	30016	3	N	-0-					-0-
11	32670	X	27864	-0-	-4806	-0-	613	1	27251	3	N	-0-					-0-

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
06	0	W	14840	-0-	14840	175470	508	1	14286	3	N	42					127
							46	9									
07	189962	X	14492	-0-	-175470	-0-	484	1	13945	3	N	57					184
							63	9									
08	17205	X	13690	-0-	-3515	-0-	600	1	13068	3	N	20					204
							22	9									
09	16650	X	12446	-0-	-4204	-0-	410	1	12001	3	N	32	168	1			68
							35	9									
10	16151	X	6988	-0-	-9163	-0-	227	1	6751	3	N	9					77
							10	9									
11	14850	X	-0-	-0-	-14850	-0-					N	-0-					77

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
06	56310	X	15345	-0-	-40965	-0-	15345	3			N	-0-					-0-
07	58187	X	19954	-0-	-38233	-0-	19954	3			N	-0-					-0-
08	25327	X	19026	-0-	-6301	-0-	19026	3			N	-0-					-0-
09	22230	X	16169	-0-	-6061	-0-	16169	3			N	-0-					-0-
10	19964	X	17130	-0-	-2834	-0-	17130	3			N	-0-					-0-
11	19320	X	14931	-0-	-4389	-0-	14931	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	22232	-0-	22232	308957	515	1	21717	3	N	-0-					-0-
07	0	W	21563	-0-	21563	330520	489	1	21074	3	N	-0-					-0-
08	352089	X	21569	-0-	-330520	-0-	483	1	21086	3	N	-0-					-0-
09	24720	X	20441	-0-	-4279	-0-	456	1	19985	3	N	-0-					-0-
10	21204	X	20180	-0-	-1024	-0-	446	1	19734	3	N	-0-					-0-
11	20520	X	18578	-0-	-1942	-0-	407	1	18171	3	N	-0-					-0-

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
06	60750	X	18159	-0-	-42591	-0-	620	1	17455	3	N	76					192
							84	9									
07	62775	X	17809	-0-	-44966	-0-	596	1	17156	3	N	52	154	1			90
							57	9									
08	20708	X	17019	-0-	-3689	-0-	562	1	16391	3	N	60					150
							66	9									
09	19830	X	15847	-0-	-3983	-0-	523	1	15288	3	N	33					183
							36	9									
*10	20491	X	13683	-0-	-6808	-0-	447	1	13236	3	N	-0-					183
*11	18150	X	11448	-0-	-6702	-0-	368	1	11043	3	N	34	154	1			63
							37	9									

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
06	99570	X	53133	-0-	-46437	-0-	1817	1	51081	3	N	214	173	1			83
							235	9									
07	102889	X	53763	-0-	-49126	-0-	1800	1	51784	3	N	163	177	1			69
							179	9									
08	65100	X	52494	-0-	-12606	-0-	1736	1	50593	3	N	150	167	1			52
							165	9									
09	59730	X	49083	-0-	-10647	-0-	1617	1	47298	3	N	153					205
							168	9									
10	56451	X	49747	-0-	-6704	-0-	1620	1	47961	3	N	151	186	1			170
							166	9									
11	53130	X	46768	-0-	-6362	-0-	1508	1	45108	3	N	138	180	1			128
							152	9									

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
06	82980	X	40415	-0-	-42565	-0-	937	1	39478	3	N	-0-					-0-
07	85746	X	40146	-0-	-45600	-0-	911	1	39235	3	N	-0-					-0-
08	49042	X	38052	-0-	-10990	-0-	852	1	37200	3	N	-0-					-0-
09	45150	X	34978	-0-	-10172	-0-	782	1	34196	3	N	-0-					-0-
10	46655	X	34879	-0-	-11776	-0-	771	1	34108	3	N	-0-					-0-
11	40410	X	32797	-0-	-7613	-0-	720	1	32077	3	N	-0-					-0-

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
06	67770	X	35287	-0-	-32483	-0-	928	1	34359	3	N	-0-					-0-
07	70029	X	33639	-0-	-36390	-0-	763	1	32876	3	N	-0-					-0-
08	41509	X	32989	-0-	-8520	-0-	738	1	32251	3	N	-0-					-0-
09	36630	X	29079	-0-	-7551	-0-	650	1	28429	3	N	-0-					-0-
10	36456	X	29642	-0-	-6814	-0-	655	1	28987	3	N	-0-					-0-
11	35280	X	27788	-0-	-7492	-0-	609	1	27179	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	52980	X	19047	-0-	-33933	-0-	19047	3			N	-0-					1
07	54746	X	17876	-0-	-36870	-0-	17876	3			N	-0-					1
08	25265	X	16528	-0-	-8737	-0-	16528	3			N	-0-					1
09	20220	X	15213	-0-	-5007	-0-	15213	3			N	-0-					1
*10	20894	X	16288	-0-	-4606	-0-	16288	3			N	-0-					1
11	19050	X	17263	-0-	-1787	-0-	17263	3			N	-0-					1

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
06	36210	X	32908	-0-	-3302	-0-	32908	3			N	-0-					-0-
07	37417	X	31612	-0-	-5805	-0-	31612	3			N	-0-					-0-
08	37417	X	30325	-0-	-7092	-0-	30325	3			N	-0-					-0-
09	35460	X	27795	-0-	-7665	-0-	27795	3			N	-0-					-0-
*10	35619	X	28247	-0-	-7372	-0-	28247	3			N	-0-					-0-
11	32910	X	25148	-0-	-7762	-0-	25148	3			N	-0-					-0-

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
06	0	W	23771	-0-	23771	266737	23771	3			N	-0-					-0-
07	0	W	22381	-0-	22381	289118	22381	3			N	-0-					-0-
08	308112	X	18994	-0-	-289118	-0-	18994	3			N	-0-					-0-
09	27480	X	16438	-0-	-11042	-0-	16438	3			N	-0-					-0-
*10	21576	X	7954	-0-	-13622	-0-	60	1	7894	3	N	-0-					-0-
11	20880	X	20050	-0-	-830	-0-	360	1	19690	3	N	-0-					-0-

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
06	0	W	25950	-0-	25950	248453	602	1	25348	3	N	-0-					-0-
07	0	W	26271	-0-	26271	274724	884	1	25387	3	N	-0-					-0-
08	298690	X	23966	-0-	-274724	-0-	537	1	23429	3	N	-0-					-0-
09	28200	X	22032	-0-	-6168	-0-	493	1	21539	3	N	-0-					-0-
10	24503	X	24503	-0-	-0-	-0-	802	1	23701	3	N	-0-					-0-
11	22230	X	21512	-0-	-718	-0-	697	1	20815	3	N	-0-					-0-

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	25792	-0-	25792	241749	1174	1	24618	2	N	-0-					-0-
07	263042	X	21293	-0-	-241749	-0-	916	1	20377	2	N	-0-					-0-
08	35836	X	20621	-0-	-15215	-0-	813	1	19808	2	N	-0-					-0-
09	25800	X	18864	-0-	-6936	-0-	778	1	18086	2	N	-0-					-0-
10	26660	X	18653	-0-	-8007	-0-	778	1	17875	2	N	-0-					-0-
11	25800	X	17468	-0-	-8332	-0-	695	1	16773	2	N	-0-					-0-

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	31632	-0-	31632	312005	1430	1	29991	3	N	192	178	1			165
							211	9									
07	342952	X	30947	-0-	-312005	-0-	1364	1	29295	3	N	262	372	1			55
							288	9									
08	80600	X	29670	-0-	-50930	-0-	1292	1	28127	3	N	228	182	1			101
							251	9									
*09	34470	X	27278	-0-	-7192	-0-	1184	1	25865	3	N	208	181	1			128
							229	9									
*10	27032	X	26152	-0-	-880	-0-	1123	1	24854	3	N	159	181	1			106
							175	9									
*11	26160	X	25179	-0-	-981	-0-	1067	1	23905	3	N	188	183	1			111
							207	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	13430	-0-	13430	145631	65	1	13350	3	N	14	20	1			4
							15	9									
07	158957	X	13326	-0-	-145631	-0-	56	1	13202	3	N	62	25	1			41
							68	9									
08	28582	X	12178	-0-	-16404	-0-	54	1	12084	3	N	36	62	1			15
							40	9									
09	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	58	1	11577	3	N	52	46	1			21
							57	9									
10	14384	X	11794	-0-	-2590	-0-	47	1	11712	3	N	32	36	1			17
							35	9									
11	13440	X	10967	-0-	-2473	-0-	68	1	10864	3	N	32	31	1			18
							35	9									

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 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
06	0	W	20454	-0-	20454	200792	474	1	19980	3	N	-0-					-0-
07	219977	X	19185	-0-	-200792	-0-	435	1	18750	3	N	-0-					-0-
08	18839	X	18839	-0-	-0-	-0-	422	1	18417	3	N	-0-					-0-
09	17661	X	17661	-0-	-0-	-0-	394	1	17267	3	N	-0-					-0-
10	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-	386	1	17084	3	N	-0-					-0-
*11	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	359	1	15988	3	N	-0-					-0-

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50880	X	25067	-0-	-25813	-0-	108	1	6	2	N	-0-					-0-
							24953	3									
07	53217	X	53217	-0-	-0-	-0-	196	1	38	2	N	-0-					-0-
							52983	3									
08	52576	X	23340	-0-	-29236	-0-	92	1	23248	3	N	-0-					-0-
09	50880	X	20628	-0-	-30252	-0-	91	1	1	2	N	-0-					-0-
							20536	3									
10	52576	X	21267	-0-	-31309	-0-	76	1	21191	3	N	-0-					-0-
11	50880	X	20803	-0-	-30077	-0-	112	1	3	2	N	-0-					-0-
							20688	3									

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	25675	-0-	25675	110080	1693	1	23154	3	N	753	871	1			111
							828	9									
07	0	W	19993	-0-	19993	130073	1528	1	18104	3	N	328	357	1			82
							361	9									
08	148634	X	18561	-0-	-130073	-0-	1480	1	16971	3	N	100					182
							110	9									
09	33116	X	33116	-0-	-0-	-0-	1922	1	30828	3	N	333	348	1			167
							366	9									
10	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	1447	1	16266	3	N	110	171	1			106
							121	9									
*11	28758	X	28758	-0-	-0-	-0-	1755	1	26497	3	N	460	358	1			208
							506	9									

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	78000	X	31818	-0-	-46182	-0-	848	1	30970	2	N	-0-					-0-
*07	80600	X	28467	-0-	-52133	-0-	762	1	27705	2	N	-0-					-0-
08	80600	X	28035	-0-	-52565	-0-	739	1	27296	2	N	-0-					-0-
09	36930	X	26147	-0-	-10783	-0-	677	1	25470	2	N	-0-					-0-
10	37200	X	25403	-0-	-11797	-0-	655	1	24748	2	N	-0-					-0-
11	31830	X	25112	-0-	-6718	-0-	627	1	24485	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	54330	X	23310	-0-	-31020	-0-	541	1	22769	3	N	-0-			-0-
07	56141	X	22331	-0-	-33810	-0-	507	1	21824	3	N	-0-			-0-
08	56141	X	21712	-0-	-34429	-0-	486	1	21226	3	N	-0-			-0-
09	26550	X	21563	-0-	-4987	-0-	482	1	21081	3	N	-0-			-0-
*10	25947	X	21320	-0-	-4627	-0-	471	1	20849	3	N	-0-			-0-
*11	23310	X	21241	-0-	-2069	-0-	466	1	20775	3	N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

06	72930	X	47343	-0-	-25587	-0-	47343	3			N	-0-			-0-
07	75361	X	45459	-0-	-29902	-0-	45459	3			N	-0-			-0-
08	75361	X	43034	-0-	-32327	-0-	43034	3			N	-0-			-0-
09	56580	X	39442	-0-	-17138	-0-	39442	3			N	-0-			-0-
10	38213	X	38213	-0-	-0-	-0-	38213	3			N	-0-			-0-
*11	34742	X	34742	-0-	-0-	-0-	34742	3			N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

06	84510	X	46239	-0-	-38271	-0-	46239	3			N	-0-			-0-
07	87327	X	44286	-0-	-43041	-0-	44286	3			N	-0-			-0-
08	87327	X	41389	-0-	-45938	-0-	41389	3			N	-0-			-0-
09	54330	X	37570	-0-	-16760	-0-	37570	3			N	-0-			-0-
10	44391	X	36576	-0-	-7815	-0-	36576	3			N	-0-			-0-
*11	35028	X	35028	-0-	-0-	-0-	35028	3			N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

06	82110	X	39740	-0-	-42370	-0-	39740	3			N	-0-			-0-
07	84847	X	38516	-0-	-46331	-0-	38516	3			N	-0-			-0-
08	84847	X	35450	-0-	-49397	-0-	35450	3			N	-0-			-0-
09	47070	X	31913	-0-	-15157	-0-	31913	3			N	-0-			-0-
10	44423	X	30949	-0-	-13474	-0-	30949	3			N	-0-			-0-
11	32250	X	28378	-0-	-3872	-0-	28378	3			N	-0-			-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 13110

06	84960	X	45441	-0-	-39519	-0-	1055	1	44386	3	N	-0-			-0-
07	87792	X	43727	-0-	-44065	-0-	993	1	42734	3	N	-0-			-0-
08	87792	X	42532	-0-	-45260	-0-	953	1	41579	3	N	-0-			-0-
09	38056	X	38056	-0-	-0-	-0-	851	1	37205	3	N	-0-			-0-
*10	48143	X	37345	-0-	-10798	-0-	825	1	36520	3	N	-0-			-0-
*11	45450	X	35148	-0-	-10302	-0-	772	1	34376	3	N	-0-			-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

06	81450	X	36909	-0-	-44541	-0-	856	1	36053	3	N	-0-			-0-
07	84165	X	34829	-0-	-49336	-0-	790	1	34039	3	N	-0-			-0-
08	84165	X	34365	-0-	-49800	-0-	769	1	33596	3	N	-0-			-0-
09	31197	X	31197	-0-	-0-	-0-	697	1	30500	3	N	-0-			-0-
*10	38285	X	32956	-0-	-5329	-0-	729	1	32227	3	N	-0-			-0-
*11	36900	X	30222	-0-	-6678	-0-	664	1	29558	3	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

06	0	W	38153	-0-	38153	675982	1194	1	36959	3	N	-0-			-0-
07	0	W	38833	-0-	38833	714815	1460	1	37373	3	N	-0-			-0-
08	0	W	37237	-0-	37237	752052	1414	1	35823	3	N	-0-			-0-
09	787395	X	35343	-0-	-752052	-0-	1361	1	33982	3	N	-0-			-0-
10	40734	X	35534	-0-	-5200	-0-	1389	1	34145	3	N	-0-			-0-
11	34470	X	33460	-0-	-1010	-0-	1312	1	32148	3	N	-0-			-0-

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 #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49050	X	26787	-0-	-22263	-0-	621	1	26166	3	N	-0-					-0-
07	50685	X	28328	-0-	-22357	-0-	642	1	27686	3	N	-0-					-0-
08	50685	X	27873	-0-	-22812	-0-	624	1	27249	3	N	-0-					-0-
*09	49050	X	27284	-0-	-21766	-0-	610	1	26674	3	N	-0-					-0-
*10	28396	X	26970	-0-	-1426	-0-	596	1	26374	3	N	-0-					-0-
*11	27420	X	24866	-0-	-2554	-0-	546	1	24320	3	N	-0-					-0-

C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

06	30180	X	9812	-0-	-20368	-0-	1147	1	8644	3	N	19					154
							21	9									
07	31186	X	9179	-0-	-22007	-0-	1144	1	7948	3	N	79	178	1			55
							87	9									
08	31186	X	13343	-0-	-17843	-0-	1266	1	12075	3	N	2					57
							2	9									
09	30180	X	10956	-0-	-19224	-0-	1064	1	9836	3	N	51					108
							56	9									
*10	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	1278	1	12126	3	N	133	182	1			59
							146	9									
11	12900	X	6316	-0-	-6584	-0-	1017	1	5285	3	N	13					72
							14	9									

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

06	72180	X	29764	-0-	-42416	-0-	690	1	29074	3	N	-0-					-0-
07	74586	X	28398	-0-	-46188	-0-	644	1	27754	3	N	-0-					-0-
08	74586	X	26463	-0-	-48123	-0-	593	1	25870	3	N	-0-					-0-
09	72180	X	26585	-0-	-45595	-0-	594	1	25991	3	N	-0-					-0-
10	35651	X	35651	-0-	-0-	-0-	787	1	34864	3	N	-0-					-0-
11	29760	X	22092	-0-	-7668	-0-	484	1	21608	3	N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

06	68490	X	37176	-0-	-31314	-0-	172	1	9	2	N	873	680	1			213
							36035	3	960	9							
07	70773	X	35044	-0-	-35729	-0-	143	1	25	2	N	597	532	1			278
							34219	3	657	9							
08	70773	X	31550	-0-	-39223	-0-	138	1	30804	3	N	553	546	1			285
							608	9									
09	68490	X	28831	-0-	-39659	-0-	140	1	1	2	N	471	487	1			269
							28172	3	518	9							
10	43214	X	28283	-0-	-14931	-0-	111	1	27637	3	N	486	496	1			259
							535	9									
11	37170	X	26415	-0-	-10755	-0-	157	1	3	2	N	448	531	1			176
							25762	3	493	9							

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

06	31080	X	13286	-0-	-17794	-0-	63	1	3	2	N	97	169	1			89
							13113	3	107	9							
07	32116	X	14550	-0-	-17566	-0-	60	1	10	2	N	111					200
							14358	3	122	9							
08	32116	X	14548	-0-	-17568	-0-	64	1	14393	3	N	83	143	1			140
							91	9									
09	31080	X	13595	-0-	-17485	-0-	67	1	1	2	N	82					222
							13437	3	90	9							
10	14539	X	13691	-0-	-848	-0-	55	1	13519	3	N	106	180	1			148
							117	9									
11	14070	X	12563	-0-	-1507	-0-	75	1	2	2	N	79					227
							12399	3	87	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38190	X	2027	-0-	-36163	-0-	47	1	1980	3	N	-0-					-0-
07	39463	X	4627	-0-	-34836	-0-	105	1	4522	3	N	-0-					-0-
08	39463	X	4936	-0-	-34527	-0-	111	1	4825	3	N	-0-					-0-
09	38190	X	4333	-0-	-33857	-0-	97	1	4236	3	N	-0-					-0-
10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	105	1	4654	3	N	-0-					-0-
11	4770	X	3266	-0-	-1504	-0-	72	1	3194	3	N	-0-					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60990	X	28739	-0-	-32251	-0-	134	1	7	2	N	328	364	1			255
							28237	3	361	9							
07	63023	X	27829	-0-	-35194	-0-	113	1	20	2	N	317	358	1			214
							27347	3	349	9							
08	63023	X	25454	-0-	-37569	-0-	110	1	25029	3	N	286	356	1			144
							315	9									
09	60990	X	23063	-0-	-37927	-0-	112	1	1	2	N	238	175	1			207
							22688	3	262	9							
10	32488	X	22809	-0-	-9679	-0-	90	1	22442	3	N	252	175	1			284
							277	9									
11	28740	X	21487	-0-	-7253	-0-	128	1	3	2	N	203	375	1			112
							21133	3	223	9							

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	65310	X	31176	-0-	-34134	-0-	145	1	7	2	N	378	560	1			101
							30608	3	416	9							
07	67487	X	31221	-0-	-36266	-0-	126	1	22	2	N	377	353	1			125
							30658	3	415	9							
08	67487	X	29854	-0-	-37633	-0-	129	1	29323	3	N	365	326	1			164
							402	9									
09	65310	X	31135	-0-	-34175	-0-	150	1	2	2	N	382	368	1			178
							30563	3	420	9							
10	34162	X	31932	-0-	-2230	-0-	126	1	31540	3	N	242	182	1			238
							266	9									
11	31170	X	27466	-0-	-3704	-0-	163	1	4	2	N	267	363	1			142
							27005	3	294	9							

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	95280	X	65554	-0-	-29726	-0-	300	1	16	2	N	47					122
							65186	3	52	9							
07	98456	X	64756	-0-	-33700	-0-	256	1	47	2	N	39					161
							64410	3	43	9							
08	98456	X	62680	-0-	-35776	-0-	265	1	62375	3	N	36					197
							40	9									
09	95280	X	60250	-0-	-35030	-0-	284	1	3	2	N	33	179	1			51
							59927	3	36	9							
10	69533	X	60228	-0-	-9305	-0-	231	1	59955	3	N	38					89
							42	9									
11	65550	X	57450	-0-	-8100	-0-	332	1	7	2	N	30					119
							57078	3	33	9							

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	70650	X	46309	-0-	-24341	-0-	1074	1	45235	3	N	-0-					-0-
07	73005	X	43878	-0-	-29127	-0-	996	1	42882	3	N	-0-					-0-
08	73005	X	42669	-0-	-30336	-0-	955	1	41714	3	N	-0-					-0-
09	70650	X	39697	-0-	-30953	-0-	887	1	38810	3	N	-0-					-0-
10	49662	X	37573	-0-	-12089	-0-	830	1	36743	3	N	-0-					-0-
11	46320	X	35542	-0-	-10778	-0-	780	1	34762	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	24560	-0-	24560	251127	835	1	23470	3	N	232	177	1			140
							255	9									
07	0	W	24396	-0-	24396	275523	812	1	23380	3	N	185	180	1			145
							204	9									
08	0	W	22311	-0-	22311	297834	732	1	21345	3	N	213	180	1			178
							234	9									
09	0	W	20233	-0-	20233	318067	662	1	19369	3	N	184	173	1			189
							202	9									
*10	337974	X	19907	-0-	-318067	-0-	643	1	19056	3	N	189	191	1			187
							208	9									
*11	19770	X	19053	-0-	-717	-0-	610	1	18271	3	N	156	180	1			163
							172	9									

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

06	0	W	58153	-0-	58153	521018	58153	3			N	-0-					-0-
07	0	W	57839	-0-	57839	578857	57839	3			N	-0-					-0-
08	0	W	54217	-0-	54217	633074	54217	3			N	-0-					-0-
09	0	W	50751	-0-	50751	683825	50751	3			N	-0-					-0-
10	733960	X	50135	-0-	-683825	-0-	50135	3			N	-0-					-0-
11	51000	X	46162	-0-	-4838	-0-	46162	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

06	0	W	7288	-0-	7288	143926	7288	3			N	-0-					-0-
07	0	W	10994	-0-	10994	154920	196	1	10798	3	N	-0-					-0-
08	0	W	22326	-0-	22326	177246	22326	3			N	-0-					-0-
09	0	W	7977	-0-	7977	185223	140	1	7837	3	N	-0-					-0-
*10	203504	X	18281	-0-	-185223	-0-	448	1	17833	3	N	-0-					-0-
11	21600	X	15495	-0-	-6105	-0-	15495	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

06	31980	X	19924	-0-	-12056	-0-	236	1	19578	3	N	100	98	1			70
							110	9									
07	33046	X	18967	-0-	-14079	-0-	429	1	18538	3	N	-0-					70
08	33046	X	17642	-0-	-15404	-0-	394	1	17248	3	N	-0-					70
09	31980	X	15836	-0-	-16144	-0-	350	1	15332	3	N	140	187	1			23
							154	9									
10	23157	X	15105	-0-	-8052	-0-	333	1	14772	3	N	-0-					23
11	19920	X	13810	-0-	-6110	-0-	301	1	13509	3	N	-0-					23

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6638 - 12085

06	49650	X	26198	-0-	-23452	-0-	897	1	25212	3	N	81	173	1			61
							89	9									
07	51305	X	33289	-0-	-18016	-0-	908	1	32302	3	N	72					133
							79	9									
08	51305	X	23716	-0-	-27589	-0-	784	1	22869	3	N	57					190
							63	9									
09	49650	X	19136	-0-	-30514	-0-	545	1	18543	3	N	44	184	1			50
							48	9									
*10	29326	X	17823	-0-	-11503	-0-	688	1	17082	3	N	48					98
							53	9									
11	26190	X	17755	-0-	-8435	-0-	677	1	17030	3	N	44					142
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	63210	X	25708	-0-	-37502	-0-	861	1	24241	3	N	551	553	1			182
							606	9									
07	65317	X	21409	-0-	-43908	-0-	703	1	20240	3	N	424	369	1			237
							466	9									
08	65317	X	21952	-0-	-43365	-0-	717	1	20925	3	N	282	366	1			153
							310	9									
09	63210	X	20536	-0-	-42674	-0-	667	1	19528	3	N	310	366	1			97
							341	9									
*10	27342	X	14236	-0-	-13106	-0-	457	1	13559	3	N	200	180	1			117
							220	9									
*11	25710	X	13907	-0-	-11803	-0-	442	1	13228	3	N	215	170	1			162
							237	9									

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44040	X	22108	-0-	-21932	-0-	511	1	21597	3	N	-0-					37
07	45508	X	19635	-0-	-25873	-0-	577	1	18878	3	N	164	175	1			26
							180	9									
08	45508	X	14767	-0-	-30741	-0-	844	1	13923	3	N	-0-					26
09	44040	X	15525	-0-	-28515	-0-	483	1	15042	3	N	-0-					26
10	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	1040	1	10787	3	N	181	187	1			20
							199	9									
11	22110	X	13429	-0-	-8681	-0-	1015	1	12414	3	N	-0-					20

J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	12521	-0-	12521	96322	426	1	11967	3	N	116	176	1			13
							128	9									
07	0	W	11449	-0-	11449	107771	376	1	10835	3	N	216	189	1			40
							238	9									
08	0	W	9971	-0-	9971	117742	326	1	9515	3	N	118					158
							130	9									
09	0	W	9569	-0-	9569	127311	311	1	9101	3	N	143	185	1			116
							157	9									
10	137612	X	10301	-0-	-127311	-0-	332	1	9840	3	N	117	182	1			51
							129	9									
11	10500	X	8922	-0-	-1578	-0-	285	1	8535	3	N	93					144
							102	9									

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 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
06	282176	X	56187	-0-	-225989	-0-	1170	1	55017	2	N	-0-					-0-
07	115041	X	54757	-0-	-60284	-0-	1058	1	53699	2	N	-0-					-0-
08	115041	X	48234	-0-	-66807	-0-	977	1	47257	2	N	-0-					-0-
09	111330	X	43550	-0-	-67780	-0-	824	1	42726	2	N	-0-					-0-
10	66495	X	42659	-0-	-23836	-0-	786	1	41873	2	N	-0-					-0-
11	56190	X	39138	-0-	-17052	-0-	681	1	38457	2	N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29370	X	12916	-0-	-16454	-0-	1263	1	11435	3	N	198	188	1			139
							218	9									
07	30349	X	13252	-0-	-17097	-0-	1307	1	11751	3	N	176	189	1			126
							194	9									
08	30349	X	12872	-0-	-17477	-0-	1287	1	11335	3	N	227	188	1			165
							250	9									
09	29370	X	11465	-0-	-17905	-0-	1216	1	10136	3	N	103	188	1			80
							113	9									
10	13361	X	10670	-0-	-2691	-0-	1211	1	9253	3	N	187	190	1			77
							206	9									
11	12930	X	10877	-0-	-2053	-0-	1186	1	9490	3	N	183	185	1			75
							201	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47760	X	20410	-0-	-27350	-0-	94	1	5	2	N	340	348	1			95
							19937	3	374	9							
07	49352	X	19532	-0-	-29820	-0-	79	1	14	2	N	208	172	1			131
							19210	3	229	9							
08	49352	X	17876	-0-	-31476	-0-	77	1	17580	3	N	199	168	1			162
							219	9									
09	47760	X	16506	-0-	-31254	-0-	79	1	1	2	N	163	105	1			220
							16247	3	179	9							
10	22940	X	15939	-0-	-7001	-0-	62	1	15687	3	N	173	188	1			205
							190	9									
11	20400	X	14738	-0-	-5662	-0-	86	1	2	2	N	151	177	1			179
							14484	3	166	9							

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35730	X	14617	-0-	-21113	-0-	68	1	3	2	N	228	162	1			254
							14295	3	251	9							
07	36921	X	14294	-0-	-22627	-0-	58	1	10	2	N	197	179	1			272
							14009	3	217	9							
08	36921	X	13098	-0-	-23823	-0-	57	1	12848	3	N	175	316	1			131
							193	9									
09	35730	X	11972	-0-	-23758	-0-	58	1	1	2	N	154	172	1			113
							11744	3	169	9							
10	16337	X	12175	-0-	-4162	-0-	47	1	11917	3	N	192	144	1			161
							211	9									
11	14610	X	10902	-0-	-3708	-0-	65	1	1	2	N	107					268
							10718	3	118	9							

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46350	X	20565	-0-	-25785	-0-	96	1	5	2	N	214	345	1			172
							20229	3	235	9							
07	47895	X	20051	-0-	-27844	-0-	81	1	14	2	N	196	159	1			209
							19740	3	216	9							
08	47895	X	18307	-0-	-29588	-0-	79	1	17989	3	N	217	197	1			229
							239	9									
09	46350	X	17334	-0-	-29016	-0-	83	1	1	2	N	184	315	1			98
							17048	3	202	9							
10	23033	X	17218	-0-	-5815	-0-	68	1	16973	3	N	161					259
							177	9									
11	20580	X	15759	-0-	-4821	-0-	94	1	2	2	N	144	161	1			242
							15505	3	158	9							

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58830	X	36454	-0-	-22376	-0-	1254	1	35200	3	N	-0-					-0-
07	60791	X	38196	-0-	-22595	-0-	1284	1	36912	3	N	-0-					-0-
08	60791	X	37699	-0-	-23092	-0-	1252	1	36447	3	N	-0-					-0-
09	58830	X	35220	-0-	-23610	-0-	1167	1	34053	3	N	-0-					-0-
10	38192	X	34436	-0-	-3756	-0-	1127	1	33309	3	N	-0-					-0-
11	36960	X	32534	-0-	-4426	-0-	1054	1	31480	3	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51930	X	29338	-0-	-22592	-0-	1009	1	28329	3	N	-0-					-0-
07	53661	X	28956	-0-	-24705	-0-	974	1	27982	3	N	-0-					-0-
08	53661	X	28353	-0-	-25308	-0-	942	1	27411	3	N	-0-					-0-
09	51930	X	26697	-0-	-25233	-0-	884	1	25813	3	N	-0-					-0-
10	30907	X	27850	-0-	-3057	-0-	911	1	26939	3	N	-0-					-0-
11	29340	X	26314	-0-	-3026	-0-	853	1	25461	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 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
06	47160	X	10317	-0-	-36843	-0-	894	1	9423	3	N	-0-					-0-
07	48732	X	24312	-0-	-24420	-0-	935	1	23377	3	N	-0-					-0-
08	48732	X	22260	-0-	-26472	-0-	499	1	21761	3	N	-0-					-0-
09	47160	X	18533	-0-	-28627	-0-	415	1	18118	3	N	-0-					-0-
10	24304	X	18450	-0-	-5854	-0-	409	1	18041	3	N	-0-					-0-
11	23520	X	16716	-0-	-6804	-0-	367	1	16349	3	N	-0-					-0-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

06	58230	X	29307	-0-	-28923	-0-	128	1	7	2	N	-0-					-0-
							29172	3									
07	60171	X	29234	-0-	-30937	-0-	110	1	21	2	N	-0-					-0-
							29103	3									
08	60171	X	26631	-0-	-33540	-0-	107	1	26524	3	N	-0-					-0-
09	58230	X	24984	-0-	-33246	-0-	112	1	1	2	N	-0-					-0-
							24871	3									
10	33914	X	25084	-0-	-8830	-0-	92	1	24992	3	N	-0-					-0-
11	29310	X	21799	-0-	-7511	-0-	120	1	3	2	N	-0-					-0-
							21676	3									

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790

06	83280	X	45973	-0-	-37307	-0-	1060	1	44741	3	N	156					175
							172	9									
07	86056	X	45174	-0-	-40882	-0-	1513	1	43534	3	N	115	163	1			127
							127	9									
08	86056	X	43128	-0-	-42928	-0-	1426	1	41563	3	N	126	178	1			75
							139	9									
09	83280	X	39595	-0-	-43685	-0-	1305	1	38160	3	N	118					193
							130	9									
10	50344	X	38370	-0-	-11974	-0-	1250	1	37019	3	N	92	182	1			103
							101	9									
11	45960	X	36212	-0-	-9748	-0-	1167	1	34939	3	N	96	184	1			15
							106	9									

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

06	49050	X	21499	-0-	-27551	-0-	500	1	20999	3	N	-0-					-0-
07	50685	X	20388	-0-	-30297	-0-	686	1	19702	3	N	-0-					-0-
08	50685	X	19073	-0-	-31612	-0-	634	1	18439	3	N	-0-					-0-
09	49050	X	17202	-0-	-31848	-0-	570	1	16632	3	N	-0-					-0-
10	23219	X	17207	-0-	-6012	-0-	563	1	16644	3	N	-0-					-0-
11	21510	X	15734	-0-	-5776	-0-	510	1	15224	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

06	63030	X	28346	-0-	-34684	-0-	657	1	27689	3	N	-0-					-0-
07	65131	X	31197	-0-	-33934	-0-	1048	1	30149	3	N	-0-					-0-
08	65131	X	30955	-0-	-34176	-0-	693	1	30262	3	N	-0-					-0-
*09	63030	X	30650	-0-	-32380	-0-	684	1	29966	3	N	-0-					-0-
10	31186	X	29261	-0-	-1925	-0-	956	1	28305	3	N	-0-					-0-
11	30180	X	27751	-0-	-2429	-0-	898	1	26853	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104220	X	57121	-0-	-47099	-0-	1327	1	55794	3	N	-0-					-0-
07	107694	X	54800	-0-	-52894	-0-	1245	1	53555	3	N	-0-					-0-
08	107694	X	51070	-0-	-56624	-0-	1145	1	49925	3	N	-0-					-0-
09	104220	X	46185	-0-	-58035	-0-	1034	1	45151	3	N	-0-					-0-
10	63953	X	45196	-0-	-18757	-0-	1000	1	44196	3	N	-0-					-0-
11	57120	X	41889	-0-	-15231	-0-	921	1	40968	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 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
06	53730	X	20090	-0-	-33640	-0-	464	1	19576	3	N	45					153
							50	9									
07	55521	X	20035	-0-	-35486	-0-	672	1	19335	3	N	25	159	1			19
							28	9									
08	55521	X	18053	-0-	-37468	-0-	598	1	17433	3	N	20					39
							22	9									
09	53730	X	16991	-0-	-36739	-0-	561	1	16398	3	N	29					68
							32	9									
10	20832	X	16871	-0-	-3961	-0-	550	1	16297	3	N	22					90
							24	9									
11	20100	X	15207	-0-	-4893	-0-	490	1	14688	3	N	26					116
							29	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	45298	X	36775	-0-	-8523	-0-	822	1	35274	3	N	617	434	1			183
							679	9									
*04	61770	X	30824	-0-	-30946	-0-	681	1	29257	3	N	805	898	1			90
							886	9									
*05	63829	X	26306	-0-	-37523	-0-	591	1	25174	3	N	492	549	1			33
							541	9									
06	61770	X	22970	-0-	-38800	-0-	519	1	21939	3	N	465	298	1			200
							512	9									
*07	63829	X	18735	-0-	-45094	-0-	416	1	17946	3	N	339	378	1			161
							373	9									
08	63829	X	8461	-0-	-55368	-0-	187	1	8168	3	N	96	178	1			79
							106	9									
09	61770	X	2022	-0-	-59748	-0-	44	1	1928	3	N	45	84	1			40
							50	9									
*10	250	X	250	-0-	-0-	-0-	199	1	51	3	N	-0-					40
*11	22980	X	5934	-0-	-17046	-0-	771	1	4995	3	N	153	63	1			130
							168	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	49852	X	49076	-0-	-776	-0-	1080	1	46403	3	N	1448	1277	1			171
							1593	9									
*04	67980	X	34217	-0-	-33763	-0-	756	1	32452	3	N	917	1017	1			71
							1009	9									
*05	70246	X	29691	-0-	-40555	-0-	664	1	28317	3	N	645	559	1			157
							710	9									
06	67980	X	24404	-0-	-43576	-0-	552	1	23271	3	N	528	445	1			240
							581	9									
*07	70246	X	23498	-0-	-46748	-0-	521	1	22522	3	N	414	551	1			103
							455	9									
08	70246	X	23150	-0-	-47096	-0-	507	1	22178	3	N	423	484	1			42
							465	9									
09	67980	X	8213	-0-	-59767	-0-	182	1	7972	3	N	54					96
							59	9									
*10	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	315	1	2420	3	N	41	112	1			25
							45	9									
*11	24390	X	14044	-0-	-10346	-0-	814	1	13065	3	N	150	122	1			53
							165	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	67200	X	25030	-0-	-42170	-0-	564	1	23819	3	N	588	498	1			160
							647	9									
*07	69440	X	15747	-0-	-53693	-0-	351	1	15170	3	N	205	357	1			8
							226	9									
*08	69440	X	18052	-0-	-51388	-0-	392	1	17156	3	N	458	352	1			114
							504	9									
09	67200	X	17810	-0-	-49390	-0-	388	1	16976	3	N	405	339	1			180
							446	9									
*10	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	246	1	2141	3	N	58	212	1			26
							64	9									
*11	25020	X	14205	-0-	-10815	-0-	410	1	13406	3	N	354	185	1			195
							389	9									

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	63480	X	27764	-0-	-35716	-0-	641	1	27051	3	N	65	173	1			60
							72	9									
07	65596	X	26628	-0-	-38968	-0-	892	1	25667	3	N	63					123
							69	9									
08	65596	X	24542	-0-	-41054	-0-	812	1	23667	3	N	57	172	1			8
							63	9									
09	63480	X	21017	-0-	-42463	-0-	693	1	20271	3	N	48					56
							53	9									
10	23103	X	23103	-0-	-0-	-0-	752	1	22290	3	N	55					111
							61	9									
11	27750	X	22295	-0-	-5455	-0-	719	1	21520	3	N	51	159	1			3
							56	9									

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51720	X	23793	-0-	-27927	-0-	544	1	22963	3	N	260	178	1			86
							286	9									
07	53444	X	22576	-0-	-30868	-0-	506	1	21848	3	N	202	183	1			105
							222	9									
08	53444	X	22762	-0-	-30682	-0-	504	1	22050	3	N	189	192	1			102
							208	9									
*09	51720	X	20700	-0-	-31020	-0-	455	1	19974	3	N	246	333	1			15
							271	9									
10	19912	X	19912	-0-	-0-	-0-	434	1	19285	3	N	175	190	1			-0-
							193	9									
11	23790	X	18103	-0-	-5687	-0-	391	1	17501	3	N	192	192	1			-0-
							211	9									

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	76260	X	39791	-0-	-36469	-0-	1282	1	36093	3	N	2196	2169	1			209
							2416	9									
*07	78802	X	36139	-0-	-42663	-0-	1145	1	32967	3	N	1843	1635	1			417
							2027	9									
08	78802	X	32954	-0-	-45848	-0-	1032	1	30121	3	N	1637	1813	1			241
							1801	9									
09	76260	X	29692	-0-	-46568	-0-	927	1	27156	3	N	1463	1633	1			71
							1609	9									
*10	28979	X	28979	-0-	-0-	-0-	896	1	26566	3	N	1379	1263	1			187
							1517	9									
*11	39780	X	26313	-0-	-13467	-0-	805	1	24132	3	N	1251	1242	1			196
							1376	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	20492	-0-	20492	193390	20492	3			N	-0-					-0-
07	0	W	18307	-0-	18307	211697	18307	3			N	-0-					-0-
08	0	W	14315	-0-	14315	226012	14315	3			N	-0-					-0-
09	0	W	17981	-0-	17981	243993	17981	3			N	-0-					-0-
*10	257108	X	13115	-0-	-243993	-0-	13115	3			N	-0-					-0-
*11	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	11940	3			N	-0-					-0-

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510

06	74910	X	40715	-0-	-34195	-0-	945	1	39770	3	N	-0-					-0-
07	77407	X	39429	-0-	-37978	-0-	1327	1	38102	3	N	-0-					-0-
08	77407	X	37025	-0-	-40382	-0-	1230	1	35795	3	N	-0-					-0-
09	74910	X	33952	-0-	-40958	-0-	1125	1	32827	3	N	-0-					-0-
10	33627	X	33627	-0-	-0-	-0-	1101	1	32526	3	N	-0-					-0-
11	40710	X	31245	-0-	-9465	-0-	1013	1	30232	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110

06	118650	X	63132	-0-	-55518	-0-	1457	1	61501	3	N	158	162	1			148
							174	9									
07	122605	X	61542	-0-	-61063	-0-	2061	1	59327	3	N	140	178	1			110
							154	9									
08	122605	X	59087	-0-	-63518	-0-	1955	1	57023	3	N	99	182	1			27
							109	9									
09	118650	X	54803	-0-	-63847	-0-	1809	1	52894	3	N	91					118
							100	9									
10	53143	X	53143	-0-	-0-	-0-	1732	1	51302	3	N	99	160	1			57
							109	9									
11	63120	X	48324	-0-	-14796	-0-	1559	1	46680	3	N	77					134
							85	9									

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

06	54180	X	24853	-0-	-29327	-0-	850	1	23897	3	N	96	110	1			48
							106	9									
07	55986	X	23202	-0-	-32784	-0-	777	1	22344	3	N	74	105	1			17
							81	9									
08	55986	X	21357	-0-	-34629	-0-	705	1	20585	3	N	61					78
							67	9									
09	54180	X	18990	-0-	-35190	-0-	625	1	18288	3	N	70					148
							77	9									
10	22953	X	22953	-0-	-0-	-0-	748	1	22152	3	N	48	109	1			87
							53	9									
11	24840	X	22090	-0-	-2750	-0-	712	1	21315	3	N	57	108	1			36
							63	9									

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

06	72450	X	40971	-0-	-31479	-0-	950	1	40021	3	N	-0-					-0-
07	74865	X	40676	-0-	-34189	-0-	923	1	39753	3	N	-0-					-0-
*08	74865	X	39359	-0-	-35506	-0-	881	1	38478	3	N	-0-					-0-
09	72450	X	37266	-0-	-35184	-0-	832	1	36434	3	N	-0-					-0-
*10	37980	X	37980	-0-	-0-	-0-	839	1	37141	3	N	-0-					-0-
*11	40980	X	34761	-0-	-6219	-0-	762	1	33999	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	52620	X	30825	-0-	-21795	-0-	94	1	30708	3	N	21					146
							23	9									
07	54374	X	30711	-0-	-23663	-0-	95	1	30606	3	N	9					155
							10	9									
08	54374	X	31328	-0-	-23046	-0-	91	1	31234	3	N	3					158
							3	9									
09	52620	X	30039	-0-	-22581	-0-	87	1	29950	3	N	2					160
							2	9									
10	29226	X	29226	-0-	-0-	-0-	86	1	29123	3	N	15					175
							17	9									
11	30840	X	27655	-0-	-3185	-0-	128	1	27515	3	N	11					186
							12	9									

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	65520	X	22704	-0-	-42816	-0-	517	1	21824	3	N	330	186	1			166
							363	9									
07	67704	X	22019	-0-	-45685	-0-	491	1	21202	3	N	296	349	1			113
							326	9									
08	67704	X	19526	-0-	-48178	-0-	431	1	18868	3	N	206	180	1			139
							227	9									
*09	65520	X	19256	-0-	-46264	-0-	423	1	18581	3	N	229	340	1			28
							252	9									
10	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	393	1	17436	3	N	141	169	1			-0-
							155	9									
11	22710	X	17233	-0-	-5477	-0-	372	1	16660	3	N	183	183	1			-0-
							201	9									

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	69180	X	37222	-0-	-31958	-0-	855	1	36132	3	N	214	156	1			133
							235	9									
07	71486	X	36774	-0-	-34712	-0-	827	1	35779	3	N	153	184	1			102
							168	9									
08	71486	X	34933	-0-	-36553	-0-	776	1	33999	3	N	144	183	1			63
							158	9									
09	69180	X	32072	-0-	-37108	-0-	711	1	31212	3	N	135					198
							149	9									
10	32767	X	32767	-0-	-0-	-0-	717	1	31863	3	N	170	188	1			180
							187	9									
11	37230	X	30028	-0-	-7202	-0-	651	1	29178	3	N	181	191	1			170
							199	9									

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	100290	X	60083	-0-	-40207	-0-	1396	1	58687	3	N	-0-					-0-
07	103633	X	58183	-0-	-45450	-0-	1322	1	56861	3	N	-0-					-0-
08	103633	X	54453	-0-	-49180	-0-	1221	1	53232	3	N	-0-					-0-
09	100290	X	49749	-0-	-50541	-0-	1113	1	48636	3	N	-0-					-0-
10	49140	X	49140	-0-	-0-	-0-	1088	1	48052	3	N	-0-					-0-
11	60090	X	46083	-0-	-14007	-0-	1013	1	45070	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	41656	-0-	41656	335220	965	1	40691	3	N	-0-					-0-
07	0	Z	39555	-0-	39555	374775	896	1	38659	3	N	-0-					-0-
08	0	Z	35939	-0-	35939	410714	804	1	35135	3	N	-0-					-0-
09	0	Z	32424	-0-	32424	443138	723	1	31701	3	N	-0-					-0-
10	0	Z	33422	-0-	33422	476560	738	1	32684	3	N	-0-					-0-
11	0	Z	30561	-0-	30561	507121	670	1	29891	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50160	X	31158	-0-	-19002	-0-	723	1	30435	3	N	-0-					-0-
07	51832	X	31815	-0-	-20017	-0-	722	1	31093	3	N	-0-					-0-
08	51832	X	30265	-0-	-21567	-0-	678	1	29587	3	N	-0-					-0-
09	50160	X	27847	-0-	-22313	-0-	622	1	27225	3	N	-0-					-0-
10	28990	X	28990	-0-	-0-	-0-	640	1	28350	3	N	-0-					-0-
11	31170	X	26337	-0-	-4833	-0-	578	1	25759	3	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

*03	47322	X	44248	-0-	-3074	-0-	973	1	41756	3	N	1381	1259	1			122
							1519	9									
*04	64530	X	32415	-0-	-32115	-0-	712	1	30589	3	N	1013	1062	1			73
							1114	9									
*05	66681	X	27250	-0-	-39431	-0-	603	1	25719	3	N	844	741	1			176
							928	9									
06	64530	X	24363	-0-	-40167	-0-	547	1	23119	3	N	634	644	1			166
							697	9									
*07	66681	X	22196	-0-	-44485	-0-	491	1	21185	3	N	473	533	1			106
							520	9									
*08	66681	X	23217	-0-	-43464	-0-	506	1	22124	3	N	534	430	1			210
							587	9									
09	64530	X	6297	-0-	-58233	-0-	133	1	5843	3	N	292	476	1			26
							321	9									
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*11	24360	X	3053	-0-	-21307	-0-	407	1	2624	3	N	20					46
							22	9									

WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

06	53070	X	22303	-0-	-30767	-0-	755	1	21261	3	N	261	368	1			98
							287	9									
07	54839	X	21050	-0-	-33789	-0-	698	1	20090	3	N	238	186	1			150
							262	9									
08	54839	X	20721	-0-	-34118	-0-	678	1	19790	3	N	230	183	1			197
							253	9									
*09	53070	X	19156	-0-	-33914	-0-	625	1	18303	3	N	207	367	1			37
							228	9									
*10	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	616	1	18262	3	N	173					210
							190	9									
*11	22290	X	11813	-0-	-10477	-0-	377	1	11295	3	N	128	183	1			155
							141	9									

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

06	45300	X	45300	-0-	-0-	-0-	1046	1	44142	3	N	102	190	1			25
							112	9									
07	42187	X	42187	-0-	-0-	-0-	1417	1	40758	3	N	11					36
							12	9									
08	39488	X	39488	-0-	-0-	-0-	1308	1	38150	3	N	27					63
							30	9									
09	34595	X	34595	-0-	-0-	-0-	1144	1	33451	3	N	-0-					63
10	33501	X	33501	-0-	-0-	-0-	1088	1	32227	3	N	169	189	1			43
							186	9									
11	33750	X	30751	-0-	-2999	-0-	995	1	29756	3	N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49800	X	24751	-0-	-25049	-0-	115	1	6	2	N	25					75
							24602	3	28	9							
07	51460	X	24281	-0-	-27179	-0-	98	1	17	2	N	59					134
							24101	3	65	9							
08	51460	X	25697	-0-	-25763	-0-	111	1	25586	3	N	-0-					134
09	49800	X	23292	-0-	-26508	-0-	112	1	1	2	N	29					163
							23147	3	32	9							
10	22504	X	22504	-0-	-0-	-0-	88	1	22403	3	N	12					175
							13	9									
11	24870	X	21910	-0-	-2960	-0-	129	1	3	2	N	43	184	1			34
							21731	3	47	9							

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	69720	X	35355	-0-	-34365	-0-	166	1	8	2	N	73					119
							35101	3	80	9							
07	72044	X	30589	-0-	-41455	-0-	124	1	22	2	N	56					175
							30381	3	62	9							
08	72044	X	32731	-0-	-39313	-0-	143	1	32566	3	N	20					195
							22	9									
09	69720	X	30528	-0-	-39192	-0-	148	1	2	2	N	64	178	1			81
							30308	3	70	9							
10	31037	X	31037	-0-	-0-	-0-	122	1	30863	3	N	47					128
							52	9									
11	35370	X	29383	-0-	-5987	-0-	175	1	4	2	N	55					183
							29143	3	61	9							

RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60480	X	33816	-0-	-26664	-0-	159	1	8	2	N	66	182	1			33
							33576	3	73	9							
07	62496	X	32928	-0-	-29568	-0-	134	1	23	2	N	64					97
							32701	3	70	9							
08	62496	X	31923	-0-	-30573	-0-	139	1	31689	3	N	86					183
							95	9									
09	60480	X	28350	-0-	-32130	-0-	138	1	1	2	N	97	175	1			105
							28104	3	107	9							
10	28343	X	28343	-0-	-0-	-0-	112	1	28141	3	N	82					187
							90	9									
11	33810	X	26933	-0-	-6877	-0-	161	1	4	2	N	64	184	1			67
							26698	3	70	9							

RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	86580	X	45448	-0-	-41132	-0-	212	1	11	2	N	121	187	1			44
							45092	3	133	9							
07	89466	X	44567	-0-	-44899	-0-	180	1	32	2	N	137					181
							44204	3	151	9							
08	89466	X	43161	-0-	-46305	-0-	187	1	42860	3	N	104	181	1			104
							114	9									
09	86580	X	38712	-0-	-47868	-0-	188	1	2	2	N	109					213
							38402	3	120	9							
10	39420	X	39420	-0-	-0-	-0-	156	1	39184	3	N	73	178	1			108
							80	9									
11	45450	X	36776	-0-	-8674	-0-	220	1	5	2	N	79					187
							36464	3	87	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	95640	X	57432	-0-	-38208	-0-	1330	1	56102	3	N	-0-					128
07	98828	X	57716	-0-	-41112	-0-	1307	1	56398	3	N	10					138
							11	9									
08	98828	X	56163	-0-	-42665	-0-	1255	1	54876	3	N	29					167
							32	9									
09	95640	X	51088	-0-	-44552	-0-	1139	1	49940	3	N	8					175
							9	9									
10	50497	X	50497	-0-	-0-	-0-	1114	1	49383	3	N	-0-					175
11	57420	X	46240	-0-	-11180	-0-	1011	1	45228	3	N	1	140	1			34
							1	9									

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	98610	X	46907	-0-	-51703	-0-	1086	1	45800	3	N	19					100
							21	9									
07	101897	X	41987	-0-	-59910	-0-	948	1	40923	3	N	105	177	1			28
							116	9									
08	101897	X	40229	-0-	-61668	-0-	899	1	39330	3	N	-0-					28
09	98610	X	35130	-0-	-63480	-0-	783	1	34347	3	N	-0-					28
*10	37541	X	37541	-0-	-0-	-0-	826	1	36606	3	N	99					127
							109	9									
11	46920	X	34549	-0-	-12371	-0-	1115	1	33364	3	N	64	161	1			30
							70	9									

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 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
06	50160	X	30928	-0-	-19232	-0-	716	1	30198	3	N	13					91
							14	9									
07	51832	X	31331	-0-	-20501	-0-	709	1	30614	3	N	7					98
							8	9									
08	51832	X	30130	-0-	-21702	-0-	673	1	29455	3	N	2					100
							2	9									
09	50160	X	28765	-0-	-21395	-0-	641	1	28124	3	N	-0-					100
10	28500	X	28500	-0-	-0-	-0-	628	1	27858	3	N	13					113
							14	9									
11	30930	X	26350	-0-	-4580	-0-	576	1	25730	3	N	40	50	1			103
							44	9									

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 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
06	75750	X	29059	-0-	-46691	-0-	670	1	28293	3	N	87	169	1			-0-
							96	9									
07	78275	X	27474	-0-	-50801	-0-	921	1	26490	3	N	57					57
							63	9									
08	78275	X	25111	-0-	-53164	-0-	831	1	24219	3	N	55					112
							61	9									
09	75750	X	22516	-0-	-53234	-0-	743	1	21722	3	N	46					158
							51	9									
10	21993	X	21993	-0-	-0-	-0-	715	1	21201	3	N	70	161	1			67
							77	9									
11	29070	X	19752	-0-	-9318	-0-	637	1	19059	3	N	51					118
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	59550	X	31098	-0-	-28452	-0-	148	1	7	2	N	12					47
							30930	3	13	9							
07	61535	X	29628	-0-	-31907	-0-	122	1	21	2	N	50					97
							29430	3	55	9							
08	61535	X	27142	-0-	-34393	-0-	120	1	26978	3	N	40					137
							44	9									
09	59550	X	25584	-0-	-33966	-0-	125	1	1	2	N	72	180	1			29
							25379	3	79	9							
10	25984	X	25984	-0-	-0-	-0-	103	1	25880	3	N	1					28
							1	9									
11	31110	X	24930	-0-	-6180	-0-	150	1	3	2	N	50					78
							24722	3	55	9							

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

06	82560	X	45422	-0-	-37138	-0-	1053	1	44369	3	N	-0-					-0-
07	85312	X	46837	-0-	-38475	-0-	1576	1	45261	3	N	-0-					-0-
08	85312	X	44914	-0-	-40398	-0-	1492	1	43422	3	N	-0-					-0-
09	82560	X	41708	-0-	-40852	-0-	1381	1	40327	3	N	-0-					-0-
10	41241	X	41241	-0-	-0-	-0-	1350	1	39891	3	N	-0-					-0-
11	45420	X	39092	-0-	-6328	-0-	1267	1	37825	3	N	-0-					-0-

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

06	51930	X	27728	-0-	-24202	-0-	639	1	26994	3	N	86	301	1			-0-
							95	9									
07	53661	X	25896	-0-	-27765	-0-	586	1	25310	3	N	-0-					-0-
08	53661	X	22851	-0-	-30810	-0-	588	1	22048	3	N	195	184	1			11
							215	9									
09	51930	X	21399	-0-	-30531	-0-	394	1	20807	3	N	180	181	1			10
							198	9									
10	21204	X	21204	-0-	-0-	-0-	463	1	20540	3	N	183					193
							201	9									
11	27720	X	20673	-0-	-7047	-0-	452	1	20212	3	N	8	191	1			10
							9	9									

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

06	69270	X	15522	-0-	-53748	-0-	1163	1	14243	3	N	105	177	1			105
							116	9									
07	71579	X	16275	-0-	-55304	-0-	1198	1	14953	3	N	113	182	1			36
							124	9									
08	71579	X	12177	-0-	-59402	-0-	1117	1	10969	3	N	83					119
							91	9									
09	69270	X	11834	-0-	-57436	-0-	1059	1	10617	3	N	144	181	1			82
							158	9									
10	71579	X	13428	-0-	-58151	-0-	1137	1	12171	3	N	109					191
							120	9									
11	15750	X	11485	-0-	-4265	-0-	1164	1	10237	3	N	76	187	1			80
							84	9									

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

06	83880	X	38018	-0-	-45862	-0-	791	1	37227	2	N	-0-					-0-
07	86676	X	35718	-0-	-50958	-0-	690	1	35028	2	N	-0-					-0-
08	86676	X	32190	-0-	-54486	-0-	652	1	31538	2	N	-0-					-0-
09	83880	X	28614	-0-	-55266	-0-	541	1	28073	2	N	-0-					-0-
10	27907	X	27907	-0-	-0-	-0-	514	1	27393	2	N	-0-					-0-
11	38010	X	25618	-0-	-12392	-0-	446	1	25172	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	69600	X	41988	-0-	-27612	-0-	195	1	10	2	N	1048	1082	1			305
							40630	3	1153	9							
07	71920	X	39844	-0-	-32076	-0-	159	1	28	2	N	973	1098	1			180
							38587	3	1070	9							
08	71920	X	37063	-0-	-34857	-0-	159	1	35955	3	N	863	824	1			219
							949	9									
09	69600	X	33251	-0-	-36349	-0-	159	1	2	2	N	754	715	1			258
							32261	3	829	9							
10	31284	X	31284	-0-	-0-	-0-	122	1	30425	3	N	670	564	1			364
							737	9									
11	42000	X	29373	-0-	-12627	-0-	173	1	4	2	N	648	724	1			288
							28483	3	713	9							

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35010	X	32318	-0-	-2692	-0-	1434	1	30090	3	N	722	720	1			64
							794	9									
07	36177	X	28712	-0-	-7465	-0-	1250	1	26859	3	N	548	548	1			64
							603	9									
08	36177	X	25603	-0-	-10574	-0-	1099	1	23926	3	N	525	550	1			39
							578	9									
09	35010	X	22356	-0-	-12654	-0-	957	1	20904	3	N	450	371	1			118
							495	9									
10	22220	X	22220	-0-	-0-	-0-	940	1	20810	3	N	427	375	1			170
							470	9									
11	32310	X	20604	-0-	-11706	-0-	862	1	19316	3	N	387	373	1			184
							426	9									

GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50820	X	24097	-0-	-26723	-0-	113	1	6	2	N	288	314	1			108
							23661	3	317	9							
07	52514	X	24539	-0-	-27975	-0-	100	1	17	2	N	303	161	1			250
							24089	3	333	9							
08	52514	X	22113	-0-	-30401	-0-	97	1	21688	3	N	298	342	1			206
							328	9									
09	50820	X	20235	-0-	-30585	-0-	99	1	1	2	N	264	300	1			170
							19845	3	290	9							
10	52514	X	20089	-0-	-32425	-0-	80	1	19713	3	N	269	290	1			149
							296	9									
11	24090	X	18754	-0-	-5336	-0-	112	1	2	2	N	255	287	1			117
							18359	3	281	9							

GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	30012	-0-	30012	113460	141	1	7	2	N	436	355	1			232
							29384	3	480	9							
07	0	W	28740	-0-	28740	142200	116	1	20	2	N	395	359	1			268
							28169	3	435	9							
08	0	W	26211	-0-	26211	168411	113	1	25722	3	N	342	346	1			264
							376	9									
09	0	W	24097	-0-	24097	192508	116	1	1	2	N	296	352	1			208
							23654	3	326	9							
10	215071	X	22563	-0-	-192508	-0-	89	1	22220	3	N	231	191	1			248
							254	9									
11	30000	X	21454	-0-	-8546	-0-	127	1	3	2	N	258	355	1			151
							21040	3	284	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	75630	X	36519	-0-	-39111	-0-	848	1	35671	3	N	-0-					-0-
07	78151	X	36292	-0-	-41859	-0-	825	1	35467	3	N	-0-					-0-
08	78151	X	33578	-0-	-44573	-0-	753	1	32825	3	N	-0-					-0-
09	75630	X	29712	-0-	-45918	-0-	665	1	29047	3	N	-0-					-0-
10	28882	X	28882	-0-	-0-	-0-	639	1	28243	3	N	-0-					-0-
11	36510	X	25752	-0-	-10758	-0-	566	1	25186	3	N	-0-					-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

06	102930	X	51325	-0-	-51605	-0-	1677	1	47205	3	N	2221	2200	1			200
							2443	9									
*07	106361	X	45490	-0-	-60871	-0-	1461	1	42087	3	N	1765	1662	1			303
							1942	9									
08	106361	X	41725	-0-	-64636	-0-	1328	1	38776	3	N	1474	1653	1			124
							1621	9									
09	102930	X	36711	-0-	-66219	-0-	1167	1	34166	3	N	1253	1276	1			101
							1378	9									
*10	106361	X	33744	-0-	-72617	-0-	1063	1	31526	3	N	1050	1101	1			50
							1155	9									
*11	51330	X	30154	-0-	-21176	-0-	934	1	28003	3	N	1106	1106	1			50
							1217	9									

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

06	98400	X	42210	-0-	-56190	-0-	1393	1	39185	3	N	1484	1273	1			285
							1632	9									
07	101680	X	38829	-0-	-62851	-0-	1262	1	36325	3	N	1129	1286	1			128
							1242	9									
08	101680	X	33019	-0-	-68661	-0-	1061	1	30960	3	N	907	913	1			122
							998	9									
09	98400	X	29664	-0-	-68736	-0-	952	1	27865	3	N	770	726	1			166
							847	9									
*10	101680	X	29824	-0-	-71856	-0-	947	1	28070	3	N	734	730	1			170
							807	9									
*11	42210	X	29629	-0-	-12581	-0-	933	1	27971	3	N	659	737	1			92
							725	9									

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

*05	86707	X	59824	-0-	-26883	-0-	1311	1	58408	3	N	95	182	1			15
							105	9									
*06	83910	X	50829	-0-	-33081	-0-	1161	1	49621	3	N	43					58
							47	9									
*07	86707	X	47346	-0-	-39361	-0-	1109	1	46237	3	N	-0-					58
08	86707	X	43487	-0-	-43220	-0-	1008	1	42479	3	N	-0-					58
09	83910	X	38895	-0-	-45015	-0-	912	1	37983	3	N	-0-					58
10	86707	X	38970	-0-	-47737	-0-	1300	1	37670	3	N	-0-					58
11	50790	X	35037	-0-	-15753	-0-	1199	1	33704	3	N	122					180
							134	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	85500	X	50255	-0-	-35245	-0-	1176	1	48988	3	N	83					150
							91	9									
07	88350	X	48954	-0-	-39396	-0-	1071	1	47850	3	N	30	162	1			18
							33	9									
08	88350	X	45091	-0-	-43259	-0-	971	1	44079	3	N	37					55
							41	9									
09	85500	X	40855	-0-	-44645	-0-	867	1	39988	3	N	-0-					55
10	88350	X	39413	-0-	-48937	-0-	849	1	38500	3	N	58					113
							64	9									
11	50250	X	37038	-0-	-13212	-0-	1127	1	35885	3	N	24					137
							26	9									

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	89760	X	63251	-0-	-26509	-0-	1460	1	61625	3	N	151					225
							166	9									
07	92752	X	59721	-0-	-33031	-0-	1351	1	58322	3	N	44	185	1			84
							48	9									
08	92752	X	54188	-0-	-38564	-0-	1208	1	52857	3	N	112	177	1			19
							123	9									
09	89760	X	49234	-0-	-40526	-0-	1096	1	48106	3	N	29					48
							32	9									
10	92752	X	47043	-0-	-45709	-0-	1037	1	46006	3	N	-0-					48
11	63240	X	43275	-0-	-19965	-0-	1395	1	41763	3	N	106					154
							117	9									

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	88950	X	56145	-0-	-32805	-0-	1294	1	54614	3	N	215	375	1			25
							237	9									
07	91915	X	51076	-0-	-40839	-0-	1152	1	49735	3	N	172	187	1			10
							189	9									
*08	91915	X	46730	-0-	-45185	-0-	1039	1	45469	3	N	202					212
							222	9									
*09	88950	X	41067	-0-	-47883	-0-	913	1	40005	3	N	135	179	1			168
							149	9									
*10	91915	X	40073	-0-	-51842	-0-	880	1	39048	3	N	132	181	1			119
							145	9									
*11	56160	X	36935	-0-	-19225	-0-	806	1	36000	3	N	117	187	1			49
							129	9									

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	70140	X	34141	-0-	-35999	-0-	793	1	33348	3	N	-0-					-0-
07	72478	X	32931	-0-	-39547	-0-	748	1	32183	3	N	-0-					-0-
08	72478	X	30935	-0-	-41543	-0-	694	1	30241	3	N	-0-					-0-
09	70140	X	28230	-0-	-41910	-0-	632	1	27598	3	N	-0-					-0-
*10	72478	X	28269	-0-	-44209	-0-	625	1	27644	3	N	-0-					-0-
*11	34140	X	25980	-0-	-8160	-0-	571	1	25409	3	N	-0-					-0-

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
06	82320	X	38843	-0-	-43477	-0-	901	1	37942	3	N	-0-					-0-
07	85064	X	37207	-0-	-47857	-0-	844	1	36363	3	N	-0-					-0-
08	85064	X	34956	-0-	-50108	-0-	782	1	34174	3	N	-0-					-0-
09	82320	X	24174	-0-	-58146	-0-	540	1	23634	3	N	-0-					-0-
10	85064	X	-0-	-0-	-85064	-0-					N	-0-					-0-
11	38850	X	-0-	-0-	-38850	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73950	X	72998	-0-	-952	-0-	1688	1	71236	3	N	67	185	1			70
							74	9									
07	76415	X	69000	-0-	-7415	-0-	1561	1	67389	3	N	45					115
							50	9									
08	76415	X	66190	-0-	-10225	-0-	1478	1	64687	3	N	23	85	1			53
							25	9									
09	73950	X	60567	-0-	-13383	-0-	1348	1	59118	3	N	92					145
							101	9									
10	76415	X	59277	-0-	-17138	-0-	1306	1	57938	3	N	30	165	1			10
							33	9									
11	72990	X	54249	-0-	-18741	-0-	1186	1	53015	3	N	44	54	1			-0-
							48	9									

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	103680	X	76074	-0-	-27606	-0-	1767	1	74307	3	N	-0-					-0-
07	107136	X	69779	-0-	-37357	-0-	1585	1	68194	3	N	-0-					-0-
08	107136	X	64215	-0-	-42921	-0-	1440	1	62775	3	N	-0-					-0-
09	103680	X	57276	-0-	-46404	-0-	1281	1	55995	3	N	-0-					-0-
10	107136	X	56137	-0-	-50999	-0-	1242	1	54895	3	N	-0-					-0-
11	76080	X	51132	-0-	-24948	-0-	1124	1	50008	3	N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	91170	X	63702	-0-	-27468	-0-	1479	1	62223	3	N	-0-					-0-
07	94209	X	58513	-0-	-35696	-0-	1329	1	57184	3	N	-0-					-0-
08	94209	X	52920	-0-	-41289	-0-	1186	1	51734	3	N	-0-					-0-
09	91170	X	47115	-0-	-44055	-0-	1054	1	46061	3	N	-0-					-0-
10	94209	X	46540	-0-	-47669	-0-	1030	1	45510	3	N	-0-					-0-
11	63690	X	43204	-0-	-20486	-0-	950	1	42254	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43950	X	28682	-0-	-15268	-0-	136	1	28525	3	N	19					19
							21	9									
07	45415	X	27228	-0-	-18187	-0-	112	1	27116	3	N	-0-					19
08	45415	X	25105	-0-	-20310	-0-	469	1	24553	3	N	75					94
							83	9									
09	43950	X	22911	-0-	-21039	-0-	112	1	22799	3	N	-0-					94
10	45415	X	20893	-0-	-24522	-0-	83	1	20757	3	N	48					142
							53	9									
11	28680	X	20625	-0-	-8055	-0-	123	1	20452	3	N	45	181	1			6
							50	9									

J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	101550	X	79058	-0-	-22492	-0-	340	1	78718	3	N	-0-					-0-
07	104935	X	39891	-0-	-65044	-0-	147	1	39744	3	N	-0-					-0-
08	104935	X	66057	-0-	-38878	-0-	260	1	65797	3	N	-0-					-0-
09	101550	X	57829	-0-	-43721	-0-	254	1	3	2	N	-0-					-0-
							57572	3									
10	104935	X	55911	-0-	-49024	-0-	200	1	55711	3	N	-0-					-0-
*11	53609	X	53609	-0-	-0-	-0-	290	1	7	2	N	-0-					-0-
							53312	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8286 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	98100	X	67869	-0-	-30231	-0-	1575	1	66294	3	N	-0-					-0-
07	101370	X	62610	-0-	-38760	-0-	1421	1	61189	3	N	-0-					-0-
08	101370	X	58048	-0-	-43322	-0-	1300	1	56748	3	N	-0-					-0-
09	98100	X	51429	-0-	-46671	-0-	1150	1	50279	3	N	-0-					-0-
10	101370	X	49573	-0-	-51797	-0-	1096	1	48477	3	N	-0-					-0-
11	67860	X	46236	-0-	-21624	-0-	1015	1	45221	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	146983	X	146983	-0-	-0-	-0-	3916	1	143067	2	N	-0-					-0-
07	153867	X	153867	-0-	-0-	-0-	4092	1	149775	2	N	-0-					-0-
08	139946	X	139946	-0-	-0-	-0-	3688	1	136258	2	N	-0-					-0-
09	128222	X	128222	-0-	-0-	-0-	3321	1	124901	2	N	-0-					-0-
10	125520	X	125520	-0-	-0-	-0-	3237	1	122283	2	N	-0-					-0-
*11	115497	X	115497	-0-	-0-	-0-	2882	1	112615	2	N	-0-					-0-

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	37953	X	37953	-0-	-0-	-0-	1317	1	35012	3	N	1476	1196	1			280
							1624	9									
*06	69450	X	44872	-0-	-24578	-0-	2347	1	41544	3	N	892	1065	1			107
							981	9									
*07	71765	X	39387	-0-	-32378	-0-	2165	1	36478	3	N	676	702	1			81
							744	9									
*08	71765	X	34777	-0-	-36988	-0-	1642	1	32530	3	N	550	516	1			115
							605	9									
09	69450	X	10865	-0-	-58585	-0-	398	1	10259	3	N	189	165	1			139
							208	9									
10	71765	X	27275	-0-	-44490	-0-	1313	1	25443	3	N	472	541	1			70
							519	9									
11	44010	X	26651	-0-	-17359	-0-	1235	1	25013	3	N	366	350	1			86
							403	9									

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	36002	X	36002	-0-	-0-	-0-	1278	1	33888	3	N	760	523	1			237
							836	9									
*06	69660	X	40732	-0-	-28928	-0-	2211	1	37741	3	N	709	873	1			73
							780	9									
*07	71982	X	30584	-0-	-41398	-0-	1875	1	28111	3	N	544	523	1			94
							598	9									
*08	71982	X	25167	-0-	-46815	-0-	1430	1	23269	3	N	425	350	1			169
							468	9									
*09	69660	X	2201	-0-	-67459	-0-	512	1	1669	3	N	18					187
							20	9									
10	71982	X	24337	-0-	-47645	-0-	984	1	23171	3	N	165	175	1			177
							182	9									
11	39870	X	21588	-0-	-18282	-0-	1215	1	20196	3	N	161	174	1			164
							177	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21780	X	17009	-0-	-4771	-0-	394	1	16615	3	N	-0-					-0-
07	22506	X	16658	-0-	-5848	-0-	377	1	16247	3	N	31					31
							34	9									
08	22506	X	15027	-0-	-7479	-0-	335	1	14677	3	N	14					45
							15	9									
09	21780	X	13010	-0-	-8770	-0-	290	1	12720	3	N	-0-					45
*10	22506	X	12625	-0-	-9881	-0-	278	1	12302	3	N	41					86
							45	9									
*11	17010	X	11534	-0-	-5476	-0-	253	1	11281	3	N	-0-					86

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	57210	X	14205	-0-	-43005	-0-	312	1	13179	3	N	649	683	1			35
							714	9									
07	59117	X	8828	-0-	-50289	-0-	195	1	8447	3	N	169					204
							186	9									
08	59117	X	44445	-0-	-14672	-0-	1419	1	41408	3	N	1471	1419	1			256
							1618	9									
09	57210	X	35801	-0-	-21409	-0-	1136	1	33249	3	N	1287	1440	1			103
							1416	9									
*10	59117	X	33986	-0-	-25131	-0-	1065	1	31566	3	N	1232	1112	1			223
							1355	9									
*11	41281	X	29584	-0-	-11697	-0-	920	1	27564	3	N	1000	1092	1			131
							1100	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	75690	X	13845	-0-	-61845	-0-	300	1	12683	3	N	784	1020	1			16
							862	9									
07	78213	X	1859	-0-	-76354	-0-	40	1	1760	3	N	54					70
							59	9									
08	78213	X	42575	-0-	-35638	-0-	1341	1	39118	3	N	1924	1951	1			43
							2116	9									
09	75690	X	31934	-0-	-43756	-0-	994	1	29093	3	N	1679	1584	1			138
							1847	9									
*10	78213	X	30486	-0-	-47727	-0-	943	1	27940	3	N	1457	1472	1			123
							1603	9									
*11	41190	X	26340	-0-	-14850	-0-	809	1	24229	3	N	1184	1091	1			216
							1302	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	80880	X	10793	-0-	-70087	-0-	246	1	10370	3	N	161	168	1			15
							177	9									
07	83576	X	22059	-0-	-61517	-0-	493	1	21343	3	N	203	182	1			36
							223	9									
08	83576	X	33146	-0-	-50430	-0-	1084	1	31641	3	N	383	366	1			53
							421	9									
09	80880	X	28357	-0-	-52523	-0-	925	1	27062	3	N	336	188	1			201
							370	9									
*10	83576	X	26771	-0-	-56805	-0-	864	1	25604	3	N	275	378	1			98
							303	9									
*11	32070	X	23735	-0-	-8335	-0-	757	1	22673	3	N	277	193	1			182
							305	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62520	X	45598	-0-	-16922	-0-	1528 1087	1 9	42983	3	N	988	1017	1			143
07	64604	X	39628	-0-	-24976	-0-	1304 773	1 9	37551	3	N	703	701	1			145
08	64604	X	34533	-0-	-30071	-0-	1124 612	1 9	32797	3	N	556	535	1			166
09	62520	X	30226	-0-	-32294	-0-	980 567	1 9	28679	3	N	515	550	1			131
*10	64604	X	26354	-0-	-38250	-0-	846 427	1 9	25081	3	N	388	511	1			8
*11	45600	X	23545	-0-	-22055	-0-	748 378	1 9	22419	3	N	344	347	1			5

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	74970	X	54042	-0-	-20928	-0-	1797 1713	1 9	50532	3	N	1557	1492	1			122
07	77469	X	46365	-0-	-31104	-0-	1515 1213	1 9	43637	3	N	1103	1078	1			147
08	77469	X	40926	-0-	-36543	-0-	1322 1012	1 9	38592	3	N	920	894	1			173
09	74970	X	36139	-0-	-38831	-0-	1165 867	1 9	34107	3	N	788	895	1			66
*10	77469	X	34829	-0-	-42640	-0-	1111 787	1 9	32931	3	N	715	700	1			81
*11	54030	X	34847	-0-	-19183	-0-	1101 779	1 9	32967	3	N	708	747	1			42

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	64781	X	61794	-0-	-2987	-0-	1286	1	60508	3	N	-0-					-0-
07	72199	X	54234	-0-	-17965	-0-	1048	1	53186	3	N	-0-					-0-
08	72199	X	51154	-0-	-21045	-0-	1036	1	50118	3	N	-0-					-0-
09	69870	X	43881	-0-	-25989	-0-	846	1	43035	2	N	-0-					-0-
10	72199	X	42923	-0-	-29276	-0-	791	1	42132	3	N	-0-					-0-
*11	38790	X	38790	-0-	-0-	-0-	675	1	38115	3	N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	74231	X	69584	-0-	-4647	-0-	1448	1	68136	3	N	-0-					-0-
07	85746	X	57398	-0-	-28348	-0-	1109	1	56289	3	N	-0-					-0-
08	85746	X	52492	-0-	-33254	-0-	1063	1	51429	3	N	-0-					-0-
09	82980	X	44925	-0-	-38055	-0-	866	1	44059	3	N	-0-					-0-
10	85746	X	43046	-0-	-42700	-0-	793	1	42253	3	N	-0-					-0-
*11	38961	X	38961	-0-	-0-	-0-	678	1	38283	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	75991	X	68045	-0-	-7946	-0-	1416	1	66629	3	N	-0-					-0-
07	83452	X	51627	-0-	-31825	-0-	998	1	50629	3	N	-0-					-0-
08	83452	X	42347	-0-	-41105	-0-	858	1	41489	3	N	-0-					-0-
09	80760	X	43451	-0-	-37309	-0-	822	1	42629	3	N	-0-					-0-
*10	83452	X	40617	-0-	-42835	-0-	749	1	39868	3	N	-0-					-0-
*11	36025	X	36025	-0-	-0-	-0-	627	1	35398	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52545	X	49566	-0-	-2979	-0-	1032	1	48534	3	N	-0-					-0-
07	52948	X	40533	-0-	-12415	-0-	783	1	39750	3	N	-0-					-0-
08	52948	X	36202	-0-	-16746	-0-	733	1	35469	3	N	-0-					-0-
09	51240	X	30820	-0-	-20420	-0-	583	1	30237	3	N	-0-					-0-
*10	52948	X	29815	-0-	-23133	-0-	550	1	29265	3	N	-0-					-0-
*11	26866	X	26866	-0-	-0-	-0-	467	1	26399	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

06	115060	X	109117	-0-	-5943	-0-	2907	1	106210	2	N	-0-					-0-
07	123816	X	123816	-0-	-0-	-0-	3293	1	120523	2	N	-0-					-0-
08	110643	X	110643	-0-	-0-	-0-	2916	1	107727	2	N	-0-					-0-
09	100171	X	100171	-0-	-0-	-0-	2595	1	97576	2	N	-0-					-0-
10	96547	X	96547	-0-	-0-	-0-	2490	1	94057	2	N	-0-					-0-
*11	89695	X	89695	-0-	-0-	-0-	2238	1	87457	2	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

06	116771	X	106917	-0-	-9854	-0-	2226	1	104691	3	N	-0-					-0-
07	104935	X	84809	-0-	-20126	-0-	1639	1	83170	3	N	-0-					-0-
08	104935	X	70532	-0-	-34403	-0-	1429	1	69103	3	N	-0-					-0-
09	101550	X	62191	-0-	-39359	-0-	1176	1	61015	3	N	-0-					-0-
*10	104935	X	57472	-0-	-47463	-0-	1059	1	56413	3	N	-0-					-0-
*11	51080	X	51080	-0-	-0-	-0-	889	1	50191	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

*06	0		9646	-0-	9646	9646	205 787	1 9	8654	3	N	715	694	1			21
*07	25740	X	106	-0-	-25634	-0-	2	1	104	3	N	-0-					21
*08	26598	X	17488	-0-	-9110	-0-	767 1174	1 9	15547	3	N	1067	902	1			186
09	25740	X	11638	-0-	-14102	-0-	705 572	1 9	10361	3	N	520	531	1			175
*10	26598	X	7788	-0-	-18810	-0-	623 348	1 9	6817	3	N	316	348	1			143
*11	25740	X	11891	-0-	-13849	-0-	747 326	1 9	10818	3	N	296	360	1			79

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

06	0		25585	-0-	25585	25585	594	1	24991	3	N	-0-					-0-
07	57333	X	31748	-0-	-25585	-0-	722	1	31026	3	N	-0-					-0-
08	36921	X	25161	-0-	-11760	-0-	564	1	24597	3	N	-0-					-0-
09	35730	X	21207	-0-	-14523	-0-	474	1	20733	3	N	-0-					-0-
*10	36921	X	23889	-0-	-13032	-0-	528	1	23361	3	N	-0-					-0-
11	35730	X	21526	-0-	-14204	-0-	474	1	21052	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

06	0		38903	-0-	38903	38903	811	1	38092	3	N	-0-					-0-
07	144838	X	105935	-0-	-38903	-0-	2048	1	103887	3	N	-0-					-0-
08	107136	X	87432	-0-	-19704	-0-	1771	1	85661	3	N	-0-					-0-
09	103680	X	73651	-0-	-30029	-0-	1393	1	72258	3	N	-0-					-0-
*10	107136	X	68364	-0-	-38772	-0-	1260	1	67104	3	N	-0-					-0-
11	103680	X	61827	-0-	-41853	-0-	1076	1	60751	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73440	X	67790	-0-	-5650	-0-	1568	1	66168	3	N	49	157	1			30
							54	9									
07	75888	X	65903	-0-	-9985	-0-	1492	1	64378	3	N	30					60
							33	9									
08	75888	X	62184	-0-	-13704	-0-	1389	1	60751	3	N	40	100	1			-0-
							44	9									
09	73440	X	56591	-0-	-16849	-0-	1261	1	55316	3	N	13					13
							14	9									
10	75888	X	55937	-0-	-19951	-0-	1232	1	54681	3	N	22					35
							24	9									
11	73440	X	50525	-0-	-22915	-0-	1104	1	49369	3	N	47					82
							52	9									

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

06	0		37122	-0-	37122	37122	774	1	36348	3	N	-0-					-0-
07	151812	X	114690	-0-	-37122	-0-	2217	1	112473	3	N	-0-					-0-
08	102703	X	95200	-0-	-7503	-0-	1928	1	93272	3	N	-0-					-0-
09	99390	X	81124	-0-	-18266	-0-	1534	1	79590	3	N	-0-					-0-
*10	102703	X	74922	-0-	-27781	-0-	1381	1	73541	3	N	-0-					-0-
11	99390	X	67644	-0-	-31746	-0-	1177	1	66467	3	N	-0-					-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 8406 - 13020

06	0	W	38323	-0-	38323	274431	889	1	37434	3	N	-0-					-0-
07	0	W	36949	-0-	36949	311380	839	1	36110	3	N	-0-					-0-
08	0	W	34585	-0-	34585	345965	775	1	33810	3	N	-0-					-0-
09	0	W	32484	-0-	32484	378449	726	1	31758	3	N	-0-					-0-
*10	0	W	31253	-0-	31253	409702	691	1	30562	3	N	-0-					-0-
11	0	W	29702	-0-	29702	439404	652	1	29050	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

*06	0		5849	-0-	5849	5849	122	1	5125	3	N	547	517	1			30
							602	9									
*07	0	W	9631	-0-	9631	15480	386	1	8336	3	N	826	512	1			344
							909	9									
*08	0	W	27053	-0-	27053	42533	1306	1	23581	3	N	1969	2108	1			205
							2166	9									
09	0	W	17002	-0-	17002	59535	1412	1	15433	3	N	143	348	1			-0-
							157	9									
*10	0	W	15113	-0-	15113	74648	992	1	13330	3	N	719	719	0			-0-
							791	9									
*11	88342	X	13694	-0-	-74648	-0-	1447	1	11862	3	N	350	350	0			-0-
							385	9									

FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

06	0		64339	-0-	64339	64339	1484	1	62693	3	N	147					147
							162	9									
07	114677	X	50338	-0-	-64339	-0-	1134	1	49002	3	N	184	170	1			161
							202	9									
08	80135	X	36497	-0-	-43638	-0-	812	1	35540	3	N	132	257	1			36
							145	9									
09	77550	X	31439	-0-	-46111	-0-	696	1	30561	3	N	165	190	1			11
							182	9									
*10	80135	X	27637	-0-	-52498	-0-	605	1	26833	3	N	181	179	1			13
							199	9									
11	77550	X	21660	-0-	-55890	-0-	471	1	21070	3	N	108					121
							119	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		38210	-0-	38210	38210	796	1	37414	3	N	-0-					-0-
07	153939	X	115729	-0-	-38210	-0-	2237	1	113492	3	N	-0-					-0-
08	98452	X	98452	-0-	-0-	-0-	1994	1	96458	3	N	-0-					-0-
09	93120	X	83709	-0-	-9411	-0-	1583	1	82126	3	N	-0-					-0-
10	96224	X	76978	-0-	-19246	-0-	1419	1	75559	3	N	-0-					-0-
11	93120	X	70080	-0-	-23040	-0-	1219	1	68861	3	N	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

06	0		1225	-0-	1225	1225	213	1	825	3	N	170	170	1			-0-
							187	9									
07	60702	X	59477	-0-	-1225	-0-	2723	1	52518	3	N	3851	3712	1			139
							4236	9									
08	57009	X	47660	-0-	-9349	-0-	1682	1	44839	3	N	1035	1148	1			26
							1139	9									
09	55170	X	40225	-0-	-14945	-0-	1307	1	38255	3	N	603	493	1			136
							663	9									
10	57009	X	39375	-0-	-17634	-0-	1269	1	37609	3	N	452	500	1			88
							497	9									
11	55170	X	35867	-0-	-19303	-0-	1148	1	34382	3	N	306	356	1			38
							337	9									

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

06	0		3100	-0-	3100	3100	398	1	2328	3	N	340	340	1			-0-
							374	9									
07	53635	X	50535	-0-	-3100	-0-	2403	1	43279	3	N	4412	4318	1			94
							4853	9									
08	47926	X	41570	-0-	-6356	-0-	1667	1	38487	3	N	1287	1350	1			31
							1416	9									
09	46380	X	36509	-0-	-9871	-0-	1177	1	34456	3	N	796	688	1			139
							876	9									
10	47926	X	35464	-0-	-12462	-0-	1135	1	33658	3	N	610	714	1			35
							671	9									
11	46380	X	32813	-0-	-13567	-0-	1044	1	31252	3	N	470	349	1			156
							517	9									

PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 12903

07	17249	X	17249	-0-	-0-	-0-	1391	1	15789	3	N	63					63
							69	9									
08	40610	X	12786	-0-	-27824	-0-	1164	1	11605	3	N	15					78
							17	9									
09	39300	X	9685	-0-	-29615	-0-	1152	1	8533	3	N	-0-					78
10	40610	X	6831	-0-	-33779	-0-	992	1	5839	3	N	-0-					78
11	39300	X	1623	-0-	-37677	-0-	522	1	1101	3	N	-0-					78

PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753

07	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	1327	1	12829	3	N	41					41
							45	9									
08	30752	X	14824	-0-	-15928	-0-	1238	1	13558	3	N	25					66
							28	9									
09	29760	X	11109	-0-	-18651	-0-	1208	1	9901	3	N	-0-					66
10	30752	X	9116	-0-	-21636	-0-	1051	1	8065	3	N	-0-					66
11	29760	X	3216	-0-	-26544	-0-	665	1	2449	3	N	93					159
							102	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		42033	-0-	42033	42033	924	1	39934	3	N	1068	1045	1			23
							1175	9									
08	85595	X	43562	-0-	-42033	-0-	1401	1	40871	3	N	1173	1085	1			111
							1290	9									
09	62130	X	33017	-0-	-29113	-0-	1059	1	31011	3	N	861	906	1			66
							947	9									
*10	64201	X	31120	-0-	-33081	-0-	986	1	29225	3	N	826	760	1			132
							909	9									
*11	62130	X	27112	-0-	-35018	-0-	851	1	25483	3	N	707	747	1			92
							778	9									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1983	X	NO RPT	-0-	-1983	-0-					N	NO RPT					-0-
08	20491	X	NO RPT	-0-	-20491	-0-					N	NO RPT					-0-
09	19830	X	NO RPT	-0-	-19830	-0-					N	NO RPT					-0-
10	20491	X	NO RPT	-0-	-20491	-0-					N	NO RPT					-0-
11	19830	X	NO RPT	-0-	-19830	-0-					N	NO RPT					-0-

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

06	4955	X	2344	-0-	-2611	-0-	429	1	1915	2	N	-0-					-0-
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	396	1	3106	2	N	-0-					-0-
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	594	1	2307	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	627	1	2553	2	N	-0-					-0-
10	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	858	1	3580	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-

BLAKELEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252743 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5372 - 8550

06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	1560	1	2307	2	N	-0-	163	1			30
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	1612	1	2112	2	N	-0-					30
08	T. A.		3013	-0-	3013	3013	1248	1	1753	2	N	11					41
							12	9									
09	T. A.		383	-0-	383	3396	208	1	175	2	N	-0-					41
*10	T. A.		53	-0-	53	3449	52	1	1	2	N	-0-					41
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 255720 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 5203 - 9771

06	4020	X	3282	-0-	-738	-0-	1188	1	2054	2	N	36	179	1			42
							40	9									
07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	1232	1	2951	2	N	-0-					42
08	T. A.		4469	-0-	4469	4469	1364	1	3050	2	N	50					92
							55	9									
09	T. A.		176	-0-	176	4645	176	1			N	-0-					92
*10	T. A.		46	-0-	46	4691	44	1	2	2	N	-0-					92
11	T. A.		46	-0-	46	4737	44	1	2	2	N	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY //CONT.// 220696
THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256132 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5079 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	1080	1	2949	2	N	127	180	1			42
							140	9									
07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	1116	1	3332	2	N	-0-					42
08	T. A.		4533	-0-	4533	4533	1116	1	3356	2	N	55					97
							61	9									
09	T. A.		513	-0-	513	5046	144	1	369	2	N	-0-					97
*10	T. A.		415	-0-	415	5461	396	1	19	2	N	-0-					97
11	T. A.		408	-0-	408	5869	396	1	12	2	N	-0-					97

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
06	2010	N	1172	-0-	-838	-0-	638	1	534	2	N	-0-					108
07	T. A.		1285	-0-	-65	-0-	616	1	669	2	N	-0-					108
08	T. A.		527	-0-	527	527	506	1	21	9	N	19					127
09	T. A.		88	-0-	88	615	88	1			N	-0-					127
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	615					N	-0-					127
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	615					N	-0-					127

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HARBOUR VIEW WELL #: A 1 RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6606 - 6851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	36670	-0-	33670	33670	36670	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	43080	-0-	39980	73650	43080	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	33592	-0-	30492	104142	33592	2			N	-0-					-0-
09	131615	X	27473	-0-	-104142	-0-	27473	2			N	-0-					-0-
*10	24554	X	24554	-0-	-0-	-0-	24548	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	713	N	602	-0-	-111	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	4318	-0-	1318	1318	4318	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	5707	-0-	2607	3925	5707	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	5463	-0-	2463	6388	5463	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	63	-0-	-597	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, T. W. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 190786 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8130 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	2			N	-0-					-0-
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-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
06	750	N	253	-0-	-497	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	701	-0-	-446	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD-G. C. & S. F. RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190788 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8386 - 9148

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	239	-0-	-931	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9116 PERF. N/A

06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	527	N	208	-0-	-319	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191994 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8078 - 8797

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8010 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	107261	-0-	104161	104161	107261	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	79538	-0-	76438	180599	79538	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	65019	-0-	62019	242618	65018	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	307637	X	65019	-0-	-242618	-0-	65018	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS-ANTHONY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191996 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8198 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1360	-0-	-350	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	394	-0-	-806	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	310	-0-	-930	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	744	N	298	-0-	-446	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	390	N	264	-0-	-126	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1242	-0-	-558	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	1005	-0-	-1475	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	716	-0-	-1764	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	765	-0-	-465	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
11	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-					-0-

DEE RING WELL #: 1 RRCID -> 192080 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8288 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	360	-0-	-450	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	360	N	222	-0-	-138	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	837	N	256	-0-	-581	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	300	N	124	-0-	-176	-0-	124	2			N	-0-					-0-

AP LANDS WELL #: 1 RRCID -> 192081 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8312 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	429	-0-	-951	-0-	305	2	124	9	N	113					113
07	620	N	156	-0-	-464	-0-	156	2			N	-0-					113
08	372	N	84	-0-	-288	-0-	84	2			N	-0-					113
09	420	N	18	-0-	-402	-0-	18	2			N	-0-					113
10	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					113
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					113

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
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	930	N	693	-0-	-237	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	750	N	453	-0-	-297	-0-	453	2			N	-0-					-0-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	798	-0-	-814	-0-	798	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	509	-0-	-1051	-0-	509	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

06	3810	X	3670	-0-	-140	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3449	-0-	-550	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	2971	-0-	-1028	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3226	-0-	-644	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3277	-0-	-722	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
*11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

06	3000	N	7663	-0-	4663	4663	7663	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	1563					N	-0-					-0-
08	1563	N	-0-	-0-	-1563	-0-					N	-0-					-0-
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	960	N	658	-0-	-302	-0-	611	2	47	9	N	43			43
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-			43
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			43
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			43
10	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-			43
11	780	N	290	-0-	-490	-0-	290	2			N	-0-			43

BEALL-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 193702 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8145 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	871	2	124	9	N	113			113
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	890	2	19	9	N	17			130
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1117	2	3	9	N	3			133
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			133
*10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			133
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			133

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-			-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-			-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-			-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	630	N	469	-0-	-161	-0-	469	2			N	-0-			-0-
07	589	N	232	-0-	-357	-0-	232	2			N	-0-			-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			-0-
09	480	N	315	-0-	-165	-0-	315	2			N	-0-			-0-
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-

DENTON BONNIE BRAE "B" WELL #: 1 RRCID -> 193995 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8230 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-			-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	2850	X	2084	-0-	-766	-0-	2084	2			N	-0-			-0-
07	2945	X	1980	-0-	-965	-0-	1980	2			N	-0-			-0-
08	2945	X	1990	-0-	-955	-0-	1990	2			N	-0-			-0-
09	2190	X	2018	-0-	-172	-0-	2018	2			N	-0-			-0-
10	2263	X	2039	-0-	-224	-0-	2039	2			N	-0-			-0-
11	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117630	X	25991	-0-	-91639	-0-	25941	2	50	9	N	45					101
07	28706	X	25604	-0-	-3102	-0-	25603	2	1	9	N	1	89	1			13
08	28706	X	25645	-0-	-3061	-0-	25642	2	3	9	N	3					16
09	27780	X	23011	-0-	-4769	-0-	23011	2			N	-0-					16
10	26846	X	22918	-0-	-3928	-0-	22918	2			N	-0-					16
11	25980	X	NO RPT	-0-	-25980	-0-					N	NO RPT					16

CITY OF AURORA WELL #: 1 RRCID -> 194009 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7040 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	229	-0-	-546	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
*10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	40278	-0-	37278	146281	40150	2	128	9	N	116					297
07	0	Z	30036	-0-	30036	176317	29984	2	52	9	N	47	179	1			165
08	0	Z	34537	-0-	34537	210854	34438	2	99	9	N	90	95	1			160
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	210854					N	NO RPT					160
10	0	Z	28640	-0-	28640	239494	28512	2	128	9	N	116	11	8			265
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	239494					N	NO RPT					265

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					28
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					28
08	1333	N	421	-0-	-912	-0-	421	2			N	-0-					28
09	3000	N	3045	-0-	45	45	3045	2			N	-0-					28
*10	3100	N	3084	-0-	-16	29	3084	2			N	-0-					28
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					28

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1642	-0-	-342	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1380	-0-	-540	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

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
06	3000	N	37029	-0-	34029	100076	36956	2	73	9	N	66					246
07	127508	X	27432	-0-	-100076	-0-	27356	2	76	9	N	69	180	1			135
08	78102	X	78102	-0-	-0-	-0-	78049	2	53	9	N	48					183
09	28172	X	28172	-0-	-0-	-0-	28136	2	36	9	N	33	176	1			40
*10	27764	X	27764	-0-	-0-	-0-	27690	2	74	9	N	67	6	8			101
11	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7213	2	4	9	N	4					115
07	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-	92	1			23
08	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	12333	2			N	-0-					23
09	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9288	2	2	9	N	2					25
*10	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					25
11	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					25

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
*06	144125	X	44675	-0-	-99450	-0-	44620	2	55	9	N	50					250
*07	100285	X	35100	-0-	-65185	-0-	35068	2	32	9	N	29	154	1			125
*08	100285	X	87759	-0-	-12526	-0-	87719	2	40	9	N	36	75	1			86
*09	97050	X	30428	-0-	-66622	-0-	30380	2	48	9	N	44					130
*10	100285	X	29582	-0-	-70703	-0-	29540	2	42	9	N	38	117	1	3	8	48
*11	97050	X	NO RPT	-0-	-97050	-0-					N	NO RPT					48

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194305 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8064 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	53939	-0-	50939	162349	53863	2	76	9	N	69					175
07	202908	X	40559	-0-	-162349	-0-	40504	2	55	9	N	50					225
08	35482	X	35482	-0-	-0-	-0-	35456	2	26	9	N	24	181	1	3	8	65
09	33888	X	33888	-0-	-0-	-0-	33833	2	55	9	N	50	7	8			108
*10	32410	X	32410	-0-	-0-	-0-	32363	2	47	9	N	43	11	8			140
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					140

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	N	2271	-0-	-399	-0-	2227	2	44	9	N	40					103
07	2449	N	2222	-0-	-227	-0-	2202	2	20	9	N	18					121
08	2356	N	2072	-0-	-284	-0-	2072	2			N	-0-					121
09	2280	N	1793	-0-	-487	-0-	1793	2			N	-0-					121
10	2232	N	1293	-0-	-939	-0-	1293	2			N	-0-					121
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					121

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7984 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3496	-0-	496	496	3496	2			N	-0-					-0-
07	1152	N	656	-0-	-496	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	2640	X	84	-0-	-2556	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 195118 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7274 - 7700

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

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195171 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8327 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43835	X	43835	-0-	-0-	-0-	43699	2	136	9	N	124					255
07	30474	X	30474	-0-	-0-	-0-	30363	2	111	9	N	101	182	1			174
08	89142	X	89142	-0-	-0-	-0-	89033	2	109	9	N	99	123	1			150
09	31505	X	31505	-0-	-0-	-0-	31377	2	128	9	N	116	191	1			75
*10	30928	X	30928	-0-	-0-	-0-	30818	2	110	9	N	100	80	1			95
11	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	936	-0-	-204	-0-	936	2			N	-0-					-0-
*10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					25
07	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	2			N	-0-					25
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					25
09	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	2			N	-0-					25
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					25
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					25

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRTLE-NGUYEN WELL #: 2 RRCID -> 196443 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	596	-0-	-154	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	775	N	549	-0-	-226	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	620	N	406	-0-	-214	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	600	N	363	-0-	-237	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
11	390	N	204	-0-	-186	-0-	204	2			N	-0-					-0-

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
06	2640	N	2336	-0-	-304	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2603	-0-	-94	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
*10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2521	-0-	-59	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

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
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					25
07	930	N	717	-0-	-213	-0-	717	2			N	-0-					25
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					25
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					25
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					25
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					25

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					25
08	3100	N	49566	-0-	46466	46466	49566	2			N	-0-					25
09	3000	N	120983	-0-	117983	164449	120976	2	7	9	N	6	6	8			25
*10	3100	N	100572	-0-	97472	261921	100563	2	9	9	N	8	8	8			25
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	258981					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1194	-0-	-356	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	318	-0-	-1046	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	497	-0-	-1063	-0-	496	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1209	N	691	-0-	-518	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197262 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8071 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	60431	-0-	57431	189010	60266	2	165	9	N	150					375
07	231247	X	42237	-0-	-189010	-0-	42147	2	90	9	N	82	357	1			100
08	44195	X	44195	-0-	-0-	-0-	44092	2	103	9	N	94	74	1			120
09	38916	X	38916	-0-	-0-	-0-	38826	2	90	9	N	82	141	1	11	8	50
*10	37529	X	37529	-0-	-0-	-0-	37428	2	101	9	N	92	104	1			38
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197264 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 8062 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	50045	-0-	47045	157489	49987	2	58	9	N	53					178
07	196270	X	38781	-0-	-157489	-0-	38749	2	32	9	N	29	117	1			90
08	35329	X	35329	-0-	-0-	-0-	35284	2	45	9	N	41	66	1			65
09	29556	X	29556	-0-	-0-	-0-	29506	2	50	9	N	45					110
*10	27558	X	27558	-0-	-0-	-0-	27533	2	25	9	N	23					133
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					133

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	6555	-0-	6555	106757	6531	2	24	9	N	22					110
07	0	W	6363	-0-	6363	113120	6361	2	2	9	N	2	81	1			31
08	0	W	5809	-0-	5809	118929	5772	2	37	9	N	34					65
09	0	W	5291	-0-	5291	124220	5262	2	29	9	N	26	73	1			18
*10	129640	X	5420	-0-	-124220	-0-	5420	2			N	-0-					18
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					18

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	17834	-0-	17834	144714	17768	2	66	9	N	60					163
07	0	W	17315	-0-	17315	162029	17231	2	84	9	N	76	206	1			33
08	0	W	16568	-0-	16568	178597	16518	2	50	9	N	45					78
09	0	W	15185	-0-	15185	193782	15138	2	47	9	N	43					121
*10	208616	X	14834	-0-	-193782	-0-	14617	2	217	9	N	197	188	1			130
11	17820	X	NO RPT	-0-	-17820	-0-					N	NO RPT					130

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
*10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
*11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
*10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIARD-FULTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198492 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 8489 - 9350

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

06	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	558	N	54	-0-	-504	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

06	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8518 - 9401

06	990	N	798	-0-	-192	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
08	930	N	596	-0-	-334	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8220 - 9010

06	270	N	70	-0-	-200	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	6750	X	5418	-0-	-1332	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5499	-0-	-1476	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6547	-0-	-273	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
09	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
*10	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	6146	-0-	-184	-0-	6146	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

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

ACME BRICK "D" WELL #: 1 RRCID -> 199511 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8546 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	707	-0-	-133	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	720	N	45	-0-	-675	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	961	N	63	-0-	-898	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAB "B" WELL #: 1 RRCID -> 199512 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8285 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	523	-0-	-167	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	510	N	436	-0-	-74	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-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
06	129540	X	24014	-0-	-105526	-0-	23926	2	88	9	N	80					151
07	30163	X	23868	-0-	-6295	-0-	23828	2	40	9	N	36	101	1			86
08	29574	X	23849	-0-	-5725	-0-	23806	2	43	9	N	39					125
09	27900	X	20330	-0-	-7570	-0-	20275	2	55	9	N	50	143	1			32
10	24800	X	19377	-0-	-5423	-0-	19377	2			N	-0-					32
11	24000	X	NO RPT	-0-	-24000	-0-					N	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

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

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	40237	-0-	37237	122714	40237	2			N	-0-					-0-
*07	0	W	102053	-0-	102053	224767	102053	2			N	-0-					-0-
*08	0	W	80290	-0-	80290	305057	80289	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	0	W	68798	-0-	68798	373855	68798	2			N	-0-					-0-
*10	0	W	70799	-0-	70799	444654	70799	2			N	-0-					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	444654					N	NO RPT					-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
06	1320	N	48	-0-	-1272	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18870	X	16198	-0-	-2672	-0-	16115	2	83	9	N	75					116
07	19256	X	19256	-0-	-0-	-0-	19089	2	167	9	N	152	247	1			21
08	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-	19578	2	68	9	N	62					83
09	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	17125	2	52	9	N	47					130
10	19251	X	13118	-0-	-6133	-0-	13103	2	15	9	N	14	98	1			46
11	19020	X	NO RPT	-0-	-19020	-0-					N	NO RPT					46

GAMBLE-BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	31	-0-	-479	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	465	N	31	-0-	-434	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	729	-0-	-171	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
08	837	N	664	-0-	-173	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4661	-0-	1661	1661	4661	2			N	-0-					-0-
*10	2471	N	810	-0-	-1661	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4229	2	19	9	N	17	147	1			90
07	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4210	2	3	9	N	3					93
*08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					93
*09	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					93
10	3534	X	3500	-0-	-34	-0-	3500	2			N	-0-					93
11	3420	X	312	-0-	-3108	-0-	312	2			N	-0-					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1577	-0-	-253	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
*10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
*11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1247	-0-	-253	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1329	-0-	-283	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					60
07	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6536	2	11	9	N	10					70
08	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	16461	2			N	-0-					70
09	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					70
*10	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					70
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					70

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	885	-0-	-285	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	610	-0-	-413	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	900	N	852	-0-	-48	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	931	-0-	-92	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1182	-0-	-244	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
*10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	11100	-0-	-463	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
08	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
09	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
*10	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
*11	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	11564	2			N	-0-					-0-

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
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	768	-0-	-410	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	725	-0-	-385	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	X	1797	-0-	-153	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1045	-0-	-970	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3083	-0-	83	83	3083	2			N	-0-					-0-
*10	2761	N	2678	-0-	-83	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
*11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

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
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	105232	X	105232	-0-	-0-	-0-	105232	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	102324	-0-	99224	99224	102321	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3000	N	75658	-0-	72658	171882	75657	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	250874	X	78992	-0-	-171882	-0-	78992	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-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
06	1860	N	1485	-0-	-375	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	970	-0-	-766	-0-	970	2			N	-0-					-0-
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1284	-0-	-216	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
10	961	N	376	-0-	-585	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	298	-0-	-1562	-0-	298	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	2144	-0-	-106	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1623	-0-	-1167	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2068	-0-	-722	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
09	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
*10	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
*11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	864	-0-	-562	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
*10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
*11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3537	2	84	9	N	76					276
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4867	2	4	9	N	4					280
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4194	2	154	9	N	140					420
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-	299	1			121
*10	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3859	2	119	9	N	108	181	1			48
*11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4921	2	14	9	N	13					61

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

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

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
06	4020	X	3579	-0-	-441	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3478	-0-	-583	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-
09	3570	X	1797	-0-	-1773	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2775	-0-	-914	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 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
06	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	3			N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
08	961	N	457	-0-	-504	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	960	N	894	-0-	-66	-0-	894	2			N	-0-					-0-
*10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-UNTT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 8602 - 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
06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1 RRCID -> 216210 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8262 - 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
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
08	34404	X	34404	-0-	-0-	-0-	34403	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	130481	X	130481	-0-	-0-	-0-	130480	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	108555	X	108555	-0-	-0-	-0-	108554	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9120	X	8096	-0-	-1024	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	3079	-0-	-6252	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	5297	-0-	-4034	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
09	23954	X	23954	-0-	-0-	-0-	23954	2			N	-0-					-0-
*10	21262	X	21262	-0-	-0-	-0-	21262	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	261	-0-	-1239	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	985	-0-	-441	-0-	985	2			N	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
09	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
*10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
*11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 10456

06	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
07	558	X	165	-0-	-393	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	177	-0-	-1173	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1284	-0-	-306	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 219938 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8396 - 10406

06	1020	N	692	-0-	-328	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
*11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 221235 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8400 - 10150

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FURST RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 221236 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8246 - 10174

06	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
*10	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150

06	2220	X	1640	-0-	-580	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
07	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	2357	-0-	-123	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2155	-0-	-325	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1976	-0-	-304	-0-	1976	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700

06	2100	X	813	-0-	-1287	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	694	-0-	-1073	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
*10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
*11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	1575	-0-	-615	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
07	2263	X	1219	-0-	-1044	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-			-0-
09	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-			-0-
*10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-			-0-
*11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-			-0-

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750

06	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-			-0-
07	2108	X	870	-0-	-1238	-0-	870	2			N	-0-			-0-
08	2108	X	1623	-0-	-485	-0-	1623	2			N	-0-			-0-
09	2010	N	1659	-0-	-351	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
*10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
11	1560	N	1461	-0-	-99	-0-	1461	2			N	-0-			-0-

FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

06	630	X	391	-0-	-239	-0-	391	2			N	-0-			-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-			-0-
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	3688	-0-	688	688	3688	2			N	-0-			-0-
*10	3100	N	3345	-0-	245	933	3345	2			N	-0-			-0-
*11	3000	N	2334	-0-	-666	267	2334	2			N	-0-			-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 1 D RRCID -> 229906 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8766 - 9050

06	1440	N	1133	-0-	-307	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
07	1519	N	424	-0-	-1095	-0-	424	2			N	-0-			-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-			-0-
07	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-			-0-
08	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-			-0-
09	6030	X	4421	-0-	-1609	-0-	4421	2			N	-0-			-0-
*10	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-			-0-
11	6030	X	5618	-0-	-412	-0-	5618	2			N	-0-			-0-

FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 10700

06	1590	X	1130	-0-	-460	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
07	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-			-0-
08	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-			-0-
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-			-0-
*10	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-			-0-
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 233033 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8558 - 8960

06	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	122	1	1395	3	N	-0-			146
07	1674	N	1400	-0-	-274	-0-	126	1	1274	3	N	-0-			146
08	1674	N	1340	-0-	-334	-0-	1340	2			N	-0-			146
09	1530	N	1147	-0-	-383	-0-	1147	2			N	-0-			146
10	1395	N	760	-0-	-635	-0-	760	2			N	-0-			146
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3022	-0-	-1504	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
08	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
09	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
*10	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
*11	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-

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

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
06	4350	X	3979	-0-	-371	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3520	-0-	-975	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	656	-0-	-3622	-0-	656	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	1433	-0-	-2617	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	1994	-0-	-2129	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
*11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-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
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2078	-0-	-185	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	1994	-0-	-486	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	1181	-0-	-1129	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	840	-0-	-1237	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1105	-0-	-476	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-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
06	4230	X	3744	-0-	-486	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3839	-0-	-470	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	1496	-0-	-2565	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2706	-0-	-1134	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3619	-0-	-256	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
*11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-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
06	1740	N	1673	-0-	-67	-0-	122	1	1551	3	N	-0-					58
07	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	126	1	1450	3	N	-0-					58
08	1767	N	1394	-0-	-373	-0-	1394	2			N	-0-					58
09	1680	N	1388	-0-	-292	-0-	1388	2			N	-0-					58
10	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	1492	2			N	-0-					58
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	583	-0-	-936	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1074	-0-	-306	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3240	X	2785	-0-	-455	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2965	-0-	-290	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	1211	-0-	-1889	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2071	-0-	-839	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2776	-0-	-200	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
*11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-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
06	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	133 13	1 9	1041	3	Y	12					48
07	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	141	1	1033	3	Y	-0-					48
08	1240	N	869	-0-	-371	-0-	869	2			Y	-0-					48
09	1200	N	178	-0-	-1022	-0-	178	2			Y	-0-					48
10	1178	N	366	-0-	-812	-0-	366	2			Y	-0-					48
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

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
06	840	X	23	-0-	-817	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
11	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	79380	X	301	-0-	-79079	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	82026	X	11090	-0-	-70936	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
08	82026	X	22753	-0-	-59273	-0-	22753	2			N	-0-					-0-
09	79380	X	26884	-0-	-52496	-0-	26884	2			N	-0-					-0-
10	82026	X	29285	-0-	-52741	-0-	29277	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	22020	X	NO RPT	-0-	-22020	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	1690	-0-	-680	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	337	-0-	-2112	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
09	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
*10	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
*11	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	23340	X	14800	-0-	-8540	-0-	14800	2			N	-0-					-0-
07	20646	X	18533	-0-	-2113	-0-	18533	2			N	-0-					-0-
08	26257	X	19166	-0-	-7091	-0-	19166	2			N	-0-					-0-
09	25410	X	16229	-0-	-9181	-0-	16229	2			N	-0-					-0-
10	26257	X	13780	-0-	-12477	-0-	13780	2			N	-0-					-0-
11	18540	X	NO RPT	-0-	-18540	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	618	-0-	-777	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	1299	-0-	-3561	-0-	1299	2			N	-0-					41
07	4743	X	797	-0-	-3946	-0-	797	2			N	-0-					41
08	2294	X	1191	-0-	-1103	-0-	1191	2			N	-0-					41
09	2220	X	826	-0-	-1394	-0-	826	2			N	-0-					41
10	2294	X	1059	-0-	-1235	-0-	1059	2			N	-0-					41
11	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					41

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
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2241	-0-	-249	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1926	-0-	-430	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	N	2464	-0-	-176	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	1615	-0-	-989	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	1427	-0-	-1033	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	1469	-0-	-980	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11340	X	8629	-0-	-2711	-0-	8603	2	26	9	N	24					121
07	11718	X	8081	-0-	-3637	-0-	8023	2	58	9	N	53	68	1			106
08	11346	X	2468	-0-	-8878	-0-	2468	2			N	-0-					106
09	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	10964	2	81	9	N	74					180
*10	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-	155	1			25
11	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT					25

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
06	6870	X	346	-0-	-6524	-0-	346	2			N	-0-					26
07	5487	X	1056	-0-	-4431	-0-	1056	2			N	-0-					26
08	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					26
09	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					26
*10	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					26
11	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					26

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
06	16200	X	11663	-0-	-4537	-0-	11591	2	72	9	N	65					116
07	16740	X	7767	-0-	-8973	-0-	7717	2	50	9	N	45					161
08	15562	X	960	-0-	-14602	-0-	960	2			N	-0-					161
09	13590	X	11655	-0-	-1935	-0-	11634	2	21	9	N	19					180
10	12059	X	10477	-0-	-1582	-0-	10410	2	67	9	N	61	186	1			55
11	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					N	NO RPT					55

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
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1322	-0-	-569	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1364	-0-	-316	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1031	-0-	-581	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17010	X	11477	-0-	-5533	-0-	11436	2	41	9	N	37					92
07	17577	X	10910	-0-	-6667	-0-	10854	2	56	9	N	51	117	1			26
08	17205	X	11804	-0-	-5401	-0-	11723	2	81	9	N	74					100
09	16110	X	11196	-0-	-4914	-0-	11165	2	31	9	N	28					128
10	14632	X	10558	-0-	-4074	-0-	10504	2	54	9	N	49	77	1			100
11	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					N	NO RPT					100

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2 RRCID -> 247924 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8574 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	155	1	1209	3	Y	12					50
							13	9									
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	156	1	1145	3	Y	-0-					50
08	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	1072	2			Y	-0-					50
09	1380	N	107	-0-	-1273	-0-	107	2			Y	-0-					50
10	1302	N	337	-0-	-965	-0-	337	2			Y	-0-					50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	270	N	43	-0-	-227	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	279	N	103	-0-	-176	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
08	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4671	2	10	9	N	9					9
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					9

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 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
06	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	10950	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
08	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
09	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5804	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11828	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	5164	-0-	-4384	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	1895	-0-	-7653	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	171	-0-	-9069	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	98	-0-	-9450	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	11764	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	9269	X	6019	-0-	-3250	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	6322	-0-	-2947	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	6568	-0-	-2402	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
*10	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	12937	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					-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
06	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	1336	3	17	9	N	15					57
07	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	3			N	-0-					57
08	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	1121	2			N	-0-					57
09	1350	N	449	-0-	-901	-0-	449	2			N	-0-					57
10	1333	N	883	-0-	-450	-0-	883	2			N	-0-					57
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15360	X	10089	-0-	-5271	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	10101	-0-	-5771	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	9121	-0-	-7402	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	9041	-0-	-6949	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	11704	-0-	-4819	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					-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
06	27240	X	19700	-0-	-7540	-0-	19700	2			N	-0-					-0-
07	26474	X	20498	-0-	-5976	-0-	20498	2			N	-0-					-0-
08	24676	X	19810	-0-	-4866	-0-	19810	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	16527	-0-	-4983	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	16391	-0-	-5836	-0-	16391	2			N	-0-					-0-
11	19830	X	NO RPT	-0-	-19830	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	3269	-0-	-3541	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	1493	-0-	-5544	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5635	-0-	-1154	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
09	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
*10	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10290	X	8811	-0-	-1479	-0-	8811	2			N	-0-					68
07	10323	X	8416	-0-	-1907	-0-	8416	2			N	-0-					68
08	10323	X	8082	-0-	-2241	-0-	8082	2			N	-0-					68
09	9390	X	4214	-0-	-5176	-0-	4214	2			N	-0-					68
10	9331	X	8784	-0-	-547	-0-	8784	2			N	-0-					68
11	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					68

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14760	X	9238	-0-	-5522	-0-	9210	2	28	9	N	25					138
07	15252	X	13937	-0-	-1315	-0-	13923	2	14	9	N	13					151
08	15252	X	13192	-0-	-2060	-0-	13108	2	84	9	N	76	106	1			121
09	14760	X	9674	-0-	-5086	-0-	9627	2	47	9	N	43	43	1			121
10	15252	X	12590	-0-	-2662	-0-	12504	2	86	9	N	78	174	1			25
11	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					N	NO RPT					25

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
06	3930	X	3148	-0-	-782	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	2886	-0-	-1113	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	1171	-0-	-2487	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2215	-0-	-1055	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
*11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24243	X	3722	-0-	-20521	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
09	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
*10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
11	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	1403	-0-	-4207	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	3605	-0-	-6625	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	6606	-0-	-3624	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
09	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
*10	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

06	31920	X	20428	-0-	-11492	-0-	20428	2			N	-0-					-0-
07	29295	X	22721	-0-	-6574	-0-	22721	2			N	-0-					-0-
08	26195	X	21851	-0-	-4344	-0-	21851	2			N	-0-					-0-
09	23767	X	23767	-0-	-0-	-0-	23767	2			N	-0-					-0-
*10	25003	X	25003	-0-	-0-	-0-	25003	2			N	-0-					-0-
11	21990	X	NO RPT	-0-	-21990	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

06	6240	X	2370	-0-	-3870	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	5679	-0-	-5543	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	7586	-0-	-3636	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	9280	-0-	-1580	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
*10	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

06	11550	X	10329	-0-	-1221	-0-	10312	2	17	9	N	15					143
07	12028	X	9806	-0-	-2222	-0-	9806	2			N	-0-					143
08	12028	X	10180	-0-	-1848	-0-	10135	2	45	9	N	41	159	1			25
09	11640	X	10778	-0-	-862	-0-	10778	2			N	-0-					25
10	11656	X	11367	-0-	-289	-0-	11367	2			N	-0-					25
11	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					N	NO RPT					25

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

06	60630	X	47577	-0-	-13053	-0-	47577	2			N	-0-					-0-
07	60233	X	38342	-0-	-21891	-0-	38342	2			N	-0-					-0-
08	60233	X	36637	-0-	-23596	-0-	36637	2			N	-0-					-0-
09	56940	X	11644	-0-	-45296	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
10	51863	X	21678	-0-	-30185	-0-	21678	2			N	-0-					-0-
11	47580	X	NO RPT	-0-	-47580	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

06	T. A.		5228	-0-	5228	5228	5228	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		10524	-0-	10524	15752	10524	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		21122	-0-	21122	36874	21122	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		6517	-0-	6517	43391	6517	2			N	-0-					-0-
*10	48369	X	4978	-0-	-43391	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

06	53400	X	40346	-0-	-13054	-0-	40346	2			N	-0-					-0-
07	48143	X	5981	-0-	-42162	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
08	48143	X	31489	-0-	-16654	-0-	31489	2			N	-0-					-0-
09	45570	X	9900	-0-	-35670	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
10	42129	X	20712	-0-	-21417	-0-	20712	2			N	-0-					-0-
11	40350	X	NO RPT	-0-	-40350	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35490	X	9465	-0-	-26025	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
07	36673	X	33689	-0-	-2984	-0-	33689	2			N	-0-					-0-
08	39711	X	39711	-0-	-0-	-0-	39711	2			N	-0-					-0-
09	33570	X	12207	-0-	-21363	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
10	33697	X	14369	-0-	-19328	-0-	14369	2			N	-0-					-0-
11	36000	X	NO RPT	-0-	-36000	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
07	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
08	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
09	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	2724	-0-	-5522	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

06	60750	X	45158	-0-	-15592	-0-	45158	2			N	-0-					-0-
07	60977	X	34108	-0-	-26869	-0-	34108	2			N	-0-					-0-
08	60698	X	35252	-0-	-25446	-0-	35252	2			N	-0-					-0-
09	57120	X	24318	-0-	-32802	-0-	24318	2			N	-0-					-0-
10	50840	X	773	-0-	-50067	-0-	773	2			N	-0-					-0-
11	45150	X	NO RPT	-0-	-45150	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567

06	35160	X	3269	-0-	-31891	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
07	35650	X	13816	-0-	-21834	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
08	35650	X	15704	-0-	-19946	-0-	15704	2			N	-0-					-0-
09	29730	X	14662	-0-	-15068	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
10	24025	X	14035	-0-	-9990	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

06	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
07	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	14286	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	8600	-0-	-4947	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	6448	-0-	-6662	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	11769	-0-	-1778	-0-	11769	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

06	39750	X	38548	-0-	-1202	-0-	38347	2	201	9	N	183	179	1			242
07	41075	X	39136	-0-	-1939	-0-	38960	2	176	9	N	160	182	1			220
08	40393	X	39044	-0-	-1349	-0-	38875	2	169	9	N	154	164	1			210
09	39090	X	36848	-0-	-2242	-0-	36662	2	186	9	N	169	168	1			211
10	39835	X	38970	-0-	-865	-0-	38675	2	295	9	N	268	374	1			105
11	38550	X	NO RPT	-0-	-38550	-0-					N	NO RPT					105

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

06	7260	X	1699	-0-	-5561	-0-	1699	2			N	-0-					28
07	5146	X	2033	-0-	-3113	-0-	2033	2			N	-0-					28
08	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					28
09	3180	X	2874	-0-	-306	-0-	2874	2			N	-0-					28
*10	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					28
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10770	X	7028	-0-	-3742	-0-	7022	2	6	9	N	5					76
07	9703	X	4242	-0-	-5461	-0-	4184	2	58	9	N	53	104	1			25
08	9920	X	3337	-0-	-6583	-0-	3337	2			N	-0-					25
09	9600	X	3381	-0-	-6219	-0-	3381	2			N	-0-					25
10	9920	X	3324	-0-	-6596	-0-	3321	2	3	9	N	3					28
11	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					28

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17160	X	2856	-0-	-14304	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	1772	-0-	-15960	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	10634	-0-	-7098	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	10628	-0-	-3262	-0-	10627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	10345	2	47	9	N	43	157	1			81
07	14446	X	7238	-0-	-7208	-0-	7221	2	17	9	N	15					96
08	14446	X	4300	-0-	-10146	-0-	4259	2	41	9	N	37	78	1			55
09	13980	X	7383	-0-	-6597	-0-	7383	2			N	-0-					55
10	10726	X	5422	-0-	-5304	-0-	5408	2	14	9	N	13					68
11	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					N	NO RPT					68

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20250	X	17639	-0-	-2611	-0-	17569	2	70	9	N	64					154
07	18321	X	18167	-0-	-154	-0-	18156	2	11	9	N	10	116	1			48
08	18321	X	18169	-0-	-152	-0-	18108	2	61	9	N	55					103
09	17640	X	11624	-0-	-6016	-0-	11572	2	52	9	N	47					150
10	18228	X	11938	-0-	-6290	-0-	11893	2	45	9	N	41	90	1			101
11	17640	X	NO RPT	-0-	-17640	-0-					N	NO RPT					101

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	3073	-0-	-1427	-0-	3073	2			N	-0-					44
07	4650	X	2735	-0-	-1915	-0-	2735	2			N	-0-					44
08	4650	X	2294	-0-	-2356	-0-	2294	2			N	-0-					44
09	3570	X	2132	-0-	-1438	-0-	2132	2			N	-0-					44
10	3348	X	2145	-0-	-1203	-0-	2145	2			N	-0-					44
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					44

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24047	X	24047	-0-	-0-	-0-	24047	2			N	-0-					102
07	21669	X	11888	-0-	-9781	-0-	11888	2			N	-0-	62	1			40
08	18600	X	1950	-0-	-16650	-0-	1950	2			N	-0-					40
09	24060	X	11099	-0-	-12961	-0-	11098	2	1	9	N	1					41
10	24862	X	20864	-0-	-3998	-0-	20864	2			N	-0-					41
11	24060	X	NO RPT	-0-	-24060	-0-					N	NO RPT					41

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33540	X	25601	-0-	-7939	-0-	25582	2	19	9	N	17					77
07	34658	X	13536	-0-	-21122	-0-	13497	2	39	9	N	35					112
08	34658	X	3596	-0-	-31062	-0-	3532	2	64	9	N	58	118	1	8	8	44
09	26040	X	11555	-0-	-14485	-0-	11410	2	145	9	N	132	121	1	11	8	44
10	26443	X	22322	-0-	-4121	-0-	22322	2			N	-0-					44
11	25590	X	NO RPT	-0-	-25590	-0-					N	NO RPT					44

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
03	25265	X	8974	-0-	-16291	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
04	24450	X	5108	-0-	-19342	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
05	25265	X	-0-	-0-	-25265	-0-					N	-0-					-0-
06	24450	X	-0-	-0-	-24450	-0-					N	-0-					-0-
07	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
08	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
09	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	8795	-0-	-5961	-0-	8794	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	14280	X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	W	3191	-0-	3191	263743	3191	2			N	-0-					-0-
07	0	W	6278	-0-	6278	270021	6278	2			N	-0-					-0-
08	0	W	1296	-0-	1296	271317	1296	2			N	-0-					-0-
09	0	W	17012	-0-	17012	288329	17012	2			N	-0-					-0-
*10	314677	X	26348	-0-	-288329	-0-	26348	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	W	39615	-0-	39615	342800	39615	2			N	-0-					-0-
07	0	W	25382	-0-	25382	368182	25381	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	0	W	7636	-0-	7636	375818	7636	2			N	-0-					-0-
09	0	W	24877	-0-	24877	400695	24877	2			N	-0-					-0-
*10	423587	X	22892	-0-	-400695	-0-	22892	2			N	-0-					-0-
11	39630	X	NO RPT	-0-	-39630	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	W	46782	-0-	46782	500495	46782	2			N	-0-					102
07	0	W	42653	-0-	42653	543148	42653	2			N	-0-	62	1			40
08	0	W	37549	-0-	37549	580697	37546	2	3	9	N	3	3	8			40
09	0	W	32894	-0-	32894	613591	32894	2			N	-0-					40
*10	643373	X	29782	-0-	-613591	-0-	29761	2	21	9	N	19	19	1			40
11	46770	X	NO RPT	-0-	-46770	-0-					N	NO RPT					40

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37757	X	37757	-0-	-0-	-0-	37757	2			N	-0-					-0-
07	66278	X	45022	-0-	-21256	-0-	45022	2			N	-0-					-0-
08	66278	X	32755	-0-	-33523	-0-	32755	2			N	-0-					-0-
09	64140	X	29065	-0-	-35075	-0-	29065	2			N	-0-					-0-
10	66278	X	29998	-0-	-36280	-0-	29998	2			N	-0-					-0-
11	64140	X	NO RPT	-0-	-64140	-0-					N	NO RPT					-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
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-

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
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

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
06	1350	X	1312	-0-	-38	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	452	-0-	-868	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*10	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
11	1320	X	6	-0-	-1314	-0-	6	3			N	-0-					-0-

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
06	61740	X	61222	-0-	-518	-0-	61222	3			N	-0-					-0-
07	64013	X	64013	-0-	-0-	-0-	64013	3			N	-0-					-0-
08	64139	X	62438	-0-	-1701	-0-	62438	3			N	-0-					-0-
09	62070	X	57272	-0-	-4798	-0-	57272	3			N	-0-					-0-
10	64139	X	54118	-0-	-10021	-0-	54118	3			N	-0-					-0-
11	61950	X	50225	-0-	-11725	-0-	50225	3			N	-0-					-0-

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
06	109830	X	87867	-0-	-21963	-0-	87867	3			N	-0-					-0-
07	111321	X	82164	-0-	-29157	-0-	82164	3			N	-0-					-0-
08	100812	X	73080	-0-	-27732	-0-	73080	3			N	-0-					-0-
09	92280	X	59959	-0-	-32321	-0-	59959	3			N	-0-					-0-
10	95356	X	69086	-0-	-26270	-0-	69086	3			N	-0-					-0-
11	87870	X	68096	-0-	-19774	-0-	68096	3			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	135545	-0-	135545	135545	135545	3			N	-0-					-0-
07	0	W	131605	-0-	131605	267150	131605	3			N	-0-					-0-
08	0	W	110924	-0-	110924	378074	110924	3			N	-0-					-0-
09	0	W	99856	-0-	99856	477930	99856	3			N	-0-					-0-
*10	0	W	104160	-0-	104160	582090	104160	3			N	-0-					-0-
*11	676885	X	94795	-0-	-582090	-0-	94795	3			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270107 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8910 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	151209	-0-	151209	273480	151209	3			N	-0-					-0-
07	0	W	139581	-0-	139581	413061	139581	3			N	-0-					-0-
08	0	W	112235	-0-	112235	525296	112235	3			N	-0-					-0-
09	0	W	103206	-0-	103206	628502	103206	3			N	-0-					-0-
10	0	W	111675	-0-	111675	740177	111675	3			N	-0-					-0-
11	0	W	97770	-0-	97770	837947	97770	3			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN WELL #: 1 RRCID -> 194303 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8368 - 9144

06	1920	N	1253	-0-	-667	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1103	-0-	-881	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
*11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

06	2070	N	1825	-0-	-245	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1732	-0-	-68	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	750	N	625	-0-	-125	-0-	625	3			N	-0-					-0-

TWU WELL #: 1 RRCID -> 200181 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 7919 - 9160

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

06	3270	X	2897	-0-	-373	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3161	-0-	-218	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2686	-0-	-321	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2806	-0-	-104	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2636	-0-	-526	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2889	-0-	-171	-0-	2889	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
FOUTS WELL #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	2929	-0-	-1031	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	1059	-0-	-3033	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	2286	-0-	-1806	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
10	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
*11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					-0-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680

06	4200	X	2437	-0-	-1763	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
07	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	990	-0-	-3350	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	1462	-0-	-2878	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3774	-0-	-163	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
08	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
*11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-

LAWRENCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225996 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9620 - 13100

06	7110	X	3487	-0-	-3623	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	3634	-0-	-3713	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	2319	-0-	-2517	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	1843	-0-	-2687	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	2429	-0-	-1911	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2735	-0-	-775	-0-	2735	3			N	-0-					-0-

SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 10984

06	1380	X	552	-0-	-828	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	188	-0-	-1672	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

PARR JONES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233104 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8749 PERF.10840 - 9640

06	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
*11	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

06	17130	X	15647	-0-	-1483	-0-	15647	3			N	-0-					-0-
07	18507	X	16210	-0-	-2297	-0-	16210	3			N	-0-					-0-
08	18507	X	15614	-0-	-2893	-0-	15614	3			N	-0-					-0-
09	17910	X	15325	-0-	-2585	-0-	15325	3			N	-0-					-0-
10	17143	X	15028	-0-	-2115	-0-	15028	3			N	-0-					-0-
11	15690	X	14649	-0-	-1041	-0-	14649	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

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
06	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	15874	3			N	-0-					-0-
07	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	16459	3			N	-0-					-0-
08	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	14904	3			N	-0-					-0-
09	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	12115	3			N	-0-					-0-
10	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2035	-0-	-725	-0-	2035	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

06	12540	X	11117	-0-	-1423	-0-	11117	3			N	-0-					-0-
07	12958	X	10882	-0-	-2076	-0-	10882	3			N	-0-					-0-
08	11222	X	10187	-0-	-1035	-0-	10187	3			N	-0-					-0-
09	11130	X	10006	-0-	-1124	-0-	10006	3			N	-0-					-0-
10	11501	X	9649	-0-	-1852	-0-	9649	3			N	-0-					-0-
11	11130	X	9798	-0-	-1332	-0-	9798	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

06	9090	X	8026	-0-	-1064	-0-	8026	3			N	-0-					-0-
07	9579	X	6701	-0-	-2878	-0-	6701	3			N	-0-					-0-
08	9579	X	4451	-0-	-5128	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
09	9270	X	1181	-0-	-8089	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
10	8308	X	6187	-0-	-2121	-0-	6187	3			N	-0-					-0-
11	8040	X	7720	-0-	-320	-0-	7720	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

06	13290	X	8072	-0-	-5218	-0-	8072	3			N	-0-					-0-
07	12865	X	12022	-0-	-843	-0-	12022	3			N	-0-					-0-
08	10726	X	9850	-0-	-876	-0-	9850	3			N	-0-					-0-
09	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12273	3			N	-0-					-0-
10	12028	X	11166	-0-	-862	-0-	11166	3			N	-0-					-0-
11	11640	X	9090	-0-	-2550	-0-	9090	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

06	10350	X	1498	-0-	-8852	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
07	15345	X	1401	-0-	-13944	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
08	15345	X	7357	-0-	-7988	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
09	16610	X	16610	-0-	-0-	-0-	16610	3			N	-0-					-0-
10	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	18704	3			N	-0-					-0-
*11	21385	X	21385	-0-	-0-	-0-	21385	3			N	-0-					-0-

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 9212

06	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
07	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
08	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
09	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
10	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
*11	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
07	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	3			N	-0-					-0-
08	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	3			N	-0-					-0-
09	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
10	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
*11	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	2693	-0-	-1717	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	2314	-0-	-1964	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3870	X	2669	-0-	-1201	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	1835	-0-	-2164	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3751	-0-	-248	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
*11	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					-0-

BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
07	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
08	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
*11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	70	1	2859	2	N	1					48
							1	9									
07	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	61	1	2583	2	N	-0-					48
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	75	1	3202	2	N	-0-					48
09	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	68	1	2862	2	N	-0-					48
*10	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	69	1	2836	2	N	-0-					48
*11	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	65	1	2286	2	N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	41	1	1748	2	N	-0-					18
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	65	1	2036	2	N	-0-					18
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	88	1	1986	2	N	-0-					18
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	46	1	1920	2	N	-0-					18
*10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	91	1	1978	2	N	-0-					18
11	2010	N	1930	-0-	-80	-0-	70	1	1860	2	N	-0-					18

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
06	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	125	1	5311	2	N	-0-					44
07	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	197	1	6174	2	N	1					45
							1	9									
08	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	260	1	5884	2	N	-0-					45
09	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	116	1	4874	2	N	-0-					45
*10	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	249	1	5426	2	N	-0-					45
*11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	203	1	5364	2	N	-0-					45

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
06	4980	X	2993	-0-	-1987	-0-	258	1	2735	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	3689	-0-	-1457	-0-	85	1	3604	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	3375	-0-	-1368	-0-	101	1	3274	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	3195	-0-	-1395	-0-	130	1	3065	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	2974	-0-	-963	-0-	71	1	2903	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3514	-0-	-56	-0-	97	1	3417	2	N	-0-					-0-

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
06	3000	N	3065	-0-	65	65	284	1	2781	2	N	-0-					22
07	3029	N	2964	-0-	-65	-0-	89	1	2875	2	N	-0-					22
08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	96	1	2753	2	N	-0-					22
09	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	107	1	2542	2	N	-0-					22
10	2852	X	2537	-0-	-315	-0-	96	1	2441	2	N	-0-					22
11	2760	X	2593	-0-	-167	-0-	81	1	2512	2	N	-0-					22

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	344	-0-	-556	-0-	11	1	333	2	N	-0-					27
07	961	N	13	-0-	-948	-0-	1	1	12	2	N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	372	1	3947	2	N	-0-					-0-
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	89	1	3816	2	N	-0-					-0-
08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	101	1	3266	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	1929	-0-	-711	-0-	78	1	1851	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	680	-0-	-2048	-0-	16	1	664	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	609	-0-	-2031	-0-	17	1	592	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

	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
*02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	679	1	56	2	N	-0-					120
*03	93	N	76	-0-	-17	-0-	16	1	60	2	N	-0-					120
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	679	1	63	2	N	-0-					120
05	434	X	68	-0-	-366	-0-	68	2			N	-0-					120
06	420	X	203	-0-	-217	-0-	203	2			N	-0-					120
*07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					120
*08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					120
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					120
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					152

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	272	1	5147	2	N	1					91
							1	9									
*07	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	571	1	4992	2	N	-0-					91
*08	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	542	1	4833	2	N	-0-					91
*09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	502	1	4573	2	N	-0-					91
*10	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	505	1	4625	2	N	-0-	84	1			7
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					7

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	80	1	3253	2	N	-0-					30
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	71	1	3004	2	N	-0-					30
08	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	60	1	2555	2	N	-0-					30
09	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	52	1	2192	2	N	-0-					30
*10	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	58	1	2379	2	N	-0-					30
*11	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	65	1	2279	2	N	-0-					30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2542	-0-	-428	-0-	58	1	2484	2	N	-0-					13
07	3069	X	2786	-0-	-283	-0-	86	1	2700	2	N	-0-					13
08	3069	X	2168	-0-	-901	-0-	92	1	2076	2	N	-0-					13
09	2970	X	2134	-0-	-836	-0-	50	1	2084	2	N	-0-					13
10	3069	X	2236	-0-	-833	-0-	98	1	2138	2	N	-0-					13
11	2700	X	2618	-0-	-82	-0-	95	1	2523	2	N	-0-					13

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
06	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	168	1	6836	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	4582	-0-	-1742	-0-	178	1	4404	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	4150	-0-	-2174	-0-	106	1	4044	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	3643	-0-	-2207	-0-	85	1	3558	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	3640	-0-	-2684	-0-	87	1	3553	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	3531	-0-	-2589	-0-	98	1	3433	2	N	-0-					-0-

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
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	78	1	3160	2	N	-0-					-0-
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	95	1	2368	2	N	-0-					-0-
08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	64	1	2437	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	57	1	2403	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	2569	-0-	-779	-0-	61	1	2508	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2528	-0-	-712	-0-	70	1	2458	2	N	-0-					-0-

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

DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744

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

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10650	X	8230	-0-	-2420	-0-	8224	2	6	9	N	5					140
07	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	830	1	9542	2	N	47					187
							52	9									
08	10292	X	9378	-0-	-914	-0-	750	1	8628	2	N	-0-					187
09	9720	X	9377	-0-	-343	-0-	748	1	8596	2	N	30	192	1	1	8	24
							33	9									
10	9610	X	8088	-0-	-1522	-0-	647	1	7441	2	N	-0-					24
11	10080	X	8009	-0-	-2071	-0-	641	1	7368	2	N	-0-					24

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	584	1	1823	2	N	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	651	1	1559	2	N	-0-					-0-
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	613	1	1419	2	N	-0-					-0-
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	663	1	1304	2	N	-0-					-0-
*10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	605	1	1363	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1380	-0-	-600	-0-	58	1	1322	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	N	1318	-0-	-392	-0-	54	1	1264	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	66	-0-	-1546	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
*11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	47	1	1063	2	N	-0-					-0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	153	1	2901	2	N	-0-					40
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	337	1	2945	2	N	-0-					40
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	329	1	2930	2	N	-0-					40
09	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	310	1	2820	2	N	-0-					40
*10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	318	1	2915	2	N	-0-					40
*11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	317	1	2847	2	N	-0-					40

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

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

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
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	78	1	1826	2	N	-0-					-0-
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	84	1	1894	2	N	-0-					-0-
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	81	1	1867	2	N	-0-					-0-
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	90	1	1765	2	N	-0-					-0-
*10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	92	1	1849	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	79	1	1796	2	N	-0-					-0-

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
06	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	129	1	1390	2	N	33					96
							36	9									
07	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	228	1	1239	2	N	13					109
							14	9									
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	166	1	1325	2	N	12					121
							13	9									
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	187	1	1260	2	N	7					128
							8	9									
*10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	229	1	1397	2	N	9					137
							10	9									
*11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	169	1	1269	2	N	10					147
							11	9									

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
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	34	1	804	2	N	-0-					-0-
07	775	N	555	-0-	-220	-0-	24	1	531	2	N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	2	N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	497	2	N	-0-					-0-
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	2	N	-0-					-0-
*11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	20	1	464	2	N	-0-					-0-

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
06	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
07	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	332	1	7567	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	325	1	7518	2	N	-0-					-0-
09	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	271	1	5350	2	N	-0-					-0-
*10	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	274	1	5526	2	N	-0-					-0-
*11	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	242	1	5509	2	N	-0-					-0-

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
06	1020	N	893	-0-	-127	-0-	83	1	810	2	N	-0-					-0-
07	992	N	832	-0-	-160	-0-	51	1	781	2	N	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	49	1	831	2	N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	55	1	754	2	N	-0-					-0-
*10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	54	1	828	2	N	-0-					-0-
*11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	76	1	796	2	N	-0-					-0-

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
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	54	1	1276	2	N	-0-					-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	51	1	1153	2	N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	33	1	766	2	N	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	40	1	791	2	N	-0-					-0-
*10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	51	1	1018	2	N	-0-					-0-
11	780	N	713	-0-	-67	-0-	30	1	683	2	N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	153	-0-	-237	-0-	6	1	147	2	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-					-0-
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	6	1	130	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	49	1	1156	2	N	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	55	1	1234	2	N	-0-					-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	52	1	1213	2	N	-0-					-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	61	1	1201	2	N	-0-					-0-
*10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	59	1	1173	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	50	1	1130	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5730	X	4734	-0-	-996	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
07	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	261	1	5955	2	N	-0-					-0-
08	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	251	1	5812	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4345	-0-	-1295	-0-	210	1	4135	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4365	-0-	-1122	-0-	206	1	4159	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	4531	-0-	-1499	-0-	191	1	4340	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1557	-0-	-63	-0-	168	1	1389	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	82	1	1426	2	N	-0-					-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	95	1	1415	2	N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	58	1	1132	2	N	-0-					-0-
*10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	58	1	1154	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1157	-0-	-313	-0-	49	1	1108	2	N	-0-					-0-

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
06	2910	X	2786	-0-	-124	-0-	222	1	2564	2	N	-0-					-0-
07	2883	N	2839	-0-	-44	-0-	181	1	2658	2	N	-0-					-0-
08	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	156	1	2635	2	N	-0-					-0-
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	188	1	2431	2	N	-0-					-0-
*10	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	163	1	2499	2	N	-0-					-0-
*11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	119	1	2700	2	N	-0-					-0-

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
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	2	N	-0-					-0-
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	N	-0-					-0-
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	2	N	-0-					-0-

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
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	85	1	1993	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	90	1	2031	2	N	-0-					-0-
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	88	1	2032	2	N	-0-					-0-
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	98	1	1924	2	N	-0-					-0-
*10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	100	1	1999	2	N	-0-					-0-
*11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	401	1	1944	2	N	-0-					-0-

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
06	4375	X	1808	-0-	-2567	-0-	195	1	1613	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	1886	-0-	-67	-0-	102	1	1784	2	N	-0-					-0-
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	118	1	1748	2	N	-0-					-0-
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	96	1	1875	2	N	-0-					-0-
*10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	102	1	2032	2	N	-0-					-0-
*11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	86	1	1967	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	2	N	-0-					7
07	713	N	563	-0-	-150	-0-	40	1	523	2	N	-0-					7
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	43	1	523	2	N	-0-					7
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					7
*10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					7
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	2			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	2501	-0-	-19	-0-	108	1	2393	2	N	-0-					56
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	107	1	2435	2	N	-0-					56
08	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	20	1	2503	2	N	-0-					56
09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	36	1	2487	2	N	-0-					56
*10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					56
*11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					56

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
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	51	1	1169	2	N	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	43	1	998	2	N	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	647	2	N	-0-					-0-
*10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	531	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	564	-0-	-456	-0-	24	1	540	2	N	-0-					-0-

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
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	77	1	1407	2	N	-0-					25
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	85	1	1591	2	N	-0-					25
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	16	1	1510	2	N	-0-					25
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	8	1	1428	2	N	-0-					25
*10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					25
11	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	1467	2			N	-0-					25

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
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	84	1	1881	2	N	-0-					-0-
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	80	1	1854	2	N	-0-					-0-
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	95	1	1871	2	N	-0-					-0-
*10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	96	1	1918	2	N	-0-					-0-
*11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	297	1	1929	2	N	-0-					-0-

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
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2174	2	11	9	N	10					28
07	2015	N	1809	-0-	-206	-0-	1809	2			N	-0-					28
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1753	2	6	9	N	5					33
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1694	2	4	9	N	4					37
*10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					37
11	1710	N	1260	-0-	-450	-0-	1257	2	3	9	N	3					40

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
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1093	2	9	9	Y	8					35
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	4	26	1			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1786	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	167	1	1917	2	Y	10					27
							11	9									
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	126	1	1970	2	Y	14	17	1			24
							15	9									
*09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	147	1	1695	2	Y	8	18	1			14
							9	9									
*10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	288	1	1444	2	Y	8					22
							9	9									
11	2040	N	1444	-0-	-596	-0-	114	1	1306	2	Y	22	31	1			13
							24	9									

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

06	2850	X	2704	-0-	-146	-0-	215	1	2489	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2814	-0-	-69	-0-	179	1	2635	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2689	-0-	-194	-0-	151	1	2538	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2386	-0-	-374	-0-	171	1	2215	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2613	-0-	-239	-0-	160	1	2453	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2639	-0-	-91	-0-	111	1	2528	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	136	1	3041	2	N	-0-					-0-
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	127	1	2946	2	N	-0-					-0-
09	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	139	1	2735	2	N	-0-					-0-
*10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	143	1	2869	2	N	-0-					-0-
*11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	446	1	2901	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

06	1260	X	1087	-0-	-173	-0-	117	1	970	2	N	-0-					-0-
07	1209	X	877	-0-	-332	-0-	47	1	830	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	791	-0-	-294	-0-	50	1	741	2	N	-0-					-0-
09	960	X	820	-0-	-140	-0-	40	1	780	2	N	-0-					-0-
10	1116	X	750	-0-	-366	-0-	36	1	714	2	N	-0-					-0-
11	1080	X	712	-0-	-368	-0-	30	1	682	2	N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

06	2040	N	1926	-0-	-114	-0-	203	1	1723	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1919	-0-	-158	-0-	157	1	1762	2	N	-0-					-0-
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	79	1	1842	2	N	-0-					-0-
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	88	1	1735	2	N	-0-					-0-
*10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	92	1	1841	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	75	1	1695	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	53	1	1233	2	N	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	57	1	1273	2	N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	39	1	901	2	N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	N	-0-					-0-
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	N	-0-					-0-
11	900	N	499	-0-	-401	-0-	21	1	478	2	N	-0-					-0-

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
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	2	N	-0-					-0-
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	N	-0-					-0-
11	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	1			N	-0-					-0-

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
06	2610	N	2586	-0-	-24	-0-	227	1	2359	2	N	-0-					52
07	2697	N	2670	-0-	-27	-0-	223	1	2447	2	N	-0-					52
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	75	1	2475	2	N	-0-					52
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	74	1	2518	2	N	-0-					52
*10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	60	1	2509	2	N	-0-					52
*11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	65	1	2436	2	N	-0-					52

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
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	107	1	1114	2	N	-0-					80
07	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	107	1	1169	2	N	-0-					80
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	38	1	1251	2	N	-0-					80
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	36	1	1238	2	N	-0-					80
*10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	26	1	1099	2	N	-0-					80
11	1260	N	1006	-0-	-254	-0-	26	1	980	2	N	-0-					80

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
06	3090	X	3021	-0-	-69	-0-	3020	2	1	9	N	1					119
07	3224	X	3155	-0-	-69	-0-	50	1	3101	2	N	4					123
							4	9									
08	3224	X	3111	-0-	-113	-0-	3111	2			N	-0-					123
09	3120	X	2979	-0-	-141	-0-	2978	2	1	9	N	1	71	1			53
10	3162	X	3059	-0-	-103	-0-	3059	2			N	-0-					53
11	3060	X	2837	-0-	-223	-0-	2827	2	10	9	N	9					62

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
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	10	1	1166	2	N	-0-					2
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					2
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					2
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	7	1	805	2	N	-0-					2
*10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					2
11	930	N	563	-0-	-367	-0-	563	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	101	1	1841	2	N	-0-					68
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	104	1	1940	2	N	-0-					68
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	21	1	2021	2	N	-0-					68
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	12	1	1996	2	N	-0-					68
*10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					68
11	1980	N	1913	-0-	-67	-0-	1913	2			N	-0-					68

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
06	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	119	1	2712	2	N	-0-					-0-
08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	117	1	2713	2	N	-0-					-0-
09	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	102	1	2020	2	N	-0-					-0-
*10	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	98	1	1982	2	N	-0-					-0-
*11	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	88	1	1992	2	N	-0-					-0-

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
06	4110	X	3659	-0-	-451	-0-	289	1	3370	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3938	-0-	-309	-0-	357	1	3581	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3758	-0-	-272	-0-	314	1	3444	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3575	-0-	-265	-0-	326	1	3249	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3617	-0-	-289	-0-	345	1	3272	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3478	-0-	-332	-0-	236	1	3242	2	N	-0-					-0-

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
06	840	N	566	-0-	-274	-0-	563	2	3	9	N	3					140
07	806	N	537	-0-	-269	-0-	32	1	505	2	N	-0-					140
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	2	N	-0-					140
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	2	N	-0-					140
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	2	N	-0-					140
11	510	N	410	-0-	-100	-0-	96	1	314	2	N	-0-					140

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
06	1710	N	1357	-0-	-353	-0-	93	1	1264	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	122	1	1494	2	N	-0-					-0-
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	116	1	1492	2	N	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	71	1	1301	2	N	-0-					-0-
*10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	58	1	1163	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1000	-0-	-560	-0-	42	1	958	2	N	-0-					-0-

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
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	2	3	9	Y	3					38
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	10	47	1			1
							11	9									
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	30	27	1			4
							33	9									
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	26	27	1			3
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183055 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	1437	1	2833	2	N	-0-					-0-
07	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	1472	1	2811	2	N	-0-					-0-
08	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	1532	1	2822	2	N	-0-					-0-
09	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	186	1	3671	2	N	-0-					-0-
*10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	200	1	4036	2	N	-0-					-0-
*11	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	176	1	4001	2	N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2065	-0-	-35	-0-	695	1	1370	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	724	1	1382	2	N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	732	1	1349	2	N	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	97	1	1915	2	N	-0-					-0-
*10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	96	1	1942	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1922	-0-	-88	-0-	81	1	1841	2	N	-0-					-0-

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1142	-0-	-178	-0-	440	1	679	2	N	21					41
							23	9									
07	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	1413	1	21	9	N	19					60
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1542	1	70	2	N	23					83
							25	9									
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1605	2	31	9	N	28	69	1			42
*10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1577	2	23	9	N	21					63
*11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	287	1	1560	2	N	39	82	1			20
							43	9									

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2576	-0-	-90	-0-	110	1	2466	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	2403	-0-	-139	-0-	99	1	2304	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1669	-0-	-791	-0-	81	1	1588	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2123	-0-	-760	-0-	101	1	2022	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2704	-0-	-86	-0-	360	1	2344	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	13	1	1709	2	N	16					46
							18	9									
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	198	1	1746	2	N	11					57
							12	9									
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	212	1	1717	2	N	6					63
							7	9									
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	216	1	1650	2	N	11					74
							12	9									
*10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	213	1	1710	2	N	8					82
							9	9									
*11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	147	1	1694	2	N	4	26	1			60
							4	9									

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	353	1	1710	2	N	-0-					-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	312	1	1823	2	N	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	281	1	1828	2	N	-0-					-0-
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	256	1	1831	2	N	-0-					-0-
*10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	226	1	1940	2	N	-0-					-0-
*11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	80	1	1801	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	156	1	1621	2	N	-0-					12
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	175	1	1917	2	N	-0-					12
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	65	1	2137	2	N	-0-					12
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	54	1	1858	2	N	-0-					12
*10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	41	1	1718	2	N	-0-					12
11	2130	N	1521	-0-	-609	-0-	39	1	1482	2	N	-0-					12

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	24	1	278	2	Y	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	2	Y	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	38	1	188	2	Y	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	33	1	356	2	Y	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	37	1	400	2	Y	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	36	1	405	2	Y	-0-					-0-
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	61	1	406	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	317	-0-	-103	-0-	25	1	292	2	Y	-0-					-0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

06	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	50	1	1163	2	N	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	53	1	1200	2	N	-0-					-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	51	1	1175	2	N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	58	1	1144	2	N	-0-					-0-
*10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	59	1	1186	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	49	1	1106	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	674	2	23	9	N	21					48
07	868	N	777	-0-	-91	-0-	61	1	697	2	N	17					65
							19	9									
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	N	6					71
							7	9									
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	N	-0-					71
*10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	32	1	364	2	N	3					74
							3	9									
*11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	52	1	598	2	N	-0-					74

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
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	Y	3					38
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	47	1			1
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	29	1	454	2	Y	30	27	1			4
							33	9									
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	483	2	Y	26	27	1			3
							29	9									

COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	2171	1	4280	2	N	-0-					-0-
07	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	2280	1	4352	2	N	-0-					-0-
08	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	2304	1	4242	2	N	-0-					-0-
09	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	309	1	6100	2	N	-0-					-0-
*10	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	303	1	6118	2	N	-0-					-0-
*11	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	259	1	5885	2	N	-0-					-0-

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1655	2	21	9	N	19					82
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1753	2	18	9	N	16					98
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1796	2	21	9	N	19					117
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1623	2	23	9	N	21	120	1			18
*10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1472	2	6	9	N	5					23
11	1770	N	1418	-0-	-352	-0-	1408	2	10	9	N	9					32

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
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1054	2	22	9	N	20					60
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	69	1	1072	2	N	-0-	44	1			16
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	66	1	1040	2	N	7					23
							8	9									
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	62	1	973	2	N	4					27
							4	9									
*10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	57	1	894	2	N	4					31
							4	9									
11	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	159	1	875	2	N	10					41
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1503	-0-	-267	-0-	365	1	1127	2	N	10					47
							11	9									
07	1860	N	1610	-0-	-250	-0-	353	1	1231	2	N	24					71
							26	9									
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	162	1	1322	2	N	7					78
							8	9									
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	353	1	1385	2	N	10					88
							11	9									
*10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	403	1	1386	2	N	16	88	1			16
							18	9									
*11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	114	1	1309	2	N	16					32
							18	9									

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
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	544	1	837	2	N	21					41
							23	9									
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1456	1	21	9	N	19					60
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1331	1	60	2	N	23					83
							25	9									
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1503	2	31	9	N	28	69	1			42
*10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1534	2	23	9	N	21					63
*11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	293	1	1596	2	N	39	82	1			20
							43	9									

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
06	780	X	519	-0-	-261	-0-	502	2	17	9	N	15					51
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					51
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					51
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	23	1			28
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	1					29
							1	9									
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	15					44
							17	9									

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1042	2	11	9	N	10					172
07	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	90	1	1029	2	N	4					176
							4	9									
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	124	1	1004	2	N	21	177	1			20
							23	9									
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	89	1	1022	2	N	12					32
							13	9									
*10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	380	1	779	2	N	3					35
							3	9									
11	1110	N	879	-0-	-231	-0-	68	1	783	2	N	25					60
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1251	2	6	9	N	5					49
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	99	1	1131	2	N	10					59
							11	9									
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	122	1	980	2	N	-0-					59
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	83	1	957	2	N	3					62
							3	9									
*10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	396	1	812	2	N	47					109
							52	9									
11	1080	N	763	-0-	-317	-0-	59	1	684	2	N	18					127
							20	9									

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1907	-0-	-103	-0-	78	1	1829	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	84	1	1893	2	N	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	81	1	1876	2	N	-0-					-0-
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	91	1	1790	2	N	-0-					-0-
*10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	94	1	1875	2	N	-0-					-0-
*11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	82	1	1864	2	N	-0-					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	41	1	963	2	N	-0-					-0-
07	961	N	917	-0-	-44	-0-	47	1	870	2	N	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	48	1	840	2	N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	61	1	605	2	N	-0-					-0-
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	N	-0-					-0-
11	870	N	375	-0-	-495	-0-	16	1	359	2	N	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1463	-0-	-277	-0-	1444	2	19	9	N	17					162
07	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	132	1	1514	2	N	21					183
							23	9									
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	152	1	1222	2	N	-0-					183
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	120	1	1380	2	N	7					190
							8	9									
*10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	483	1	992	2	N	22	197	1			15
							24	9									
11	1320	N	1177	-0-	-143	-0-	93	1	1073	2	N	10					25
							11	9									

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
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	27	1	54	2	N	-0-					-0-

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
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	165	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	10					27
							11	9									
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	14	17	1			24
							15	9									
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	Y	8	18	1			14
							9	9									
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	71	2	Y	8					22
							9	9									
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	5	1	54	2	Y	22	31	1			13
							24	9									

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

06	480	N	440	-0-	-40	-0-	19	1	421	2	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	2	N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	4	1	473	2	N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	7	1	458	2	N	-0-					-0-
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	450	N	243	-0-	-207	-0-	243	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

06	2010	N	1906	-0-	-104	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	91	1	2030	2	N	-0-					-0-
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	87	1	2013	2	N	-0-					-0-
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	100	1	1976	2	N	-0-					-0-
*10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	103	1	2067	2	N	-0-					-0-
*11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	324	1	2109	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	N	2					15
							2	9									
*07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	2	N	-0-					15
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	N	-0-					15
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	N	-0-					15
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	6	2	8			19
							7	9									
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	2	1	74	2	N	2					21
							2	9									

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

06	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	35	1	1245	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3324	-0-	224	224	40	1	3284	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3773	-0-	673	897	63	1	3710	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4078	-0-	1078	1975	90	1	3988	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	4749	-0-	1649	3624	105	1	4644	2	N	-0-					-0-
*11	7698	X	4074	-0-	-3624	-0-	68	1	4006	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3210	-0-	-540	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3526	-0-	-39	-0-	151	1	3375	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	142	1	3279	2	N	-0-					-0-
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	172	1	3381	2	N	-0-					-0-
*10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	170	1	3397	2	N	-0-					-0-
*11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	524	1	3409	2	N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	107	1	432	2	N	-0-					27
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	74	1	516	2	N	13					40
							14	9									
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	42	1	657	2	N	35					75
							39	9									
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	52	1	593	2	N	9					84
							10	9									
*10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	52	1	598	2	N	1					85
							1	9									
11	720	N	650	-0-	-70	-0-	52	1	595	2	N	3					88
							3	9									

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1806	2	40	9	N	36	75	1			96
07	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	323	1	2424	2	N	21					117
							23	9									
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	108	1	1685	2	N	16					133
							18	9									
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	67	1	144	2	N	-0-	121	1			12
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					12
11	1740	N	87	-0-	-1653	-0-	8	1	71	2	N	7					19
							8	9									

TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 187197 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7922 - 8230

06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					21
07	620	N	127	-0-	-493	-0-	13	1	114	2	N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	N	1					23
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	76	1	874	2	N	-0-					23
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	108	1	867	2	N	-0-					23
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	56	1	645	2	N	-0-					23
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	143	1	294	2	N	-0-					23
11	930	N	280	-0-	-650	-0-	22	1	256	2	N	2					25
							2	9									

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
06	1020	N	978	-0-	-42	-0-	150	1	828	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	207	1	836	2	N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	212	1	877	2	N	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	177	1	891	2	N	-0-					-0-
*10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	119	1	958	2	N	-0-					-0-
*11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	85	1	1024	2	N	-0-					-0-

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
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	155	1	2102	2	N	-0-					-0-
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	178	1	2208	2	N	-0-					-0-
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	161	1	2090	2	N	-0-					-0-
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	103	1	1876	2	N	-0-					-0-
*10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	117	1	2333	2	N	-0-					-0-
*11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	116	1	2405	2	N	-0-					-0-

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
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	173	1	4059	2	N	-0-					-0-
07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	190	1	4343	2	N	-0-					-0-
08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	279	1	4161	2	N	-0-					-0-
09	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	222	1	4028	2	N	-0-					-0-
*10	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	248	1	4191	2	N	-0-					-0-
*11	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	186	1	4076	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	426	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	41	1	473	2	Y	10					27
							11	9									
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	Y	14	17	1			24
							15	9									
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	38	1	432	2	Y	8	18	1			14
							9	9									
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	73	1	367	2	Y	8					22
							9	9									
11	510	N	395	-0-	-115	-0-	30	1	341	2	Y	22	31	1			13
							24	9									

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-					80
07	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	4	1	1011	2	N	-0-					80
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					80
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1017	2	2	9	N	2					82
*10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	32	1	963	2	N	-0-					82
11	990	N	895	-0-	-95	-0-	31	1	864	2	N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEE, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 187854 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7352 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	19	1	71	2	N	-0-					-0-
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

06	3150	X	2874	-0-	-276	-0-	227	1	2647	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2913	-0-	-342	-0-	264	1	2649	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2883	-0-	-279	-0-	241	1	2642	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2765	-0-	-235	-0-	252	1	2513	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2737	-0-	-301	-0-	261	1	2476	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2239	-0-	-641	-0-	152	1	2087	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187857 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 7930

06	360	N	328	-0-	-32	-0-	13	1	315	2	N	-0-					-0-
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	15	1	330	2	N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	355	2	N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	N	-0-					-0-
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	N	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	15	1	333	2	N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

06	2190	N	2114	-0-	-76	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	139	1	2176	2	N	-0-					-0-
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	142	1	2227	2	N	-0-					-0-
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	136	1	2133	2	N	-0-					-0-
*10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	126	1	1970	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2103	-0-	-177	-0-	126	1	1977	2	N	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1955	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	4681	X	2286	-0-	-2395	-0-	182	1	2093	2	Y	10					27
							11	9									
08	3503	X	1747	-0-	-1756	-0-	104	1	1628	2	Y	14	17	1			24
							15	9									
*09	2370	X	1900	-0-	-470	-0-	151	1	1740	2	Y	8	18	1			14
							9	9									
*10	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	375	1	1885	2	Y	8					22
							9	9									
11	2220	X	2068	-0-	-152	-0-	164	1	1880	2	Y	22	31	1			13
							24	9									

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
06	1110	N	997	-0-	-113	-0-	978	2	19	9	N	17					180
07	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	88	1	1015	2	N	3					183
							3	9									
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	117	1	946	2	N	9					192
							10	9									
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	83	1	957	2	N	1					193
							1	9									
*10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	349	1	715	2	N	14	183	1			24
							15	9									
11	1050	N	829	-0-	-221	-0-	66	1	760	2	N	3					27
							3	9									

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
06	1980	N	1835	-0-	-145	-0-	1809	2	26	9	N	24					72
07	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	156	1	1787	2	N	38					110
							42	9									
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	214	1	1722	2	N	22					132
							24	9									
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	151	1	1736	2	N	40					172
							44	9									
*10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	634	1	1300	2	N	39	196	1			15
							43	9									
11	1890	N	1432	-0-	-458	-0-	114	1	1305	2	N	12					27
							13	9									

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
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					84
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	N	-0-					84
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					84
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-					84
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					84
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TAYLOR, SYBIL WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	214	2	8	9	N	7					54
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	N	2					56
							2	9									
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	N	-0-					56
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	N	-0-					56
*10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	395	2	N	7					63
							8	9									
11	300	N	43	-0-	-257	-0-	43	1			N	-0-					63

COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	16	1			17
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	10					27
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	14	17	1			24
							15	9									
*09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	41	1	469	2	Y	8	18	1			14
							9	9									
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					22
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	22	31	1			13

PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

06	810	N	720	-0-	-90	-0-	29	1	691	2	N	-0-					-0-
07	806	N	714	-0-	-92	-0-	30	1	684	2	N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	31	1	715	2	N	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	34	1	675	2	N	-0-					-0-
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	33	1	665	2	N	-0-					-0-
11	720	N	683	-0-	-37	-0-	29	1	654	2	N	-0-					-0-

HALL WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-

HALL WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

06	2940	X	2468	-0-	-472	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	3004	-0-	-34	-0-	180	1	2824	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2980	-0-	-58	-0-	179	1	2801	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2602	-0-	-248	-0-	156	1	2446	2	N	-0-					-0-
*10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	181	1	2838	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2644	-0-	-266	-0-	159	1	2485	2	N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

06	1920	N	1773	-0-	-147	-0-	72	1	1701	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	75	1	1692	2	N	-0-					-0-
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	72	1	1675	2	N	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	82	1	1603	2	N	-0-					-0-
*10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	83	1	1654	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	71	1	1609	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1108	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	100	1	1146	2	Y	10					27
							11	9									
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	74	1	1165	2	Y	14	17	1			24
							15	9									
*09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	86	1	991	2	Y	7	18	1			13
							8	9									
*10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	179	1	898	2	Y	9					22
							10	9									
11	1200	N	948	-0-	-252	-0-	74	1	850	2	Y	22	31	1			13
							24	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	370	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	465	N	353	-0-	-112	-0-	27	1	315	2	Y	10					27
							11	9									
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	384	2	Y	14	17	1			24
							15	9									
*09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	46	1	524	2	Y	7	18	1			13
							8	9									
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	55	1	275	2	Y	9					22
							10	9									
11	420	N	351	-0-	-69	-0-	26	1	301	2	Y	22	31	1			13
							24	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	907	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	961	N	872	-0-	-89	-0-	68	1	783	2	Y	19					36
							21	9									
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	155	1	2424	2	Y	13	17	1			32
							14	9									
*09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	96	1	1108	2	Y	8	18	1			22
							9	9									
*10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	146	1	731	2	Y	9					31
							10	9									
11	1800	N	672	-0-	-1128	-0-	52	1	596	2	Y	22	31	1			22
							24	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-	N	-0-	-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	989	2	22	9	N	20					60
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	64	1	1009	2	N	-0-	44	1			16
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	64	1	996	2	N	7					23
							8	9									
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	61	1	950	2	N	4					27
							4	9									
*10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	62	1	972	2	N	4					31
							4	9									
*11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	189	1	1035	2	N	10					41
							11	9									

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2170	2	9	9	Y	8					35
07	3100	N	3270	-0-	170	170	3266	2	4	9	Y	4	26	1			13
08	3100	N	3182	-0-	82	252	3178	2	4	9	Y	4					17
09	607	N	355	-0-	-252	-0-	342	2	13	9	Y	12					29
*10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	677	2	10	9	Y	9					38
11	2430	X	727	-0-	-1703	-0-	111	1	603	2	Y	12					50
							13	9									

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					28
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	171	2	N	-0-					28
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	N	12					40
							13	9									
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	33	1	223	2	N	2					42
							2	9									
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	27	1	163	2	N	3					45
							3	9									
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	196	2	N	2					47
							2	9									

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2647	2	20	9	N	18					168
07	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	233	1	2675	2	N	32					200
							35	9									
08	3100	N	3392	-0-	292	292	271	1	3110	2	N	10	187	1			23
							11	9									
09	3000	N	3537	-0-	537	829	281	1	3232	2	N	22					45
							24	9									
*10	3100	N	3490	-0-	390	1219	278	1	3195	2	N	15					60
							17	9									
*11	4595	X	3376	-0-	-1219	-0-	268	1	3077	2	N	28					88
							31	9									

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	3	1	37	2	N	-0-					48
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	113	1	1173	2	N	-0-					7
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	120	1	1316	2	N	-0-					7
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	52	1	1710	2	N	-0-					7
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	40	1	1374	2	N	-0-					7
*10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	30	1	1234	2	N	-0-					7
11	1710	N	1177	-0-	-533	-0-	30	1	1147	2	N	-0-					7

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1325	-0-	-205	-0-	127	1	1198	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	206	1	1161	2	N	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	194	1	1114	2	N	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	101	1	1076	2	N	-0-					-0-
*10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	124	1	1444	2	N	-0-					-0-
*11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	170	1	1680	2	N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	19	1	177	2	N	-0-					-0-
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	24	1	136	2	N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	41	1	236	2	N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	47	1	500	2	N	-0-					-0-
*10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	52	1	610	2	N	-0-					-0-
*11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	66	1	648	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	45	1	618	2	N	-0-					-0-
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	50	1	625	2	N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	48	1	623	2	N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	560	2	N	-0-					-0-
*10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	2	N	-0-					-0-
*11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	663	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 8 RRCID -> 189107 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7392 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1585	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	144	1	1661	2	Y	25					42
							28	9									
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	108	1	1691	2	Y	14	17	1			39
							15	9									
*09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	126	1	1449	2	Y	8	18	1			29
							9	9									
*10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	254	1	1277	2	Y	8					37
							9	9									
11	1770	N	1308	-0-	-462	-0-	103	1	1181	2	Y	22	31	1			28
							24	9									

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
06	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6734	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	7533	X	6184	-0-	-1349	-0-	494	1	5679	2	Y	10					27
							11	9									
08	7533	X	6385	-0-	-1148	-0-	382	1	5988	2	Y	14	17	1			24
							15	9									
*09	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	584	1	6712	2	Y	7	18	1			13
							8	9									
*10	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	2040	1	10245	2	Y	9					22
							10	9									
*11	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	984	1	11314	2	Y	22	31	1			13
							24	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	951	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	83	1	955	2	Y	34					51
							37	9									
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	63	1	985	2	Y	13	17	1			47
							14	9									
*09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	78	1	891	2	Y	8	18	1			37
							9	9									
*10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	172	1	861	2	Y	9					46
							10	9									
11	1020	N	953	-0-	-67	-0-	74	1	855	2	Y	22	31	1			37
							24	9									

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

06	1830	N	1517	-0-	-313	-0-	62	1	1455	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	76	1	1705	2	N	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	71	1	1641	2	N	-0-					-0-
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	81	1	1588	2	N	-0-					-0-
*10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	90	1	1810	2	N	-0-					-0-
*11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	81	1	1835	2	N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

06	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	54	1	1266	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	57	1	1289	2	N	-0-					-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	58	1	1353	2	N	-0-					-0-
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	62	1	1223	2	N	-0-					-0-
*10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	66	1	1312	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	57	1	1301	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 189123 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964

06	2670	N	2617	-0-	-53	-0-	107	1	2510	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2711	-0-	-17	-0-	115	1	2596	2	N	-0-					-0-
08	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	109	1	2528	2	N	-0-					-0-
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	124	1	2432	2	N	-0-					-0-
*10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	130	1	2595	2	N	-0-					-0-
*11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	111	1	2531	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	870	N	786	-0-	-84	-0-	6	1	774	2	N	5					114
							6	9									
07	992	N	952	-0-	-40	-0-	96	1	848	2	N	7					121
							8	9									
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	99	1	804	2	N	10					131
							11	9									
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	100	1	762	2	N	1	118	1			14
							1	9									
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	89	1	714	2	N	2					16
							2	9									
11	870	N	792	-0-	-78	-0-	63	1	729	2	N	-0-					16

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					20
07	3007	X	329	-0-	-2678	-0-	60	1	269	2	Y	-0-					20
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					20
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					20
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					20
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					20

BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

06	1320	N	960	-0-	-360	-0-	11	1	949	2	N	-0-					122
07	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	1225	2	1	9	N	1					123
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1292	2	8	9	N	7					130
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	4	1	1225	2	N	10					140
							11	9									
*10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1263	2	7	9	N	6	129	1			17
11	1260	N	292	-0-	-968	-0-	292	2			N	-0-					17

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	59	1	1398	2	N	-0-					-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	70	1	1598	2	N	-0-					-0-
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	120	1	1791	2	N	-0-					-0-
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	106	1	1923	2	N	-0-					-0-
*10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	95	1	1607	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1205	-0-	-655	-0-	53	1	1152	2	N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	116	1	641	2	N	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	274	1	1104	2	N	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	278	1	1153	2	N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	80	1	402	2	N	-0-					-0-
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 10 RRCID -> 190335 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 7764

06	1770	N	1564	-0-	-206	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	75	1	1685	2	N	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	70	1	1630	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	78	1	1542	2	N	-0-					-0-
*10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	74	1	1489	2	N	-0-					-0-
*11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	227	1	1478	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2750	-0-	-190	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2989	-0-	-49	-0-	128	1	2861	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2973	-0-	-34	-0-	123	1	2850	2	N	-0-					-0-
09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	144	1	2838	2	N	-0-					-0-
*10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	148	1	2962	2	N	-0-					-0-
*11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	466	1	3029	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	1706	-0-	-994	-0-	70	1	1636	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	1992	-0-	-674	-0-	83	1	1909	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2081	-0-	-585	-0-	131	1	1950	2	N	-0-					-0-
09	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	106	1	1924	2	N	-0-					-0-
*10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	119	1	2017	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1216	-0-	-794	-0-	53	1	1163	2	N	-0-					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1323	-0-	-117	-0-	1262	2	61	9	N	55					151
07	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	112	1	1288	2	N	21					172
							23	9									
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	125	1	1440	2	N	21	152	1			41
							23	9									
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	124	1	1424	2	N	35					76
							39	9									
*10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	129	1	1488	2	N	43					119
							47	9									
*11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	133	1	1529	2	N	7					126
							8	9									

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
06	600	N	9	-0-	-591	-0-	1	1	8	2	N	-0-					82
07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	29	1	196	2	N	-0-					82
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	2	N	-0-					82
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					82

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
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1321	2	9	9	Y	8					35
07	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	134	1	1403	2	Y	4	26	1			13
							4	9									
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	236	1	1292	2	Y	4					17
							4	9									
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	127	1	1454	2	Y	12					29
							13	9									
*10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	128	1	1471	2	Y	9					38
							10	9									
*11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	118	1	1360	2	Y	12					50
							13	9									

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
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	370	1	1142	2	N	10					47
							11	9									
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	366	1	1278	2	N	24					71
							26	9									
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	181	1	1479	2	N	7					78
							8	9									
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	318	1	1250	2	N	10					88
							11	9									
*10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	358	1	1233	2	N	16	88	1			16
							18	9									
*11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	99	1	1145	2	N	16					32
							18	9									

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	4	-0-	-2166	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

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

COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	138	1	2156	2	N	-0-					-0-
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	136	1	2135	2	N	-0-					-0-
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	124	1	1941	2	N	-0-					-0-
*10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	118	1	1847	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	1815	-0-	-375	-0-	109	1	1706	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	1770	N	1133	-0-	-637	-0-	1116	2	17	9	N	15					53
07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					53
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	74	1	402	2	N	-0-					53
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	67	1	765	2	N	-0-	24	1			29
*10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	139	1	1603	2	N	1					30
							1	9									
*11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	108	1	1239	2	N	15					45
							17	9									

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
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1181	2	25	9	N	23					111
07	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1192	2	12	9	N	11	86	1			36
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1185	2	21	9	N	19					55
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1143	2	22	9	N	20					75
*10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1185	2	19	9	N	17					92
11	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	1138	2	11	9	N	10					102

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
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	123	1	1324	2	N	27					105
							30	9									
07	2170	N	143	-0-	-2027	-0-	22	1	121	2	N	-0-					105
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					105
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					105
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	-0-					105
*11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	81	1	610	2	N	-0-					105

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
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					77
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					77
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					77
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					77
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	6	1	429	2	N	-0-					77
11	510	N	2	-0-	-508	-0-	2	1			N	-0-					77

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
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	100	1	2243	2	N	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	109	1	2504	2	N	-0-					-0-
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	104	1	2410	2	N	-0-					-0-
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	115	1	2280	2	N	-0-					-0-
*10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	117	1	2385	2	N	-0-					-0-
*11	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	101	1	2305	2	N	-0-					-0-

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
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	157	1	705	2	Y	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	92	1	730	2	Y	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	86	1	708	2	Y	-0-					-0-
*10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	66	1	730	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	772	-0-	-38	-0-	70	1	702	2	Y	-0-					-0-

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
06	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	1478	2	15	9	N	14	113	1			20
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1510	2	14	9	N	13					33
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1231	2	9	9	N	8					41
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1093	2	14	9	N	13					54
*10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1220	2	11	9	N	10					64
*11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	263	1	1223	2	N	6					70
							7	9									

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
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					35
07	310	N	165	-0-	-145	-0-	10	1	155	2	N	-0-					35
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-					35
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					35
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-					35
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	9	1	139	2	N	-0-					35

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
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1234	2	3	9	N	3					20
07	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	72	1	1130	2	N	2					22
							2	9									
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	72	1	1122	2	N	1					23
							1	9									
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	55	1	869	2	N	-0-					23
*10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	65	1	1026	2	N	2					25
							2	9									
11	1170	N	971	-0-	-199	-0-	58	1	905	2	N	7					32
							8	9									

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1158	2	3	9	N	3					66
07	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	226	1	2599	2	N	17					83
							19	9									
08	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	231	1	2653	2	N	2					85
							2	9									
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	174	1	2470	2	N	4	1	8			88
							4	9									
*10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	176	1	2443	2	N	-0-					88
*11	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	167	1	2337	2	N	11					99
							12	9									

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	558	N	354	-0-	-204	-0-	21	1	333	2	N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	N	-0-					-0-
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	N	-0-					-0-
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	119	1	1127	2	N	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	204	1	1147	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	211	1	1215	2	N	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	104	1	1114	2	N	-0-					-0-
*10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	101	1	1181	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1206	-0-	-174	-0-	111	1	1095	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	56	1	1261	2	N	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	54	1	1254	2	N	-0-					-0-
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	59	1	1155	2	N	-0-					-0-
*10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	66	1	1326	2	N	-0-					-0-
*11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	187	1	1214	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	73	1	1638	2	N	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	70	1	1618	2	N	-0-					-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	82	1	1614	2	N	-0-					-0-
*10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	81	1	1616	2	N	-0-					-0-
*11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	262	1	1705	2	N	-0-					-0-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2717	-0-	-73	-0-	111	1	2606	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2837	-0-	-46	-0-	121	1	2716	2	N	-0-					-0-
08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	116	1	2690	2	N	-0-					-0-
09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	131	1	2570	2	N	-0-					-0-
*10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	132	1	2640	2	N	-0-					-0-
11	2730	N	2723	-0-	-7	-0-	115	1	2608	2	N	-0-					-0-

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
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	28	1	647	2	N	-0-					-0-
07	713	N	697	-0-	-16	-0-	30	1	667	2	N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	28	1	647	2	N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	31	1	600	2	N	-0-					-0-
*10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	31	1	619	2	N	-0-					-0-
11	660	N	570	-0-	-90	-0-	24	1	546	2	N	-0-					-0-

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
06	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	155	1	1470	2	N	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	264	1	1482	2	N	-0-					-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	250	1	1440	2	N	-0-					-0-
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	133	1	1417	2	N	-0-					-0-
*10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	144	1	1680	2	N	-0-					-0-
*11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	164	1	1620	2	N	-0-					-0-

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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	61	1	1800	2	N	-0-					-0-
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	74	1	2200	2	N	-0-					-0-
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	89	1	2044	2	N	-0-					-0-
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	93	1	1809	2	N	-0-					-0-
*10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	61	1	1763	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1582	-0-	-488	-0-	53	1	1529	2	N	-0-					-0-

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
06	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	1290	2	15	9	N	14	72	1			42
07	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	85	1	1331	2	N	15					57
							17	9									
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	87	1	1356	2	N	15					72
							17	9									
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	82	1	1293	2	N	21					93
							23	9									
*10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	85	1	1323	2	N	2					95
							2	9									
11	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	78	1	1226	2	N	3					98
							3	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1770	N	1526	-0-	-244	-0-	62	1	1464	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1456	-0-	-280	-0-	61	1	1395	2	N	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	77	1	1150	2	N	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	58	1	1056	2	N	-0-					-0-
*10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	47	1	799	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	550	-0-	-650	-0-	24	1	526	2	N	-0-					-0-

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
06	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	59	1	1384	2	N	-0-					-0-
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	85	1	1938	2	N	-0-					-0-
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	122	1	1817	2	N	-0-					-0-
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	104	1	1887	2	N	-0-					-0-
*10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	130	1	2194	2	N	-0-					-0-
*11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	92	1	2024	2	N	-0-					-0-

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
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
07	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	121	1	2815	2	N	-0-					-0-
08	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	122	1	2805	2	N	-0-					-0-
09	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	116	1	2786	2	N	-0-					-0-
*10	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	121	1	2898	2	N	-0-					-0-
*11	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	115	1	2762	2	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
07	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
08	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3346	-0-	-344	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	4003	-0-	-120	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3792	-0-	-198	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
	FOWLER				WELL #: 1	RRCID -> 192705	COMPL. DATE 10/18/2002					TOTAL DEPTH 9175	PERF. 7908 - 9088				
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					56
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					56
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	N	1					57
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					57
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					57
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	192	2	7	9	N	6	52	1			11
	DOWNE, AUTHOR				WELL #: 3	RRCID -> 192713	COMPL. DATE 07/17/2002					TOTAL DEPTH 8145	PERF. 7320 - 8006				
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					20
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	42	1	481	2	N	17					37
							19	9									
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	547	2	N	15					52
							17	9									
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	36	1	559	2	N	8					60
							9	9									
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	54	1	625	2	N	10					70
							11	9									
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	49	1	562	2	N	8					78
							9	9									
	NORTH COUNTY LINE ESTATES				WELL #: 4	RRCID -> 192714	COMPL. DATE 08/27/2002					TOTAL DEPTH 8220	PERF. 7404 - 8110				
06	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	1522	2	33	9	N	30					107
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	138	1	1593	2	N	35					142
							39	9									
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	108	1	1244	2	N	39					181
							43	9									
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	91	1	1047	2	N	6					187
							7	9									
*10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	103	1	1182	2	N	59	160	1			86
							65	9									
11	1350	N	1174	-0-	-176	-0-	90	1	1038	2	N	42					128
							46	9									
	BOGGESS TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 193955	COMPL. DATE 01/05/2003					TOTAL DEPTH 7743	PERF. 7332 - 7574				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PRICE				WELL #: 1	RRCID -> 193958	COMPL. DATE 11/19/2002					TOTAL DEPTH 7595	PERF. 7187 - 7474				
06	6390	X	6192	-0-	-198	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6299	-0-	-304	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6253	-0-	-288	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5942	-0-	-268	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6217	-0-	-169	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5943	-0-	-237	-0-	7	1	5936	2	N	-0-					-0-

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
06	3000	N	9742	-0-	6742	6742	4412	1	5322	2	N	7					92
							8	9									
07	3100	N	1207	-0-	-1893	4849	160	1	1047	2	N	-0-					92
08	3100	N	1096	-0-	-2004	2845	147	1	949	2	N	-0-					92
09	3000	N	1146	-0-	-1854	991	159	1	976	2	N	10					102
							11	9									
10	2449	X	1171	-0-	-1278	-0-	162	1	1009	2	N	-0-					102
11	2370	X	70	-0-	-2300	-0-	70	2			N	-0-					102

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
06	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1348	2	4	9	N	4					107
07	1519	N	1199	-0-	-320	-0-	1189	2	10	9	N	9	101	1			15
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1296	2	1	9	N	1					16
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1119	2	4	9	N	4					20
*10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	N	1					21
11	1260	N	39	-0-	-1221	-0-	4	1	35	2	N	-0-					21

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
06	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1902	2	20	9	N	18					78
07	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	179	1	2063	2	N	35					113
							39	9									
08	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	133	1	2076	2	N	27					140
							30	9									
09	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	134	1	2091	2	N	32					172
							35	9									
*10	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	174	1	2003	2	N	37	184	1			25
							41	9									
*11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	160	1	1842	2	N	37					62
							41	9									

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
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	74	1	301	2	N	-0-					11
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	39	1	276	2	N	-0-					11
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	2	N	-0-					11
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	31	1	362	2	N	-0-					11
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	33	1	385	2	N	-0-					11
*11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	413	2	N	-0-					11

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 193980 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1361	-0-	-229	-0-	1344	2	17	9	N	15					72
07	1612	N	1394	-0-	-218	-0-	1376	2	18	9	N	16					88
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1414	2	11	9	N	10					98
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1132	2	6	9	N	5					103
*10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1606	2	12	9	N	11	78	1			36
*11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1413	2	12	9	N	11					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1330	2	19	9	N	17	113	1			56
07	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	88	1	1384	2	N	20					76
							22	9									
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	88	1	1379	2	N	17					93
							19	9									
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	84	1	1316	2	N	17					110
							19	9									
*10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	86	1	1343	2	N	9	42	1			77
							10	9									
11	1440	N	1334	-0-	-106	-0-	79	1	1237	2	N	16					93
							18	9									

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	45	1	1966	2	N	16					100
							18	9									
07	2046	N	1901	-0-	-145	-0-	51	1	1842	2	N	7					107
							8	9									
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	119	1	1636	2	N	7					114
							8	9									
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	25	1	1341	2	N	5					119
							6	9									
*10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	58	1	1455	2	N	11	82	1			48
							12	9									
*11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1910	2	9	9	N	8					56

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	27	1	1175	2	N	9					53
							10	9									
07	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	34	1	1213	2	N	7					60
							8	9									
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	85	1	1176	2	N	11					71
							12	9									
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	22	1	1155	2	N	8					79
							9	9									
*10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	47	1	1184	2	N	-0-					79
11	1230	N	1041	-0-	-189	-0-	1035	2	6	9	N	5					84

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 193984 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284

06	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
08	3131	X	78	-0-	-3053	-0-	12	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	539	-0-	-2491	-0-	43	1	496	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2389	-0-	-649	-0-	191	1	2198	2	Y	-0-					-0-
*11	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	212	1	2442	2	Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	231	1	2492	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2202	-0-	-402	-0-	342	1	1860	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2300	-0-	-304	-0-	255	1	2045	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	2356	-0-	-164	-0-	304	1	2052	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2374	-0-	-447	-0-	335	1	2039	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2290	-0-	-440	-0-	269	1	2021	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	1119	2	13	9	N	12					110
07	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1147	2	4	9	N	4	91	1			23
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1139	2	6	9	N	5					28
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1106	2	10	9	N	9					37
*10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1133	2	13	9	N	12					49
11	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1064	2	6	9	N	5					54

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	1139	2	13	9	N	12					44
07	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	85	1	1329	2	N	17					61
							19	9									
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	89	1	1388	2	N	9					70
							10	9									
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	84	1	1311	2	N	9					79
							10	9									
*10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	84	1	1307	2	N	3					82
							3	9									
11	1440	N	1354	-0-	-86	-0-	80	1	1259	2	N	14					96
							15	9									

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
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2347	2	41	9	N	37					146
07	2604	N	2029	-0-	-575	-0-	21	1	1971	2	N	34					180
							37	9									
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	16	1	2023	2	N	23					203
							25	9									
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	8	1	1624	2	N	25	66	1			162
							28	9									
*10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	24	1	1592	2	N	18	151	1			29
							20	9									
11	2010	N	1313	-0-	-697	-0-	1301	2	12	9	N	11					40

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
06	3630	X	3479	-0-	-151	-0-	3454	2	25	9	N	23					159
07	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	3508	2	28	9	N	25					184
08	3720	X	3502	-0-	-218	-0-	3485	2	17	9	N	15	156	1			43
09	3600	X	3188	-0-	-412	-0-	3164	2	24	9	N	22					65
*10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3583	2	21	9	N	19					84
11	3480	X	3382	-0-	-98	-0-	3367	2	15	9	N	14					98

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
06	2520	N	2490	-0-	-30	-0-	2469	2	21	9	N	19	177	1			14
07	2666	N	2507	-0-	-159	-0-	3	1	2489	2	N	14					28
							15	9									
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2480	2	10	9	N	9					37
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2410	2	20	9	N	18					55
*10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2531	2	11	9	N	10					65
*11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2427	2	11	9	N	10					75

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
06	1380	N	1266	-0-	-114	-0-	1264	2	2	9	N	2	21	1			29
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1302	2	20	9	N	18					47
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1304	2	4	9	N	4					51
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	981	2	7	9	N	6					57
*10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1243	2	13	9	N	12	59	1			10
11	1260	N	1030	-0-	-230	-0-	1030	2			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SKINNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 194060 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3386	-0-	-184	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3432	-0-	-257	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3450	-0-	-115	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3402	-0-	-18	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3367	-0-	-167	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3257	-0-	-133	-0-	4	1	3253	2	N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1992	-0-	-48	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
*10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1843	-0-	-47	-0-	2	1	1841	2	N	-0-					-0-

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
06	990	N	926	-0-	-64	-0-	103	1	823	2	N	-0-					2
07	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-					2
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					2
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	94	1	989	2	N	-0-					2
*10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					2
*11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	94	1	995	2	N	-0-					2

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
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	34	1	740	2	N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	120	1	685	2	N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	140	1	687	2	N	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	128	1	639	2	N	-0-					-0-
*10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	131	1	670	2	N	-0-					-0-
11	810	N	677	-0-	-133	-0-	27	1	650	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	1650	X	1277	-0-	-373	-0-	1265	2	12	9	N	11	121	1			18
07	1612	X	1361	-0-	-251	-0-	1344	2	17	9	N	15					33
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	8	1	1353	2	N	10					43
							11	9									
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1131	2	12	9	N	11					54
*10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2448	2	4	9	N	4					58
*11	3000	N	17790	-0-	14790	14790	8000	1	9790	2	N	-0-					58

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

06	3000	N	14225	-0-	11225	17831	2413	1	11727	2	N	77					267
							85	9									
07	3100	N	13472	-0-	10372	28203	2751	1	10706	2	N	14	186	1			95
							15	9									
08	3100	N	12528	-0-	9428	37631	999	1	11493	2	N	33					128
							36	9									
09	3000	N	10407	-0-	7407	45038	829	1	9528	2	N	45					173
							50	9									
*10	52282	X	7244	-0-	-45038	-0-	577	1	6636	2	N	28	184	1			17
							31	9									
*11	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	629	1	5660	2	N	5					22
							6	9									

BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

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-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

06	5310	X	4961	-0-	-349	-0-	105	1	4856	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4689	-0-	-798	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4446	-0-	-1041	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4895	-0-	-325	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
*10	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	85	1	5585	2	N	-0-					-0-
*11	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	104	1	5208	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	102	1	3049	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	100	1	2962	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2516	-0-	-615	-0-	105	1	2411	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2369	-0-	-661	-0-	116	1	2253	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	3065	-0-	-66	-0-	102	1	2963	2	N	-0-					-0-
*11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	105	1	3018	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

06	4410	X	3436	-0-	-974	-0-	112	1	3324	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4174	-0-	-383	-0-	136	1	4038	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4290	-0-	-143	-0-	179	1	4111	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4232	-0-	-58	-0-	207	1	4025	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3892	-0-	-231	-0-	130	1	3762	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	4006	-0-	-134	-0-	134	1	3872	2	N	-0-					-0-

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
06	1110	N	923	-0-	-187	-0-	915	2	8	9	N	7					57
07	1209	N	990	-0-	-219	-0-	986	2	4	9	N	4					61
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	937	2	4	9	N	4					65
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	753	2	6	9	N	5					70
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					70
*11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	96	1	805	2	N	2					72
							2	9									

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	156	1	2231	2	N	-0-					-0-
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	272	1	2065	2	N	-0-					-0-
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	110	1	2559	2	N	-0-					-0-
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	160	1	2232	2	N	-0-					-0-
*10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	398	1	2210	2	N	-0-					-0-
*11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	95	1	2152	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

06	1170	N	461	-0-	-709	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	651	N	495	-0-	-156	-0-	21	1	474	2	N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	507	2	N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	537	2	N	-0-					-0-
*10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	32	1	649	2	N	-0-					-0-
*11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	117	1	759	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	106	1	1504	2	N	-0-					-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	184	1	1391	2	N	-0-					-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	52	1	1200	2	N	-0-					-0-
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	99	1	1378	2	N	-0-					-0-
*10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	303	1	1685	2	N	-0-					-0-
*11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	63	1	1437	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

06	1350	N	704	-0-	-646	-0-	62	1	642	2	N	-0-					17
*07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	56	1	861	2	N	-0-					17
*08	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	64	1	968	2	N	-0-					17
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	73	1	1099	2	N	-0-					17
*10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	87	1	1163	2	N	-0-					17
11	1080	N	703	-0-	-377	-0-	48	1	655	2	N	-0-					17

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	8	1	589	2	N	-0-					-0-
*07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	6	1	495	2	N	-0-					-0-
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	8	1	497	2	N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	11	1	508	2	N	-0-					-0-
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	12	1	526	2	N	-0-					-0-
11	480	N	388	-0-	-92	-0-	6	1	382	2	N	-0-					-0-

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
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	95	1	1576	2	N	-0-					-0-
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	55	1	1458	2	N	-0-					-0-
*10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1168	-0-	-272	-0-	31	1	1137	2	N	-0-					-0-

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
06	2370	N	2280	-0-	-90	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2293	-0-	-435	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
*10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2397	-0-	-3	-0-	2397	2			N	-0-					-0-

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
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	71	1	3272	2	N	-0-					-0-
07	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
*10	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	49	1	3236	2	N	-0-					-0-
*11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	64	1	3204	2	N	-0-					-0-

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
06	4620	X	4395	-0-	-225	-0-	4364	2	31	9	N	28					189
07	4774	X	4416	-0-	-358	-0-	1	1	4365	2	N	45	171	1			63
							50	9									
08	4588	X	4417	-0-	-171	-0-	4370	2	47	9	N	43					106
09	4440	X	4215	-0-	-225	-0-	4200	2	15	9	N	14					120
10	4619	X	4378	-0-	-241	-0-	19	1	4335	2	N	22					142
							24	9									
11	4410	X	4198	-0-	-212	-0-	4162	2	36	9	N	33					175

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
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2047	2	14	9	N	13					148
07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	188	1	2162	2	N	5					153
							6	9									
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	176	1	2025	2	N	5					158
							6	9									
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	118	1	1679	2	N	20					178
							22	9									
*10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	134	1	1864	2	N	12					190
							13	9									
11	2130	N	2030	-0-	-100	-0-	133	1	1864	2	N	30	197	1			23
							33	9									

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
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					30
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	95	1	1088	2	N	10					40
							11	9									
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	136	1	1562	2	N	-0-					40
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	85	1	1213	2	N	20					60
							22	9									
*10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	91	1	1270	2	N	5					65
							6	9									
11	1650	N	1190	-0-	-460	-0-	79	1	1111	2	N	-0-					65

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	N	-0-					-0-
*07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	N	-0-					-0-
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	410	2	N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	46	1	445	2	N	-0-					-0-
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	48	1	445	2	N	-0-					-0-
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

06	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	192	1	2622	2	N	-0-					-0-
*07	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	190	1	2720	2	N	-0-					-0-
*08	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	205	1	2856	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3017	-0-	17	17	282	1	2735	2	N	-0-					-0-
*10	2934	N	2917	-0-	-17	-0-	285	1	2632	2	N	-0-					-0-
*11	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	198	1	2683	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

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

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

06	9900	X	8933	-0-	-967	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8773	-0-	-1457	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	7700	-0-	-2530	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	6284	-0-	-2116	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	5628	-0-	-3610	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	6171	-0-	-2769	-0-	6171	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	N	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	50	1	1338	2	N	-0-					-0-
*10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
*11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	28	1	999	2	N	-0-					-0-

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
06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	55	1	2562	2	N	-0-					-0-
07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
*10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	38	1	2456	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	2347	-0-	-173	-0-	46	1	2301	2	N	-0-					-0-

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
06	1020	N	929	-0-	-91	-0-	77	1	832	2	N	18					166
							20	9									
07	1147	N	9	-0-	-1138	-0-	1	1	8	2	N	-0-					166
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	38	1	301	2	N	10	118	1			58
							11	9									
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	90	1	604	2	N	6					64
							7	9									
*10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	137	1	832	2	N	26					90
							29	9									
*11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	120	1	902	2	N	30					120
							33	9									

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
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	5415	-0-	2415	2415	146	1	5269	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

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

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	2	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	2	N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	N	-0-					-0-
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	2	N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-

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
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	175	1	2387	2	N	-0-					-0-
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	190	1	2362	2	N	-0-					-0-
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	165	1	2135	2	N	-0-					-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	94	1	1716	2	N	-0-					-0-
*10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	70	1	1405	2	N	-0-					-0-
*11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	59	1	1212	2	N	-0-					-0-

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
06	2910	X	2770	-0-	-140	-0-	113	1	2657	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2850	-0-	-157	-0-	121	1	2729	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2794	-0-	-182	-0-	116	1	2678	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2690	-0-	-160	-0-	130	1	2560	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2842	-0-	-41	-0-	135	1	2707	2	N	-0-					-0-
*11	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	114	1	2587	2	N	-0-					-0-

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
06	870	N	811	-0-	-59	-0-	139	1	672	2	N	-0-					-0-
07	899	N	837	-0-	-62	-0-	122	1	715	2	N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	117	1	764	2	N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	104	1	744	2	N	-0-					-0-
*10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	91	1	781	2	N	-0-					-0-
11	840	N	788	-0-	-52	-0-	33	1	755	2	N	-0-					-0-

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
06	4470	X	4221	-0-	-249	-0-	750	1	3471	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4378	-0-	-241	-0-	728	1	3650	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4304	-0-	-253	-0-	659	1	3645	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4288	-0-	-92	-0-	794	1	3494	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4364	-0-	-100	-0-	741	1	3623	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3541	-0-	-689	-0-	3541	2			N	-0-					-0-

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
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	27	1	708	2	N	-0-					-0-
*07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	60	1	929	2	N	-0-					-0-
*08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	69	1	1051	2	N	-0-					-0-
*09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	62	1	925	2	N	-0-					-0-
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	39	1	528	2	N	-0-					-0-
*11	367	X	367	-0-	-0-	-0-	24	1	343	2	N	-0-					-0-

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
06	3780	X	3548	-0-	-232	-0-	81 6	1 9	3461	2	N	5					98
07	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	125	1	3936	2	N	-0-					98
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	171	1	3864	2	N	-0-					98
09	3780	X	3576	-0-	-204	-0-	83	1	3493	2	N	-0-					98
10	3906	X	3600	-0-	-306	-0-	158	1	3442	2	N	-0-					98
11	3780	X	2887	-0-	-893	-0-	105	1	2782	2	N	-0-					98

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
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	50	1	2035	2	N	-0-					63
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	50	1	2111	2	N	-0-					63
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	52	1	2219	2	N	-0-					63
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	50	1	2099	2	N	-0-					63
*10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	51	1	2095	2	N	-0-					63
*11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	58	1	2030	2	N	-0-					63

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
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	73	1	1705	2	N	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	74	1	1667	2	N	-0-					-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	72	1	1663	2	N	-0-					-0-
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	64	1	1268	2	N	-0-					-0-
*10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	48	1	954	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	971	-0-	-709	-0-	41	1	930	2	N	-0-					-0-

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
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	9	1	56	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	141	1	4204	2	N	-0-					-0-
07	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	156	1	4619	2	N	-0-					-0-
08	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	182	1	4172	2	N	-0-					-0-
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	168	1	3263	2	N	-0-					-0-
*10	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	126	1	3653	2	N	-0-					-0-
*11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	114	1	3291	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	4034	-0-	-346	-0-	131	1	3903	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4132	-0-	-394	-0-	135	1	3997	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4070	-0-	-301	-0-	170	1	3900	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3867	-0-	-213	-0-	189	1	3678	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4198	-0-	-80	-0-	140	1	4058	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	4016	-0-	-4	-0-	134	1	3882	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692

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

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
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	2	N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	-0-					-0-
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	N	-0-					-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	62	1	1468	2	N	-0-					-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	67	1	1513	2	N	-0-					-0-
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	65	1	1513	2	N	-0-					-0-
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	73	1	1439	2	N	-0-					-0-
*10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	74	1	1489	2	N	-0-					-0-
*11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	66	1	1491	2	N	-0-					-0-

BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	65	1	1534	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1376	-0-	-453	-0-	59	1	1317	2	N	-0-					-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	70	1	1463	2	N	-0-					-0-
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	81	1	1603	2	N	-0-					-0-
*10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	98	1	1547	2	N	-0-					-0-
*11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	74	1	1684	2	N	-0-					-0-

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
06	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	404	1	9479	2	N	-0-					-0-
07	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	421	1	9482	2	N	-0-					-0-
08	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	393	1	9108	2	N	-0-					-0-
09	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	379	1	7456	2	N	-0-					-0-
*10	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	404	1	8075	2	N	-0-					-0-
*11	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	327	1	7414	2	N	-0-					-0-

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
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	141	1	3317	2	N	-0-					-0-
07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	163	1	3669	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3541	-0-	-55	-0-	147	1	3394	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3428	-0-	-52	-0-	166	1	3262	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3504	-0-	-495	-0-	167	1	3337	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3238	-0-	-482	-0-	137	1	3101	2	N	-0-					-0-

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
06	2250	X	1036	-0-	-1214	-0-	42	1	994	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1088	-0-	-1237	-0-	46	1	1042	2	N	-0-					-0-
08	1643	X	1141	-0-	-502	-0-	47	1	1094	2	N	-0-					-0-
09	1590	X	909	-0-	-681	-0-	44	1	865	2	N	-0-					-0-
10	1240	X	285	-0-	-955	-0-	14	1	271	2	N	-0-					-0-
11	1110	X	169	-0-	-941	-0-	7	1	162	2	N	-0-					-0-

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
06	6030	X	6021	-0-	-9	-0-	633	1	5388	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5915	-0-	-37	-0-	485	1	5430	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5695	-0-	-257	-0-	236	1	5459	2	N	-0-					-0-
09	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	302	1	5933	2	N	-0-					-0-
*10	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	300	1	6006	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5972	-0-	-58	-0-	252	1	5720	2	N	-0-					-0-

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
06	4770	X	4299	-0-	-471	-0-	316	1	3983	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3918	-0-	-825	-0-	184	1	3734	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4003	-0-	-554	-0-	339	1	3664	2	N	-0-					-0-
09	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	290	1	4127	2	N	-0-					-0-
*10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	275	1	4285	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3988	-0-	-302	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	7355	-0-	-1165	-0-	57	1	7287	2	N	10					88
							11	9									
07	8432	X	7743	-0-	-689	-0-	774	1	6963	2	N	5					93
							6	9									
08	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	605	1	6954	2	N	15					108
							17	9									
09	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	555	1	6377	2	N	10	1	8			117
							11	9									
10	7595	X	7398	-0-	-197	-0-	591	1	6795	2	N	11					128
							12	9									
11	7500	X	6929	-0-	-571	-0-	691	1	6216	2	N	20					148
							22	9									

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
06	360	N	146	-0-	-214	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	2			N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6309	2	8	9	N	7					152
07	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	24	1	6392	2	N	-0-					152
08	6262	X	6192	-0-	-70	-0-	6186	2	6	9	N	5					157
09	6060	X	5739	-0-	-321	-0-	5736	2	3	9	N	3					160
10	6417	X	5979	-0-	-438	-0-	194	1	5776	2	N	8					168
							9	9									
11	6210	X	5611	-0-	-599	-0-	191	1	5416	2	N	4					172
							4	9									

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	2092	-0-	-98	-0-	85	1	2007	2	N	-0-					-0-
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	91	1	2051	2	N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	86	1	1995	2	N	-0-					-0-
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	95	1	1865	2	N	-0-					-0-
*10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	98	1	1968	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1981	-0-	-29	-0-	84	1	1897	2	N	-0-					-0-

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
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
*10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	482	-0-	-118	-0-	10	1	472	2	N	-0-					-0-
*07	589	N	288	-0-	-301	-0-	3	1	285	2	N	-0-					-0-
*08	558	N	409	-0-	-149	-0-	7	1	402	2	N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	11	1	488	2	N	-0-					-0-
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	10	1	448	2	N	-0-					-0-
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	7	1	396	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EDWARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200265 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6530 - 6610

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

BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	33	1	2241	2	N	-0-					-0-
*07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	28	1	2242	2	N	-0-					-0-
*08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	39	1	2268	2	N	-0-					-0-
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	50	1	2206	2	N	-0-					-0-
*10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	52	1	2289	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2026	-0-	-134	-0-	34	1	1992	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

06	1350	X	823	-0-	-527	-0-	76	1	747	2	N	-0-					-0-
*07	1395	X	573	-0-	-822	-0-	35	1	538	2	N	-0-					-0-
*08	1302	X	1163	-0-	-139	-0-	72	1	1091	2	N	-0-					-0-
09	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	98	1	1472	2	N	-0-					-0-
10	1488	X	1112	-0-	-376	-0-	77	1	1035	2	N	-0-					-0-
11	1440	X	740	-0-	-700	-0-	50	1	690	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

06	540	N	112	-0-	-428	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-
*08	186	N	89	-0-	-97	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	60	1	4053	2	N	-0-					-0-
*07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	44	1	3590	2	N	-0-					-0-
*08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	57	1	3368	2	N	-0-					-0-
09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	72	1	3176	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3220	-0-	-4	-0-	71	1	3149	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2854	-0-	-356	-0-	47	1	2807	2	N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	17	1	1175	2	N	-0-			-0-
*07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	16	1	1325	2	N	-0-			-0-
*08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	23	1	1336	2	N	-0-			-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	27	1	1218	2	N	-0-			-0-
*10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	28	1	1262	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	18	1	1056	2	N	-0-			-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

*01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1153	2	19	9	N	17			100
*02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	41	1	1097	2	N	2			102
							2	9							
*03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1222	2	12	9	N	11			113
*04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	64	1	1051	2	N	14			127
							15	9							
*05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	711	1	1047	2	N	3			130
							3	9							
*06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			130
*07	14B2 EXT		1166	-0-	1166	1166	70	1	1096	2	N	-0-			130
*08	14B2 EXT		1112	-0-	1112	2278	67	1	1045	2	N	-0-			130
*09	14B2 EXT		1209	-0-	1209	3487	139	1	1070	2	N	-0-			130
10	14B2 EXT		1285	-0-	1285	4772	119	1	1164	2	N	2			132
							2	9							
11	14B2 EXT		1250	-0-	1250	6022	131	1	1119	2	N	-0-			132

SAUDER, ALANE WELL #: 3 RRCID -> 201048 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8220 - 8964

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		14	-0-	14	14	3	1	11	2	N	-0-			-0-

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

06	1740	N	1724	-0-	-16	-0-	56	1	1668	2	N	-0-			106
07	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	127	1	1762	2	N	-0-			106
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	153	1	1677	2	N	-0-			106
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	149	1	1638	2	N	-0-			106
*10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	247	1	1700	2	N	2			108
							2	9							
11	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	104	1	1622	2	N	-0-			108

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	71	1	1669	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	73	1	1646	2	N	-0-			-0-
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	68	1	1580	2	N	-0-			-0-
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	79	1	1545	2	N	-0-			-0-
*10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	84	1	1674	2	N	-0-			-0-
*11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	74	1	1680	2	N	-0-			-0-

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450	N	340	-0-	-110	-0-	8	1	332	2	N	-0-			-0-
*07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	12	1	938	2	N	-0-			-0-
*08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	14	1	843	2	N	-0-			-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	19	1	845	2	N	-0-			-0-
*10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	20	1	873	2	N	-0-			-0-
11	750	N	671	-0-	-79	-0-	11	1	660	2	N	-0-			-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

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

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	63	1	842	2	N	-0-			-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	54	1	932	2	N	-0-			-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	145	1	1214	2	N	-0-			-0-
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	60	1	1691	2	N	-0-			-0-
*10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	66	1	1630	2	N	-0-			-0-
*11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	25	1	1524	2	N	-0-			-0-

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
06	1710	N	1564	-0-	-146	-0-	33	1	1531	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	1649	2			N	-0-			-0-
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	3335	-0-	335	335	3335	2			N	-0-			-0-
*10	3100	N	3308	-0-	208	543	50	1	3258	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	2970	-0-	-30	513	58	1	2912	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

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

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

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

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
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
*10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	1012	-0-	-2468	-0-	1009	2	3	9	N	3					66
07	1333	X	16	-0-	-1317	-0-	1	1	15	2	N	-0-					66
08	495	X	495	-0-	-0-	-0-	40	1	455	2	N	-0-					66
09	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	103	1	1461	2	N	-0-					66
*10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	226	1	3136	2	N	11					77
							12	9									
*11	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	147	1	2058	2	N	17					94
							19	9									

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

06	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	54	1	1275	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1347	-0-	-234	-0-	57	1	1290	2	N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	55	1	1259	2	N	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	55	1	1080	2	N	-0-					-0-
*10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	63	1	1257	2	N	-0-					-0-
*11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	56	1	1265	2	N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	67	1	1572	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	74	1	1662	2	N	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	67	1	1555	2	N	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	76	1	1504	2	N	-0-					-0-
*10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	79	1	1584	2	N	-0-					-0-
*11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	69	1	1577	2	N	-0-					-0-

HALL WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

06	1140	N	999	-0-	-141	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	817	-0-	-237	-0-	49	1	768	2	N	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	49	1	766	2	N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	51	1	805	2	N	-0-					-0-
*10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	69	1	1076	2	N	-0-					-0-
*11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	62	1	978	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942

06	870	N	834	-0-	-36	-0-	34	1	800	2	N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	39	1	875	2	N	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	37	1	851	2	N	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	37	1	720	2	N	-0-					-0-
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	N	-0-					-0-
11	870	N	471	-0-	-399	-0-	20	1	451	2	N	-0-					-0-

RIDGE, JUDAH WELL #: 2 RRCID -> 201731 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7350 - 8800

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2779	2	54	9	N	49	148	1			62
07	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2675	2	46	9	N	42					104
08	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2574	2	30	9	N	27					131
09	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2368	2	33	9	N	30					161
*10	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2602	2	56	9	N	51					212
*11	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2499	2	25	9	N	23	136	1			99

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4462	-0-	-158	-0-	304	1	4158	2	N	-0-					-0-
*07	4743	X	4649	-0-	-94	-0-	304	1	4345	2	N	-0-					-0-
*08	4743	X	4568	-0-	-175	-0-	305	1	4263	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4375	-0-	-215	-0-	409	1	3966	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4281	-0-	-462	-0-	419	1	3862	2	N	-0-					-0-
*11	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	293	1	3974	2	N	-0-					-0-

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
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					14
07	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					14
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					14
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					14
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					14
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					14

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
06	4230	X	4010	-0-	-220	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3335	-0-	-1098	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4414	-0-	-19	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4140	-0-	-107	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4007	-0-	-253	-0-	4007	2			N	-0-					-0-

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
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

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
06	0	W	768	-0-	768	4946	12	1	756	2	N	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	4946					N	-0-					-0-
*08	0	W	71	-0-	71	5017	2	1	69	2	N	-0-					-0-
09	100	N	-0-	-0-	-100	4917					N	-0-					-0-
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	1817					N	-0-					-0-
*11	3000	N	1601	-0-	-1399	418	41	1	1560	2	N	-0-					-0-

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
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	2	N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	19	1	514	2	N	-0-					-0-
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	14	1	519	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	7260	X	6576	-0-	-684	-0-	6545	2	31	9	N	28					108
07	7502	X	7355	-0-	-147	-0-	439	1	6883	2	N	30					138
							33	9									
08	7502	X	7390	-0-	-112	-0-	440	1	6896	2	N	49					187
							54	9									
09	7140	X	7001	-0-	-139	-0-	419	1	6565	2	N	15					202
							17	9									
*10	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	435	1	6815	2	N	30					232
							33	9									
11	7140	X	6933	-0-	-207	-0-	415	1	6499	2	N	17	192	1			57
							19	9									

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
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	276	1	2460	2	N	-0-					-0-
07	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	373	1	2569	2	N	-0-					-0-
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	260	1	2517	2	N	-0-					-0-
09	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	356	1	2519	2	N	-0-					-0-
*10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	283	1	2531	2	N	-0-					-0-
*11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	154	1	2391	2	N	-0-					-0-

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
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1822	2	54	9	Y	49					161
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	2	111	1			52
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					52
09	2970	X	50	-0-	-2920	-0-	4	1	43	2	Y	3					55
							3	9									
10	2945	X	119	-0-	-2826	-0-	6	1	72	2	Y	37					92
							41	9									
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	43					135
							47	9									

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	1454	-0-	-1546	-0-	223	1	1224	2	N	6					25
							7	9									
07	3100	X	905	-0-	-2195	-0-	231	1	666	2	N	7					32
							8	9									
08	2480	X	837	-0-	-1643	-0-	170	1	661	2	N	5					37
							6	9									
09	1200	X	759	-0-	-441	-0-	132	1	612	2	N	14					51
							15	9									
*10	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	1348	1	1986	2	N	25					76
							28	9									
11	810	N	606	-0-	-204	-0-	48	1	555	2	N	3					79
							3	9									

COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	215	1	1185	2	N	6					25
							7	9									
07	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	436	1	1259	2	N	7					32
							8	9									
08	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	227	1	885	2	N	5					37
							6	9									
09	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	280	1	1301	2	N	14					51
							15	9									
*10	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	489	1	720	2	N	25					76
							28	9									
*11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	59	1	682	2	N	3					79
							3	9									

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
06	2370	N	2309	-0-	-61	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2331	-0-	-118	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
*10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2067	-0-	-183	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

06	3000	X	2226	-0-	-774	-0-	47	1	2179	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	1631	-0-	-1221	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2841	-0-	-11	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	5006	-0-	1906	1906	75	1	4931	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	4747	-0-	1747	3653	93	1	4654	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306

06	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	213	1	5001	2	N	-0-					-0-
07	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	217	1	4892	2	N	-0-					-0-
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	218	1	5044	2	N	-0-					-0-
09	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	241	1	4740	2	N	-0-					-0-
*10	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	256	1	5119	2	N	-0-					-0-
*11	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	211	1	4796	2	N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

06	4980	X	4554	-0-	-426	-0-	34	1	4456	2	N	58					168
							64	9									
07	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	521	1	4591	2	N	-0-					168
08	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	610	1	4946	2	N	24					192
							26	9									
09	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	610	1	4650	2	N	28	60	1			160
							31	9									
*10	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	591	1	4743	2	N	23					183
							25	9									
11	5400	X	4971	-0-	-429	-0-	395	1	4542	2	N	31	161	1			53
							34	9									

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

06	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	39	1	329	2	N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	20	1	558	2	N	-0-					-0-
*10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	30	1	745	2	N	-0-					-0-
*11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	13	1	788	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

06	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	26	1	1199	2	N	-0-					-0-
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3294	-0-	194	194	3294	2			N	-0-					-0-
09	2823	N	2629	-0-	-194	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
*10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	14	1	889	2	N	-0-					-0-
*11	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	40	1	1986	2	N	-0-					-0-

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
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					72
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					72
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					72
09	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5609	2	33	9	N	30					102
*10	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6439	2	58	9	N	53					155
*11	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	30	1	2186	2	N	5					160
							6	9									

RANGE WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

06	7260	X	6466	-0-	-794	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	7031	-0-	-254	-0-	301	1	6730	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	7137	-0-	-24	-0-	295	1	6842	2	N	-0-					-0-
09	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	346	1	6797	2	N	-0-					-0-
*10	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	358	1	7169	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6797	-0-	-103	-0-	906	1	5891	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

06	660	N	375	-0-	-285	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	158	-0-	-1485	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
*10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1295	-0-	-355	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 203038 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6442

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	14	1			24
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	37	1			18
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	30	1			28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					54
11	14B2 EXT		40623	-0-	40623	40623	1035	1	39265	2	N	294	195	1			153
							323	9									

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

COLE, M. T. WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	209	1	1148	2	N	14	63	1			54
							15	9									
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	300	1	869	2	N	14					68
							15	9									
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	245	1	952	2	N	1					69
							1	9									
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	224	1	1041	2	N	9					78
							10	9									
*10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	609	1	898	2	N	22					100
							24	9									
*11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	108	1	1246	2	N	28					128
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

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

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	63	1	546	2	N	-0-					-0-
*07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	156	1	2425	2	N	-0-					-0-
*08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	95	1	1454	2	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
11	840	N	62	-0-	-778	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

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

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
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4 19	1 9	115	2	N	17					53
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	45	1			31
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	30	30	1	2	8	29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*10	3100	N	14322	-0-	11222	11222	370 1	1 9	13951	2	N	1	23	1			7
*11	3000	N	34721	-0-	31721	42943	885 254	1 9	33582	2	N	231	6	1			232

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	6480	X	4065	-0-	-2415	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	4860	-0-	-1836	-0-	134	1	4726	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	3581	-0-	-2898	-0-	126	1	3455	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	3713	-0-	-2377	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5125	-0-	-362	-0-	955	1	4170	2	N	-0-					-0-
*11	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-

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
06	450	N	224	-0-	-226	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	434	N	192	-0-	-242	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	500	2	N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	23	1	619	2	N	-0-					-0-
*10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
*11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	31	1	1126	2	N	-0-					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	229	1	5368	2	N	-0-					-0-
07	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	227	1	5113	2	N	-0-					-0-
08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	237	1	5481	2	N	-0-					-0-
09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	262	1	5157	2	N	-0-					-0-
*10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	243	1	4878	2	N	-0-					-0-
*11	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	183	1	4158	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		100	-0-	100	100	100	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-
*10	100	X	-0-	-0-	-100	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 3H RRCID -> 203680 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7902 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	532	1	2462	2	N	-0-					-0-
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	543	1	2722	2	N	-0-					-0-
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	460	1	2541	2	N	-0-					-0-
09	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	579	1	2551	2	N	-0-					-0-
*10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	509	1	2485	2	N	-0-					-0-
*11	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					22
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

06	7890	X	6577	-0-	-1313	-0-	449	1	6128	2	N	-0-					-0-
*07	7998	X	6876	-0-	-1122	-0-	449	1	6427	2	N	-0-					-0-
*08	6975	X	6946	-0-	-29	-0-	464	1	6482	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6735	-0-	-15	-0-	629	1	6106	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6638	-0-	-337	-0-	649	1	5989	2	N	-0-					-0-
*11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	448	1	6058	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604

06	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	3	1	5039	2	N	39					72
							43	9									
07	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	122	1	5227	2	N	33					105
							36	9									
08	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	921	1	5266	2	N	30					135
							33	9									
09	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	83	1	5068	2	N	25					160
							28	9									
*10	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	706	1	4287	2	N	20					180
							22	9									
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	2	162	1			20

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

06	4980	X	4074	-0-	-906	-0-	4074	2			N	-0-					125
07	5146	X	3825	-0-	-1321	-0-	14	1	3811	2	N	-0-					125
08	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					125
09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					125
10	4495	X	3870	-0-	-625	-0-	126	1	3744	2	N	-0-					125
11	4170	X	4167	-0-	-3	-0-	142	1	4025	2	N	-0-					125

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

06	4050	X	3733	-0-	-317	-0-	79	1	3654	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3979	-0-	-144	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
*10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	61	1	3993	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3574	-0-	-356	-0-	70	1	3504	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

06	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
07	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
08	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
09	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
*10	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
*11	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	5903	-0-	-457	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6315	-0-	-257	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
08	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
09	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
*10	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6235	-0-	-425	-0-	6235	2			N	-0-					-0-

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
06	1320	N	1086	-0-	-234	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	916	-0-	-541	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	62	1	1030	2	N	-0-					-0-
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	65	1	1726	2	N	-0-					-0-
*10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
*11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	60	1	2158	2	N	-0-					-0-

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
06	7740	X	6752	-0-	-988	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	5777	-0-	-2221	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	6280	-0-	-1718	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	5278	-0-	-2462	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	4338	-0-	-3660	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6209	-0-	-541	-0-	6209	2			N	-0-					-0-

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
06	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	21	1	1711	2	N	12	65	1			61
							13	9									
07	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	1679	2	17	9	N	15					76
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	22	1	1786	2	N	14					90
							15	9									
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	9	1	1641	2	N	15					105
							17	9									
*10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	30	1	1567	2	N	13	106	1			12
							14	9									
*11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	231	1	1938	2	N	10					22
							11	9									

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
06	8220	X	7640	-0-	-580	-0-	312	1	7328	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	7985	-0-	-354	-0-	340	1	7645	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7781	-0-	-496	-0-	322	1	7459	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7586	-0-	-394	-0-	367	1	7219	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	7842	-0-	-125	-0-	373	1	7469	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	7453	-0-	-287	-0-	314	1	7139	2	N	-0-					-0-

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
06	3270	X	183	-0-	-3087	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*07	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	77	1	6296	2	N	-0-					-0-
*08	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	100	1	5862	2	N	-0-					-0-
09	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	100	1	4423	2	N	-0-					-0-
*10	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	176	1	7824	2	N	-0-					-0-
*11	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	99	1	5880	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	41	1	1289	2	N	3	16	1			2
							3	9									
*07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	47	1	1366	2	N	-0-					2
*08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	46	1	1490	2	N	-0-					2
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	37	1	1405	2	N	-0-					2
*10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	36	1	1375	2	N	13					15
							14	9									
*11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	29	1	1093	2	N	4					19
							4	9									

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

06	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
07	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	237	1	8343	2	N	-0-					-0-
08	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	293	1	8041	2	N	-0-					-0-
09	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
*10	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	1541	1	6729	2	N	-0-					-0-
*11	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-

GIBSON-PERRIGO UNIT (COMPANION) WELL #: 1H RRCID -> 205645 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7755 - 9010

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

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	1		1	2			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	15	1	480	2	N	-0-					-0-
*07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	487	2	N	-0-					-0-
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	17	1	563	2	N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	14	1	518	2	N	-0-					-0-
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	12	1	463	2	N	-0-					-0-
11	510	N	407	-0-	-103	-0-	10	1	397	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	7500	X	4026	-0-	-3474	-0-	333	1	3693	2	N	-0-			-0-
*07	7750	X	2100	-0-	-5650	-0-	128	1	1972	2	N	-0-			-0-
*08	7750	X	4238	-0-	-3512	-0-	261	1	3977	2	N	-0-			-0-
09	6480	X	3987	-0-	-2493	-0-	249	1	3738	2	N	-0-			-0-
10	6448	X	819	-0-	-5629	-0-	57	1	762	2	N	-0-			-0-
11	6240	X	651	-0-	-5589	-0-	43	1	608	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-			-0-
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	97	1	3414	2	N	-0-			-0-
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	131	1	3598	2	N	-0-			-0-
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-			-0-
*10	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	676	1	2951	2	N	-0-			-0-
*11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	237	1	3236	2	N	-0-			-0-
*07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	216	1	3097	2	N	-0-			-0-
*08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	246	1	3442	2	N	-0-			-0-
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	318	1	3085	2	N	-0-			-0-
*10	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	497	1	4584	2	N	-0-			-0-
*11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	258	1	3486	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

06	10860	X	10373	-0-	-487	-0-	10373	2			N	-0-			-0-
07	11222	X	10075	-0-	-1147	-0-	10075	2			N	-0-			-0-
08	11222	X	10070	-0-	-1152	-0-	572	1	9498	2	N	-0-			-0-
09	10710	X	10242	-0-	-468	-0-	372	1	9870	2	N	-0-			-0-
10	10726	X	10608	-0-	-118	-0-	10608	2			N	-0-			-0-
11	10380	X	10301	-0-	-79	-0-	277	1	10024	2	N	-0-			-0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

06	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	113	1	7632	2	N	-0-			-0-
*07	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	96	1	7791	2	N	-0-			-0-
*08	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	133	1	7808	2	N	-0-			-0-
09	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	178	1	7902	2	N	-0-			-0-
*10	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	171	1	7596	2	N	-0-			-0-
*11	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	101	1	5983	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

06	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-			-0-
07	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			N	-0-			-0-
08	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-			-0-
09	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			N	-0-			-0-
*10	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-			-0-
11	7860	X	7743	-0-	-117	-0-	7743	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

06	3420	X	1092	-0-	-2328	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
07	3534	X	3430	-0-	-104	-0-	3430	2			N	-0-			-0-
08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	261	1	4327	2	N	-0-			-0-
09	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	166	1	4409	2	N	-0-			-0-
*10	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-			-0-
*11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	121	1	4377	2	N	-0-			-0-

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
06	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7604	2	4	9	N	4					92
07	6727	X	5490	-0-	-1237	-0-	20	1	5470	2	N	-0-					92
08	6727	X	5563	-0-	-1164	-0-	5563	2			N	-0-					92
09	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5328	2	1	9	N	1					93
10	6913	X	6897	-0-	-16	-0-	224	1	6671	2	N	2					95
							2	9									
11	6690	X	6331	-0-	-359	-0-	216	1	6115	2	N	-0-					95

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
06	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8423	2	77	9	N	70	192	1			115
07	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	106	1	8293	2	N	68					183
							75	9									
08	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	193	1	7933	2	N	65					248
							72	9									
09	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	266	1	8277	2	N	67	192	1			123
							74	9									
*10	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	285	1	8474	2	N	84	69	1			138
							92	9									
*11	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	420	1	8203	2	N	77					215
							85	9									

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
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	4159	-0-	1159	1159	109	1	4050	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	4654	-0-	1554	2713	121	1	4533	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	6363	-0-	3363	6076	764	1	5599	2	N	-0-					-0-

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
06	3570	X	3567	-0-	-3	-0-	278	1	3289	2	N	-0-					-0-
*07	3689	X	3102	-0-	-587	-0-	198	1	2904	2	N	-0-					-0-
*08	3751	X	3301	-0-	-450	-0-	291	1	3010	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3542	-0-	-88	-0-	379	1	3163	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3695	-0-	-56	-0-	397	1	3298	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3430	-0-	-140	-0-	278	1	3152	2	N	-0-					-0-

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
06	4170	X	2175	-0-	-1995	-0-	40	1	2135	2	N	-0-					-0-
*07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
*08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
09	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	168	1	7450	2	N	-0-					-0-
*10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	67	1	2973	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	2508	-0-	-7422	-0-	42	1	2466	2	N	-0-					-0-

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
06	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
07	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
08	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
09	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8814	-0-	-269	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8529	-0-	-261	-0-	8529	2			N	-0-					-0-

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
06	6690	X	6028	-0-	-662	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
07	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6142	-0-	-740	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6503	-0-	-97	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
*10	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6155	-0-	-685	-0-	6155	2			N	-0-					-0-

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
06	8730	X	8038	-0-	-692	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8504	-0-	-517	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8352	-0-	-638	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8430	-0-	-90	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
*10	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	8170	-0-	-50	-0-	8170	2			N	-0-					-0-

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
06	4560	X	2726	-0-	-1834	-0-	58	1	2668	2	N	-0-					-0-
07	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
08	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
09	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
*10	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	146	1	9573	2	N	-0-					-0-
*11	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	194	1	9696	2	N	-0-					-0-

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
06	9240	X	8590	-0-	-650	-0-	181	1	8409	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	7970	-0-	-1578	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	7173	-0-	-2375	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	7275	-0-	-1905	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	7735	-0-	-2123	-0-	116	1	7619	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	5788	-0-	-2792	-0-	114	1	5674	2	N	-0-					-0-

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
06	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	133	1	6188	2	N	-0-					-0-
07	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
08	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
09	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
*10	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	127	1	8289	2	N	-0-					-0-
*11	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	171	1	8535	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	90	1			47
08	14B2 EXT		1541	-0-	1541	1541	42	1	1499	2	Y	-0-					47
09	14B2 EXT		6019	-0-	6019	7560	162	1	5857	2	Y	-0-					47
*10	13196	X	5636	-0-	-7560	-0-	151	1	5485	2	Y	-0-					47
*11	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	695	1	4850	2	Y	-0-					47

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
06	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
07	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	520	1	8625	2	N	-0-					-0-
09	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	115	1	3059	2	N	-0-					-0-
*10	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
*11	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	260	1	9421	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	11340	X	10918	-0-	-422	-0-	744	1	10174	2	N	-0-					-0-
*07	11718	X	11055	-0-	-663	-0-	722	1	10333	2	N	-0-					-0-
*08	11594	X	10937	-0-	-657	-0-	730	1	10207	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	10756	-0-	-464	-0-	1005	1	9751	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	9857	-0-	-1737	-0-	964	1	8893	2	N	-0-					-0-
*11	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	693	1	9381	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	341	N	17	-0-	-324	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	2	N	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	23					23
							25	9									

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

06	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	1235	2	43	9	N	39	189	1			68
07	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	81	1	1265	2	N	32					100
							35	9									
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	78	1	1229	2	N	38					138
							42	9									
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	78	1	1222	2	N	15					153
							17	9									
*10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	77	1	1214	2	N	40					193
							44	9									
*11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	81	1	1273	2	N	20					213
							22	9									

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

06	9330	X	9033	-0-	-297	-0-	312	1	8721	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	9092	-0-	-270	-0-	315	1	8777	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8580	-0-	-720	-0-	337	1	8243	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	8687	-0-	-133	-0-	349	1	8338	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	8509	-0-	-822	-0-	332	1	8177	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	8410	-0-	-620	-0-	320	1	8090	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

06	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	808	1	12831	2	N	-0-					-0-
07	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	643	1	9714	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	288	1	7369	2	N	-0-					-0-
09	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	301	1	9174	2	N	-0-					-0-
*10	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	427	1	13379	2	N	-0-					-0-
*11	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	490	1	11873	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2182	-0-	2182	2182	2182	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		6524	-0-	6524	8706	6524	2			N	-0-					-0-
*10	16218	X	7512	-0-	-8706	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
*11	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	810	N	687	-0-	-123	-0-	62	1	625	2	N	-0-					-0-
*07	1116	N	512	-0-	-604	-0-	33	1	479	2	N	-0-					-0-
*08	961	N	352	-0-	-609	-0-	23	1	329	2	N	-0-					-0-
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	34	1	328	2	N	-0-					-0-
*10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	54	1	493	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	771	-0-	-2109	-0-	53	1	718	2	N	-0-					-0-

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
06	2760	N	2627	-0-	-133	-0-	156	1	2471	2	N	-0-					-0-
07	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	186	1	2808	2	N	-0-					-0-
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	92	1	2364	2	N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
*10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	28	1	891	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2071	-0-	-299	-0-	82	1	1989	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11520	X	10799	-0-	-721	-0-	737	1	10062	2	N	-0-					-0-
*07	11904	X	11018	-0-	-886	-0-	719	1	10299	2	N	-0-					-0-
*08	11687	X	11105	-0-	-582	-0-	742	1	10363	2	N	-0-					-0-
09	11070	X	10958	-0-	-112	-0-	1024	1	9934	2	N	-0-					-0-
10	11439	X	10625	-0-	-814	-0-	1039	1	9586	2	N	-0-					-0-
*11	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	724	1	9798	2	N	-0-					-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2995	2	3	9	N	3	21	1			30
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3192	2	19	9	N	17					47
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					47
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3522	2	7	9	N	6					53
*10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3541	2	12	9	N	11	54	1			10
*11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					10

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	1601	-0-	-109	-0-	244	1	1342	2	N	14	127	1			25
							15	9									
07	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	534	1	1543	2	N	9					34
							10	9									
08	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	493	1	1920	2	N	17					51
							19	9									
09	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	419	1	1946	2	N	13					64
							14	9									
*10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	1195	1	1760	2	N	18					82
							20	9									
*11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	196	1	2249	2	N	15					97
							17	9									

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
06	1290	N	979	-0-	-311	-0-	4	1	958	2	N	15					73
							17	9									
07	1240	N	838	-0-	-402	-0-	63	1	758	2	N	15					88
							17	9									
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	72	1	1138	2	N	4					92
							4	9									
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	55	1	716	2	N	-0-					92
*10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	114	1	702	2	N	1					93
							1	9									
11	1170	N	908	-0-	-262	-0-	97	1	811	2	N	-0-					93

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
06	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1020	-0-	-1026	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1978	-0-	-68	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
09	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
*10	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
*11	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

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
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	255	1	3488	2	N	-0-					-0-
*07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	260	1	3716	2	N	-0-					-0-
*08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	257	1	3588	2	N	-0-					-0-
09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	338	1	3276	2	N	-0-					-0-
*10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	328	1	3027	2	N	-0-					-0-
*11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	236	1	3205	2	N	-0-					-0-

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
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	89	1	2777	2	N	8					58
							9	9									
*07	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	115	1	3318	2	N	-0-					58
*08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	112	1	3643	2	N	-0-					58
09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	90	1	3369	2	N	-0-					58
*10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	80	1	3006	2	N	28	9	8			77
							31	9									
*11	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	59	1	2222	2	N	5					82
							6	9									

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
06	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	86	1	5794	2	N	-0-					-0-
*07	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	70	1	5709	2	N	-0-					-0-
*08	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	99	1	5816	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4417	-0-	-323	-0-	97	1	4320	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4320	-0-	-268	-0-	95	1	4225	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	4772	-0-	-748	-0-	79	1	4693	2	N	-0-					-0-

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
06	6780	X	5162	-0-	-1618	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4973	-0-	-576	-0-	401	1	4572	2	N	-0-					-0-
08	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	409	1	6009	2	N	-0-					-0-
09	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	756	1	6118	2	N	-0-					-0-
*10	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	617	1	6312	2	N	-0-					-0-
*11	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	397	1	6224	2	N	-0-					-0-

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
06	11280	X	11093	-0-	-187	-0-	486	1	10589	2	N	16					204
							18	9									
07	11656	X	11041	-0-	-615	-0-	296	1	10745	2	N	-0-					204
08	11656	X	10985	-0-	-671	-0-	299	1	10686	2	N	-0-					204
09	11280	X	10734	-0-	-546	-0-	289	1	10426	2	N	17					221
							19	9									
10	11656	X	11057	-0-	-599	-0-	297	1	10760	2	N	-0-					221
11	11100	X	10677	-0-	-423	-0-	293	1	10384	2	N	-0-					221

DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 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
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					28
*07	3441	X	238	-0-	-3203	-0-	14	1	224	2	N	-0-					28
*08	26	X	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					28
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*10	249	X	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	2	N	-0-					28
11	3180	X	782	-0-	-2398	-0-	53	1	729	2	N	-0-					28

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3390	X	3140	-0-	-250	-0-	66	1	3074	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3339	-0-	-133	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3330	-0-	-18	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3199	-0-	-41	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3231	-0-	-55	-0-	49	1	3182	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2987	-0-	-253	-0-	59	1	2928	2	N	-0-					-0-

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
06	7320	X	4916	-0-	-2404	-0-	24	1	4892	2	N	-0-					77
07	7564	X	4708	-0-	-2856	-0-	19	1	4683	2	N	5					82
							6	9									
08	7564	X	4751	-0-	-2813	-0-	21	1	4713	2	N	15					97
							17	9									
09	5250	X	4406	-0-	-844	-0-	4403	2	3	9	N	3					100
10	5084	X	4549	-0-	-535	-0-	131	1	4418	2	N	-0-					100
11	4920	X	3849	-0-	-1071	-0-	23	1	3826	2	N	-0-					100

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
06	4770	X	4007	-0-	-763	-0-	875	1	3113	2	N	17					165
							19	9									
07	4805	X	4057	-0-	-748	-0-	838	1	3202	2	N	15					180
							17	9									
08	4805	X	3804	-0-	-1001	-0-	786	1	2988	2	N	27					207
							30	9									
09	4650	X	3382	-0-	-1268	-0-	836	1	2539	2	N	6					213
							7	9									
*10	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	2085	1	3550	2	N	19	184	1			48
							21	9									
11	4020	X	882	-0-	-3138	-0-	53	1	829	2	N	-0-					48

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
06	18090	X	14422	-0-	-3668	-0-	14422	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	15802	-0-	-2643	-0-	15802	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	12766	-0-	-5679	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
*10	16141	X	16141	-0-	-0-	-0-	16141	2			N	-0-					-0-
*11	18249	X	18249	-0-	-0-	-0-	18249	2			N	-0-					-0-

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
06	9480	X	8303	-0-	-1177	-0-	40	1	8263	2	N	-0-					52
07	9796	X	8472	-0-	-1324	-0-	35	1	8437	2	N	-0-					52
08	8990	X	8988	-0-	-2	-0-	39	1	8883	2	N	60					112
							66	9									
09	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8721	2	86	9	N	78					190
*10	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	258	1	8675	2	N	33	190	1			33
							36	9									
*11	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	52	1	8648	2	N	9					42
							10	9									

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
06	5850	X	5769	-0-	-81	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5403	-0-	-1014	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6137	-0-	-280	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5949	-0-	-261	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5367	-0-	-833	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4579	-0-	-1361	-0-	4579	2			N	-0-					-0-

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
06	7380	X	6974	-0-	-406	-0-	147	1	6827	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	7059	-0-	-567	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6823	-0-	-803	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6835	-0-	-545	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7608	-0-	-18	-0-	115	1	7493	2	N	-0-					-0-
*11	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	142	1	7098	2	N	-0-					-0-

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
06	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
07	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
08	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	455	1	7547	2	N	-0-					-0-
09	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	324	1	8584	2	N	-0-					-0-
*10	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
*11	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	254	1	9183	2	N	-0-					-0-

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
06	10380	X	7707	-0-	-2673	-0-	163	1	7544	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	9213	-0-	-1513	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
08	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
09	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
*10	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	126	1	8241	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	7928	-0-	-1582	-0-	156	1	7772	2	N	-0-					-0-

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
06	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	13597	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	13662	-0-	-164	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	11753	-0-	-2073	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	11766	-0-	-1314	-0-	11766	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	12324	-0-	-1719	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	12173	-0-	-1417	-0-	12173	2			N	-0-					-0-

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
06	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	288	1	9686	2	N	-0-					24
07	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	281	1	10175	2	N	-0-					24
08	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	282	1	10086	2	N	12					36
							13	9									
09	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	263	1	9510	2	N	-0-					36
*10	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	269	1	9759	2	N	-0-					36
*11	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	270	1	9563	2	N	8					44
							9	9									

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
06	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	864	1	15117	2	N	-0-					-0-
07	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	254	1	16088	2	N	-0-					-0-
08	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	403	1	15958	2	N	-0-					-0-
09	15623	X	15623	-0-	-0-	-0-	404	1	15219	2	N	-0-					-0-
10	16740	X	15582	-0-	-1158	-0-	433	1	15149	2	N	-0-					-0-
11	15990	X	14756	-0-	-1234	-0-	14756	2			N	-0-					-0-

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
06	15420	X	14997	-0-	-423	-0-	489	1	14508	2	N	-0-					45
07	16244	X	15480	-0-	-764	-0-	480	1	14992	2	N	7					52
							8	9									
08	16244	X	15298	-0-	-946	-0-	508	1	14783	2	N	6					58
							7	9									
09	15720	X	14736	-0-	-984	-0-	446	1	14286	2	N	4					62
							4	9									
10	15841	X	15307	-0-	-534	-0-	531	1	14773	2	N	3					65
							3	9									
11	15000	X	14161	-0-	-839	-0-	388	1	13760	2	N	12					77
							13	9									

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
06	2040	X	1500	-0-	-540	-0-	61	1	1439	2	N	-0-					-0-
07	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	183	1	2757	2	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	143	1	2804	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

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
06	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
07	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
08	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
09	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
*10	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
*11	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-

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
06	7110	X	5257	-0-	-1853	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
07	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
08	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
09	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
*10	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
*11	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

06	7200	X	6593	-0-	-607	-0-	139	1	6454	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	7017	-0-	-361	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
08	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6715	-0-	-215	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6787	-0-	-343	-0-	102	1	6685	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6498	-0-	-462	-0-	128	1	6370	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

06	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
07	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
08	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
09	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
*10	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
*11	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

06	8520	X	2650	-0-	-5870	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	6740	-0-	-1289	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	4851	-0-	-3178	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	5877	-0-	-1563	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
*10	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	3540	-0-	-2970	-0-	3540	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	487	1	5268	2	N	76	186	1			40
							84	9									
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	N	7					47
							8	9									
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	375	1	3004	2	N	11					58
							12	9									
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	523	1	3530	2	N	17					75
							19	9									
*10	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	600	1	3656	2	N	17					92
							19	9									
*11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	458	1	3435	2	N	50					142
							55	9									

REED WELL #: 2 RRCID -> 215214 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 9090 - 11010

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-

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
06	3810	X	3548	-0-	-262	-0-	153	1	3395	2	N	-0-					100
07	3937	X	3872	-0-	-65	-0-	163	1	3709	2	N	-0-					100
08	3875	X	3840	-0-	-35	-0-	31	1	3808	2	N	1	79	1			22
							1	9									
09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	52	1	3662	2	N	-0-					22
10	3875	X	3671	-0-	-204	-0-	3671	2			N	-0-					22
11	3750	X	3632	-0-	-118	-0-	3632	2			N	-0-					22

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
06	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	151	1	10227	2	N	-0-					-0-
*07	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	155	1	12595	2	N	-0-					-0-
*08	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	182	1	10705	2	N	-0-					-0-
09	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	306	1	13574	2	N	-0-					-0-
*10	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	271	1	12055	2	N	-0-					-0-
*11	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	171	1	10122	2	N	-0-					-0-

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
06	2550	X	2084	-0-	-466	-0-	87	1	1997	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2242	-0-	-362	-0-	139	1	2103	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	1683	-0-	-921	-0-	395	1	1288	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	1602	-0-	-528	-0-	187	1	1415	2	N	-0-					-0-
10	2139	X	1756	-0-	-383	-0-	425	1	1331	2	N	-0-					-0-
11	2160	X	1356	-0-	-804	-0-	33	1	1323	2	N	-0-					-0-

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
06	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	215	1	4752	2	N	15					175
							17	9									
07	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	220	1	5017	2	N	30					205
							33	9									
08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	39	1	4827	2	N	-0-	110	1			95
09	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	71	1	4951	2	N	-0-					95
*10	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					95
*11	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					95

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
06	6780	X	6041	-0-	-739	-0-	346	1	5695	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	5952	-0-	-1147	-0-	676	1	5276	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6426	-0-	-673	-0-	674	1	5752	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6107	-0-	-763	-0-	164	1	5943	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6382	-0-	-190	-0-	184	1	6198	2	N	-0-					-0-
*11	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	153	1	6061	2	N	-0-					-0-

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
06	7440	X	6623	-0-	-817	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6954	-0-	-517	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6657	-0-	-814	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6684	-0-	-396	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6581	-0-	-332	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6170	-0-	-550	-0-	6170	2			N	-0-					-0-

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
06	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	250	1	11584	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	10882	-0-	-1177	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10451	-0-	-1577	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	10688	-0-	-952	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11428	-0-	-786	-0-	172	1	11256	2	N	-0-					-0-
11	11820	X	10840	-0-	-980	-0-	213	1	10627	2	N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

06	4290	X	2747	-0-	-1543	-0-	13	1	2712	2	N	20					202
							22	9									
07	3286	X	2684	-0-	-602	-0-	11	1	2647	2	N	24	193	1			33
							26	9									
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	13	1	2988	2	N	43					76
							47	9									
09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2948	2	34	9	N	31					107
*10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	106	1	3564	2	N	27	102	1			32
							30	9									
11	2940	X	2733	-0-	-207	-0-	16	1	2708	2	N	8					40
							9	9									

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	431	1	3134	2	N	-0-					172
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	479	1	3451	2	N	-0-	102	1			70
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	106	1	3788	2	N	-0-					70
09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	100	1	3599	2	N	-0-					70
*10	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	100	1	3617	2	N	-0-					70
*11	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	277	1	1933	2	N	-0-					70

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	162	1	5792	2	Y	-0-					41
09	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	231	1	8357	2	Y	-0-					41
*10	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	186	1	6762	2	Y	-0-					41
*11	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	902	1	6298	2	Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	370	1	8682	2	N	-0-					-0-
07	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	574	1	8626	2	N	-0-					-0-
08	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	401	1	9287	2	N	-0-					-0-
09	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	433	1	8523	2	N	-0-					-0-
*10	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	435	1	8704	2	N	-0-					-0-
*11	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	385	1	8735	2	N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

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

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

06	1440	N	1358	-0-	-82	-0-	12	1	1346	2	N	-0-					2
07	1767	N	1403	-0-	-364	-0-	1403	2			N	-0-					2
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					2
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	13	1	1440	2	N	-0-					2
*10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					2
*11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					2

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

06	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	338	1	7369	2	N	-0-					107
07	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	223	1	8106	2	N	-0-					107
08	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	231	1	8248	2	N	-0-					107
09	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	218	1	7874	2	N	-0-					107
*10	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	225	1	8171	2	N	-0-					107
*11	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	217	1	7690	2	N	-0-					107

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

06	4170	X	4131	-0-	-39	-0-	775	1	3356	2	N	-0-					-0-
07	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	757	1	3584	2	N	-0-					-0-
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	997	1	3712	2	N	-0-					-0-
09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	1245	1	3168	2	N	-0-					-0-
*10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	1033	1	3489	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	3306	-0-	-1134	-0-	180	1	3126	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8990 - 11680

06	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	1288	1	4583	2	N	39	190	1			52
							43	9									
07	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	1260	1	4817	2	N	46					98
							51	9									
08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	1187	1	4513	2	N	34					132
							37	9									
09	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	790	1	2400	2	N	16					148
							18	9									
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					148
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	911	1	3940	2	N	-0-					-0-
07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	866	1	4100	2	N	-0-					-0-
08	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	1086	1	4043	2	N	-0-					-0-
09	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	1543	1	3927	2	N	-0-					-0-
*10	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	1428	1	4822	2	N	-0-					-0-
*11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	243	1	4212	2	N	-0-					-0-

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
06	5700	X	5399	-0-	-301	-0-	368	1	5031	2	N	-0-					-0-
*07	5704	X	5185	-0-	-519	-0-	339	1	4846	2	N	-0-					-0-
*08	5735	X	5095	-0-	-640	-0-	340	1	4755	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5026	-0-	-524	-0-	469	1	4557	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	4805	-0-	-930	-0-	470	1	4335	2	N	-0-					-0-
*11	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	328	1	4434	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24398	X	24398	-0-	-0-	-0-	307	1	24091	2	N	-0-					-0-
*07	21083	X	21083	-0-	-0-	-0-	256	1	20827	2	N	-0-					-0-
*08	24322	X	24322	-0-	-0-	-0-	407	1	23915	2	N	-0-					-0-
09	20662	X	20662	-0-	-0-	-0-	455	1	20207	2	N	-0-					-0-
*10	19548	X	19548	-0-	-0-	-0-	430	1	19118	2	N	-0-					-0-
11	18360	X	14919	-0-	-3441	-0-	248	1	14671	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	87	1	5908	2	N	-0-					-0-
*07	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	97	1	7866	2	N	-0-					-0-
*08	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	135	1	7932	2	N	-0-					-0-
09	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	168	1	7480	2	N	-0-					-0-
*10	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	169	1	7523	2	N	-0-					-0-
*11	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	115	1	6810	2	N	-0-					-0-

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	207	1	1819	2	N	-0-					-0-
*07	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	123	1	1749	2	N	-0-					-0-
*08	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	108	1	1506	2	N	-0-					-0-
09	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	163	1	1579	2	N	-0-					-0-
*10	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	195	1	1797	2	N	-0-					-0-
*11	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	167	1	2258	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	213	1	8843	2	N	-0-					-0-
07	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	182	1	7220	2	N	-0-					-0-
08	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	182	1	7249	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4670	-0-	-790	-0-	123	1	4547	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	4316	-0-	-1326	-0-	113	1	4203	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4109	-0-	-1351	-0-	493	1	3616	2	N	-0-					-0-

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					65
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	7	1	84	2	N	-0-					65
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					65
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					65
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	2	N	-0-					65
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 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
06	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	235	1	7292	2	N	75	62	1			36
							83	9									
*07	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	318	1	9147	2	N	44					80
							48	9									
*08	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	280	1	9090	2	N	80	130	1			30
							88	9									
09	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	242	1	9098	2	N	51	66	1			15
							56	9									
*10	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	242	1	9138	2	N	62	18	1			59
							68	9									
*11	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	212	1	8031	2	N	66	74	1			51
							73	9									

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

06	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	214	1	14491	2	N	-0-					-0-
*07	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	173	1	14092	2	N	-0-					-0-
*08	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	246	1	14434	2	N	-0-					-0-
09	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	316	1	14035	2	N	-0-					-0-
*10	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	299	1	13269	2	N	-0-					-0-
11	13710	X	12042	-0-	-1668	-0-	200	1	11842	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

06	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	171	1	11606	2	N	-0-					-0-
*07	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	139	1	11355	2	N	-0-					-0-
*08	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	183	1	10770	2	N	-0-					-0-
09	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	243	1	10770	2	N	-0-					-0-
*10	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	242	1	10770	2	N	-0-					-0-
11	10230	X	9284	-0-	-946	-0-	154	1	9130	2	N	-0-					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	1394	1	5413	2	N	-0-					-0-
07	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	2279	1	5062	2	N	-0-					-0-
08	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	1990	1	4172	2	N	-0-					-0-
09	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	1724	1	4211	2	N	-0-					-0-
*10	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	378	1	6458	2	N	-0-					-0-
*11	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	369	1	6778	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

06	14190	X	13444	-0-	-746	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	14217	-0-	-446	-0-	14217	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	12521	-0-	-2142	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	13200	-0-	-630	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	12722	-0-	-1166	-0-	12722	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	11656	-0-	-2114	-0-	11656	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INC G-10		4508	-0-	4508	4508	125	1	4369	2	Y	13					43
							14	9									
07	INC G-10		1148	-0-	1148	5656	31	1	1117	2	Y	-0-					43
08	INC G-10		100	-0-	100	5756	3	1	97	2	Y	-0-					43
09	6113	X	357	-0-	-5756	-0-	10	1	347	2	Y	-0-					43
*10	261	X	261	-0-	-0-	-0-	7	1	254	2	Y	-0-					43
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					43

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
06	INC G-10		10615	-0-	10615	10615	294	1	10310	2	Y	10					125
							11	9									
07	INC G-10		10372	-0-	10372	20987	497	1	9875	2	Y	-0-					125
08	INC G-10		10933	-0-	10933	31920	297	1	10622	2	Y	13					138
							14	9									
09	44447	X	12527	-0-	-31920	-0-	826	1	11695	2	Y	5					143
							6	9									
*10	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	511	1	11943	2	Y	-0-					143
11	10620	X	10492	-0-	-128	-0-	587	1	9905	2	Y	-0-					143

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
06	INC G-10		7128	-0-	7128	7128	198	1	6919	2	Y	10					125
							11	9									
07	INC G-10		5833	-0-	5833	12961	280	1	5553	2	Y	-0-					125
08	INC G-10		3707	-0-	3707	16668	100	1	3593	2	Y	13					138
							14	9									
09	17439	X	771	-0-	-16668	-0-	50	1	715	2	Y	5					143
							6	9									
*10	47	X	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					143
11	5580	X	4265	-0-	-1315	-0-	238	1	4027	2	Y	-0-					143

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
06	INC G-10		6017	-0-	6017	6017	167	1	5850	2	Y	-0-					26
07	INC G-10		5790	-0-	5790	11807	155	1	5635	2	Y	-0-					26
08	INC G-10		6007	-0-	6007	17814	164	1	5843	2	Y	-0-					26
09	23307	X	5493	-0-	-17814	-0-	148	1	5345	2	Y	-0-					26
*10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	157	1	5702	2	Y	-0-					26
11	6030	X	5552	-0-	-478	-0-	152	1	5400	2	Y	-0-					26

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10590	X	8784	-0-	-1806	-0-	4091	1	4693	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	9053	-0-	-1704	-0-	3879	1	5174	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	7018	-0-	-3398	-0-	2526	1	4492	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	8642	-0-	-1078	-0-	1281	1	7361	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	8579	-0-	-628	-0-	1028	1	7551	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	7266	-0-	-1524	-0-	199	1	7067	2	N	-0-					-0-

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
06	958	X	958	-0-	-0-	-0-	27	1	931	2	N	-0-					-0-
07	943	X	943	-0-	-0-	-0-	25	1	918	2	N	-0-					-0-
08	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	51	1	1826	2	N	-0-					-0-
09	313	X	313	-0-	-0-	-0-	46	1	267	2	N	-0-					-0-
*10	256	X	256	-0-	-0-	-0-	31	1	225	2	N	-0-					-0-
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	3	1	685	2	N	-0-					39
07	837	N	712	-0-	-125	-0-	3	1	709	2	N	-0-					39
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	3	1	694	2	N	1					40
							1	9									
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					40
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	511	2	N	-0-					40
11	690	N	249	-0-	-441	-0-	1	1	248	2	N	-0-					40

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
06	10230	X	9489	-0-	-741	-0-	200	1	9289	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	9651	-0-	-920	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
08	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
*10	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	166	1	10853	2	N	-0-					-0-
*11	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	205	1	10231	2	N	-0-					-0-

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
06	22440	X	20684	-0-	-1756	-0-	1411	1	19273	2	N	-0-					-0-
*07	22909	X	20983	-0-	-1926	-0-	1369	1	19614	2	N	-0-					-0-
*08	22351	X	20772	-0-	-1579	-0-	1387	1	19385	2	N	-0-					-0-
09	21240	X	20282	-0-	-958	-0-	1895	1	18387	2	N	-0-					-0-
10	21948	X	19436	-0-	-2512	-0-	1901	1	17535	2	N	-0-					-0-
*11	18875	X	18875	-0-	-0-	-0-	1299	1	17576	2	N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 1 H RRCID -> 220767 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6545 - 7447

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

LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	39	1	1442	2	N	-0-					-0-
*10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	283	1	1012	2	N	-0-					-0-
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	17	1	679	2	N	-0-					-0-

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
06	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	400	1	9409	2	N	-0-					-0-
07	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	633	1	9520	2	N	-0-					-0-
08	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	414	1	9587	2	N	-0-					-0-
09	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	385	1	7577	2	N	-0-					-0-
*10	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	429	1	8595	2	N	-0-					-0-
*11	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	334	1	7580	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	47	1	1098	2	N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	57	1	849	2	N	-0-					-0-
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	64	1	1480	2	N	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	44	1	870	2	N	-0-					-0-
*10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	46	1	917	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	755	-0-	-745	-0-	32	1	723	2	N	-0-					-0-

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
06	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	574	1	9113	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	9970	-0-	-2399	-0-	619	1	9351	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	9801	-0-	-2568	-0-	368	1	9433	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	9494	-0-	-2476	-0-	302	1	9192	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	8375	-0-	-2320	-0-	259	1	8116	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	8438	-0-	-1252	-0-	335	1	8103	2	N	-0-					-0-

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
06	8010	X	5869	-0-	-2141	-0-	240	1	5629	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	5639	-0-	-1677	-0-	240	1	5399	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6312	-0-	-1004	-0-	261	1	6051	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	5044	-0-	-2036	-0-	244	1	4800	2	N	-0-					-0-
*10	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	303	1	6064	2	N	-0-					-0-
*11	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	280	1	6345	2	N	-0-					-0-

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
06	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	178	1	5525	2	N	-0-					48
*07	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	184	1	5304	2	N	-0-					48
*08	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	187	1	6080	2	N	52	73	1			27
							57	9									
09	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	169	1	6343	2	N	-0-					27
*10	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	158	1	5976	2	N	52	62	1			17
							57	9									
*11	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	162	1	6126	2	N	3					20
							3	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 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
06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	548	1	3861	2	Y	26	35	1			30
							29	9									
*07	5797	X	4795	-0-	-1002	-0-	160	1	4607	2	Y	25	35	1			20
							28	9									
*08	5797	X	5223	-0-	-574	-0-	156	1	5050	2	Y	15					35
							17	9									
09	5610	X	4159	-0-	-1451	-0-	107	1	4023	2	Y	26	31	1			30
							29	9									
10	5797	X	4104	-0-	-1693	-0-	105	1	3964	2	Y	32	36	1	1	8	25
							35	9									
11	5610	X	3856	-0-	-1754	-0-	98	1	3718	2	Y	36					61
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 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
06	7230	X	6826	-0-	-404	-0-	532	1	6294	2	N	-0-					-0-
*07	7316	X	6820	-0-	-496	-0-	437	1	6383	2	N	-0-					-0-
*08	7254	X	6916	-0-	-338	-0-	610	1	6306	2	N	-0-					-0-
09	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	764	1	6370	2	N	-0-					-0-
*10	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	812	1	6735	2	N	-0-					-0-
*11	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	569	1	6439	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	150	1	8448	2	N	-0-					-0-
*07	8556	X	7872	-0-	-684	-0-	96	1	7776	2	N	-0-					-0-
*08	8556	X	7824	-0-	-732	-0-	131	1	7693	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	7516	-0-	-764	-0-	166	1	7350	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	6206	-0-	-1854	-0-	137	1	6069	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	6302	-0-	-988	-0-	105	1	6197	2	N	-0-					-0-

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
06	1890	N	1161	-0-	-729	-0-	79	1	1082	2	N	-0-					-0-
*07	1581	N	1228	-0-	-353	-0-	80	1	1148	2	N	-0-					-0-
*08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	181	1	2535	2	N	-0-					-0-
09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	224	1	2173	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3270	-0-	170	170	320	1	2950	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3975	-0-	975	1145	273	1	3702	2	N	-0-					-0-

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
06	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	468	1	5749	2	Y	-0-					-0-
*07	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	578	1	8942	2	Y	-0-					-0-
*08	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	561	1	8544	2	Y	-0-					-0-
09	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	618	1	9291	2	Y	-0-					-0-
*10	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	634	1	8527	2	Y	-0-					-0-
11	9210	X	7877	-0-	-1333	-0-	529	1	7348	2	Y	-0-					-0-

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
06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4672	2	20	9	N	18					193
07	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	562	1	5063	2	N	42	174	1			61
							46	9									
08	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	837	1	4619	2	N	44					105
							48	9									
09	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	937	1	4425	2	N	27					132
							30	9									
*10	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	1398	1	5137	2	N	28					160
							31	9									
*11	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	424	1	4878	2	N	76	198	1			38
							84	9									

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
06	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	247	1	7434	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	5499	-0-	-2158	-0-	600	1	4899	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	6924	-0-	-733	-0-	627	1	6297	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	5172	-0-	-2238	-0-	383	1	4789	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7664	-0-	-272	-0-	669	1	6995	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	7573	-0-	-107	-0-	827	1	6746	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	109	1	9425	2	N	-0-					-0-
*07	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	115	1	9331	2	N	-0-					-0-
*08	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	173	1	10167	2	N	-0-					-0-
09	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	216	1	9568	2	N	-0-					-0-
*10	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	240	1	10654	2	N	-0-					-0-
*11	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	167	1	9870	2	N	-0-					-0-

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
06	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	220	1	14904	2	N	-0-					-0-
*07	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	186	1	15172	2	N	-0-					-0-
*08	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	258	1	15177	2	N	-0-					-0-
09	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	318	1	14124	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	8121	-0-	-931	-0-	179	1	7942	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	3624	-0-	-5136	-0-	60	1	3564	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7400 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	1008	-0-	-3432	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*07	54495	X	54495	-0-	-0-	-0-	661	1	53834	2	N	-0-					-0-
*08	39951	X	39951	-0-	-0-	-0-	668	1	39283	2	N	-0-					-0-
09	27387	X	27387	-0-	-0-	-0-	603	1	26784	2	N	-0-					-0-
*10	23630	X	23630	-0-	-0-	-0-	520	1	23110	2	N	-0-					-0-
*11	17383	X	17383	-0-	-0-	-0-	288	1	17095	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9510	X	7826	-0-	-1684	-0-	534	1	7292	2	N	-0-					-0-
*07	9796	X	8422	-0-	-1374	-0-	550	1	7872	2	N	-0-					-0-
*08	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	636	1	8893	2	N	-0-					-0-
09	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	951	1	9225	2	N	-0-					-0-
*10	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	953	1	8790	2	N	-0-					-0-
*11	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	650	1	8791	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	333	1	4549	2	N	-0-					-0-
*07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	276	1	3956	2	N	-0-					-0-
*08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	259	1	3616	2	N	-0-					-0-
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	315	1	3061	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3004	-0-	-406	-0-	294	1	2710	2	N	-0-					-0-
*11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	238	1	3219	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6850 - 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
06	4260	X	1537	-0-	-2723	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
*07	49999	X	49999	-0-	-0-	-0-	607	1	49392	2	N	-0-					-0-
*08	35365	X	35365	-0-	-0-	-0-	591	1	34774	2	N	-0-					-0-
09	27995	X	27995	-0-	-0-	-0-	617	1	27378	2	N	-0-					-0-
*10	23069	X	23069	-0-	-0-	-0-	508	1	22561	2	N	-0-					-0-
*11	19203	X	19203	-0-	-0-	-0-	319	1	18884	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14840	X	14840	-0-	-0-	-0-	483	1	14357	2	N	-0-					-0-
07	16060	X	16060	-0-	-0-	-0-	525	1	15535	2	N	-0-					-0-
08	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	646	1	14797	2	N	-0-					-0-
09	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	631	1	12293	2	N	-0-					-0-
*10	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	522	1	15094	2	N	-0-					-0-
11	15540	X	14677	-0-	-863	-0-	491	1	14186	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	3067	-0-	-3413	-0-	704	1	2363	2	N	-0-					20
07	5735	X	2198	-0-	-3537	-0-	975	1	1223	2	N	-0-					20
08	5301	X	3911	-0-	-1390	-0-	667	1	3200	2	N	40					60
							44	9									
09	3810	X	3374	-0-	-436	-0-	65	1	3297	2	N	11	1	8			70
							12	9									
*10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4854	2	14	9	N	13	1	8			82
11	3780	X	2281	-0-	-1499	-0-	60	1	2218	2	N	3					85
							3	9									

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
06	7500	X	7009	-0-	-491	-0-	814	1	6137	2	N	53	139	1			147
							58	9									
07	7750	X	5977	-0-	-1773	-0-	1030	1	4946	2	N	1	113	1			35
							1	9									
08	7750	X	4768	-0-	-2982	-0-	1004	1	3742	2	N	20					55
							22	9									
09	7200	X	4166	-0-	-3034	-0-	976	1	3140	2	N	45					100
							50	9									
10	7316	X	3988	-0-	-3328	-0-	1101	1	2876	2	N	10					110
							11	9									
*11	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	3026	1	5627	2	N	22					132
							24	9									

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
06	6390	X	5517	-0-	-873	-0-	206	1	5311	2	N	-0-	47	1			68
07	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	23					91
08	7595	X	3287	-0-	-4308	-0-	100	1	3161	2	N	24	8	8			107
							26	9									
09	7350	X	2466	-0-	-4884	-0-	78	1	2384	2	N	4	4	8			107
							4	9									
10	6944	X	2425	-0-	-4519	-0-	78	1	2343	2	N	4	4	8			107
							4	9									
11	5520	X	3572	-0-	-1948	-0-	490	1	3071	2	N	10	2	8			115
							11	9									

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
06	1650	N	1237	-0-	-413	-0-	124	1	1113	2	N	-0-					-0-
*07	1891	N	985	-0-	-906	-0-	65	1	920	2	N	-0-					-0-
*08	1891	N	227	-0-	-1664	-0-	15	1	212	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	197	1	1820	2	N	-0-					-0-
*11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	119	1	1602	2	N	-0-					-0-

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
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3576	-0-	576	576	3576	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3636	-0-	536	1112	3636	2			N	-0-					-0-
*11	4602	X	3490	-0-	-1112	-0-	3490	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6180	X	3979	-0-	-2201	-0-	148	1	3814	2	N	15	19	1			23
							17	9									
07	6386	X	493	-0-	-5893	-0-	16	1	477	2	N	-0-					23
08	6386	X	325	-0-	-6061	-0-	9	1	299	2	N	15	6	8			32
							17	9									
09	5100	X	4232	-0-	-868	-0-	134	1	4072	2	N	24	6	8			50
							26	9									
*10	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	183	1	5524	2	N	11	6	8			55
							12	9									
*11	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	860	1	5393	2	N	24	2	8			77
							26	9									

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
06	5400	X	3815	-0-	-1585	-0-	3809	2	6	9	N	5					85
07	5580	X	3993	-0-	-1587	-0-	3990	2	3	9	N	3					88
08	5363	X	4039	-0-	-1324	-0-	3985	2	54	9	N	49	56	1	18	8	63
09	4620	X	3812	-0-	-808	-0-	3791	2	21	9	N	19	12	8			70
10	4371	X	4245	-0-	-126	-0-	4225	2	20	9	N	18					88
*11	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	145	1	5014	2	N	20					108
							22	9									

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
06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	144	1	5062	2	N	-0-					-0-
07	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	225	1	5649	2	N	-0-					-0-
08	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	246	1	5803	2	N	-0-					-0-
09	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	143	1	5169	2	N	-0-					-0-
*10	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	145	1	5248	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4762	-0-	-368	-0-	181	1	4581	2	N	-0-					-0-

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
06	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	201	1	6598	2	N	-0-					64
07	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	197	1	7133	2	N	-0-					64
08	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	197	1	7046	2	N	-0-					64
09	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	189	1	6821	2	N	-0-					64
*10	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	397	1	6766	2	N	3					67
							3	9									
*11	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	488	1	6486	2	N	-0-					67

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 224830 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 7081 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4705	-0-	-95	-0-	279	1	4426	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4832	-0-	-128	-0-	300	1	4532	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4715	-0-	-245	-0-	177	1	4538	2	N	-0-					-0-
09	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	187	1	5694	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4196	-0-	-671	-0-	130	1	4066	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	3369	-0-	-1341	-0-	134	1	3235	2	N	-0-					-0-

GIBSON-PERRIGO UNIT RECORD WELL WELL #: 2SL RRCID -> 224831 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7450 - 8800

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

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

BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4418	2	28	9	N	25					188
07	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4483	2	37	9	N	34					222
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4432	2	39	9	N	35	192	1			65
09	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4145	2	25	9	N	23					88
*10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	172	1	3273	2	N	32					120
							35	9									
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	2	37	1			85

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

06	14580	X	13371	-0-	-1209	-0-	337	1	13034	2	N	-0-					118
*07	14539	X	6766	-0-	-7773	-0-	227	1	6539	2	N	-0-					118
*08	14539	X	1118	-0-	-13421	-0-	32	1	1054	2	N	29					147
							32	9									
09	10170	X	3386	-0-	-6784	-0-	87	1	3255	2	N	40					187
							44	9									
10	10602	X	6730	-0-	-3872	-0-	174	1	6556	2	N	-0-					187
11	10260	X	6571	-0-	-3689	-0-	169	1	6402	2	N	-0-					187

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

06	4590	X	4544	-0-	-46	-0-	4480	2	64	9	N	58	195	1			60
07	4743	X	4702	-0-	-41	-0-	17	1	4676	2	N	8					68
							9	9									
08	4743	X	4452	-0-	-291	-0-	4426	2	26	9	N	24					92
09	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4888	2	42	9	N	38					130
*10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	152	1	4517	2	N	30					160
							33	9									
11	4560	X	4299	-0-	-261	-0-	146	1	4133	2	N	18					178
							20	9									

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

06	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	1182	1	8593	2	N	-0-					198
07	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	969	1	6987	2	N	-0-					198
08	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	236	1	8450	2	N	-0-					198
09	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	202	1	7311	2	N	8					206
							9	9									
10	9455	X	9066	-0-	-389	-0-	243	1	8823	2	N	-0-					206
*11	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	1288	1	8990	2	N	-0-					206

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

06	112642	X	112642	-0-	-0-	-0-	5465	1	107177	2	N	-0-					-0-
07	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	405	1	14683	2	N	-0-					-0-
08	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	356	1	12714	2	N	-0-					-0-
09	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	331	1	11951	2	N	-0-					-0-
*10	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	357	1	12934	2	N	-0-					-0-
*11	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	298	1	10215	2	N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8610	X	8297	-0-	-313	-0-	728	1	7566	2	N	3					40
							3	9									
07	8897	X	8408	-0-	-489	-0-	704	1	7704	2	N	-0-					40
08	8773	X	7887	-0-	-886	-0-	233	1	7654	2	N	-0-					40
09	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	237	1	8129	2	N	-0-					40
10	8649	X	8385	-0-	-264	-0-	197	1	8188	2	N	-0-					40
11	8310	X	7955	-0-	-355	-0-	206	1	7749	2	N	-0-					40

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1737	-0-	-33	-0-	103	1	1634	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1548	-0-	-436	-0-	96	1	1452	2	N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	2	N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	13	1	386	2	N	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4184	-0-	-346	-0-	248	1	3936	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4063	-0-	-525	-0-	252	1	3811	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3669	-0-	-857	-0-	138	1	3531	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3198	-0-	-1182	-0-	102	1	3096	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3984	-0-	-325	-0-	123	1	3861	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	2878	-0-	-1292	-0-	114	1	2764	2	N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	6389	-0-	-721	-0-	561	1	5828	2	N	-0-					88
07	7285	X	6746	-0-	-539	-0-	565	1	6181	2	N	-0-					88
08	7192	X	5806	-0-	-1386	-0-	172	1	5634	2	N	-0-					88
09	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	197	1	6759	2	N	9					97
							10	9									
10	7068	X	6803	-0-	-265	-0-	160	1	6642	2	N	1					98
							1	9									
*11	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	170	1	6405	2	N	-0-					98

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	357	1	3706	2	N	-0-					73
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	313	1	3422	2	N	-0-					73
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	100	1	3295	2	N	-0-					73
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	104	1	3574	2	N	-0-					73
10	4185	X	3807	-0-	-378	-0-	90	1	3717	2	N	-0-					73
11	4050	X	3792	-0-	-258	-0-	98	1	3694	2	N	-0-					73

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10650	X	7929	-0-	-2721	-0-	786	1	7143	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	7724	-0-	-3188	-0-	928	1	6796	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	8823	-0-	-539	-0-	864	1	7959	2	N	-0-					-0-
09	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	960	1	9053	2	N	-0-					-0-
*10	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	618	1	9302	2	N	-0-					-0-
11	8550	X	6299	-0-	-2251	-0-	250	1	6049	2	N	-0-					-0-

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
06	T. A.		2079	-0-	2079	2079	57	1	1986	2	Y	33					318
							36	9									
07	T. A.		7686	-0-	7686	9765	206	1	7480	2	Y	-0-					318
08	T. A.		8782	-0-	8782	18547	239	1	8532	2	Y	10					328
							11	9									
09	26361	X	7814	-0-	-18547	-0-	210	1	7596	2	Y	7					335
							8	9									
*10	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	207	1	7498	2	Y	-0-					335
11	8190	X	7535	-0-	-655	-0-	206	1	7310	2	Y	17	192	1			160
							19	9									

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

06	66686	X	66686	-0-	-0-	-0-	3235	1	63451	2	N	-0-					-0-
07	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	288	1	10461	2	N	-0-					-0-
08	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	308	1	11010	2	N	-0-					-0-
09	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	298	1	10754	2	N	-0-					-0-
*10	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	294	1	10649	2	N	-0-					-0-
*11	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	307	1	10525	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

06	12570	X	11384	-0-	-1186	-0-	777	1	10607	2	N	-0-					-0-
*07	12896	X	11827	-0-	-1069	-0-	772	1	11055	2	N	-0-					-0-
*08	12710	X	11770	-0-	-940	-0-	785	1	10985	2	N	-0-					-0-
09	11700	X	11630	-0-	-70	-0-	1087	1	10543	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	11267	-0-	-792	-0-	1102	1	10165	2	N	-0-					-0-
*11	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	758	1	10250	2	N	-0-					-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

06	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	922	1	16122	2	N	-0-					-0-
07	17906	X	17906	-0-	-0-	-0-	279	1	17627	2	N	-0-					-0-
08	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	401	1	15894	2	N	-0-					-0-
09	16805	X	16805	-0-	-0-	-0-	435	1	16370	2	N	-0-					-0-
*10	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	466	1	16310	2	N	-0-					-0-
*11	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	15610	2			N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

06	8850	X	8421	-0-	-429	-0-	575	1	7846	2	N	-0-					-0-
*07	9145	X	8587	-0-	-558	-0-	560	1	8027	2	N	-0-					-0-
*08	9145	X	8516	-0-	-629	-0-	568	1	7948	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	8378	-0-	-262	-0-	783	1	7595	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8092	-0-	-836	-0-	792	1	7300	2	N	-0-					-0-
*11	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	543	1	7342	2	N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

06	21660	X	19149	-0-	-2511	-0-	1306	1	17843	2	N	-0-					-0-
*07	21607	X	19000	-0-	-2607	-0-	1240	1	17760	2	N	-0-					-0-
*08	20987	X	18716	-0-	-2271	-0-	1249	1	17467	2	N	-0-					-0-
09	19770	X	18138	-0-	-1632	-0-	1695	1	16443	2	N	-0-					-0-
10	20305	X	17320	-0-	-2985	-0-	1695	1	15625	2	N	-0-					-0-
*11	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	1153	1	15597	2	N	-0-					-0-

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
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3144	-0-	44	44	205	1	2939	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3408	-0-	308	352	228	1	3180	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	2885	-0-	-115	237	270	1	2615	2	N	-0-					-0-
*10	2987	N	2750	-0-	-237	-0-	269	1	2481	2	N	-0-					-0-
*11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	168	1	2277	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

06	6450	X	5917	-0-	-533	-0-	242	1	5675	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6453	-0-	-212	-0-	274	1	6179	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	6418	-0-	-247	-0-	266	1	6152	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	5990	-0-	-340	-0-	290	1	5700	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6430	-0-	-49	-0-	306	1	6124	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	6119	-0-	-121	-0-	258	1	5861	2	N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

06	11490	X	10547	-0-	-943	-0-	339	1	10208	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	11447	-0-	-519	-0-	1249	1	10198	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	10672	-0-	-1294	-0-	966	1	9706	2	N	-0-					-0-
09	11580	X	8893	-0-	-2687	-0-	658	1	8235	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	10415	-0-	-497	-0-	910	1	9505	2	N	-0-					-0-
11	11070	X	9803	-0-	-1267	-0-	1070	1	8733	2	N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			22
07	3100	N	5323	-0-	2223	2223	918	1	4404	2	N	1					23
							1	9									
08	3100	N	6204	-0-	3104	5327	1313	1	4890	2	N	1	1	8			23
							1	9									
09	14B2 EXT		5611	-0-	5611	10938	1326	1	4263	2	N	20	1	8			42
							22	9									
10	14B2 EXT		6180	-0-	6180	17118	1704	1	4453	2	N	21	1	8			62
							23	9									
11	14B2 EXT		6880	-0-	6880	23998	2398	1	4460	2	N	20					82
							22	9									

CROWLEY 69 JV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227832 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7250 - 8913

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11490	X	10719	-0-	-771	-0-	655	1	10045	2	N	17					171
							19	9									
07	14539	X	10779	-0-	-3760	-0-	1269	1	9510	2	N	-0-					171
08	14539	X	7793	-0-	-6746	-0-	918	1	6875	2	N	-0-					171
09	14070	X	8340	-0-	-5730	-0-	1214	1	7090	2	N	33					204
							36	9									
10	13795	X	13246	-0-	-549	-0-	1953	1	11268	2	N	23	198	1	1	8	28
							25	9									
*11	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	303	1	10730	2	N	17					45
							19	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	304	1	10640	2	N	-0-					-0-
07	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	313	1	11345	2	N	-0-					-0-
08	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	307	1	10991	2	N	-0-					-0-
09	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	276	1	9977	2	N	-0-					-0-
10	11315	X	11045	-0-	-270	-0-	297	1	10748	2	N	-0-					-0-
*11	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	312	1	11058	2	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	135	1	2181	2	N	-0-					-0-
*07	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	104	1	1491	2	N	-0-					-0-
*08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	128	1	1784	2	N	-0-					-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	203	1	1967	2	N	-0-					-0-
*10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	157	1	1452	2	N	-0-					-0-
*11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	123	1	1672	2	N	-0-					-0-

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	293	1	2208	2	N	-0-					98
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	425	1	2975	2	N	-0-					98
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	451	1	2856	2	N	62					160
							68	9									
09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	481	1	2697	2	N	30					190
							33	9									
*10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	494	1	2917	2	N	9					199
							10	9									
*11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	389	1	2806	2	N	-0-					199

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
06	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	998	1	7257	2	N	-0-					228
07	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	1148	1	8282	2	N	-0-					228
08	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	211	1	7547	2	N	-0-					228
09	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	229	1	8287	2	N	33					261
							36	9									
*10	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	263	1	9548	2	N	-0-					261
*11	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	1313	1	9161	2	N	-0-					261

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	358	1	5811	2	Y	11					77
							12	9									
*07	6603	X	6270	-0-	-333	-0-	380	1	5890	2	Y	-0-					77
*08	6603	X	5929	-0-	-674	-0-	364	1	5553	2	Y	11	85	1			3
							12	9									
09	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	418	1	6292	2	Y	-0-					3
10	6944	X	5877	-0-	-1067	-0-	405	1	5455	2	Y	15					18
							17	9									
11	6870	X	5157	-0-	-1713	-0-	347	1	4810	2	Y	-0-					18

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
06	8340	X	7899	-0-	-441	-0-	246	1	7644	2	N	8	43	1			4
							9	9									
*07	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	286	1	8231	2	N	-0-					4
*08	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	288	1	9345	2	N	-0-					4
09	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	251	1	9421	2	N	2					6
							2	9									
*10	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	258	1	9718	2	N	27					33
							30	9									
*11	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	237	1	8971	2	N	8					41
							9	9									

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
06	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	77	1	8109	2	Y	-0-					-0-
*07	9517	X	9159	-0-	-358	-0-	83	1	9076	2	Y	-0-					-0-
*08	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	89	1	8299	2	Y	-0-					-0-
09	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	89	1	8273	2	Y	-0-					-0-
*10	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	89	1	8854	2	Y	-0-					-0-
11	8850	X	8528	-0-	-322	-0-	92	1	8436	2	Y	-0-					-0-

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
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	342	1	4679	2	N	-0-					-0-
*07	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	327	1	4679	2	N	-0-					-0-
*08	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	332	1	4650	2	N	-0-					-0-
09	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	461	1	4466	2	N	-0-					-0-
*10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	464	1	4278	2	N	-0-					-0-
*11	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	320	1	4337	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	539	1	12644	2	N	17					57
							19	9									
*07	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	415	1	11948	2	N	24	49	1			32
							26	9									
*08	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	393	1	12750	2	N	29	30	1	2	8	29
							32	9									
09	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	314	1	11800	2	N	18					47
							20	9									
*10	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	289	1	10914	2	N	43	36	1			54
							47	9									
*11	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	283	1	10725	2	N	5	54	1			5
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	5065	-0-	-1445	-0-	478	1	4587	2	N	-0-					-0-
*07	6727	X	1530	-0-	-5197	-0-	93	1	1437	2	N	-0-					-0-
*08	8215	X	474	-0-	-7741	-0-	29	1	445	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	795	-0-	-7155	-0-	49	1	746	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	2783	-0-	-6486	-0-	192	1	2591	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	5010	-0-	-3960	-0-	337	1	4673	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	487	1	6644	2	N	-0-					-0-
*07	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	381	1	5458	2	N	-0-					-0-
*08	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	390	1	5452	2	N	-0-					-0-
09	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	554	1	5375	2	N	-0-					-0-
*10	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	621	1	5733	2	N	-0-					-0-
*11	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	458	1	6201	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	241	1	3291	2	N	-0-					-0-
*07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	295	1	4227	2	N	-0-					-0-
*08	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	282	1	3931	2	N	-0-					-0-
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	346	1	3362	2	N	-0-					-0-
*10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	272	1	2515	2	N	-0-					-0-
*11	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	331	1	4483	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	687	1	9200	2	Y	-0-					-0-
*07	10819	X	10761	-0-	-58	-0-	653	1	10108	2	Y	-0-					-0-
*08	11780	X	11236	-0-	-544	-0-	692	1	10544	2	Y	-0-					-0-
09	11400	X	10833	-0-	-567	-0-	676	1	10157	2	Y	-0-					-0-
10	13299	X	9111	-0-	-4188	-0-	630	1	8481	2	Y	-0-					-0-
11	12870	X	6145	-0-	-6725	-0-	413	1	5732	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	2958	-0-	-1932	-0-	144	1	2807	2	N	6					44
							7	9									
*07	5580	X	2942	-0-	-2638	-0-	99	1	2841	2	N	2	33	1			13
							2	9									
*08	5611	X	3055	-0-	-2556	-0-	91	1	2958	2	N	5					18
							6	9									
09	5430	X	3447	-0-	-1983	-0-	89	1	3355	2	N	3					21
							3	9									
10	5611	X	2525	-0-	-3086	-0-	65	1	2453	2	N	6					27
							7	9									
11	4410	X	2723	-0-	-1687	-0-	70	1	2644	2	N	8					35
							9	9									

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
06	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	297	1	10752	2	N	-0-					-0-
*11	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	310	1	7832	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	988	1	3837	2	N	-0-					-0-
07	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	2057	1	4569	2	N	-0-					-0-
08	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	2270	1	4757	2	N	-0-					-0-
09	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	1796	1	4385	2	N	-0-					-0-
*10	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	348	1	5937	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	5629	-0-	-1181	-0-	291	1	5338	2	N	-0-					-0-

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
06	18150	X	15924	-0-	-2226	-0-	15924	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	17002	-0-	-1753	-0-	17002	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	14992	-0-	-3763	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	15818	-0-	-2332	-0-	15818	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	15980	-0-	-481	-0-	15980	2			N	-0-					-0-
*11	16857	X	16857	-0-	-0-	-0-	16857	2			N	-0-					-0-

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
06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	426	1	4125	2	N	-0-					-0-
07	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	426	1	3565	2	N	-0-					-0-
08	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	2807	1	2446	2	N	-0-					-0-
09	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	2382	1	2235	2	N	-0-					-0-
*10	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	2770	1	3745	2	N	-0-					-0-
*11	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	83	1	3304	2	N	-0-					-0-

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
06	12570	X	12503	-0-	-67	-0-	741	1	11762	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	10961	-0-	-1594	-0-	680	1	10281	2	N	-0-					-0-
08	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	450	1	11517	2	N	-0-					-0-
09	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	391	1	11922	2	N	-0-					-0-
*10	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	437	1	13710	2	N	-0-					-0-
11	12510	X	11689	-0-	-821	-0-	463	1	11226	2	N	-0-					-0-

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
06	8100	X	6947	-0-	-1153	-0-	212	1	6603	2	N	120	192	1			105
							132	9									
*07	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	334	1	9615	2	N	20					125
							22	9									
*08	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	290	1	9422	2	N	153	193	1			85
							168	9									
09	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	249	1	9364	2	N	122	190	1			17
							134	9									
*10	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	221	1	8337	2	N	81					98
							89	9									
11	9210	X	8865	-0-	-345	-0-	224	1	8477	2	N	149	124	1			123
							164	9									

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	112	1	2638	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	108	1	2434	2	N	-0-					-0-
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	92	1	2132	2	N	-0-					-0-
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	106	1	2081	2	N	-0-					-0-
*10	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	114	1	2275	2	N	-0-					-0-
*11	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	100	1	2267	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	2540	-0-	-3580	-0-	269	1	2271	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	3126	-0-	-2640	-0-	208	1	2918	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	3027	-0-	-2212	-0-	298	1	2729	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4203	-0-	-807	-0-	336	1	3867	2	N	-0-					-0-
*10	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	253	1	5064	2	N	-0-					-0-
*11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	707	1	4693	2	N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INC G-10		5863	-0-	5863	5863	163	1	5700	2	Y	-0-					175
07	INC G-10		4280	-0-	4280	10143	115	1	4165	2	Y	-0-					175
08	INC G-10		4407	-0-	4407	14550	120	1	4287	2	Y	-0-					175
09	19835	X	5285	-0-	-14550	-0-	141	1	5111	2	Y	30					205
							33	9									
*10	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	148	1	5365	2	Y	18	190	1			33
							20	9									
11	5850	X	5290	-0-	-560	-0-	145	1	5145	2	Y	-0-					33

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
06	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	8293	-0-	-108	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	8245	-0-	-156	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
09	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
*10	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7970	-0-	-430	-0-	7970	2			N	-0-					-0-

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
06	780	X	647	-0-	-133	-0-	52	1	595	2	N	-0-					-0-
*07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*08	806	X	651	-0-	-155	-0-	11	1	640	2	N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	13	1	579	2	N	-0-					-0-
*10	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	67	1	2990	2	N	-0-					-0-
*11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	30	1	1751	2	N	-0-					-0-

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
06	2640	X	132	-0-	-2508	-0-	132	1			N	-0-					60
*07	2728	X	938	-0-	-1790	-0-	57	1	881	2	N	-0-					60
*08	2728	X	990	-0-	-1738	-0-	61	1	929	2	N	-0-					60
09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	232	1	3488	2	N	-0-					60
*10	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	593	1	7972	2	N	-0-					60
*11	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	550	1	7624	2	N	-0-					60

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
06	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	329	1	5223	2	N	-0-					-0-
07	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	331	1	5004	2	N	-0-					-0-
08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	198	1	5076	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	116	1	3544	2	N	-0-					-0-
*10	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	207	1	6480	2	N	-0-					-0-
*11	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	262	1	6353	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	12480	X	11773	-0-	-707	-0-	637	1	11136	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	12002	-0-	-863	-0-	187	1	11815	2	N	-0-					-0-
08	12462	X	11962	-0-	-500	-0-	294	1	11668	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	11141	-0-	-919	-0-	288	1	10853	2	N	-0-					-0-
10	12152	X	10736	-0-	-1416	-0-	298	1	10438	2	N	-0-					-0-
11	11760	X	11114	-0-	-646	-0-	11114	2			N	-0-					-0-

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
06	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	247	1	8644	2	Y	17					80
							19	9									
07	9517	X	9262	-0-	-255	-0-	248	1	9014	2	Y	-0-					80
08	9517	X	9111	-0-	-406	-0-	1556	1	7555	2	Y	-0-					80
09	9210	X	8992	-0-	-218	-0-	2448	1	6526	2	Y	16					96
							18	9									
*10	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	1339	1	8034	2	Y	-0-					96
*11	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	1068	1	7912	2	Y	17					113
							19	9									

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
06	11310	X	11026	-0-	-284	-0-	484	1	10542	2	N	-0-					36
07	12152	X	11452	-0-	-700	-0-	307	1	11145	2	N	-0-					36
08	12152	X	11170	-0-	-982	-0-	304	1	10866	2	N	-0-					36
09	11760	X	10883	-0-	-877	-0-	293	1	10590	2	N	-0-					36
10	11718	X	11065	-0-	-653	-0-	297	1	10768	2	N	-0-					36
11	11070	X	10602	-0-	-468	-0-	291	1	10311	2	N	-0-					36

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
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	409	1	3083	2	N	-0-					93
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	401	1	3021	2	N	5	78	1			20
							6	9									
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	434	1	2789	2	N	-0-					20
09	2250	X	1574	-0-	-676	-0-	578	1	996	2	N	-0-					20
10	2325	X	1747	-0-	-578	-0-	299	1	1428	2	N	18					38
							20	9									
11	2250	X	1490	-0-	-760	-0-	181	1	1305	2	N	4					42
							4	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	6453	-0-	-357	-0-	753	1	5680	2	N	18					145
							20	9									
07	7037	X	4593	-0-	-2444	-0-	538	1	4055	2	N	-0-	127	1			18
08	7037	X	1400	-0-	-5637	-0-	183	1	1176	2	N	37					55
							41	9									
09	6810	X	4068	-0-	-2742	-0-	1490	1	2569	2	N	8					63
							9	9									
10	6820	X	5163	-0-	-1657	-0-	887	1	4243	2	N	30					93
							33	9									
11	6450	X	3924	-0-	-2526	-0-	477	1	3436	2	N	10					103
							11	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

06	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	368	1	12881	2	N	-0-					-0-
07	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	332	1	12028	2	N	-0-					-0-
08	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	327	1	11703	2	N	-0-					-0-
09	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	296	1	10707	2	N	-0-					-0-
*10	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	297	1	10775	2	N	-0-					-0-
*11	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	276	1	9787	2	N	-0-					-0-

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	6235	-0-	6235	6235	1363	1	4872	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	7581	-0-	7581	13816	187	1	7394	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

06	8490	X	7378	-0-	-1112	-0-	505	1	6873	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	7807	-0-	-966	-0-	581	1	7226	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	7684	-0-	-1089	-0-	551	1	7133	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	6135	-0-	-1965	-0-	318	1	5817	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	6268	-0-	-1389	-0-	298	1	5970	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	5764	-0-	-1796	-0-	266	1	5498	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

06	11850	X	4185	-0-	-7665	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6642	-0-	-798	-0-	484	1	6158	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	5359	-0-	-2081	-0-	350	1	5009	2	N	-0-					-0-
09	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	551	1	6822	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	1378	-0-	-2962	-0-	37	1	1341	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	68	-0-	-6352	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	1808	2	4	9	N	4					58
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	6	1	1549	2	N	5					63
							6	9									
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1415	2	17	9	N	15					78
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1722	2	34	9	N	31					109
*10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	76	1	2256	2	N	18					127
							20	9									
*11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	78	1	2205	2	N	14	76	1			65
							15	9									

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	446	1	3361	2	N	1	60	1			27
							1	9									
08	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	825	1	5297	2	N	-0-					27
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	1412	1	2434	2	N	54	1	8			80
							59	9									
*10	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	345	1	1649	2	N	-0-					80
11	4410	X	3029	-0-	-1381	-0-	369	1	2657	2	N	3					83
							3	9									

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

06	15360	X	12808	-0-	-2552	-0-	611	1	12178	2	N	17					137
							19	9									
07	16182	X	11071	-0-	-5111	-0-	297	1	10774	2	N	-0-					137
08	16182	X	11446	-0-	-4736	-0-	311	1	11135	2	N	-0-					137
09	15660	X	10715	-0-	-4945	-0-	289	1	10426	2	N	-0-					137
10	16430	X	14448	-0-	-1982	-0-	388	1	14060	2	N	-0-					137
*11	15928	X	15928	-0-	-0-	-0-	796	1	15095	2	N	34					171
							37	9									

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

06	6720	X	5688	-0-	-1032	-0-	597	1	5091	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	5928	-0-	-830	-0-	159	1	5769	2	N	-0-					-0-
08	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	154	1	5518	2	N	-0-					-0-
09	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	205	1	7400	2	N	-0-					-0-
*10	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	233	1	8454	2	N	-0-					-0-
*11	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	271	1	9586	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

06	8280	X	7032	-0-	-1248	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
07	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	965	1	12284	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	11222	-0-	-341	-0-	733	1	10489	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	9778	-0-	-1412	-0-	730	1	9048	2	N	-0-					-0-
10	13268	X	2743	-0-	-10525	-0-	74	1	2669	2	N	-0-					-0-
11	12810	X	2726	-0-	-10084	-0-	75	1	2651	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	397	1	5427	2	N	-0-					-0-
*07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	302	1	4327	2	N	-0-					-0-
*08	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	374	1	5229	2	N	-0-					-0-
09	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	567	1	5495	2	N	-0-					-0-
*10	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	505	1	4654	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3547	-0-	-113	-0-	244	1	3303	2	N	-0-					-0-

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
06	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	436	1	3959	2	N	-0-					-0-
07	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	225	1	1647	2	N	-0-					-0-
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	354	1	3259	2	N	-0-					-0-
09	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	939	1	8856	2	N	-0-					-0-
*10	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	545	1	8207	2	N	-0-					-0-
*11	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	62	1	1503	2	N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	165	X	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	2	N	-0-					-0-
08	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	178	1	1639	2	N	-0-					-0-
09	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	590	1	5570	2	N	-0-					-0-
*10	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	366	1	5515	2	N	-0-					-0-
*11	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	74	1	1801	2	N	-0-					-0-

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
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	205	-0-	-601	-0-	25	1	180	2	N	-0-					-0-
08	806	X	713	-0-	-93	-0-	70	1	643	2	N	-0-					-0-
09	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	146	1	1380	2	N	-0-					-0-
*10	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	136	1	2040	2	N	-0-					-0-
11	690	X	232	-0-	-458	-0-	9	1	223	2	N	-0-					-0-

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
06	9540	X	8629	-0-	-911	-0-	277	1	8352	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	8843	-0-	-1232	-0-	965	1	7878	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	5540	-0-	-4535	-0-	501	1	5039	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	6446	-0-	-3304	-0-	477	1	5969	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	8587	-0-	-558	-0-	750	1	7837	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	7792	-0-	-848	-0-	850	1	6942	2	N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	71	1	3263	2	Y	55	36	1			55
							61	9									
*07	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	151	1	4347	2	Y	34	69	1			20
							37	9									
*08	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	148	1	4810	2	Y	42	33	1			29
							46	9									
09	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	122	1	4585	2	Y	46	32	1			43
							51	9									
*10	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	109	1	4114	2	Y	20	39	1			24
							22	9									
11	4500	X	3848	-0-	-652	-0-	98	1	3713	2	Y	34	40	1			18
							37	9									

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	99	1	3091	2	N	108	182	1			73
							119	9									
*07	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	119	1	3422	2	N	30					103
							33	9									
*08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	144	1	4681	2	N	70	103	1			70
							77	9									
09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	113	1	4257	2	N	45					115
							50	9									
*10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	100	1	3754	2	N	50	142	1			23
							55	9									
*11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	88	1	3331	2	N	-0-					23

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	237	1	8833	2	N	-0-					-0-
*07	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	666	1	10320	2	N	-0-					-0-
*08	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	738	1	11240	2	N	-0-					-0-
09	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	780	1	11729	2	N	-0-					-0-
*10	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	590	1	7935	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	6337	-0-	-2303	-0-	427	1	5910	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	4694	-0-	-3226	-0-	128	1	4566	2	N	-0-					-0-
*07	7998	X	7327	-0-	-671	-0-	89	1	7238	2	N	-0-					-0-
*08	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	143	1	8429	2	N	-0-					-0-
09	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	187	1	8321	2	N	-0-					-0-
*10	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	182	1	8074	2	N	-0-					-0-
*11	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	136	1	8053	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	2751	-0-	-1389	-0-	115	1	2636	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	2873	-0-	-1033	-0-	178	1	2695	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	1923	-0-	-1952	-0-	451	1	1472	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	1415	-0-	-1495	-0-	165	1	1250	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	1450	-0-	-1402	-0-	351	1	1099	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	1106	-0-	-1684	-0-	27	1	1079	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3697	2	11	9	N	10					110
07	3813	X	3377	-0-	-436	-0-	12	1	3351	2	N	13					123
							14	9									
08	3751	X	3637	-0-	-114	-0-	3626	2	11	9	N	10					133
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3656	2	15	9	N	14					147
10	3844	X	3665	-0-	-179	-0-	119	1	3546	2	N	-0-					147
11	3720	X	3555	-0-	-165	-0-	121	1	3432	2	N	2	121	1			28
							2	9									

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8400	X	7920	-0-	-480	-0-	255	1	7665	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	7752	-0-	-1269	-0-	846	1	6906	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	7221	-0-	-1800	-0-	654	1	6567	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	5566	-0-	-3164	-0-	412	1	5154	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	7168	-0-	-1016	-0-	626	1	6542	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	5999	-0-	-1921	-0-	655	1	5344	2	N	-0-					-0-

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
06	780	N	460	-0-	-320	-0-	19	1	441	2	N	-0-					47
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	19	1	554	2	N	-0-					47
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	19	1	597	2	N	1	1	8			47
							1	9									
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	19	1	563	2	N	1	1	8			47
							1	9									
*10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	19	1	586	2	N	-0-					47
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	20	1	572	2	N	-0-					47

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
06	4800	X	4554	-0-	-246	-0-	188	1	4366	2	N	-0-					112
07	4960	X	4549	-0-	-411	-0-	151	1	4391	2	N	6					118
							7	9									
08	4867	X	4728	-0-	-139	-0-	144	1	4553	2	N	28	3	8			143
							31	9									
09	4710	X	4427	-0-	-283	-0-	143	1	4283	2	N	1	1	8			143
							1	9									
10	4712	X	4582	-0-	-130	-0-	147	1	4424	2	N	10					153
							11	9									
11	4590	X	4506	-0-	-84	-0-	151	1	4313	2	N	38	169	1			22
							42	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	27	1	1166	2	N	-0-					-0-
*07	930	N	903	-0-	-27	-0-	11	1	892	2	N	-0-					-0-
*08	930	N	647	-0-	-283	-0-	11	1	636	2	N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	14	1	604	2	N	-0-					-0-
*10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	26	1	1141	2	N	-0-					-0-
*11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	22	1	1330	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	6210	X	5703	-0-	-507	-0-	389	1	5314	2	N	-0-					-0-
*07	6355	X	5940	-0-	-415	-0-	388	1	5552	2	N	-0-					-0-
*08	6262	X	5609	-0-	-653	-0-	374	1	5235	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5316	-0-	-534	-0-	497	1	4819	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5096	-0-	-949	-0-	498	1	4598	2	N	-0-					-0-
*11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	350	1	4730	2	N	-0-					-0-

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
06	16050	X	14850	-0-	-1200	-0-	1013	1	13837	2	N	-0-					-0-
*07	16306	X	14463	-0-	-1843	-0-	944	1	13519	2	N	-0-					-0-
*08	15748	X	13723	-0-	-2025	-0-	916	1	12807	2	N	-0-					-0-
09	15240	X	11673	-0-	-3567	-0-	1091	1	10582	2	N	-0-					-0-
10	15748	X	13668	-0-	-2080	-0-	1337	1	12331	2	N	-0-					-0-
*11	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	989	1	13383	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	2169	-0-	-1641	-0-	1025	1	1144	2	N	-0-					56
07	3348	X	1236	-0-	-2112	-0-	205	1	1031	2	N	-0-					56
08	3348	X	2848	-0-	-500	-0-	1313	1	1504	2	N	28	18	8			66
							31	9									
*09	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	1417	1	4736	2	N	27	27	8			66
							30	9									
*10	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	1992	1	5113	2	N	2					68
							2	9									
*11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3727	2	3	9	N	3					71

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	116	1	3006	2	N	2					22
							2	9									
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	106	1	3081	2	N	-0-					22
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	161	1	2937	2	N	1	1	8			22
							1	9									
09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	104	1	3165	2	N	16	1	8			37
							18	9									
*10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	109	1	3293	2	N	9	1	8			45
							10	9									
*11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	118	1	3381	2	N	3					48
							3	9									

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9000	X	6673	-0-	-2327	-0-	455	1	6218	2	N	-0-					-0-
*07	8897	X	8676	-0-	-221	-0-	566	1	8110	2	N	-0-					-0-
*08	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	650	1	9095	2	N	-0-					-0-
09	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	802	1	7783	2	N	-0-					-0-
*10	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	774	1	7139	2	N	-0-					-0-
*11	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	670	1	9072	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7380	X	6249	-0-	-1131	-0-	426	1	5823	2	Y	-0-					-0-
*07	7626	X	7142	-0-	-484	-0-	466	1	6676	2	Y	-0-					-0-
*08	7626	X	6954	-0-	-672	-0-	464	1	6490	2	Y	-0-					-0-
09	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	655	1	6358	2	Y	-0-					-0-
*10	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	654	1	6024	2	Y	-0-					-0-
*11	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	412	1	5579	2	Y	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

06	11070	X	10564	-0-	-506	-0-	340	1	10224	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	10721	-0-	-222	-0-	1170	1	9551	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	10047	-0-	-896	-0-	909	1	9138	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	7867	-0-	-2303	-0-	582	1	7285	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	9410	-0-	-1502	-0-	822	1	8588	2	N	-0-					-0-
11	10560	X	8761	-0-	-1799	-0-	956	1	7805	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

06	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	3485	1	3892	2	N	89					173
							98	9									
07	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	1433	1	7220	2	N	4					177
							4	9									
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	2006	1	2298	2	N	58	182	1	8	8	45
							64	9									
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					45
10	1829	X	49	-0-	-1780	-0-	14	1	35	2	N	-0-					45
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					45

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	1039	1	1160	2	N	-0-					58
07	3100	N	4273	-0-	1173	1173	708	1	3565	2	N	-0-					58
08	3100	N	5027	-0-	1927	3100	2331	1	2671	2	N	23	9	8			72
							25	9									
09	3000	N	9563	-0-	6563	9663	2194	1	7334	2	N	32	12	8			92
							35	9									
*10	3100	N	9523	-0-	6423	16086	2666	1	6843	2	N	13					105
							14	9									
*11	22103	X	6017	-0-	-16086	-0-	6017	2			N	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	286	1	6044	2	Y	-0-					18
*01	7905	X	5647	-0-	-2258	-0-	256	1	5391	2	Y	-0-					18
*02	7196	X	5281	-0-	-1915	-0-	248	1	5033	2	Y	-0-					18
*03	7967	X	4765	-0-	-3202	-0-	224	1	4541	2	Y	-0-					18
*04	7710	X	3763	-0-	-3947	-0-	180	1	3583	2	Y	-0-					18
*05	6324	X	4233	-0-	-2091	-0-	212	1	4021	2	Y	-0-					18
*06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	203	1	3747	2	Y	-0-					18
*07	5859	X	4077	-0-	-1782	-0-	167	1	3910	2	Y	-0-					18
*08	4774	X	3925	-0-	-849	-0-	158	1	3767	2	Y	-0-					18
*09	3750	X	3473	-0-	-277	-0-	237	1	3236	2	Y	-0-					18
*10	4247	X	3314	-0-	-933	-0-	229	1	3085	2	Y	-0-					18
11	3960	X	3234	-0-	-726	-0-	172	1	3061	2	Y	1					19
							1	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

06	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	420	1	4872	2	N	-0-					-0-
07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	334	1	4445	2	N	-0-					-0-
08	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	461	1	5140	2	N	-0-					-0-
09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	228	1	4413	2	N	-0-					-0-
*10	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	359	1	4413	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	992	-0-	-808	-0-	91	1	901	2	N	-0-					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

06	4350	X	3534	-0-	-816	-0-	191	1	3343	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3662	-0-	-740	-0-	57	1	3605	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3661	-0-	-555	-0-	90	1	3571	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3254	-0-	-826	-0-	84	1	3170	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3074	-0-	-832	-0-	85	1	2989	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	2834	-0-	-706	-0-	2834	2			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

06	19410	X	17457	-0-	-1953	-0-	584	1	16873	2	N	-0-					68
07	19809	X	18553	-0-	-1256	-0-	498	1	18055	2	N	-0-					68
08	19530	X	17048	-0-	-2482	-0-	464	1	16584	2	N	-0-					68
09	18660	X	15299	-0-	-3361	-0-	544	1	14755	2	N	-0-					68
10	18693	X	16574	-0-	-2119	-0-	445	1	16120	2	N	8					76
							9	9									
11	17940	X	14817	-0-	-3123	-0-	407	1	14410	2	N	-0-					76

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	388	1	3523	2	N	-0-					-0-
07	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	290	1	2121	2	N	-0-					-0-
08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	270	1	2492	2	N	-0-					-0-
09	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	851	1	8028	2	N	-0-					-0-
*10	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	466	1	7009	2	N	-0-					-0-
*11	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	243	1	5891	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

06	12780	X	10412	-0-	-2368	-0-	617	1	9795	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	7945	-0-	-5261	-0-	493	1	7452	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	9487	-0-	-1642	-0-	356	1	9131	2	N	-0-					-0-
09	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	326	1	9948	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	10541	-0-	-216	-0-	326	1	10215	2	N	-0-					-0-
*11	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	427	1	10336	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		444	-0-	444	444	43	1	401	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		367	-0-	367	811	35	1	332	2	N	-0-			-0-
*10	1228	X	417	-0-	-811	-0-	26	1	391	2	N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROCKY CREEK UNIT B WELL #: 9 H RRCID -> 235297 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6900 - 9837

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

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		12254	-0-	12254	12254	1174	1	11080	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		12044	-0-	12044	24298	750	1	11294	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		9325	-0-	9325	33623	370	1	8955	2	N	-0-			-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

06	18252	X	18252	-0-	-0-	-0-	506	1	17746	2	N	-0-			53
07	18818	X	18818	-0-	-0-	-0-	505	1	18313	2	N	-0-			53
08	17754	X	17754	-0-	-0-	-0-	483	1	17271	2	N	-0-			53
09	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	469	1	16932	2	N	-0-			53
*10	17285	X	17285	-0-	-0-	-0-	464	1	16821	2	N	-0-			53
*11	16469	X	16469	-0-	-0-	-0-	452	1	16017	2	N	-0-			53

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

06	11670	X	10028	-0-	-1642	-0-	410	1	9618	2	N	-0-			-0-
07	12059	X	11183	-0-	-876	-0-	475	1	10708	2	N	-0-			-0-
08	13344	X	13344	-0-	-0-	-0-	552	1	12792	2	N	-0-			-0-
09	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	581	1	11430	2	N	-0-			-0-
*10	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	599	1	11992	2	N	-0-			-0-
*11	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	606	1	13766	2	N	-0-			-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

06	14B2 EXT		100	-0-	100	100	36	1	64	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	100					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		374	-0-	374	474	335	1	39	2	N	-0-			-0-
09	5413	X	4939	-0-	-474	-0-	4407	1	532	2	N	-0-			-0-
*10	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	1284	1	4587	2	N	-0-			-0-
*11	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	69	1	2744	2	N	-0-			-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			83
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	4	1	49	2	N	-0-			83
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-			83
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-			83
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	N	-0-			83
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	4	1	29	2	N	-0-			83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	11520	X	10223	-0-	-1297	-0-	625	1	9598	2	N	-0-					101
07	11873	X	11242	-0-	-631	-0-	1323	1	9918	2	N	1					102
							1	9									
08	11594	X	11193	-0-	-401	-0-	1318	1	9875	2	N	-0-					102
09	11220	X	10789	-0-	-431	-0-	1574	1	9197	2	N	16					118
							18	9									
10	11005	X	10669	-0-	-336	-0-	1576	1	9093	2	N	-0-					118
11	10890	X	9949	-0-	-941	-0-	273	1	9676	2	N	-0-					118

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
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	98	1	4079	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	2965	-0-	-1158	-0-	73	1	2892	2	N	-0-					-0-
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	99	1	3949	2	N	-0-					-0-
09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	110	1	4093	2	N	-0-					-0-
*10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	114	1	4269	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	4077	-0-	-93	-0-	100	1	3977	2	N	-0-					-0-

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
06	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8691	-0-	-671	-0-	633	1	8058	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	8931	-0-	-431	-0-	583	1	8348	2	N	-0-					-0-
09	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	721	1	8937	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	4953	-0-	-6021	-0-	133	1	4820	2	N	-0-					-0-
*11	28615	X	28615	-0-	-0-	-0-	785	1	27830	2	N	-0-					-0-

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
06	4470	X	4355	-0-	-115	-0-	4336	2	19	9	N	17					117
07	4619	X	4616	-0-	-3	-0-	4610	2	6	9	N	5					122
08	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4541	2	110	9	N	100	137	1	18	8	67
09	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4383	2	36	9	N	33	12	8			88
10	4495	X	3938	-0-	-557	-0-	3925	2	13	9	N	12					100
*11	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	136	1	4702	2	N	25					125
							28	9									

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
06	21247	X	21247	-0-	-0-	-0-	309	1	20938	2	N	-0-					-0-
*07	18724	X	17608	-0-	-1116	-0-	214	1	17394	2	N	-0-					-0-
*08	18166	X	16749	-0-	-1417	-0-	280	1	16469	2	N	-0-					-0-
09	16470	X	15283	-0-	-1187	-0-	337	1	14946	2	N	-0-					-0-
10	16616	X	12976	-0-	-3640	-0-	286	1	12690	2	N	-0-					-0-
*11	16832	X	16832	-0-	-0-	-0-	279	1	16553	2	N	-0-					-0-

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					80
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	85	1			17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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 #: 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
06	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	375	1	13135	2	N	-0-					-0-
07	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	359	1	13025	2	N	-0-					-0-
08	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	390	1	13925	2	N	-0-					-0-
09	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	401	1	14492	2	N	-0-					-0-
10	14291	X	13907	-0-	-384	-0-	373	1	13534	2	N	-0-					-0-
11	13860	X	13790	-0-	-70	-0-	378	1	13412	2	N	-0-					-0-

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
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	5743	-0-	-1325	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5535	-0-	-1533	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5759	-0-	-1081	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
*10	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	1128	-0-	-4422	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

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
06	9450	X	9004	-0-	-446	-0-	289	1	8715	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	1123	1	9169	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9951	-0-	-279	-0-	901	1	9050	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	7709	-0-	-2191	-0-	571	1	7138	2	N	-0-					-0-
*10	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	879	1	9186	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	9582	-0-	-378	-0-	1046	1	8536	2	N	-0-					-0-

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
06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	194	1	4567	2	N	-0-					-0-
07	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	194	1	4377	2	N	-0-					-0-
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	135	1	3123	2	N	-0-					-0-
09	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	142	1	2792	2	N	-0-					-0-
*10	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	123	1	2456	2	N	-0-					-0-
11	870	X	576	-0-	-294	-0-	24	1	552	2	N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					55
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10770	X	5975	-0-	-4795	-0-	1247 13	1 9	4715	2	N	12					124
07	9765	X	5377	-0-	-4388	-0-	1231 8	1 9	4138	2	N	7					131
08	9362	X	6981	-0-	-2381	-0-	1965 12	1 9	5004	2	N	11	118	1	2	8	22
09	9060	X	5120	-0-	-3940	-0-	1362 19	1 9	3739	2	N	17	3	8			36
10	8215	X	6827	-0-	-1388	-0-	1671 12	1 9	5144	2	N	11	3	8			44
11	6750	X	672	-0-	-6078	-0-	148	1	524	2	N	-0-					44

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
06	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	218	1	7649	2	N	-0-					24
07	14601	X	9521	-0-	-5080	-0-	372	1	9149	2	N	-0-					24
08	14601	X	12769	-0-	-1832	-0-	359	1	12358	2	N	47					71
							52	9									
09	14130	X	11532	-0-	-2598	-0-	310	1	11214	2	N	7					78
							8	9									
*10	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	560	1	11004	2	N	-0-					78
11	12360	X	10831	-0-	-1529	-0-	475	1	10354	2	N	2					80
							2	9									

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
06	18395	X	3110	-0-	-15285	-0-	86	1	3024	2	N	-0-					24
07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	112	1	2750	2	N	-0-					24
08	8246	X	708	-0-	-7538	-0-	19	1	637	2	N	47					71
							52	9									
09	7980	X	281	-0-	-7699	-0-	7	1	266	2	N	7					78
							8	9									
10	4371	X	1232	-0-	-3139	-0-	60	1	1172	2	N	-0-					78
11	3120	X	1564	-0-	-1556	-0-	69	1	1493	2	N	2					80
							2	9									

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
06	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	434	1	15217	2	N	-0-					78
07	15779	X	15386	-0-	-393	-0-	602	1	14784	2	N	-0-					78
08	15779	X	13207	-0-	-2572	-0-	372	1	12783	2	N	47					125
							52	9									
09	15270	X	13756	-0-	-1514	-0-	370	1	13378	2	N	7					132
							8	9									
10	15779	X	15380	-0-	-399	-0-	745	1	14635	2	N	-0-					132
11	15270	X	14529	-0-	-741	-0-	638	1	13889	2	N	2					134
							2	9									

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
06	7470	X	5199	-0-	-2271	-0-	2451	1	2737	2	N	10					103
							11	9									
07	7719	X	7191	-0-	-528	-0-	1191	1	6000	2	N	-0-					103
08	6107	X	5053	-0-	-1054	-0-	2350	1	2693	2	N	9	9	8			103
							10	9									
09	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	1410	1	4714	2	N	-0-					103
*10	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	2508	1	6439	2	N	-0-					103
11	6960	X	5852	-0-	-1108	-0-	5852	2			N	-0-					103

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
06	18660	X	14977	-0-	-3683	-0-	416	1	14561	2	N	-0-					99
07	19282	X	15459	-0-	-3823	-0-	415	1	15044	2	N	-0-					99
08	17949	X	14765	-0-	-3184	-0-	402	1	14363	2	N	-0-					99
09	16260	X	12951	-0-	-3309	-0-	349	1	12602	2	N	-0-					99
10	15469	X	13965	-0-	-1504	-0-	375	1	13590	2	N	-0-					99
11	14970	X	13418	-0-	-1552	-0-	368	1	13050	2	N	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
07	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
08	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
09	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
*10	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	2918	-0-	-3142	-0-	2918	2			N	-0-					-0-

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
06	2820	X	1258	-0-	-1562	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
*10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2589	-0-	-1011	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

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

SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 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
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	970	1	3667	2	N	25					93
							28	9									
07	4712	X	3806	-0-	-906	-0-	871	1	2927	2	N	7					100
							8	9									
08	4712	X	3807	-0-	-905	-0-	1072	1	2731	2	N	4	75	1	1	8	28
							4	9									
09	4560	X	2555	-0-	-2005	-0-	673	1	1848	2	N	31	1	8			58
							34	9									
*10	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	1240	1	3816	2	N	17	2	8			73
							19	9									
11	4680	X	1185	-0-	-3495	-0-	261	1	924	2	N	-0-					73

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
06	12240	X	9144	-0-	-3096	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	9615	-0-	-2072	-0-	273	1	9342	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	9144	-0-	-2295	-0-	434	1	8710	2	N	-0-					-0-
09	11070	X	10540	-0-	-530	-0-	1005	1	9535	2	N	-0-					-0-
*10	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	1611	1	11435	2	N	-0-					-0-
*11	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	702	1	10343	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6780	X	5696	-0-	-1084	-0-	1733	1	3912	2	N	46					239
							51	9									
07	7006	X	2854	-0-	-4152	-0-	2823	2	31	9	N	28	192	1			75
08	7006	X	2613	-0-	-4393	-0-	2582	2	31	9	N	28					103
09	6060	X	2427	-0-	-3633	-0-	2397	2	30	9	N	27					130
10	5890	X	2092	-0-	-3798	-0-	2051	2	41	9	N	37					167
11	5700	X	70	-0-	-5630	-0-	35	1	35	2	N	-0-					167

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
06	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	508	1	10350	2	N	-0-					-0-
07	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	266	1	8140	2	N	-0-					-0-
08	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	215	1	7686	2	N	-0-					-0-
09	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	587	1	8296	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	4452	-0-	-2647	-0-	120	1	4332	2	N	-0-					-0-
*11	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	6910	1	8897	2	N	-0-					-0-

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
06	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	781	1	7395	2	N	-0-					-0-
07	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	1270	1	7138	2	N	-0-					-0-
08	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	1284	1	7385	2	N	-0-					-0-
09	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	644	1	6873	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	7740	-0-	-723	-0-	611	1	7129	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	7391	-0-	-1009	-0-	679	1	6712	2	N	-0-					-0-

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
06	8550	X	8149	-0-	-401	-0-	556	1	7593	2	N	-0-					-0-
*07	8835	X	8373	-0-	-462	-0-	546	1	7827	2	N	-0-					-0-
*08	8773	X	8281	-0-	-492	-0-	553	1	7728	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	8045	-0-	-325	-0-	752	1	7293	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	7390	-0-	-1259	-0-	723	1	6667	2	N	-0-					-0-
*11	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	527	1	7129	2	N	-0-					-0-

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
06	17070	X	15495	-0-	-1575	-0-	1058	1	14437	2	N	-0-					-0-
*07	17639	X	16510	-0-	-1129	-0-	1079	1	15431	2	N	-0-					-0-
*08	16957	X	16543	-0-	-414	-0-	1105	1	15438	2	N	-0-					-0-
09	15960	X	15312	-0-	-648	-0-	1432	1	13880	2	N	-0-					-0-
10	16430	X	14714	-0-	-1716	-0-	1440	1	13274	2	N	-0-					-0-
*11	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	1064	1	14379	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10080	X	7352	-0-	-2728	-0-	572	1	6780	2	N	-0-					-0-
*07	10416	X	9064	-0-	-1352	-0-	580	1	8484	2	N	-0-					-0-
*08	10416	X	9530	-0-	-886	-0-	840	1	8690	2	N	-0-					-0-
09	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	996	1	8313	2	N	-0-					-0-
*10	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	986	1	8189	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	8723	-0-	-1357	-0-	708	1	8015	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-					77
07	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	22	1	5830	2	N	-0-					77
08	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					77
09	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					77
10	7068	X	5894	-0-	-1174	-0-	192	1	5702	2	N	-0-					77
11	5790	X	5487	-0-	-303	-0-	187	1	5300	2	N	-0-					77

DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	5119	-0-	-1001	-0-	5119	2			N	-0-					67
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	22	1	5859	2	N	-0-					67
08	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					67
09	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5571	2	3	9	N	3					70
*10	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	183	1	5451	2	N	-0-					70
11	5700	X	4966	-0-	-734	-0-	170	1	4796	2	N	-0-					70

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
06	14280	X	11285	-0-	-2995	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
*07	14756	X	9151	-0-	-5605	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
*08	14756	X	9147	-0-	-5609	-0-	156	1	8991	2	N	-0-					-0-
09	14280	X	12401	-0-	-1879	-0-	462	1	11939	2	N	-0-					-0-
10	14756	X	12864	-0-	-1892	-0-	454	1	12410	2	N	-0-					-0-
11	14220	X	11913	-0-	-2307	-0-	13	1	11900	2	N	-0-					-0-

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
06	2160	X	385	-0-	-1775	-0-	155	1	230	2	N	-0-					-0-
*07	2232	X	250	-0-	-1982	-0-	26	1	224	2	N	-0-					-0-
*08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	2160	X	149	-0-	-2011	-0-	21	1	128	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	206	-0-	-1716	-0-	35	1	171	2	N	-0-					-0-
11	1620	X	249	-0-	-1371	-0-	31	1	218	2	N	-0-					-0-

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
06	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	1111	1	11821	2	N	-0-					-0-
*07	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	1240	1	10746	2	N	-0-					-0-
*08	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	1397	1	11358	2	N	-0-					-0-
09	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	1486	1	8887	2	N	-0-					-0-
*10	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	1472	1	7095	2	N	-0-					-0-
*11	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	1069	1	7568	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	252	1	4618	2	N	-0-					-0-
*07	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	395	1	5650	2	N	-0-					-0-
*08	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	424	1	5929	2	N	-0-					-0-
09	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	701	1	6809	2	N	-0-					-0-
*10	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	726	1	6692	2	N	-0-					-0-
*11	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	485	1	6573	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	5850	X	4906	-0-	-944	-0-	153	1	4745	2	N	7					97
							8	9									
*07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	192	1	5539	2	N	7	91	1			13
							8	9									
*08	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	188	1	6091	2	N	17					30
							19	9									
09	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	156	1	5863	2	N	-0-					30
*10	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	163	1	6139	2	N	2					32
							2	9									
*11	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	148	1	5617	2	N	23					55
							25	9									

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	268	1	4343	2	Y	-0-					35
*07	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	341	1	5287	2	Y	-0-					35
*08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	379	1	5767	2	Y	-0-					35
09	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	424	1	6373	2	Y	-0-					35
*10	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	398	1	5363	2	Y	-0-					35
11	6480	X	4582	-0-	-1898	-0-	308	1	4274	2	Y	-0-					35

DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
*07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
*08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	834	1	11384	2	N	-0-					-0-
*07	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	698	1	9998	2	N	-0-					-0-
*08	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	693	1	9689	2	N	-0-					-0-
09	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	922	1	8944	2	N	-0-					-0-
*10	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	922	1	8502	2	N	-0-					-0-
*11	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	630	1	8524	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15180	X	14507	-0-	-673	-0-	325	1	14151	2	N	28	89	1			6
							31	9									
*07	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	527	1	15164	2	N	-0-					6
*08	16636	X	16636	-0-	-0-	-0-	497	1	16122	2	N	15					21
							17	9									
09	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	361	1	13538	2	N	3					24
							3	9									
*10	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	361	1	13615	2	N	23					47
							25	9									
*11	15397	X	15397	-0-	-0-	-0-	395	1	14990	2	N	11					58
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14160	X	13668	-0-	-492	-0-	425	1	13212	2	N	28	89	1			6
							31	9									
*07	14632	X	14252	-0-	-380	-0-	478	1	13774	2	N	-0-					6
*08	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	476	1	15427	2	N	15					21
							17	9									
09	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	378	1	14188	2	N	3					24
							3	9									
*10	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	410	1	15457	2	N	23					47
							25	9									
11	14100	X	13801	-0-	-299	-0-	354	1	13435	2	N	11					58
							12	9									

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6900 - 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
06	6510	X	5105	-0-	-1405	-0-	158	1	4928	2	N	17					164
							19	9									
*07	6727	X	6440	-0-	-287	-0-	216	1	6216	2	N	7	104	1			67
							8	9									
*08	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	215	1	6979	2	N	-0-					67
09	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	174	1	6529	2	N	5					72
							6	9									
*10	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	171	1	6463	2	N	45					117
							50	9									
11	11520	X	6488	-0-	-5032	-0-	166	1	6311	2	N	10					127
							11	9									

WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 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	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	72	1	7560	2	Y	1					10
							1	9									
*07	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	98	1	10698	2	Y	-0-					10
*08	10075	X	8043	-0-	-2032	-0-	85	1	7950	2	Y	7					17
							8	9									
09	9330	X	8643	-0-	-687	-0-	92	1	8547	2	Y	4	13	1			8
							4	9									
*10	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	107	1	10626	2	Y	9					17
							10	9									
11	10440	X	10124	-0-	-316	-0-	109	1	10012	2	Y	3					20
							3	9									

WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 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
06	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	92	1	9686	2	Y	1					10
							1	9									
*07	10757	X	10513	-0-	-244	-0-	96	1	10417	2	Y	-0-					10
*08	10757	X	9480	-0-	-1277	-0-	100	1	9372	2	Y	7					17
							8	9									
09	10170	X	9165	-0-	-1005	-0-	97	1	9064	2	Y	4	13	1			8
							4	9									
10	9641	X	9624	-0-	-17	-0-	96	1	9518	2	Y	9					17
							10	9									
11	10170	X	9347	-0-	-823	-0-	101	1	9243	2	Y	3					20
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	78	1	2411	2	Y	26	35	1			30
							29	9									
*07	4030	X	2750	-0-	-1280	-0-	91	1	2631	2	Y	25	35	1			20
							28	9									
*08	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	152	1	4921	2	Y	15					35
							17	9									
09	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	123	1	4601	2	Y	26	31	1			30
							29	9									
*10	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	111	1	4203	2	Y	32	36	1	1	8	25
							35	9									
*11	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	125	1	4738	2	Y	36					61
							40	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

06	8460	X	6560	-0-	-1900	-0-	699	1	5861	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	6867	-0-	-1875	-0-	541	1	6326	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	6819	-0-	-1923	-0-	856	1	5963	2	N	-0-					-0-
09	7590	X	5617	-0-	-1973	-0-	1175	1	4442	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	102	-0-	-6966	-0-	102	1			N	-0-					-0-
11	6660	X	2523	-0-	-4137	-0-	2523	1			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

06	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	455	1	6800	2	Y	-0-					-0-
*07	8122	X	7455	-0-	-667	-0-	452	1	7003	2	Y	-0-					-0-
*08	8122	X	7202	-0-	-920	-0-	443	1	6759	2	Y	-0-					-0-
09	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	495	1	7442	2	Y	-0-					-0-
10	8587	X	7222	-0-	-1365	-0-	500	1	6722	2	Y	-0-					-0-
11	8310	X	6774	-0-	-1536	-0-	456	1	6318	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

06	15947	X	15947	-0-	-0-	-0-	926	1	15021	2	N	-0-					-0-
*07	15035	X	14338	-0-	-697	-0-	870	1	13468	2	N	-0-					-0-
*08	15872	X	13924	-0-	-1948	-0-	857	1	13067	2	N	-0-					-0-
09	16500	X	16500	-0-	-0-	-0-	1029	1	15471	2	N	-0-					-0-
10	17949	X	14662	-0-	-3287	-0-	1014	1	13648	2	N	-0-					-0-
11	17370	X	13058	-0-	-4312	-0-	878	1	12180	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: A 2 RRCID -> 238933 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645

06	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					-0-
*07	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
*08	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11700	X	10688	-0-	-1012	-0-	545	1	10143	2	N	-0-					32
07	12090	X	11366	-0-	-724	-0-	305	1	11061	2	N	-0-					32
08	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	358	1	12788	2	N	-0-					32
09	11460	X	10196	-0-	-1264	-0-	275	1	9921	2	N	-0-					32
*10	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	347	1	12584	2	N	-0-					32
11	12720	X	11394	-0-	-1326	-0-	312	1	11073	2	N	8					40
							9	9									

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	3684	-0-	-936	-0-	3684	2			N	-0-					65
07	4774	X	3903	-0-	-871	-0-	14	1	3887	2	N	2					67
							2	9									
08	4743	X	3886	-0-	-857	-0-	3886	2			N	-0-					67
09	4020	X	3917	-0-	-103	-0-	3917	2			N	-0-					67
*10	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	159	1	4724	2	N	1					68
							1	9									
11	3780	X	3762	-0-	-18	-0-	128	1	3634	2	N	-0-					68

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
06	14940	X	11205	-0-	-3735	-0-	364	1	10841	2	N	-0-					-0-
07	15438	X	14172	-0-	-1266	-0-	463	1	13709	2	N	-0-					-0-
08	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	710	1	16276	2	N	-0-					-0-
09	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	666	1	12978	2	N	-0-					-0-
*10	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	461	1	13318	2	N	-0-					-0-
11	16440	X	15313	-0-	-1127	-0-	513	1	14800	2	N	-0-					-0-

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
06	10950	X	9068	-0-	-1882	-0-	462	1	8606	2	N	-0-					51
07	9920	X	9758	-0-	-162	-0-	262	1	9496	2	N	-0-					51
08	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	276	1	9883	2	N	-0-					51
09	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	261	1	9419	2	N	-0-					51
*10	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	273	1	9911	2	N	-0-					51
*11	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	278	1	9865	2	N	8					59
							9	9									

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
06	20610	X	14850	-0-	-5760	-0-	411	1	14420	2	N	17					201
							19	9									
07	19964	X	15165	-0-	-4799	-0-	407	1	14758	2	N	-0-					201
08	16585	X	15313	-0-	-1272	-0-	416	1	14876	2	N	19					220
							21	9									
*09	15630	X	14450	-0-	-1180	-0-	389	1	14052	2	Y	8					228
							9	9									
10	15624	X	14313	-0-	-1311	-0-	384	1	13929	2	Y	-0-					228
11	14850	X	13146	-0-	-1704	-0-	361	1	12785	2	Y	-0-					228

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
06	3000	N	3369	-0-	369	678	705	1	2664	2	N	-0-					9
07	3100	N	3310	-0-	210	888	759	1	2551	2	N	-0-					9
08	1529	N	641	-0-	-888	-0-	172	1	439	2	N	27	1	8			35
							30	9									
09	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	757	1	2077	2	N	3	3	8			35
							3	9									
10	1426	X	1339	-0-	-87	-0-	325	1	1002	2	N	11	2	8			44
							12	9									
*11	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	324	1	1145	2	N	-0-					44

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
06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	650	1	3803	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3791	-0-	-766	-0-	514	1	3277	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	3822	-0-	-735	-0-	1071	1	2751	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4200	-0-	-210	-0-	778	1	3422	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4407	-0-	-181	-0-	991	1	3416	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	3687	-0-	-753	-0-	91	1	3596	2	N	-0-					-0-

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
06	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	506	1	9355	2	Y	-0-					2
07	11873	X	10451	-0-	-1422	-0-	428	1	10023	2	Y	-0-					2
08	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	462	1	11017	2	Y	-0-					2
09	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	771	1	10540	2	Y	23					25
							25	9									
*10	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	904	1	12201	2	Y	-0-					25
*11	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	597	1	10610	2	Y	8	18	1			15
							9	9									

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
06	19836	X	19836	-0-	-0-	-0-	1018	1	18818	2	Y	-0-					1
07	20586	X	20586	-0-	-0-	-0-	842	1	19744	2	Y	-0-					1
08	20088	X	18460	-0-	-1628	-0-	743	1	17717	2	Y	-0-					1
09	19440	X	18908	-0-	-532	-0-	1287	1	17596	2	Y	23					24
							25	9									
10	21111	X	19707	-0-	-1404	-0-	1360	1	18347	2	Y	-0-					24
11	19920	X	14492	-0-	-5428	-0-	772	1	13716	2	Y	4	17	1			11
							4	9									

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
06	11310	X	9915	-0-	-1395	-0-	275	1	9628	2	N	11					300
							12	9									
07	11687	X	10818	-0-	-869	-0-	290	1	10528	2	N	-0-					300
08	11687	X	8992	-0-	-2695	-0-	244	1	8736	2	N	11					311
							12	9									
09	11160	X	9264	-0-	-1896	-0-	249	1	9004	2	Y	10	192	1			129
							11	9									
*10	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	298	1	10797	2	Y	-0-					129
11	10470	X	10230	-0-	-240	-0-	281	1	9949	2	Y	-0-					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	627	1	11593	2	Y	-0-					2
07	14911	X	10639	-0-	-4272	-0-	435	1	10204	2	Y	-0-					2
08	14787	X	9652	-0-	-5135	-0-	388	1	9264	2	Y	-0-					2
09	14010	X	630	-0-	-13380	-0-	41	1	564	2	Y	23					25
							25	9									
10	13175	X	1530	-0-	-11645	-0-	106	1	1424	2	Y	-0-					25
*11	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	704	1	12512	2	Y	5	18	1			12
							6	9									

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
06	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	381	1	11427	2	N	2	193	1			29
							2	9									
07	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	916	1	12736	2	N	2					31
							2	9									
08	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	1038	1	11381	2	N	106					137
							117	9									
09	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	986	1	10837	2	N	10					147
							11	9									
*10	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	1557	1	10709	2	N	60	107	1			100
							66	9									
11	13200	X	10861	-0-	-2339	-0-	652	1	10209	2	N	-0-					100

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
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	265	1	4905	2	Y	-0-					56
07	6572	X	5289	-0-	-1283	-0-	216	1	5073	2	Y	-0-					56
08	5921	X	4937	-0-	-984	-0-	199	1	4738	2	Y	-0-					56
09	5040	X	285	-0-	-4755	-0-	18	1	242	2	Y	23					79
							25	9									
*10	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	525	1	7081	2	Y	-0-					79
*11	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	300	1	5326	2	Y	-0-	57	1			22

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
06	25779	X	25779	-0-	-0-	-0-	1324	1	24455	2	Y	-0-					16
07	29977	X	27667	-0-	-2310	-0-	1132	1	26535	2	Y	-0-					16
08	29140	X	27962	-0-	-1178	-0-	1125	1	26837	2	Y	-0-					16
09	26400	X	14992	-0-	-11408	-0-	1020	1	13947	2	Y	23					39
							25	9									
10	26629	X	22371	-0-	-4258	-0-	1544	1	20827	2	Y	-0-					39
11	27060	X	20644	-0-	-6416	-0-	1097	1	19493	2	Y	49	28	1			60
							54	9									

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
06	4260	X	3970	-0-	-290	-0-	271	1	3699	2	N	-0-					-0-
*07	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	395	1	5661	2	N	-0-					-0-
*08	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	720	1	10061	2	N	-0-					-0-
09	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	1023	1	9919	2	N	-0-					-0-
*10	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	1156	1	10663	2	N	-0-					-0-
*11	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	741	1	10039	2	N	-0-					-0-

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
06	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	687	1	2974	2	N	-0-					-0-
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	633	1	2996	2	N	-0-					-0-
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	796	1	2961	2	N	-0-					-0-
09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	939	1	2389	2	N	-0-					-0-
*10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	875	1	2954	2	N	-0-					-0-
*11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	154	1	2662	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	354	1	5733	2	Y	11					17
							12	9									
*07	6386	X	6127	-0-	-259	-0-	372	1	5755	2	Y	-0-					17
*08	6386	X	5852	-0-	-534	-0-	359	1	5481	2	Y	11	25	1			3
							12	9									
09	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	432	1	6496	2	Y	-0-					3
10	6851	X	5600	-0-	-1251	-0-	386	1	5197	2	Y	15					18
							17	9									
11	6720	X	5445	-0-	-1275	-0-	366	1	5079	2	Y	-0-					18

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	334	1	5413	2	Y	11					17
							12	9									
*07	5735	X	5667	-0-	-68	-0-	343	1	5324	2	Y	-0-					17
*08	5735	X	5426	-0-	-309	-0-	333	1	5081	2	Y	11	25	1			3
							12	9									
09	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	396	1	5945	2	Y	-0-					3
10	6479	X	5544	-0-	-935	-0-	383	1	5144	2	Y	15					18
							17	9									
11	6270	X	5128	-0-	-1142	-0-	345	1	4783	2	Y	-0-					18

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1185	-0-	-135	-0-	98	1	1087	2	N	-0-					27
*07	1891	N	544	-0-	-1347	-0-	33	1	511	2	N	-0-					27
*08	1674	N	200	-0-	-1474	-0-	12	1	188	2	N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					27

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	178	1	2157	2	Y	-0-					-0-
*07	5270	X	287	-0-	-4983	-0-	17	1	270	2	Y	-0-					-0-
*08	3503	X	1367	-0-	-2136	-0-	84	1	1283	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	1181	-0-	-2209	-0-	73	1	1108	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	790	-0-	-2651	-0-	54	1	736	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	1547	-0-	-1783	-0-	104	1	1443	2	Y	-0-					-0-

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
06	2070	N	582	-0-	-1488	-0-	19	1	563	2	N	-0-					25
07	1519	N	74	-0-	-1445	-0-	5	1	69	2	N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	123	1	843	2	N	-0-					25
*11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	63	1	992	2	N	-0-					25

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
06	98615	X	98615	-0-	-0-	-0-	5271	1	93344	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	2556	-0-	-6403	-0-	124	1	2432	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	4387	-0-	-1627	-0-	165	1	4222	2	N	-0-					-0-
09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	124	1	3787	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	5833	-0-	-4025	-0-	195	1	5638	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	4248	-0-	-5292	-0-	207	1	4041	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9540	X	8321	-0-	-1219	-0-	231	1	8090	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	8114	-0-	-690	-0-	310	1	7804	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7706	-0-	-230	-0-	314	1	7392	2	N	-0-					-0-
09	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	228	1	8237	2	N	-0-					-0-
*10	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	332	1	12023	2	N	-0-					-0-
*11	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	455	1	11498	2	N	-0-					-0-

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
06	229	X	229	-0-	-0-	-0-	196	1	33	9	Y	30					55
*07	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	13					68
*08	14977	X	14977	-0-	-0-	-0-	447	1	14507	2	Y	21	64	1			25
							23	9									
09	17558	X	17558	-0-	-0-	-0-	454	1	17053	2	Y	46					71
							51	9									
*10	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	393	1	14829	2	Y	60	65	1			66
							66	9									
*11	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	319	1	12081	2	Y	99	65	1			100
							109	9									

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
06	12210	X	11516	-0-	-694	-0-	785	1	10731	2	N	-0-					-0-
*07	12338	X	11605	-0-	-733	-0-	757	1	10848	2	N	-0-					-0-
*08	12214	X	11603	-0-	-611	-0-	774	1	10829	2	N	-0-					-0-
09	11820	X	11270	-0-	-550	-0-	1053	1	10217	2	N	-0-					-0-
10	12214	X	11277	-0-	-937	-0-	1103	1	10174	2	N	-0-					-0-
*11	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	745	1	10089	2	N	-0-					-0-

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
06	9930	X	9324	-0-	-606	-0-	636	1	8688	2	N	-0-					-0-
*07	10261	X	9347	-0-	-914	-0-	610	1	8737	2	N	-0-					-0-
*08	10261	X	8697	-0-	-1564	-0-	580	1	8117	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	9100	-0-	-470	-0-	850	1	8250	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	8884	-0-	-1005	-0-	869	1	8015	2	N	-0-					-0-
*11	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	577	1	7805	2	N	-0-					-0-

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
06	13200	X	12242	-0-	-958	-0-	835	1	11407	2	N	-0-					-0-
*07	13423	X	11911	-0-	-1512	-0-	778	1	11133	2	N	-0-					-0-
*08	13330	X	11964	-0-	-1366	-0-	799	1	11165	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	11973	-0-	-597	-0-	1119	1	10854	2	N	-0-					-0-
10	12989	X	11040	-0-	-1949	-0-	1080	1	9960	2	N	-0-					-0-
*11	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	704	1	9531	2	N	-0-					-0-

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
06	5310	X	4711	-0-	-599	-0-	321	1	4390	2	Y	-0-					-0-
*07	5146	X	4498	-0-	-648	-0-	293	1	4205	2	Y	-0-					-0-
*08	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	402	1	5622	2	Y	-0-					-0-
09	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	543	1	5269	2	Y	-0-					-0-
10	4991	X	2592	-0-	-2399	-0-	254	1	2338	2	Y	-0-					-0-
11	4530	X	2585	-0-	-1945	-0-	178	1	2407	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15090	X	13186	-0-	-1904	-0-	538	1	12648	2	N	-0-					-0-
07	16430	X	12038	-0-	-4392	-0-	504	1	11534	2	N	-0-					-0-
08	16430	X	13721	-0-	-2709	-0-	863	1	12858	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	11418	-0-	-4482	-0-	596	1	10822	2	N	-0-					-0-
10	16616	X	11749	-0-	-4867	-0-	656	1	11093	2	N	-0-					-0-
*11	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	698	1	15316	2	N	-0-					-0-

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
06	9930	X	9092	-0-	-838	-0-	252	1	8838	2	N	2					26
							2	9									
07	10044	X	9584	-0-	-460	-0-	257	1	9327	2	N	-0-					26
08	9982	X	9380	-0-	-602	-0-	255	1	9125	2	N	-0-					26
09	9660	X	8794	-0-	-866	-0-	237	1	8557	2	N	-0-					26
10	9827	X	8665	-0-	-1162	-0-	233	1	8432	2	N	-0-					26
11	9270	X	8417	-0-	-853	-0-	231	1	8186	2	N	-0-					26

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
06	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	226	1	4169	2	Y	-0-					7
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					7
08	6200	X	1721	-0-	-4479	-0-	69	1	1652	2	Y	-0-					7
09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	23					30
10	12648	X	5477	-0-	-7171	-0-	378	1	5099	2	Y	-0-					30
*11	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	651	1	11573	2	Y	21	21	1			30
							23	9									

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
06	5880	X	5801	-0-	-79	-0-	200	1	5601	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5692	-0-	-260	-0-	197	1	5495	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5659	-0-	-231	-0-	222	1	5437	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5624	-0-	-76	-0-	226	1	5398	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5324	-0-	-659	-0-	207	1	5117	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5124	-0-	-666	-0-	195	1	4929	2	N	-0-					-0-

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 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
06	9780	X	9114	-0-	-666	-0-	253	1	8853	2	N	7					135
							8	9									
07	10075	X	9437	-0-	-638	-0-	253	1	9184	2	N	-0-					135
08	9951	X	9394	-0-	-557	-0-	256	1	9138	2	N	-0-					135
09	9630	X	8636	-0-	-994	-0-	233	1	8403	2	N	-0-					135
10	9672	X	9105	-0-	-567	-0-	244	1	8850	2	N	10					145
							11	9									
11	9120	X	8732	-0-	-388	-0-	240	1	8492	2	N	-0-					145

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4080	X	3393	-0-	-687	-0-	184	1	3209	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3802	-0-	-414	-0-	59	1	3743	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	2790	-0-	-1426	-0-	69	1	2721	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	1795	-0-	-2285	-0-	46	1	1749	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2426	-0-	-1077	-0-	67	1	2359	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	2845	-0-	-845	-0-	2845	2			N	-0-					-0-

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
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			Y	-0-	12	1			1
07	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	485	1	5582	2	Y	58					59
							64	9									
08	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	275	1	4306	2	Y	1	1	1			59
							1	9									
*09	4350	X	3881	-0-	-469	-0-	308	1	3543	2	Y	27					86
							30	9									
*10	6045	X	3869	-0-	-2176	-0-	643	1	3226	2	Y	-0-					86
11	5940	X	4167	-0-	-1773	-0-	332	1	3820	2	Y	14	47	1			53
							15	9									

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

06	11700	X	10566	-0-	-1134	-0-	293	1	10273	2	N	-0-					92
07	11904	X	11050	-0-	-854	-0-	297	1	10753	2	N	-0-					92
08	11873	X	10806	-0-	-1067	-0-	294	1	10512	2	N	-0-					92
09	11490	X	10253	-0-	-1237	-0-	276	1	9977	2	N	-0-					92
10	11315	X	10426	-0-	-889	-0-	280	1	10143	2	N	3					95
							3	9									
11	10680	X	9818	-0-	-862	-0-	269	1	9549	2	N	-0-					95

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	532	1	3570	2	N	-0-					-0-
07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	526	1	3590	2	N	-0-					-0-
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	319	1	3520	2	N	-0-					-0-
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	237	1	3176	2	N	-0-					-0-
*10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	164	1	3408	2	N	-0-					-0-
*11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	180	1	3114	2	N	-0-					-0-

MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

06	4740	X	3867	-0-	-873	-0-	3867	2			N	-0-					13
07	4526	X	3465	-0-	-1061	-0-	3465	2			N	-0-					13
08	4402	X	3691	-0-	-711	-0-	3691	2			N	-0-					13
09	4080	X	3484	-0-	-596	-0-	3469	2	15	9	N	14					27
10	4154	X	3802	-0-	-352	-0-	3802	2			N	-0-					27
11	3870	X	3380	-0-	-490	-0-	3380	2			N	-0-					27

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

06	8490	X	7862	-0-	-628	-0-	245	1	7608	2	N	8	43	1			4
							9	9									
*07	8773	X	8442	-0-	-331	-0-	283	1	8159	2	N	-0-					4
*08	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	287	1	9299	2	N	-0-					4
09	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	235	1	8820	2	N	2					6
							2	9									
*10	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	239	1	9027	2	N	27					33
							30	9									
*11	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	222	1	8410	2	N	8					41
							9	9									

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

06	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	1127	1	11545	2	N	-0-					-0-
*07	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	530	1	8203	2	N	-0-					-0-
*08	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	688	1	10470	2	N	-0-					-0-
09	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	805	1	12099	2	N	-0-					-0-
*10	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	686	1	9237	2	N	-0-					-0-
*11	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	625	1	8675	2	N	-0-					-0-

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
06	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	56	1	5862	2	Y	1					10
							1	9									
*07	7874	X	7616	-0-	-258	-0-	69	1	7547	2	Y	-0-					10
*08	7316	X	5984	-0-	-1332	-0-	63	1	5913	2	Y	7					17
							8	9									
09	6870	X	5815	-0-	-1055	-0-	62	1	5749	2	Y	4	13	1			8
							4	9									
*10	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	67	1	6671	2	Y	9					17
							10	9									
11	7380	X	6530	-0-	-850	-0-	70	1	6457	2	Y	3					20
							3	9									

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

06	9690	X	9110	-0-	-580	-0-	621	1	8489	2	N	-0-					-0-
*07	10013	X	8772	-0-	-1241	-0-	572	1	8200	2	N	-0-					-0-
*08	10013	X	8722	-0-	-1291	-0-	582	1	8140	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	8446	-0-	-1004	-0-	789	1	7657	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	8427	-0-	-1245	-0-	824	1	7603	2	N	-0-					-0-
*11	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	551	1	7464	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

06	16680	X	15503	-0-	-1177	-0-	974	1	14529	2	N	-0-					-0-
*07	17236	X	14857	-0-	-2379	-0-	900	1	13957	2	N	-0-					-0-
*08	17236	X	14580	-0-	-2656	-0-	898	1	13682	2	N	-0-					-0-
09	16746	X	16746	-0-	-0-	-0-	1045	1	15701	2	N	-0-					-0-
10	18879	X	15005	-0-	-3874	-0-	1038	1	13967	2	N	-0-					-0-
11	18270	X	15632	-0-	-2638	-0-	1051	1	14581	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

06	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	386	1	6254	2	Y	-0-					7
*07	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					7
*08	6913	X	6350	-0-	-563	-0-	391	1	5959	2	Y	-0-					7
09	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	473	1	7101	2	Y	-0-					7
10	7471	X	5741	-0-	-1730	-0-	397	1	5344	2	Y	-0-					7
11	7230	X	5695	-0-	-1535	-0-	383	1	5312	2	Y	-0-					7

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

06	16230	X	5565	-0-	-10665	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
*07	23649	X	23649	-0-	-0-	-0-	287	1	23362	2	N	-0-					-0-
*08	20917	X	20917	-0-	-0-	-0-	350	1	20567	2	N	-0-					-0-
09	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-	389	1	17282	2	N	-0-					-0-
*10	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	326	1	14483	2	N	-0-					-0-
11	16230	X	10600	-0-	-5630	-0-	176	1	10424	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

06	13050	X	5005	-0-	-8045	-0-	135	1	4870	2	N	-0-					-0-
*07	13485	X	5307	-0-	-8178	-0-	64	1	5243	2	N	-0-					-0-
*08	13485	X	8434	-0-	-5051	-0-	141	1	8293	2	N	-0-					-0-
09	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	237	1	10536	2	N	-0-					-0-
*10	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	273	1	12109	2	N	-0-					-0-
*11	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	196	1	11640	2	N	-0-					-0-

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
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					55
*07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					55
*08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	304	1	4633	2	N	-0-					55
09	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	434	1	6517	2	N	-0-					55
*10	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	421	1	5664	2	N	-0-					55
*11	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	309	1	4284	2	N	-0-					55

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
06	10108	X	5329	-0-	-4779	-0-	371	1	4958	2	N	-0-					13
*07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	225	1	3483	2	N	-0-					13
*08	1271	X	33	-0-	-1238	-0-	2	1	31	2	N	-0-					13
09	1230	X	146	-0-	-1084	-0-	9	1	137	2	N	-0-					13
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					13
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					13

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
06	132	X	132	-0-	-0-	-0-	123	1	9	9	Y	8					14
*07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	3					17
*08	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	328	1	10650	2	Y	6	16	1			7
							7	9									
09	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	344	1	12927	2	Y	11					18
							12	9									
*10	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	261	1	9842	2	Y	16	17	1			17
							18	9									
11	7890	X	7083	-0-	-807	-0-	181	1	6874	2	Y	25	17	1			25
							28	9									

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
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	231	1	1636	2	N	-0-					-0-
*11	745	X	745	-0-	-0-	-0-	47	1	698	2	N	-0-					-0-

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
06	5550	X	2885	-0-	-2665	-0-	124	1	2758	2	N	3					95
							3	9									
*07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	131	1	3778	2	N	-0-					95
*08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	123	1	3978	2	N	36	114	1			17
							40	9									
09	3990	X	3233	-0-	-757	-0-	84	1	3149	2	N	-0-					17
10	4123	X	3919	-0-	-204	-0-	100	1	3761	2	N	53					70
							58	9									
11	3780	X	3232	-0-	-548	-0-	81	1	3063	2	N	80	70	1			80
							88	9									

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
06	8730	X	7526	-0-	-1204	-0-	965	1	6561	2	N	-0-					-0-
*07	9021	X	7394	-0-	-1627	-0-	920	1	6474	2	N	-0-					-0-
*08	8742	X	7668	-0-	-1074	-0-	951	1	6717	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	7507	-0-	-953	-0-	963	1	6544	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	7061	-0-	-1681	-0-	921	1	6140	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	6436	-0-	-1094	-0-	828	1	5608	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

06	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	457	1	7406	2	Y	-0-					7
*07	8587	X	8082	-0-	-505	-0-	490	1	7592	2	Y	-0-					7
*08	8587	X	7913	-0-	-674	-0-	487	1	7426	2	Y	-0-					7
09	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	559	1	8400	2	Y	-0-					7
10	8835	X	7673	-0-	-1162	-0-	530	1	7143	2	Y	-0-					7
11	8880	X	6922	-0-	-1958	-0-	465	1	6457	2	Y	-0-					7

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

06	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	1034	1	7035	2	N	-0-					-0-
*07	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	848	1	5973	2	N	-0-					-0-
*08	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	877	1	6190	2	N	-0-					-0-
09	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	755	1	5121	2	N	-0-					-0-
*10	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	823	1	5494	2	N	-0-					-0-
*11	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	834	1	5650	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

06	17880	X	15301	-0-	-2579	-0-	15301	2			N	-0-					-0-
*07	18476	X	15809	-0-	-2667	-0-	15809	2			N	-0-					-0-
*08	16492	X	15680	-0-	-812	-0-	60	1	15620	2	N	-0-					-0-
09	15570	X	15089	-0-	-481	-0-	269	1	14820	2	N	-0-					-0-
10	16089	X	14532	-0-	-1557	-0-	259	1	14273	2	N	-0-					-0-
11	15300	X	13614	-0-	-1686	-0-	14	1	13600	2	N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	12	1			56

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

06	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	33	1	12872	2	N	-0-					-0-
07	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	34	1	13399	2	N	-0-					-0-
08	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	36	1	14776	2	N	-0-					-0-
09	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	38	1	15275	2	N	-0-					-0-
*10	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	33	1	13131	2	N	-0-					-0-
*11	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	1613	1	11755	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	18383	X	18188	-0-	-195	-0-	822	1	17366	2	Y	-0-					9
*01	18786	X	17951	-0-	-835	-0-	814	1	17137	2	Y	-0-					9
*02	16968	X	15738	-0-	-1230	-0-	740	1	14998	2	Y	-0-					9
*03	18786	X	16941	-0-	-1845	-0-	796	1	16145	2	Y	-0-					9
*04	17610	X	16145	-0-	-1465	-0-	772	1	15373	2	Y	-0-					9
*05	18197	X	17024	-0-	-1173	-0-	852	1	16172	2	Y	-0-					9
*06	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	846	1	15639	2	Y	-0-					9
*07	17636	X	17636	-0-	-0-	-0-	722	1	16914	2	Y	-0-					9
*08	16926	X	16510	-0-	-416	-0-	664	1	15846	2	Y	-0-					9
*09	17047	X	17047	-0-	-0-	-0-	1162	1	15885	2	Y	-0-					9
*10	17148	X	17148	-0-	-0-	-0-	1183	1	15965	2	Y	-0-					9
11	17070	X	14690	-0-	-2380	-0-	782	1	13907	2	Y	1					10
							1	9									

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
06	14B2 EXT		2893	-0-	2893	2893	149	1	2744	2	Y	-0-					2
07	14B2 EXT		7156	-0-	7156	10049	293	1	6863	2	Y	-0-					2
08	14B2 EXT		6567	-0-	6567	16616	264	1	6303	2	Y	-0-					2
09	24032	X	7416	-0-	-16616	-0-	504	1	6887	2	Y	23					25
							25	9									
*10	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	578	1	7804	2	Y	-0-					25
11	6930	X	4555	-0-	-2375	-0-	242	1	4306	2	Y	6	18	1			13
							7	9									

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
06	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	77	1	8127	2	Y	1					10
							1	9									
*07	9951	X	9402	-0-	-549	-0-	86	1	9316	2	Y	-0-					10
*08	9951	X	7426	-0-	-2525	-0-	79	1	7339	2	Y	7					17
							8	9									
09	9630	X	8121	-0-	-1509	-0-	86	1	8031	2	Y	4	13	1			8
							4	9									
*10	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	85	1	8385	2	Y	9					17
							10	9									
11	9090	X	8618	-0-	-472	-0-	93	1	8522	2	Y	3					20
							3	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					19
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					30
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	112	2	Y	2					32
							2	9									

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
06	14310	X	11464	-0-	-2846	-0-	666	1	10798	2	N	-0-					13
*07	14074	X	11855	-0-	-2219	-0-	718	1	11137	2	N	-0-					13
*08	13795	X	11805	-0-	-1990	-0-	727	1	11078	2	N	-0-					13
09	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	846	1	12712	2	N	-0-					13
10	12896	X	10281	-0-	-2615	-0-	711	1	9570	2	N	-0-					13
11	13020	X	7898	-0-	-5122	-0-	531	1	7367	2	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11280	X	2677	-0-	-8603	-0-	265	1	2412	2	N	-0-					-0-
07	11656	X	8054	-0-	-3602	-0-	967	1	7087	2	N	-0-					-0-
08	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	1307	1	12046	2	N	-0-					-0-
09	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	1325	1	12498	2	N	-0-					-0-
*10	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	880	1	13243	2	N	-0-					-0-
11	12930	X	11660	-0-	-1270	-0-	462	1	11198	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

06	6810	X	6152	-0-	-658	-0-	610	1	5542	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6297	-0-	-802	-0-	756	1	5541	2	N	-0-					-0-
08	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	759	1	6990	2	N	-0-					-0-
09	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	1006	1	9487	2	N	-0-					-0-
*10	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	726	1	10933	2	N	-0-					-0-
*11	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	363	1	8799	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	300	1	3889	2	Y	-0-					14
*07	5394	X	4823	-0-	-571	-0-	292	1	4531	2	Y	-0-					14
*08	5363	X	4962	-0-	-401	-0-	306	1	4656	2	Y	-0-					14
09	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	325	1	4878	2	Y	-0-					14
10	5828	X	4422	-0-	-1406	-0-	306	1	4116	2	Y	-0-					14
11	5640	X	3345	-0-	-2295	-0-	225	1	3120	2	Y	-0-					14

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

06	4470	X	4084	-0-	-386	-0-	86	1	3998	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4181	-0-	-407	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3979	-0-	-516	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3986	-0-	-274	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4206	-0-	-289	-0-	63	1	4143	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3939	-0-	-141	-0-	77	1	3862	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 241014 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6725 - 8687

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-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

06	8640	X	8441	-0-	-199	-0-	576	1	7865	2	N	-0-					-0-
*07	8649	X	7290	-0-	-1359	-0-	476	1	6814	2	N	-0-					-0-
*08	8959	X	8598	-0-	-361	-0-	573	1	8025	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	6897	-0-	-1773	-0-	644	1	6253	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	7550	-0-	-1409	-0-	739	1	6811	2	N	-0-					-0-
*11	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	518	1	7007	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	216	1	6731	2	Y	55	36	1			55
							61	9									
*07	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	247	1	7117	2	Y	34	69	1			20
							37	9									
*08	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	218	1	7072	2	Y	42	33	1			29
							46	9									
09	6630	X	6286	-0-	-344	-0-	162	1	6073	2	Y	46	32	1			43
							51	9									
10	6882	X	6468	-0-	-414	-0-	167	1	6279	2	Y	20	39	1			24
							22	9									
11	6690	X	5715	-0-	-975	-0-	146	1	5532	2	Y	34	40	1			18
							37	9									

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
06	INC G-10		1806	-0-	1806	1806	83	1	1662	2	Y	55	36	1			55
							61	9									
*07	INC G-10		1282	-0-	1282	3088	42	1	1203	2	Y	34	69	1			20
							37	9									
*08	INC G-10		5408	-0-	5408	8496	160	1	5202	2	Y	42	33	1			29
							46	9									
*09	14779	X	6283	-0-	-8496	-0-	162	1	6070	2	Y	46	32	1			43
							51	9									
*10	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	175	1	6592	2	Y	20	39	1			24
							22	9									
*11	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	158	1	5983	2	Y	34	40	1			18
							37	9									

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
06	4740	X	4173	-0-	-567	-0-	1297	1	2876	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4438	-0-	-367	-0-	1255	1	3183	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4098	-0-	-707	-0-	1026	1	3072	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4150	-0-	-500	-0-	920	1	3230	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	3537	-0-	-1206	-0-	1817	1	1720	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3416	-0-	-874	-0-	1944	1	1472	2	N	-0-					-0-

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
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					7
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					7
*08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	49	1	735	2	Y	-0-					7
09	3000	N	8166	-0-	5166	5166	510	1	7656	2	Y	-0-					7
*10	3100	N	4355	-0-	1255	6421	302	1	4053	2	Y	-0-					7
*11	3000	N	6776	-0-	3776	10197	456	1	6320	2	Y	-0-					7

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
06	17670	X	16541	-0-	-1129	-0-	3771	1	12770	2	N	-0-					-0-
07	17732	X	17401	-0-	-331	-0-	3468	1	13933	2	N	-0-					-0-
08	17861	X	17861	-0-	-0-	-0-	1804	1	16057	2	N	-0-					-0-
09	16920	X	16893	-0-	-27	-0-	16893	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	17003	-0-	-2062	-0-	17003	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	16454	-0-	-826	-0-	16454	2			N	-0-					-0-

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
06	9390	X	9303	-0-	-87	-0-	2121	1	7182	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	9191	-0-	-295	-0-	1832	1	7359	2	N	-0-					-0-
08	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	922	1	8206	2	N	-0-					-0-
09	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9293	-0-	-317	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
*11	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

06	17460	X	15095	-0-	-2365	-0-	15095	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	16406	-0-	-1512	-0-	16406	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	16033	-0-	-1637	-0-	16033	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	15840	-0-	-450	-0-	15840	2			N	-0-					-0-
*10	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	15908	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	14648	-0-	-1222	-0-	14648	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

06	8250	X	7889	-0-	-361	-0-	540	1	7349	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	8838	-0-	-28	-0-	658	1	8180	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	8611	-0-	-255	-0-	618	1	7993	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	2406	-0-	-6174	-0-	125	1	2281	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	6703	-0-	-1791	-0-	319	1	6384	2	N	-0-					-0-
*11	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	471	1	9753	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

06	246	X	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	2	N	-0-					-0-
07	713	X	713	-0-	-0-	-0-	86	1	627	2	N	-0-					-0-
08	617	X	617	-0-	-0-	-0-	60	1	557	2	N	-0-					-0-
09	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	152	1	1430	2	N	-0-					-0-
*10	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	97	1	1456	2	N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	112	1	3493	2	Y	26	35	1			30
							29	9									
*07	4464	X	3731	-0-	-733	-0-	124	1	3579	2	Y	25	35	1			20
							28	9									
*08	4464	X	4278	-0-	-186	-0-	127	1	4134	2	Y	15					35
							17	9									
09	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	106	1	3963	2	Y	26	31	1			30
							29	9									
*10	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	110	1	4160	2	Y	32	36	1	1	8	25
							35	9									
*11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	104	1	3928	2	Y	36					61
							40	9									

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					17
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					26
*11	16	X	16	-0-	-0-	-0-	13	2	3	9	Y	3					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9480	X	7034	-0-	-2446	-0-	1081	1	5953	2	N	-0-					-0-
07	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	1852	1	7460	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	8420	-0-	-663	-0-	1638	1	6782	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	7831	-0-	-959	-0-	1294	1	6537	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	6779	-0-	-2335	-0-	749	1	6030	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	6814	-0-	-2186	-0-	520	1	6294	2	N	-0-					-0-

GEAN, JIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243111 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7768 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3866	-0-	866	866	3866	2			N	-0-					-0-
07	2819	N	1953	-0-	-866	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4060	-0-	960	960	4060	2			N	-0-					-0-
09	2864	N	1904	-0-	-960	-0-	439	1	1465	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	5891	-0-	-379	-0-	402	1	5489	2	N	-0-					-0-
*07	6417	X	6067	-0-	-350	-0-	396	1	5671	2	N	-0-					-0-
*08	6386	X	6073	-0-	-313	-0-	406	1	5667	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5962	-0-	-98	-0-	557	1	5405	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5512	-0-	-750	-0-	539	1	4973	2	N	-0-					-0-
*11	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	373	1	5051	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9240	X	7424	-0-	-1816	-0-	7424	2			N	-0-					40
07	7998	X	6758	-0-	-1240	-0-	541	1	6217	2	N	-0-					40
08	7998	X	5092	-0-	-2906	-0-	406	1	4666	2	N	18					58
							20	9									
09	0	W	7262	-0-	7262	7262	477	1	6770	2	N	14	2	8			70
							15	9									
10	0	W	7286	-0-	7286	14548	487	1	6766	2	N	30					100
							33	9									
*11	21671	X	7123	-0-	-14548	-0-	471	1	6599	2	N	48					148
							53	9									

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	279	1	7025	2	N	5					55
							6	9									
*07	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	263	1	7559	2	N	2	30	1			27
							2	9									
*08	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	265	1	8599	2	N	4					31
							4	9									
09	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	223	1	8366	2	N	3					34
							3	9									
*10	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	220	1	8281	2	N	6					40
							7	9									
*11	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	213	1	8087	2	N	7					47
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9690	X	8939	-0-	-751	-0-	278	1	8654	2	N	6					48
							7	9									
*07	9889	X	8874	-0-	-1015	-0-	298	1	8574	2	N	2	36	1			14
							2	9									
*08	9796	X	9738	-0-	-58	-0-	291	1	9440	2	N	6					20
							7	9									
09	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	266	1	9998	2	N	3					23
							3	9									
*10	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	303	1	11415	2	N	7					30
							8	9									
*11	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	271	1	10278	2	N	9					39
							10	9									

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
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	418	1	879	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	787	X	787	-0-	-0-	-0-	280	1	507	2	N	-0-					-0-
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	2480	1	782	2	N	-0-					-0-
08	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	4873	1	563	2	N	-0-					-0-
09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	3619	1	437	2	N	-0-					-0-
*10	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	1107	1	3954	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	2365	-0-	-2525	-0-	58	1	2307	2	N	-0-					-0-

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
06	7170	X	6435	-0-	-735	-0-	200	1	6228	2	N	6					44
							7	9									
*07	7006	X	6550	-0-	-456	-0-	220	1	6328	2	N	2	33	1			13
							2	9									
*08	7006	X	5738	-0-	-1268	-0-	171	1	5561	2	N	5					18
							6	9									
09	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	171	1	6403	2	N	3					21
							3	9									
*10	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	169	1	6363	2	N	6					27
							7	9									
11	8790	X	6061	-0-	-2729	-0-	155	1	5897	2	N	8					35
							9	9									

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
06	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	430	1	7512	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7383	-0-	-460	-0-	115	1	7268	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	6476	-0-	-1088	-0-	159	1	6317	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	5420	-0-	-1570	-0-	140	1	5280	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	6040	-0-	-2175	-0-	168	1	5872	2	N	-0-					-0-
*11	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	18150	X	9604	-0-	-8546	-0-	1485	1	8119	2	N	-0-					-0-
07	17515	X	12790	-0-	-4725	-0-	1409	1	11381	2	N	-0-					-0-
08	16988	X	6857	-0-	-10131	-0-	2391	1	4466	2	N	-0-					-0-
09	16350	X	6366	-0-	-9984	-0-	1934	1	4432	2	N	-0-					-0-
10	14725	X	9643	-0-	-5082	-0-	1869	1	7774	2	N	-0-					-0-
11	12390	X	2975	-0-	-9415	-0-	82	1	2893	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

06	2190	X	1996	-0-	-194	-0-	198	1	1798	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
08	6541	X	183	-0-	-6358	-0-	18	1	165	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	875	-0-	-5455	-0-	84	1	791	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	468	-0-	-6042	-0-	29	1	439	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	138	-0-	-1872	-0-	5	1	133	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					2
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	Y	8	2	1			8
							9	9									

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

06	26400	X	25454	-0-	-946	-0-	2368	1	23086	2	N	-0-					-0-
07	27280	X	25093	-0-	-2187	-0-	1533	1	23560	2	N	-0-					-0-
08	27280	X	25552	-0-	-1728	-0-	1422	1	24130	2	N	-0-					-0-
09	25830	X	24849	-0-	-981	-0-	1692	1	23157	2	N	-0-					-0-
10	26288	X	25613	-0-	-675	-0-	1574	1	24039	2	N	-0-					-0-
11	25440	X	25258	-0-	-182	-0-	2210	1	23048	2	N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

06	15750	X	14073	-0-	-1677	-0-	1113	1	12960	2	N	-0-					-0-
07	16275	X	14613	-0-	-1662	-0-	1326	1	13287	2	N	-0-					-0-
08	15748	X	14146	-0-	-1602	-0-	1182	1	12964	2	N	-0-					-0-
09	14910	X	13598	-0-	-1312	-0-	1240	1	12358	2	N	-0-					-0-
10	15035	X	13769	-0-	-1266	-0-	1315	1	12454	2	N	-0-					-0-
11	14130	X	12398	-0-	-1732	-0-	840	1	11558	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	91	1	4042	2	Y	55	36	1			55
							61	9									
*07	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	171	1	4920	2	Y	34	69	1			20
							37	9									
*08	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	171	1	5543	2	Y	42	33	1			29
							46	9									
09	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	156	1	5847	2	Y	46	32	1			43
							51	9									
*10	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	172	1	6498	2	Y	20	39	1			24
							22	9									
*11	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	158	1	5977	2	Y	34	40	1			18
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	373	1	1350	2	Y	55	36	1			55
							61	9									
*07	10633	X	4969	-0-	-5664	-0-	166	1	4766	2	Y	34	69	1			20
							37	9									
*08	11377	X	6295	-0-	-5082	-0-	187	1	6062	2	Y	42	33	1			29
							46	9									
09	11010	X	5727	-0-	-5283	-0-	147	1	5529	2	Y	46	32	1			43
							51	9									
10	11377	X	7198	-0-	-4179	-0-	185	1	6991	2	Y	20	39	1			24
							22	9									
11	11010	X	7007	-0-	-4003	-0-	179	1	6791	2	Y	34	40	1			18
							37	9									

WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

06	9240	X	7948	-0-	-1292	-0-	247	1	7691	2	N	9	45	1			4
							10	9									
*07	9176	X	7356	-0-	-1820	-0-	247	1	7109	2	N	-0-					4
*08	9083	X	7947	-0-	-1136	-0-	238	1	7709	2	N	-0-					4
09	7470	X	5521	-0-	-1949	-0-	143	1	5376	2	N	2					6
							2	9									
10	7812	X	6034	-0-	-1778	-0-	155	1	5847	2	N	29					35
							32	9									
11	7560	X	5849	-0-	-1711	-0-	150	1	5689	2	N	9					44
							10	9									

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

06	9630	X	3382	-0-	-6248	-0-	315	1	3067	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	2189	-0-	-7762	-0-	134	1	2055	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	1953	-0-	-5797	-0-	109	1	1844	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4560	-0-	-120	-0-	310	1	4250	2	N	-0-					-0-
*10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	292	1	4462	2	N	-0-					-0-
*11	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	455	1	4743	2	N	-0-					-0-

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

06	10920	X	10051	-0-	-869	-0-	688	1	9363	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	10421	-0-	-739	-0-	776	1	9645	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	10201	-0-	-866	-0-	732	1	9469	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	9226	-0-	-1484	-0-	478	1	8748	2	N	-0-					-0-
*10	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	542	1	10846	2	N	-0-					-0-
*11	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	519	1	10738	2	N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

06	7680	X	6633	-0-	-1047	-0-	1019	1	5614	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6648	-0-	-885	-0-	1322	1	5326	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6628	-0-	-688	-0-	1289	1	5339	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	6072	-0-	-468	-0-	1004	1	5068	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	6289	-0-	-562	-0-	695	1	5594	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	5733	-0-	-897	-0-	438	1	5295	2	N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

06	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	376	1	2056	2	N	-0-					-0-
07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	417	1	3366	2	N	-0-					-0-
08	279	X	158	-0-	-121	-0-	55	1	103	2	N	-0-					-0-
09	954	X	954	-0-	-0-	-0-	290	1	664	2	N	-0-					-0-
10	279	X	56	-0-	-223	-0-	11	1	45	2	N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	15570	X	7047	-0-	-8523	-0-	487	1	6560	2	N	-0-					-0-
07	13454	X	5738	-0-	-7716	-0-	314	1	5424	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	6483	-0-	-5297	-0-	690	1	5793	2	N	-0-					-0-
09	10620	X	8473	-0-	-2147	-0-	291	1	8182	2	N	-0-					-0-
*10	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	466	1	11451	2	N	-0-					-0-
*11	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	208	1	12831	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	6660	X	4454	-0-	-2206	-0-	138	1	4306	2	N	9	45	1			4
							10	9									
*07	6882	X	4405	-0-	-2477	-0-	148	1	4257	2	N	-0-					4
*08	5208	X	4697	-0-	-511	-0-	140	1	4557	2	N	-0-					4
09	4770	X	4577	-0-	-193	-0-	119	1	4456	2	N	2					6
							2	9									
*10	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	143	1	5385	2	N	29					35
							32	9									
*11	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	155	1	5880	2	N	9					44
							10	9									

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
06	14010	X	12693	-0-	-1317	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
*07	14477	X	14274	-0-	-203	-0-	14274	2			N	-0-					-0-
*08	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	240	1	13836	2	N	-0-					-0-
09	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	533	1	13749	2	N	-0-					-0-
*10	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	541	1	14812	2	N	-0-					-0-
*11	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	15	1	14463	2	N	-0-					-0-

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
06	14970	X	14124	-0-	-846	-0-	1400	1	12724	2	N	-0-					-0-
07	16585	X	10970	-0-	-5615	-0-	1317	1	9653	2	N	-0-					-0-
08	16585	X	13616	-0-	-2969	-0-	1333	1	12283	2	N	-0-					-0-
09	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	1570	1	14808	2	N	-0-					-0-
10	16771	X	13009	-0-	-3762	-0-	810	1	12199	2	N	-0-					-0-
11	14130	X	5072	-0-	-9058	-0-	201	1	4871	2	N	-0-					-0-

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
06	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					40
07	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	760	1	8737	2	N	-0-					40
08	9021	X	8146	-0-	-875	-0-	652	1	7492	2	N	2					42
							2	9									
09	7770	X	7208	-0-	-562	-0-	474	1	6730	2	N	4	3	8			43
							4	9									
10	9021	X	6600	-0-	-2421	-0-	443	1	6157	2	N	-0-					43
11	8730	X	6553	-0-	-2177	-0-	436	1	6117	2	N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	55092	X	20344	-0-	-34748	-0-	32	1	20312	2	N	-0-			-0-
07	19826	X	19826	-0-	-0-	-0-	22	1	19804	2	N	-0-			-0-
08	19475	X	19475	-0-	-0-	-0-	19	1	19456	2	N	-0-			-0-
09	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	46	1	16900	2	N	-0-			-0-
10	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	50	1	18756	2	N	-0-			-0-
11	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			-0-

GEAN, JIM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245093 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7792 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8100	X	3039	-0-	-5061	-0-	3039	2			N	-0-			-0-
07	8277	X	2446	-0-	-5831	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
08	6665	X	1796	-0-	-4869	-0-	1796	2			N	-0-			-0-
09	6270	X	1355	-0-	-4915	-0-	312	1	1043	2	N	-0-			-0-
10	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-			-0-
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	19	1	12129	2	N	-0-			-0-
07	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	9	1	1711	2	N	-0-			-0-
08	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	16	1	8600	2	N	-0-			-0-
09	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	29	1	5148	2	N	-0-			-0-
10	403	X	247	-0-	-156	-0-	21	1	226	2	N	-0-			-0-
11	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	23166	X	23166	-0-	-0-	-0-	23166	2			N	-0-			-0-
07	21158	X	21158	-0-	-0-	-0-	20	1	21138	2	N	-0-			-0-
08	24931	X	24931	-0-	-0-	-0-	20	1	24911	2	N	-0-			-0-
09	24310	X	24310	-0-	-0-	-0-	48	1	24262	2	N	-0-			-0-
10	23290	X	23290	-0-	-0-	-0-	48	1	23242	2	N	-0-			-0-
11	17190	X	NO RPT	-0-	-17190	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
11	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	27098	X	27098	-0-	-0-	-0-	27098	2			N	-0-			-0-
07	26598	X	24258	-0-	-2340	-0-	20	1	24238	2	N	-0-			-0-
08	26598	X	26294	-0-	-304	-0-	19	1	26275	2	N	-0-			-0-
09	25740	X	21118	-0-	-4622	-0-	45	1	21073	2	N	-0-			-0-
10	26598	X	24229	-0-	-2369	-0-	48	1	24181	2	N	-0-			-0-
11	25740	X	NO RPT	-0-	-25740	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	23485	X	23485	-0-	-0-	-0-	23485	2			N	-0-			-0-
07	31438	X	31438	-0-	-0-	-0-	27	1	31411	2	N	-0-			-0-
08	29109	X	24287	-0-	-4822	-0-	19	1	24268	2	N	-0-			-0-
09	28170	X	21465	-0-	-6705	-0-	47	1	21418	2	N	-0-			-0-
10	31434	X	28532	-0-	-2902	-0-	54	1	28478	2	N	-0-			-0-
11	30420	X	NO RPT	-0-	-30420	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 11240 - 12300

06	13290	X	13259	-0-	-31	-0-	2	1	13205	2	N	47					114
							52	9									
07	13733	X	12516	-0-	-1217	-0-	6	1	12457	2	N	48					162
							53	9									
08	13144	X	12139	-0-	-1005	-0-	970	1	11156	2	N	12					174
							13	9									
09	12720	X	11200	-0-	-1520	-0-	888	1	10218	2	N	85					259
							94	9									
10	13702	X	11779	-0-	-1923	-0-	936	1	10770	2	N	66	163	1			162
							73	9									
11	13260	X	11699	-0-	-1561	-0-	936	1	10763	2	N	-0-					162

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

06	5580	X	34	-0-	-5546	-0-	34	1			N	-0-					-0-
*07	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
*08	4526	X	965	-0-	-3561	-0-	16	1	949	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	2878	-0-	-1502	-0-	63	1	2815	2	N	-0-					-0-
*10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	84	1	3737	2	N	-0-					-0-
*11	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	42	1	2496	2	N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

06	15990	X	12439	-0-	-3551	-0-	400	1	12039	2	N	-0-					-0-
07	13702	X	13592	-0-	-110	-0-	1484	1	12108	2	N	-0-					-0-
08	13237	X	11933	-0-	-1304	-0-	1080	1	10853	2	N	-0-					-0-
09	12810	X	10074	-0-	-2736	-0-	746	1	9328	2	N	-0-					-0-
10	12927	X	12134	-0-	-793	-0-	1060	1	11074	2	N	-0-					-0-
11	13140	X	11041	-0-	-2099	-0-	1205	1	9836	2	N	-0-					-0-

GEAN, JIM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245668 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7691 - 10581

06	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	5542	-0-	-5618	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	9363	-0-	-1797	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	3799	-0-	-7001	-0-	875	1	2924	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					-0-
11	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

06	8400	X	7141	-0-	-1259	-0-	485	1	6656	2	N	-0-					-0-
*07	8680	X	5669	-0-	-3011	-0-	343	1	5326	2	N	-0-					-0-
*08	8680	X	7412	-0-	-1268	-0-	457	1	6955	2	N	-0-					-0-
09	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	521	1	7833	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	8028	-0-	-652	-0-	555	1	7473	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	6588	-0-	-1812	-0-	443	1	6145	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	12540	X	12016	-0-	-524	-0-	820	1	11196	2	N	-0-					-0-
*07	12958	X	12237	-0-	-721	-0-	799	1	11438	2	N	-0-					-0-
*08	12958	X	12034	-0-	-924	-0-	803	1	11231	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	11655	-0-	-765	-0-	1089	1	10566	2	N	-0-					-0-
10	12741	X	11228	-0-	-1513	-0-	1098	1	10130	2	N	-0-					-0-
*11	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	771	1	10428	2	N	-0-					-0-

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
06	9600	X	4401	-0-	-5199	-0-	367	1	4034	2	N	-0-					-0-
*07	9920	X	5995	-0-	-3925	-0-	364	1	5631	2	N	-0-					-0-
*08	8990	X	5921	-0-	-3069	-0-	365	1	5556	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5204	-0-	-886	-0-	325	1	4879	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	5960	-0-	-1139	-0-	413	1	5547	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	3614	-0-	-3256	-0-	243	1	3371	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	238	1	7395	2	Y	13	18	1			15
							14	9									
*07	8029	X	7957	-0-	-72	-0-	267	1	7677	2	Y	12	17	1			10
							13	9									
*08	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	251	1	8156	2	Y	7					17
							8	9									
09	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	209	1	7851	2	Y	14	16	1			15
							15	9									
*10	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	212	1	8012	2	Y	16	18	1			13
							18	9									
*11	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	200	1	7600	2	Y	18					31
							20	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15540	X	14212	-0-	-1328	-0-	769	1	13443	2	N	-0-					-0-
07	16058	X	15089	-0-	-969	-0-	235	1	14854	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	15060	-0-	-998	-0-	371	1	14689	2	N	-0-					-0-
09	15060	X	14358	-0-	-702	-0-	372	1	13986	2	N	-0-					-0-
10	15004	X	14342	-0-	-662	-0-	398	1	13944	2	N	-0-					-0-
11	14610	X	13622	-0-	-988	-0-	13622	2			N	-0-					-0-

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
06	360	X	360	-0-	-0-	-0-	48	1	299	2	N	12					72
							13	9									
07	938	X	938	-0-	-0-	-0-	935	2	3	9	N	3					75
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	697	2	6	9	N	5					80
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	207	1	1069	2	N	-0-					80
*10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	456	1	1051	2	N	-0-					80
*11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	98	1	1206	2	N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	644	1	3976	2	N	81	191	1			85
							89	9									
07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3824	2	75	9	N	68					153
08	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4051	2	98	9	N	89	192	1			50
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	757	1	3915	2	N	85					135
							94	9									
*10	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	1447	1	3338	2	N	80					215
							88	9									
*11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	265	1	3277	2	N	78	200	1			93
							86	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

06	17550	X	14662	-0-	-2888	-0-	793	1	13869	2	N	-0-					-0-
07	16988	X	14759	-0-	-2229	-0-	230	1	14529	2	N	-0-					-0-
08	15531	X	14981	-0-	-550	-0-	369	1	14612	2	N	-0-					-0-
09	14820	X	14740	-0-	-80	-0-	381	1	14359	2	N	-0-					-0-
10	15159	X	14771	-0-	-388	-0-	410	1	14361	2	N	-0-					-0-
11	14670	X	14028	-0-	-642	-0-	14028	2			N	-0-					-0-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

06	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
07	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
08	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
09	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9693	-0-	-103	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
*11	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

06	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	162	1	10983	2	N	-0-					-0-
*07	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	124	1	10074	2	N	-0-					-0-
*08	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	166	1	9779	2	N	-0-					-0-
09	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	225	1	9979	2	N	-0-					-0-
*10	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	173	1	7698	2	N	-0-					-0-
*11	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	111	1	6588	2	N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

06	480	N	119	-0-	-361	-0-	18	1	101	2	N	-0-					-0-
07	744	N	538	-0-	-206	-0-	59	1	479	2	N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	113	1	210	2	N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	189	1	432	2	N	-0-					-0-
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	54	1	226	2	N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	28	8			84
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	36	1	121	2	N	34	34	8			84
							37	9									
*10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	297	1	761	2	N	4	1	8			87
							4	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
*12	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	619	1	13081	2	Y	-0-					8
*01	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	651	1	13704	2	Y	-0-					8
*02	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	601	1	12191	2	Y	-0-					8
*03	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	668	1	13566	2	Y	-0-					8
*04	13890	X	11428	-0-	-2462	-0-	547	1	10881	2	Y	-0-					8
*05	14353	X	12914	-0-	-1439	-0-	646	1	12268	2	Y	-0-					8
*06	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	678	1	12531	2	Y	-0-					8
*07	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	583	1	13654	2	Y	-0-					8
*08	14229	X	14174	-0-	-55	-0-	570	1	13604	2	Y	-0-					8
*09	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	941	1	12868	2	Y	-0-					8
*10	13640	X	12542	-0-	-1098	-0-	866	1	11676	2	Y	-0-					8
11	13770	X	9327	-0-	-4443	-0-	497	1	8830	2	Y	-0-					8

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	16					88
							18	9									
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-					88
08	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-					88
09	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	841	1	4914	2	Y	-0-					88
*10	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	1289	1	7440	2	Y	1	1	8			88
							1	9									
*11	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	202	1	7176	2	Y	-0-					88

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	1			N	-0-					-0-
07	3100	N	5953	-0-	2853	2853	1736	1	4217	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	6748	-0-	3648	6501	166	1	6582	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	10253	-0-	7253	13754	269	1	9984	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	5784	-0-	2684	16438	1265	1	4519	2	N	-0-					-0-
*11	19070	X	2632	-0-	-16438	-0-	65	1	2567	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

06	15150	X	13328	-0-	-1822	-0-	1396	1	11913	2	N	17					182
							19	9									
07	15314	X	14517	-0-	-797	-0-	387	1	14046	2	N	76	193	1			65
							84	9									
08	15252	X	14229	-0-	-1023	-0-	387	1	13842	2	N	-0-					65
09	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	453	1	16383	2	N	-0-					65
*10	17193	X	17193	-0-	-0-	-0-	462	1	16731	2	N	-0-					65
*11	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	470	1	16670	2	N	33					98
							36	9									

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	1			N	-0-					-0-
07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	1387	1	3369	2	N	-0-					-0-
08	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	162	1	6423	2	N	-0-					-0-
09	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	237	1	8772	2	N	-0-					-0-
*10	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	1156	1	4130	2	N	-0-					-0-
*11	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	62	1	2465	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-			-0-
07	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-			-0-
08	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-			-0-
09	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-			-0-
10	5053	X	5	-0-	-5048	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*11	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	40	1	2456	2	N	-0-			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 401H RRCID -> 248197 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 10786

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 402H RRCID -> 248352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 10777

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

06	12210	X	11618	-0-	-592	-0-	11618	2			N	-0-			123
07	12338	X	11225	-0-	-1113	-0-	41	1	11184	2	N	-0-			123
08	12338	X	11731	-0-	-607	-0-	11731	2			N	-0-			123
09	11580	X	11392	-0-	-188	-0-	11392	2			N	-0-			123
*10	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	405	1	12053	2	N	-0-			123
11	11610	X	11401	-0-	-209	-0-	389	1	11012	2	N	-0-			123

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	157	1	2561	2	Y	11			17
							12	9							
*07	2697	X	2512	-0-	-185	-0-	152	1	2360	2	Y	-0-			17
*08	2697	X	2529	-0-	-168	-0-	155	1	2362	2	Y	11	25	1	3
							12	9							
09	2610	X	2605	-0-	-5	-0-	162	1	2443	2	Y	-0-			3
10	3069	X	2289	-0-	-780	-0-	157	1	2115	2	Y	15			18
							17	9							
11	2970	X	1467	-0-	-1503	-0-	99	1	1368	2	Y	-0-			18

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

06	12270	X	11527	-0-	-743	-0-	786	1	10741	2	N	-0-			-0-
*07	12679	X	12178	-0-	-501	-0-	795	1	11383	2	N	-0-			-0-
*08	12214	X	12103	-0-	-111	-0-	808	1	11295	2	N	-0-			-0-
09	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	1111	1	10785	2	N	-0-			-0-
10	12214	X	11392	-0-	-822	-0-	1115	1	10277	2	N	-0-			-0-
*11	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	739	1	9998	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	4620	-0-	-2310	-0-	144	1	4476	2	N	-0-					-0-
*07	6913	X	5415	-0-	-1498	-0-	182	1	5233	2	N	-0-					-0-
*08	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	184	1	5961	2	N	-0-					-0-
09	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	160	1	6023	2	N	-0-					-0-
*10	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	162	1	6113	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5256	-0-	-174	-0-	135	1	5121	2	N	-0-					-0-

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
06	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	171	1	5333	2	N	-0-					-0-
*07	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	209	1	6024	2	N	-0-					-0-
*08	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	240	1	7775	2	N	-0-					-0-
09	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	214	1	8040	2	N	-0-					-0-
*10	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	207	1	7803	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6384	-0-	-696	-0-	164	1	6220	2	N	-0-					-0-

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
06	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	546	1	7997	2	Y	-0-					-0-
*07	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	640	1	9921	2	Y	-0-					-0-
*08	9486	X	7483	-0-	-2003	-0-	461	1	7022	2	Y	-0-					-0-
09	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	663	1	9972	2	Y	-0-					-0-
10	10571	X	10284	-0-	-287	-0-	712	1	9572	2	Y	-0-					-0-
*11	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	769	1	10665	2	Y	-0-					-0-

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
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	122	1	2411	2	Y	11					17
							12	9									
*07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	181	1	2804	2	Y	-0-					17
*08	2542	X	2172	-0-	-370	-0-	133	1	2027	2	Y	11	25	1			3
							12	9									
09	2190	X	1300	-0-	-890	-0-	81	1	1219	2	Y	-0-					3
*10	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	173	1	2331	2	Y	15					18
							17	9									
11	3270	X	2376	-0-	-894	-0-	160	1	2216	2	Y	-0-					18

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
06	814	X	814	-0-	-0-	-0-	100	1	714	2	Y	-0-					-0-
*07	2542	X	764	-0-	-1778	-0-	46	1	718	2	Y	-0-					-0-
*08	2542	X	111	-0-	-2431	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	172	1	2583	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1777	-0-	-176	-0-	123	1	1654	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1667	-0-	-223	-0-	112	1	1555	2	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12420	X	11620	-0-	-800	-0-	11603	2	17	9	N	15					128
07	12834	X	12081	-0-	-753	-0-	44	1	12037	2	N	-0-					128
08	12493	X	11720	-0-	-773	-0-	11720	2			N	-0-					128
09	11610	X	11528	-0-	-82	-0-	11528	2			N	-0-					128
10	12028	X	11808	-0-	-220	-0-	384	1	11424	2	N	-0-					128
11	11700	X	11192	-0-	-508	-0-	382	1	10804	2	N	5					133
							6	9									

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
06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	37	1	2586	2	Y	-0-					-0-
*07	4960	X	2978	-0-	-1982	-0-	27	1	2951	2	Y	-0-					-0-
*08	4557	X	1101	-0-	-3456	-0-	12	1	1089	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	2962	-0-	-1418	-0-	32	1	2930	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	2516	-0-	-1390	-0-	25	1	2491	2	Y	-0-					-0-
*11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	43	1	3932	2	Y	-0-					-0-

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
06	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	657	1	9485	2	N	-0-					105
*07	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	654	1	10127	2	N	-0-					105
*08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	230	1	3489	2	N	-0-					105
09	1770	X	1187	-0-	-583	-0-	74	1	1113	2	N	-0-					105
*10	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	658	1	8849	2	N	-0-					105
*11	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	644	1	8942	2	N	-0-					105

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
06	12060	X	11061	-0-	-999	-0-	803	1	10258	2	N	-0-					4
*07	12090	X	10921	-0-	-1169	-0-	662	1	10259	2	N	-0-					4
*08	13640	X	10766	-0-	-2874	-0-	663	1	10103	2	N	-0-					4
09	13200	X	12346	-0-	-854	-0-	770	1	11576	2	N	-0-					4
10	13640	X	10972	-0-	-2668	-0-	758	1	10214	2	N	-0-					4
11	13200	X	10213	-0-	-2987	-0-	687	1	9526	2	N	-0-					4

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
06	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	558	1	9057	2	N	-0-					4
*07	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	691	1	10715	2	N	-0-					4
*08	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	680	1	10351	2	N	-0-					4
09	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	783	1	11763	2	N	-0-					4
10	10819	X	10641	-0-	-178	-0-	736	1	9905	2	N	-0-					4
11	12510	X	9904	-0-	-2606	-0-	666	1	9238	2	N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5516	X	4616	-0-	-900	-0-	4574	2	42	9	N	38	200	1			45
03	6510	X	3194	-0-	-3316	-0-	663	1	2520	2	N	10					55
							11	9									
04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					55
05	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					55
06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	40					95
*07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	18					113
*08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					113
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	89	1	3544	2	N	8	8	8			113
							9	9									
*10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	44	1	4710	2	N	-0-					113
*11	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	82	1	7431	2	N	74					187
							81	9									

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
06	14820	X	13888	-0-	-932	-0-	947	1	12941	2	N	-0-					-0-
*07	15128	X	13884	-0-	-1244	-0-	906	1	12978	2	N	-0-					-0-
*08	15128	X	13755	-0-	-1373	-0-	918	1	12837	2	N	-0-					-0-
09	14250	X	13476	-0-	-774	-0-	1260	1	12216	2	N	-0-					-0-
10	14725	X	12752	-0-	-1973	-0-	1247	1	11505	2	N	-0-					-0-
*11	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	866	1	11711	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	87	1	9178	2	Y	-0-					-0-
*07	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	92	1	10032	2	Y	-0-					-0-
*08	9548	X	8168	-0-	-1380	-0-	87	1	8081	2	Y	-0-					-0-
09	9240	X	7953	-0-	-1287	-0-	85	1	7868	2	Y	-0-					-0-
*10	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	95	1	9452	2	Y	-0-					-0-
11	9810	X	9182	-0-	-628	-0-	99	1	9083	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	100	1	3117	2	Y	-0-					14
*07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	171	1	4926	2	Y	-0-					14
*08	4743	X	3173	-0-	-1570	-0-	95	1	3078	2	Y	-0-					14
09	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	114	1	4281	2	Y	-0-					14
*10	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	165	1	6225	2	Y	9					23
							10	9									
*11	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	177	1	6716	2	Y	1					24
							1	9									

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	406	1	5539	2	N	-0-					-0-
*07	6107	X	6057	-0-	-50	-0-	395	1	5662	2	N	-0-					-0-
*08	6293	X	6110	-0-	-183	-0-	408	1	5702	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5589	-0-	-501	-0-	523	1	5066	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5787	-0-	-506	-0-	566	1	5221	2	N	-0-					-0-
*11	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	401	1	5431	2	N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	238	1	9908	2	Y	1					17
							1	9									
*07	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	386	1	11122	2	Y	-0-					17
*08	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	374	1	12130	2	Y	-0-					17
09	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	301	1	11305	2	Y	-0-					17
*10	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	207	1	7799	2	Y	9					26
							10	9									
11	8400	X	6747	-0-	-1653	-0-	173	1	6571	2	Y	3					29
							3	9									

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

06	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	876	1	10829	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	9279	-0-	-1199	-0-	249	1	9030	2	N	-0-					-0-
08	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	1497	1	9363	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	9918	-0-	-222	-0-	1519	1	8399	2	N	-0-					-0-
10	12090	X	10476	-0-	-1614	-0-	1770	1	8706	2	N	-0-					-0-
11	11700	X	9238	-0-	-2462	-0-	254	1	8984	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

06	1620	X	1297	-0-	-323	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
08	1674	X	1603	-0-	-71	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
09	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
*10	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
*11	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

06	14580	X	12074	-0-	-2506	-0-	255	1	11819	2	N	-0-					-0-
07	14880	X	11349	-0-	-3531	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	11695	-0-	-3185	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	9049	-0-	-4571	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	9524	-0-	-4674	-0-	143	1	9381	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	12047	-0-	-13	-0-	236	1	11811	2	N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

06	2910	X	2632	-0-	-278	-0-	197	1	2435	2	N	-0-					-0-
07	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	175	1	6349	2	N	-0-					-0-
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	507	1	3174	2	N	-0-					-0-
09	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	790	1	4369	2	N	-0-					-0-
*10	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	657	1	3229	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	2230	-0-	-3740	-0-	61	1	2169	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	253	1	3125	2	N	-0-					-0-
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	96	1	3470	2	N	-0-					-0-
08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	447	1	2798	2	N	-0-					-0-
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	528	1	2918	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	1582	-0-	-1425	-0-	267	1	1315	2	N	-0-					-0-
*11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	100	1	3536	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	553	1	6836	2	N	-0-					-0-
07	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	236	1	8549	2	N	-0-					-0-
08	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	1326	1	8295	2	N	-0-					-0-
09	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	1346	1	7447	2	N	-0-					-0-
*10	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	1901	1	9350	2	N	-0-					-0-
*11	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	293	1	10376	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16830	X	8198	-0-	-8632	-0-	614	1	7584	2	N	-0-					-0-
07	17391	X	8630	-0-	-8761	-0-	232	1	8398	2	N	-0-					-0-
08	17391	X	9325	-0-	-8066	-0-	1285	1	8040	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	8865	-0-	-1335	-0-	1357	1	7508	2	N	-0-					-0-
*10	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	1564	1	7693	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	7822	-0-	-1208	-0-	215	1	7607	2	N	-0-					-0-

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
06	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	648	1	5888	2	N	-0-					-0-
07	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	1244	1	9118	2	N	-0-					-0-
08	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	933	1	8597	2	N	-0-					-0-
09	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	1130	1	10664	2	N	-0-					-0-
*10	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	830	1	12491	2	N	-0-					-0-
*11	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	459	1	11123	2	N	-0-					-0-

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
06	3750	X	1742	-0-	-2008	-0-	1696	2	46	9	N	42	185	1			60
07	3937	X	7	-0-	-3930	-0-	7	2			N	-0-					60
08	3937	X	6	-0-	-3931	-0-	6	2			N	-0-					60
09	3810	X	10	-0-	-3800	-0-	1	1	9	2	N	-0-					60
10	3937	X	6	-0-	-3931	-0-	6	2			N	-0-					60
11	1740	X	352	-0-	-1388	-0-	90	1	262	2	N	-0-					60

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
06	12090	X	12030	-0-	-60	-0-	1192	1	10838	2	N	-0-					-0-
07	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	1780	1	13039	2	N	-0-					-0-
08	13423	X	12477	-0-	-946	-0-	1222	1	11255	2	N	-0-					-0-
09	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	1627	1	15347	2	N	-0-					-0-
*10	20795	X	20795	-0-	-0-	-0-	1295	1	19500	2	N	-0-					-0-
*11	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	624	1	15126	2	N	-0-					-0-

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
06	2550	X	1536	-0-	-1014	-0-	1536	1			N	-0-					-0-
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	1054	1	2561	2	N	-0-					-0-
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	104	1	4117	2	N	-0-					-0-
09	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	160	1	5939	2	N	-0-					-0-
*10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	863	1	3086	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	2270	-0-	-1720	-0-	56	1	2214	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34590	X	8517	-0-	-26073	-0-	13	1	8504	2	N	-0-					-0-
07	35743	X	4088	-0-	-31655	-0-	7	1	4081	2	N	-0-					-0-
08	35743	X	32488	-0-	-3255	-0-	23	1	32465	2	N	-0-					-0-
09	33024	X	33024	-0-	-0-	-0-	55	1	32969	2	N	-0-					-0-
10	37242	X	37242	-0-	-0-	-0-	60	1	37182	2	N	-0-					-0-
11	31440	X	NO RPT	-0-	-31440	-0-					N	NO RPT					-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
06	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	541	1	1404	2	N	-0-					-0-
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	1051	1	1382	2	N	-0-					-0-
08	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	483	1	535	2	N	-0-					-0-
09	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1428	1	102	2	N	-0-					-0-
*10	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	340	1	1319	2	N	-0-					-0-
*11	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1184	1	55	2	N	-0-					-0-

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
06	14779	X	14779	-0-	-0-	-0-	410	1	14369	2	N	-0-					88
07	15655	X	15517	-0-	-138	-0-	416	1	15101	2	N	-0-					88
08	15655	X	15425	-0-	-230	-0-	420	1	15005	2	N	-0-					88
09	15150	X	14465	-0-	-685	-0-	390	1	14075	2	N	-0-					88
10	15283	X	13480	-0-	-1803	-0-	362	1	13118	2	N	-0-					88
11	15030	X	12070	-0-	-2960	-0-	331	1	11739	2	N	-0-					88

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
06	655	X	655	-0-	-0-	-0-	182	1	473	2	N	-0-					-0-
07	775	X	393	-0-	-382	-0-	170	1	223	2	N	-0-					-0-
08	775	X	7	-0-	-768	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	1144	1	13280	2	Y	-0-					17
07	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	984	1	13079	2	Y	-0-					17
08	13299	X	13261	-0-	-38	-0-	1091	1	12164	2	Y	5	2	1			20
							6	9									
09	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	640	1	12396	2	Y	-0-					20
10	14911	X	12585	-0-	-2326	-0-	946	1	11639	2	Y	-0-					20
11	14430	X	11923	-0-	-2507	-0-	1097	1	10826	2	Y	-0-					20

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
06	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	779	1	9045	2	Y	16					199
							18	9									
07	12803	X	11245	-0-	-1558	-0-	787	1	10458	2	Y	-0-					199
08	12803	X	12040	-0-	-763	-0-	991	1	11049	2	Y	-0-	171	1			28
09	12390	X	10368	-0-	-2022	-0-	509	1	9859	2	Y	-0-					28
10	10695	X	9517	-0-	-1178	-0-	715	1	8802	2	Y	-0-					28
11	11640	X	9506	-0-	-2134	-0-	874	1	8632	2	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

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

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

06	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	1142	1	13252	2	Y	-0-					162
07	15562	X	15122	-0-	-440	-0-	1058	1	14063	2	Y	1					163
							1	9									
08	15562	X	12834	-0-	-2728	-0-	1052	1	11728	2	Y	49	194	1			18
							54	9									
09	12900	X	12218	-0-	-682	-0-	600	1	11618	2	Y	-0-					18
10	14880	X	13126	-0-	-1754	-0-	987	1	12139	2	Y	-0-					18
11	14640	X	11991	-0-	-2649	-0-	1103	1	10888	2	Y	-0-					18

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

06	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	1158	1	13441	2	Y	-0-					113
07	13919	X	13716	-0-	-203	-0-	960	1	12756	2	Y	-0-					113
08	13919	X	11176	-0-	-2743	-0-	919	1	10251	2	Y	5	12	1			106
							6	9									
09	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	616	1	11927	2	Y	-0-					106
10	15097	X	11665	-0-	-3432	-0-	877	1	10788	2	Y	-0-					106
11	14610	X	10786	-0-	-3824	-0-	992	1	9794	2	Y	-0-					106

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

06	14400	X	12983	-0-	-1417	-0-	360	1	12623	2	N	-0-					-0-
07	17112	X	16932	-0-	-180	-0-	454	1	16478	2	N	-0-					-0-
08	17112	X	16336	-0-	-776	-0-	822	1	15514	2	N	-0-					-0-
09	16560	X	15402	-0-	-1158	-0-	688	1	14714	2	N	-0-					-0-
10	16244	X	14722	-0-	-1522	-0-	395	1	14327	2	N	-0-					-0-
11	16380	X	14097	-0-	-2283	-0-	387	1	13710	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

06	18213	X	18213	-0-	-0-	-0-	505	1	17708	2	N	-0-					-0-
07	19127	X	18013	-0-	-1114	-0-	483	1	17530	2	N	-0-					-0-
08	19127	X	16896	-0-	-2231	-0-	850	1	16046	2	N	-0-					-0-
09	18510	X	15819	-0-	-2691	-0-	707	1	15112	2	N	-0-					-0-
10	19530	X	16286	-0-	-3244	-0-	437	1	15849	2	N	-0-					-0-
11	18210	X	15453	-0-	-2757	-0-	424	1	15029	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

06	14520	X	1559	-0-	-12961	-0-	43	1	1516	2	N	-0-					-0-
07	15004	X	1973	-0-	-13031	-0-	53	1	1920	2	N	-0-					-0-
08	15004	X	10326	-0-	-4678	-0-	520	1	9806	2	N	-0-					-0-
09	12990	X	10590	-0-	-2400	-0-	473	1	10117	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	6013	-0-	-714	-0-	161	1	5852	2	N	-0-					-0-
*11	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	300	1	10626	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	133	1	1856	2	N	-0-					-0-
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	371	1	3605	2	N	-0-					-0-
*10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	354	1	3271	2	N	-0-					-0-
*11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	198	1	2680	2	N	-0-					-0-

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
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
07	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
08	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
10	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-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
06	42623	X	42623	-0-	-0-	-0-	42623	2			N	-0-					-0-
07	37581	X	37581	-0-	-0-	-0-	37581	2			N	-0-					-0-
08	28483	X	28483	-0-	-0-	-0-	28483	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	-0-	-0-	-17190	-0-					N	-0-					-0-
10	24095	X	24095	-0-	-0-	-0-	24095	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	NO RPT	-0-	-17190	-0-					N	NO RPT					-0-

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10350	X	9340	-0-	-1010	-0-	607	1	8678	2	N	50					90
							55	9									
*07	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	556	1	10257	2	N	-0-					90
*08	12493	X	9283	-0-	-3210	-0-	490	1	8771	2	N	20					110
							22	9									
09	12090	X	10535	-0-	-1555	-0-	533	1	9961	2	N	37					147
							41	9									
10	12493	X	10206	-0-	-2287	-0-	515	1	9691	2	N	-0-					147
11	12450	X	9114	-0-	-3336	-0-	529	1	8573	2	N	11					158
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	26509	X	26509	-0-	-0-	-0-	1198	1	25311	2	Y	-0-					4
*01	28396	X	25025	-0-	-3371	-0-	1135	1	23890	2	Y	-0-					4
*02	25676	X	18843	-0-	-6833	-0-	886	1	17957	2	Y	-0-					4
*03	28427	X	19882	-0-	-8545	-0-	934	1	18948	2	Y	-0-					4
*04	27510	X	14825	-0-	-12685	-0-	709	1	14116	2	Y	-0-					4
*05	26505	X	2085	-0-	-24420	-0-	104	1	1981	2	Y	-0-					4
*06	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	72	1	1329	2	Y	-0-					4
*07	20863	X	18797	-0-	-2066	-0-	769	1	18028	2	Y	-0-					4
*08	20029	X	20029	-0-	-0-	-0-	806	1	19223	2	Y	-0-					4
*09	20238	X	20238	-0-	-0-	-0-	1380	1	18858	2	Y	-0-					4
*10	21759	X	21759	-0-	-0-	-0-	1502	1	20257	2	Y	-0-					4
11	19380	X	18979	-0-	-401	-0-	1011	1	17967	2	Y	1					5
							1	9									

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
*12	81756	X	28203	-0-	-53553	-0-	1274	1	26929	2	Y	-0-					15
*01	27125	X	22737	-0-	-4388	-0-	1031	1	21706	2	Y	-0-					15
*02	29148	X	13801	-0-	-15347	-0-	649	1	13152	2	Y	-0-					15
*03	32271	X	14205	-0-	-18066	-0-	667	1	13538	2	Y	-0-					15
*04	31230	X	6711	-0-	-24519	-0-	321	1	6390	2	Y	-0-					15
*05	28210	X	-0-	-0-	-28210	-0-					Y	-0-					15
*06	613	X	613	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	Y	-0-					15
*07	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	686	1	16086	2	Y	-0-					15
*08	18385	X	18385	-0-	-0-	-0-	740	1	17645	2	Y	-0-					15
*09	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	1107	1	15124	2	Y	-0-					15
*10	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	923	1	12446	2	Y	-0-					15
11	17790	X	10409	-0-	-7381	-0-	554	1	9854	2	Y	1					16
							1	9									

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
06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5161	2	94	9	Y	85	103	1			93
07	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6465	2	77	9	Y	70	72	1			91
08	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7300	2	68	9	Y	62	46	1			107
09	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7194	2	41	9	Y	37	44	1			100
*10	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7243	2	80	9	Y	73	75	1			98
*11	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8110	2	53	9	Y	48	46	1			100

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
06	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	16	1	9606	2	N	17	63	1			56
							19	9									
07	9920	X	9567	-0-	-353	-0-	5	1	9512	2	N	45					101
							50	9									
08	9920	X	9346	-0-	-574	-0-	746	1	8580	2	N	18	55	1			64
							20	9									
09	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	676	1	8915	2	N	22					86
							24	9									
10	9920	X	7877	-0-	-2043	-0-	602	1	7261	2	N	13	44	1			55
							14	9									
11	9600	X	6661	-0-	-2939	-0-	468	1	6178	2	N	14	34	1			35
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	6	1	3609	2	N	53	113	1			123
							58	9									
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	1	1	2820	2	N	94					217
							103	9									
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	233	1	2676	2	N	107	117	1			207
							118	9									
*09	2820	X	1958	-0-	-862	-0-	134	1	1761	2	N	57	2	8			262
							63	9									
*10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	218	1	2624	2	N	101	132	1			231
							111	9									
*11	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	221	1	2916	2	N	45	141	1	2	8	133
							50	9									

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

06	37560	X	37435	-0-	-125	-0-	37435	2			N	-0-					-0-
07	38812	X	29902	-0-	-8910	-0-	29902	2			N	-0-					-0-
08	38812	X	34535	-0-	-4277	-0-	34535	2			N	-0-					-0-
09	37560	X	31748	-0-	-5812	-0-	31748	2			N	-0-					-0-
10	38812	X	31605	-0-	-7207	-0-	31605	2			N	-0-					-0-
11	37440	X	NO RPT	-0-	-37440	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

*12	17577	X	13314	-0-	-4263	-0-	602	1	12712	2	Y	-0-					-0-
*01	17577	X	10372	-0-	-7205	-0-	470	1	9902	2	Y	-0-					-0-
*02	15736	X	9793	-0-	-5943	-0-	460	1	9333	2	Y	-0-					-0-
*03	15314	X	11293	-0-	-4021	-0-	530	1	10763	2	Y	-0-					-0-
*04	14820	X	9659	-0-	-5161	-0-	462	1	9197	2	Y	-0-					-0-
*05	13299	X	8006	-0-	-5293	-0-	401	1	7605	2	Y	-0-					-0-
*06	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	396	1	7325	2	Y	-0-					-0-
*07	11284	X	8833	-0-	-2451	-0-	361	1	8472	2	Y	-0-					-0-
*08	11284	X	10551	-0-	-733	-0-	425	1	10126	2	Y	-0-					-0-
*09	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	662	1	9053	2	Y	-0-					-0-
*10	7998	X	7056	-0-	-942	-0-	487	1	6569	2	Y	-0-					-0-
11	10200	X	4057	-0-	-6143	-0-	216	1	3840	2	Y	1					1
							1	9									

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
*12	13950	X	8559	-0-	-5391	-0-	387	1	8172	2	Y	-0-					2
*01	13950	X	8292	-0-	-5658	-0-	376	1	7916	2	Y	-0-					2
*02	12600	X	7829	-0-	-4771	-0-	368	1	7461	2	Y	-0-					2
*03	10912	X	7706	-0-	-3206	-0-	362	1	7344	2	Y	-0-					2
*04	9420	X	7778	-0-	-1642	-0-	372	1	7406	2	Y	-0-					2
*05	8680	X	4632	-0-	-4048	-0-	232	1	4400	2	Y	-0-					2
*06	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	280	1	5179	2	Y	-0-					2
*07	8680	X	4882	-0-	-3798	-0-	200	1	4682	2	Y	-0-					2
*08	8029	X	6479	-0-	-1550	-0-	261	1	6218	2	Y	-0-					2
*09	7770	X	7240	-0-	-530	-0-	494	1	6746	2	Y	-0-					2
*10	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	418	1	5638	2	Y	-0-					2
11	6270	X	5150	-0-	-1120	-0-	274	1	4875	2	Y	1					3
							1	9									

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
*12	13547	X	13225	-0-	-322	-0-	598	1	12627	2	Y	-0-					3
*01	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	687	1	14470	2	Y	-0-					3
*02	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	604	1	12241	2	Y	-0-					3
*03	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	657	1	13342	2	Y	-0-					3
*04	13110	X	11737	-0-	-1373	-0-	562	1	11175	2	Y	-0-					3
*05	13547	X	11227	-0-	-2320	-0-	562	1	10665	2	Y	-0-					3
*06	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	454	1	8384	2	Y	-0-					3
*07	14229	X	10475	-0-	-3754	-0-	429	1	10046	2	Y	-0-					3
*08	14012	X	9817	-0-	-4195	-0-	395	1	9422	2	Y	-0-					3
*09	11730	X	10244	-0-	-1486	-0-	698	1	9546	2	Y	-0-					3
*10	11222	X	9664	-0-	-1558	-0-	667	1	8997	2	Y	-0-					3
11	10140	X	9001	-0-	-1139	-0-	479	1	8521	2	Y	1					4
							1	9									

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
*12	39029	X	-0-	-0-	-39029	-0-					Y	-0-					13
*01	39029	X	30405	-0-	-8624	-0-	1379	1	29026	2	Y	-0-					13
*02	34916	X	26619	-0-	-8297	-0-	1251	1	25368	2	Y	-0-					13
*03	38657	X	26793	-0-	-11864	-0-	1258	1	25535	2	Y	-0-					13
*04	29430	X	23558	-0-	-5872	-0-	1127	1	22431	2	Y	-0-					13
*05	30411	X	9693	-0-	-20718	-0-	485	1	9208	2	Y	-0-					13
*06	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	510	1	9417	2	Y	-0-					13
*07	29481	X	16596	-0-	-12885	-0-	679	1	15917	2	Y	-0-					13
*08	26784	X	16040	-0-	-10744	-0-	646	1	15394	2	Y	-0-					13
*09	23550	X	12991	-0-	-10559	-0-	886	1	12105	2	Y	-0-					13
*10	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	1000	1	13495	2	Y	-0-					13
11	16050	X	2241	-0-	-13809	-0-	119	1	2121	2	Y	1					14
							1	9									

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
*12	22506	X	12749	-0-	-9757	-0-	576	1	12173	2	Y	-0-					9
*01	22506	X	11265	-0-	-11241	-0-	511	1	10754	2	Y	-0-					9
*02	20328	X	9528	-0-	-10800	-0-	448	1	9080	2	Y	-0-					9
*03	14508	X	9323	-0-	-5185	-0-	438	1	8885	2	Y	-0-					9
*04	13320	X	9434	-0-	-3886	-0-	451	1	8983	2	Y	-0-					9
*05	12741	X	10858	-0-	-1883	-0-	543	1	10315	2	Y	-0-					9
*06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	181	1	3338	2	Y	-0-					9
*07	10540	X	4753	-0-	-5787	-0-	194	1	4559	2	Y	-0-					9
*08	9734	X	6584	-0-	-3150	-0-	265	1	6319	2	Y	-0-					9
*09	9420	X	6800	-0-	-2620	-0-	464	1	6336	2	Y	-0-					9
*10	10850	X	3983	-0-	-6867	-0-	275	1	3708	2	Y	-0-					9
11	6360	X	3673	-0-	-2687	-0-	196	1	3476	2	Y	1					10
							1	9									

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

06	28620	X	23217	-0-	-5403	-0-	556	1	22661	2	N	-0-					-0-
07	29574	X	21888	-0-	-7686	-0-	521	1	21367	2	N	-0-					-0-
08	28055	X	25337	-0-	-2718	-0-	611	1	24726	2	N	-0-					-0-
09	24451	X	24451	-0-	-0-	-0-	703	1	23748	2	N	-0-					-0-
10	23994	X	23868	-0-	-126	-0-	632	1	23236	2	N	-0-					-0-
11	24510	X	20912	-0-	-3598	-0-	425	1	20487	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

06	24360	X	24334	-0-	-26	-0-	582	1	23752	2	N	-0-					-0-
07	25172	X	24723	-0-	-449	-0-	589	1	24134	2	N	-0-					-0-
08	27620	X	27620	-0-	-0-	-0-	666	1	26954	2	N	-0-					-0-
09	24875	X	24875	-0-	-0-	-0-	716	1	24159	2	N	-0-					-0-
10	25141	X	24221	-0-	-920	-0-	641	1	23580	2	N	-0-					-0-
11	26730	X	19976	-0-	-6754	-0-	406	1	19570	2	N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

06	35580	X	26287	-0-	-9293	-0-	41	1	26246	2	N	-0-					-0-
07	35774	X	4900	-0-	-30874	-0-	10	1	4890	2	N	-0-					-0-
08	35774	X	664	-0-	-35110	-0-	10	1	654	2	N	-0-					-0-
09	34620	X	4	-0-	-34616	-0-	4	1			N	-0-					-0-
10	27156	X	5	-0-	-27151	-0-	5	1			N	-0-					-0-
11	26280	X	NO RPT	-0-	-26280	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

06	18480	X	18339	-0-	-141	-0-	439	1	17900	2	N	-0-					-0-
07	19096	X	18032	-0-	-1064	-0-	429	1	17603	2	N	-0-					-0-
08	18817	X	17250	-0-	-1567	-0-	416	1	16834	2	N	-0-					-0-
09	17700	X	15814	-0-	-1886	-0-	455	1	15359	2	N	-0-					-0-
10	18941	X	17303	-0-	-1638	-0-	458	1	16845	2	N	-0-					-0-
11	18330	X	15600	-0-	-2730	-0-	317	1	15283	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

06	20564	X	20564	-0-	-0-	-0-	492	1	20072	2	N	-0-					-0-
07	20894	X	20083	-0-	-811	-0-	478	1	19605	2	N	-0-					-0-
08	20894	X	18520	-0-	-2374	-0-	446	1	18074	2	N	-0-					-0-
09	18870	X	16729	-0-	-2141	-0-	481	1	16248	2	N	-0-					-0-
10	21235	X	18007	-0-	-3228	-0-	477	1	17530	2	N	-0-					-0-
11	20550	X	16242	-0-	-4308	-0-	330	1	15912	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8700	X	8471	-0-	-229	-0-	22	1	8424	2	N	23					257
							25	9									
07	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	2321	1	8298	2	N	71	174	1			154
							78	9									
08	8959	X	8506	-0-	-453	-0-	848	1	7629	2	N	26					180
							29	9									
09	8670	X	8038	-0-	-632	-0-	640	1	7363	2	N	32					212
							35	9									
10	8773	X	8292	-0-	-481	-0-	659	1	7582	2	N	46	171	1			87
							51	9									
11	9570	X	8286	-0-	-1284	-0-	660	1	7585	2	N	37					124
							41	9									

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

06	41880	X	19644	-0-	-22236	-0-	31	1	19613	2	N	-0-					-0-
07	43276	X	13311	-0-	-29965	-0-	14	1	13297	2	N	-0-					-0-
08	42594	X	22798	-0-	-19796	-0-	19	1	22779	2	N	-0-					-0-
09	35190	X	21003	-0-	-14187	-0-	50	1	20953	2	N	-0-					-0-
10	33728	X	26787	-0-	-6941	-0-	55	1	26732	2	N	-0-					-0-
11	22050	X	NO RPT	-0-	-22050	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

06	31320	X	28667	-0-	-2653	-0-	45	1	28622	2	N	-0-					-0-
07	32364	X	25056	-0-	-7308	-0-	22	1	25034	2	N	-0-					-0-
08	30628	X	25015	-0-	-5613	-0-	20	1	24995	2	N	-0-					-0-
09	28680	X	24456	-0-	-4224	-0-	47	1	24409	2	N	-0-					-0-
10	29636	X	27424	-0-	-2212	-0-	52	1	27372	2	N	-0-					-0-
11	28680	X	NO RPT	-0-	-28680	-0-					N	NO RPT					-0-

JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

06	9540	X	8578	-0-	-962	-0-	464	1	8114	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	8455	-0-	-1000	-0-	132	1	8323	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	8679	-0-	-528	-0-	214	1	8465	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	8411	-0-	-499	-0-	218	1	8193	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8588	-0-	-681	-0-	238	1	8350	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	8296	-0-	-284	-0-	8296	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

06	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	288	1	11726	2	N	-0-					-0-
07	12400	X	11676	-0-	-724	-0-	278	1	11398	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	10224	-0-	-1091	-0-	246	1	9978	2	N	-0-					-0-
09	10950	X	8267	-0-	-2683	-0-	238	1	8029	2	N	-0-					-0-
10	12400	X	11683	-0-	-717	-0-	309	1	11374	2	N	-0-					-0-
11	12000	X	10420	-0-	-1580	-0-	212	1	10208	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
*12	26509	X	26509	-0-	-0-	-0-	1198	1	25311	2	Y	-0-					-0-
*01	27466	X	26452	-0-	-1014	-0-	1200	1	25252	2	Y	-0-					-0-
*02	24808	X	23620	-0-	-1188	-0-	1110	1	22510	2	Y	-0-					-0-
*03	27466	X	22764	-0-	-4702	-0-	1069	1	21695	2	Y	-0-					-0-
*04	25710	X	22857	-0-	-2853	-0-	1094	1	21763	2	Y	-0-					-0-
*05	28435	X	28435	-0-	-0-	-0-	1423	1	27012	2	Y	-0-					-0-
*06	28568	X	28568	-0-	-0-	-0-	1467	1	27101	2	Y	-0-					-0-
*07	30617	X	30617	-0-	-0-	-0-	1253	1	29364	2	Y	-0-					-0-
*08	28946	X	28946	-0-	-0-	-0-	1165	1	27781	2	Y	-0-					-0-
*09	26601	X	26601	-0-	-0-	-0-	1814	1	24787	2	Y	-0-					-0-
*10	29556	X	29556	-0-	-0-	-0-	2040	1	27516	2	Y	-0-					-0-
11	28260	X	26717	-0-	-1543	-0-	1423	1	25293	2	Y	1					1
							1	9									

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
*12	27125	X	8589	-0-	-18536	-0-	388	1	8201	2	N	-0-					-0-
*01	27125	X	5439	-0-	-21686	-0-	247	1	5192	2	N	-0-					-0-
*02	12404	X	8891	-0-	-3513	-0-	418	1	8473	2	N	-0-					-0-
*03	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	630	1	12781	2	N	-0-					-0-
*04	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	578	1	11496	2	N	-0-					-0-
*05	9858	X	1227	-0-	-8631	-0-	61	1	1166	2	N	-0-					-0-
*06	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					N	-0-					-0-
*07	13423	X	-0-	-0-	-13423	-0-					N	-0-					-0-
*08	13423	X	164	-0-	-13259	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
*09	12060	X	-0-	-0-	-12060	-0-					N	-0-					-0-
*10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	1					1

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
*12	23835	X	23835	-0-	-0-	-0-	1077	1	22758	2	N	-0-					-0-
*01	21824	X	21815	-0-	-9	-0-	989	1	20826	2	N	-0-					-0-
*02	19712	X	19294	-0-	-418	-0-	907	1	18387	2	N	-0-					-0-
*03	21824	X	20646	-0-	-1178	-0-	970	1	19676	2	N	-0-					-0-
*04	21120	X	19263	-0-	-1857	-0-	922	1	18341	2	N	-0-					-0-
*05	21824	X	19356	-0-	-2468	-0-	969	1	18387	2	N	-0-					-0-
*06	21120	X	14481	-0-	-6639	-0-	744	1	13737	2	N	-0-					-0-
*07	21359	X	11836	-0-	-9523	-0-	484	1	11352	2	N	-0-					-0-
*08	20646	X	12050	-0-	-8596	-0-	485	1	11565	2	N	-0-					-0-
*09	19260	X	11170	-0-	-8090	-0-	762	1	10408	2	N	-0-					-0-
*10	19344	X	13685	-0-	-5659	-0-	944	1	12741	2	N	-0-					-0-
11	14490	X	9013	-0-	-5477	-0-	480	1	8532	2	N	1					1
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
*12	36270	X	28084	-0-	-8186	-0-	1269	1	26815	2	N	-0-					-0-
*01	36270	X	27700	-0-	-8570	-0-	1256	1	26444	2	N	-0-					-0-
*02	32760	X	24018	-0-	-8742	-0-	1129	1	22889	2	N	-0-					-0-
*03	30504	X	23823	-0-	-6681	-0-	1119	1	22704	2	N	-0-					-0-
*04	27390	X	22772	-0-	-4618	-0-	1090	1	21682	2	N	-0-					-0-
*05	28086	X	26749	-0-	-1337	-0-	1339	1	25410	2	N	-0-					-0-
*06	28648	X	28648	-0-	-0-	-0-	1471	1	27177	2	N	-0-					-0-
*07	26598	X	24841	-0-	-1757	-0-	1016	1	23825	2	N	-0-					-0-
*08	28818	X	28818	-0-	-0-	-0-	1160	1	27658	2	N	-0-					-0-
*09	26924	X	26924	-0-	-0-	-0-	1836	1	25088	2	N	-0-					-0-
*10	29605	X	21098	-0-	-8507	-0-	1456	1	19642	2	N	-0-					-0-
11	28650	X	26273	-0-	-2377	-0-	1399	1	24873	2	N	1					1
							1	9									

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	21669	X	13462	-0-	-8207	-0-	608	1	12854	2	N	-0-					-0-
*01	16678	X	10432	-0-	-6246	-0-	473	1	9959	2	N	-0-					-0-
*02	14084	X	11624	-0-	-2460	-0-	546	1	11078	2	N	-0-					-0-
*03	15593	X	13440	-0-	-2153	-0-	631	1	12809	2	N	-0-					-0-
*04	14520	X	12046	-0-	-2474	-0-	576	1	11470	2	N	-0-					-0-
*05	13454	X	11012	-0-	-2442	-0-	551	1	10461	2	N	-0-					-0-
*06	13020	X	11354	-0-	-1666	-0-	583	1	10771	2	N	-0-					-0-
*07	13454	X	12440	-0-	-1014	-0-	509	1	11931	2	N	-0-					-0-
*08	13454	X	12440	-0-	-1014	-0-	501	1	11939	2	N	-0-					-0-
*09	12060	X	9928	-0-	-2132	-0-	677	1	9251	2	N	-0-					-0-
*10	11718	X	10638	-0-	-1080	-0-	734	1	9904	2	N	-0-					-0-
11	12030	X	8389	-0-	-3641	-0-	447	1	7941	2	N	1					1
							1	9									

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	25358	X	21100	-0-	-4258	-0-	953	1	20147	2	Y	-0-					-0-
*01	22444	X	21607	-0-	-837	-0-	980	1	20627	2	Y	-0-					-0-
*02	20272	X	18259	-0-	-2013	-0-	858	1	17401	2	Y	-0-					-0-
*03	22444	X	19029	-0-	-3415	-0-	894	1	18135	2	Y	-0-					-0-
*04	21330	X	17746	-0-	-3584	-0-	849	1	16897	2	Y	-0-					-0-
*05	21607	X	17024	-0-	-4583	-0-	852	1	16172	2	Y	-0-					-0-
*06	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	900	1	16627	2	Y	-0-					-0-
*07	20212	X	15608	-0-	-4604	-0-	639	1	14969	2	Y	-0-					-0-
*08	19034	X	11176	-0-	-7858	-0-	450	1	10726	2	Y	-0-					-0-
*09	17760	X	14198	-0-	-3562	-0-	968	1	13230	2	Y	-0-					-0-
*10	18104	X	14704	-0-	-3400	-0-	1015	1	13689	2	Y	-0-					-0-
11	17520	X	15096	-0-	-2424	-0-	804	1	14291	2	Y	1					1
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	23312	X	14592	-0-	-8720	-0-	659	1	13933	2	Y	-0-					-0-
*01	23312	X	13879	-0-	-9433	-0-	629	1	13250	2	Y	-0-					-0-
*02	21056	X	13456	-0-	-7600	-0-	633	1	12823	2	Y	-0-					-0-
*03	17422	X	12000	-0-	-5422	-0-	564	1	11436	2	Y	-0-					-0-
*04	16860	X	12776	-0-	-4084	-0-	611	1	12165	2	Y	-0-					-0-
*05	14911	X	10153	-0-	-4758	-0-	508	1	9645	2	Y	-0-					-0-
*06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	317	1	5865	2	Y	-0-					-0-
*07	14911	X	13843	-0-	-1068	-0-	566	1	13277	2	Y	-0-					-0-
*08	13206	X	11240	-0-	-1966	-0-	452	1	10788	2	Y	-0-					-0-
*09	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	887	1	12129	2	Y	-0-					-0-
*10	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	891	1	12024	2	Y	-0-					-0-
11	13410	X	10501	-0-	-2909	-0-	559	1	9941	2	Y	1					1
							1	9									

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

*12	15841	X	13166	-0-	-2675	-0-	595	1	12571	2	Y	-0-					-0-
*01	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	741	1	15605	2	Y	-0-					-0-
*02	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	813	1	16490	2	Y	-0-					-0-
*03	16151	X	11176	-0-	-4975	-0-	525	1	10651	2	Y	-0-					-0-
*04	15810	X	10277	-0-	-5533	-0-	492	1	9785	2	Y	-0-					-0-
*05	19065	X	8037	-0-	-11028	-0-	402	1	7635	2	Y	-0-					-0-
*06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	154	1	2845	2	Y	-0-					-0-
*07	19158	X	12875	-0-	-6283	-0-	527	1	12348	2	Y	-0-					-0-
*08	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	498	1	11874	2	Y	-0-					-0-
*09	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	712	1	9727	2	Y	-0-					-0-
*10	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	762	1	10281	2	Y	-0-					-0-
11	12450	X	10874	-0-	-1576	-0-	579	1	10294	2	Y	1					1
							1	9									

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

06	INC G-10		15070	-0-	15070	15070	417	1	14611	2	Y	38					206
							42	9									
07	INC G-10		15341	-0-	15341	30411	412	1	14929	2	Y	-0-					206
08	INC G-10		15230	-0-	15230	45641	414	1	14794	2	Y	20					226
							22	9									
09	60125	X	14484	-0-	-45641	-0-	390	1	14085	2	Y	8					234
							9	9									
*10	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	399	1	14454	2	Y	-0-	190	1			44
11	15060	X	14787	-0-	-273	-0-	406	1	14381	2	Y	-0-					43

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

06	49236	X	49236	-0-	-0-	-0-	674	1	48562	2	N	-0-					-0-
07	51400	X	51400	-0-	-0-	-0-	2006	1	49394	2	N	-0-					-0-
08	34451	X	34451	-0-	-0-	-0-	3527	1	30924	2	N	-0-					-0-
09	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	1665	1	14749	2	N	-0-					-0-
*10	35574	X	35574	-0-	-0-	-0-	5588	1	29986	2	N	-0-					-0-
*11	29235	X	29235	-0-	-0-	-0-	1577	1	27658	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17100	X	16213	-0-	-887	-0-	542	1	15671	2	N	-0-					69
07	17453	X	17154	-0-	-299	-0-	460	1	16694	2	N	-0-					69
08	17143	X	15865	-0-	-1278	-0-	432	1	15433	2	N	-0-					69
09	16470	X	15027	-0-	-1443	-0-	535	1	14492	2	N	-0-					69
10	17298	X	16307	-0-	-991	-0-	438	1	15860	2	N	8					77
							9	9									
11	16590	X	14797	-0-	-1793	-0-	406	1	14391	2	N	-0-					77

MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	811	1	17139	2	Y	-0-					-0-
*01	17803	X	17803	-0-	-0-	-0-	807	1	16996	2	Y	-0-					-0-
*02	16380	X	15154	-0-	-1226	-0-	712	1	14442	2	Y	-0-					-0-
*03	18135	X	17646	-0-	-489	-0-	829	1	16817	2	Y	-0-					-0-
*04	17550	X	15949	-0-	-1601	-0-	763	1	15186	2	Y	-0-					-0-
*05	20981	X	20981	-0-	-0-	-0-	1050	1	19931	2	Y	-0-					-0-
*06	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	797	1	14718	2	Y	-0-					-0-
*07	17639	X	14378	-0-	-3261	-0-	588	1	13790	2	Y	-0-					-0-
*08	17639	X	14842	-0-	-2797	-0-	597	1	14245	2	Y	-0-					-0-
*09	15960	X	14152	-0-	-1808	-0-	965	1	13187	2	Y	-0-					-0-
*10	20150	X	12395	-0-	-7755	-0-	855	1	11540	2	Y	-0-					-0-
*11	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	848	1	15078	2	Y	1					1
							1	9									

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
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1335	-0-	1335	1335	1335	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1335					N	NO RPT					-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
06	75739	X	26160	-0-	-49579	-0-	26160	2			N	-0-					-0-
07	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	18	1	17885	2	N	-0-					-0-
08	23490	X	23490	-0-	-0-	-0-	20	1	23470	2	N	-0-					-0-
09	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	32	1	13246	2	N	-0-					-0-
10	22843	X	22843	-0-	-0-	-0-	52	1	22791	2	N	-0-					-0-
11	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	32590	X	32590	-0-	-0-	-0-	51	1	32539	2	N	-0-					-0-
07	32669	X	32669	-0-	-0-	-0-	24	1	32645	2	N	-0-					-0-
08	35343	X	35343	-0-	-0-	-0-	24	1	35319	2	N	-0-					-0-
09	32386	X	32386	-0-	-0-	-0-	57	1	32329	2	N	-0-					-0-
10	33447	X	33447	-0-	-0-	-0-	58	1	33389	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23880	X	20708	-0-	-3172	-0-	20708	2			N	-0-					-0-
07	24490	X	20560	-0-	-3930	-0-	22	1	20538	2	N	-0-					-0-
08	24628	X	24628	-0-	-0-	-0-	19	1	24609	2	N	-0-					-0-
09	21376	X	21376	-0-	-0-	-0-	44	1	21332	2	N	-0-					-0-
10	22460	X	22460	-0-	-0-	-0-	48	1	22412	2	N	-0-					-0-
11	23820	X	NO RPT	-0-	-23820	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	5609	-0-	-61	-0-	5579	2	30	9	N	27					289
07	5859	X	5631	-0-	-228	-0-	5607	2	24	9	N	22					311
08	5859	X	5497	-0-	-362	-0-	5478	2	19	9	N	17	174	1			154
09	5670	X	4736	-0-	-934	-0-	4714	2	22	9	N	20					174
10	5859	X	3712	-0-	-2147	-0-	3616	2	96	9	N	87					261
11	5610	X	4090	-0-	-1520	-0-	4064	2	26	9	N	24	3	8			282

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20880	X	18288	-0-	-2592	-0-	18288	2			N	-0-					-0-
07	21080	X	8746	-0-	-12334	-0-	15	1	8731	2	N	-0-					-0-
08	19034	X	2376	-0-	-16658	-0-	5	1	2371	2	N	-0-					-0-
09	18300	X	729	-0-	-17571	-0-	3	1	726	2	N	-0-					-0-
10	18910	X	1	-0-	-18909	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	18300	X	NO RPT	-0-	-18300	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	6720	X	6582	-0-	-138	-0-	158	1	6424	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6700	-0-	-244	-0-	160	1	6540	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6334	-0-	-424	-0-	153	1	6181	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5761	-0-	-449	-0-	166	1	5595	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	6218	-0-	-571	-0-	165	1	6053	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	5492	-0-	-1078	-0-	112	1	5380	2	N	-0-					-0-

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
06	36570	X	34814	-0-	-1756	-0-	55	1	34759	2	N	-0-					-0-
07	37789	X	35272	-0-	-2517	-0-	26	1	35246	2	N	-0-					-0-
08	37789	X	30513	-0-	-7276	-0-	23	1	30490	2	N	-0-					-0-
09	36570	X	29122	-0-	-7448	-0-	60	1	29062	2	N	-0-					-0-
10	37603	X	33253	-0-	-4350	-0-	59	1	33194	2	N	-0-					-0-
11	34800	X	NO RPT	-0-	-34800	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28650	X	27794	-0-	-856	-0-	27794	2			N	-0-					-0-
07	27559	X	25490	-0-	-2069	-0-	25490	2			N	-0-					-0-
08	25544	X	22546	-0-	-2998	-0-	22546	2			N	-0-					-0-
09	27780	X	21865	-0-	-5915	-0-	21865	2			N	-0-					-0-
10	28706	X	20800	-0-	-7906	-0-	20800	2			N	-0-					-0-
11	27780	X	NO RPT	-0-	-27780	-0-					N	NO RPT					-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
06	15570	X	14891	-0-	-679	-0-	1015	1	13876	2	N	-0-					-0-
*07	16027	X	14914	-0-	-1113	-0-	973	1	13941	2	N	-0-					-0-
*08	16027	X	14565	-0-	-1462	-0-	972	1	13593	2	N	-0-					-0-
09	15300	X	14134	-0-	-1166	-0-	1320	1	12814	2	N	-0-					-0-
10	15810	X	12912	-0-	-2898	-0-	1264	1	11648	2	N	-0-					-0-
*11	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	866	1	11722	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	33796	X	33796	-0-	-0-	-0-	53	1	33743	2	N	-0-			-0-
07	33227	X	33227	-0-	-0-	-0-	24	1	33203	2	N	-0-			-0-
08	25483	X	25483	-0-	-0-	-0-	17	1	25466	2	N	-0-			-0-
09	19140	X	8012	-0-	-11128	-0-	26	1	7986	2	N	-0-			-0-
10	19778	X	5772	-0-	-14006	-0-	26	1	5746	2	N	-0-			-0-
11	19140	X	NO RPT	-0-	-19140	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	22050	X	20769	-0-	-1281	-0-	20769	2			N	-0-			-0-
07	22785	X	20083	-0-	-2702	-0-	20	1	20063	2	N	-0-			-0-
08	26030	X	26030	-0-	-0-	-0-	19	1	26011	2	N	-0-			-0-
09	24531	X	24531	-0-	-0-	-0-	46	1	24485	2	N	-0-			-0-
10	27465	X	27465	-0-	-0-	-0-	52	1	27413	2	N	-0-			-0-
11	25200	X	NO RPT	-0-	-25200	-0-					N	NO RPT			-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
06	33840	X	30536	-0-	-3304	-0-	48	1	30488	2	N	-0-			-0-
07	33294	X	29211	-0-	-4083	-0-	21	1	29190	2	N	-0-			-0-
08	31713	X	29285	-0-	-2428	-0-	21	1	29264	2	N	-0-			-0-
09	30690	X	26431	-0-	-4259	-0-	47	1	26384	2	N	-0-			-0-
10	31558	X	29333	-0-	-2225	-0-	51	1	29282	2	N	-0-			-0-
11	30540	X	NO RPT	-0-	-30540	-0-					N	NO RPT			-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
06	30750	X	6003	-0-	-24747	-0-	6003	2			N	-0-			-0-
07	31589	X	1969	-0-	-29620	-0-	4	1	1965	2	N	-0-			-0-
08	23746	X	3	-0-	-23743	-0-	3	1			N	-0-			-0-
09	13020	X	2293	-0-	-10727	-0-	5	1	2288	2	N	-0-			-0-
10	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	36	1	11980	2	N	-0-			-0-
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT			-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	13050	X	420	-0-	-12630	-0-	3	1	417	2	N	-0-			-0-
07	0	W	184	-0-	184	184	18	1	166	2	N	-0-			-0-
08	0	W	638	-0-	638	822	66	1	572	2	N	-0-			-0-
09	0	W	98	-0-	98	920	10	1	88	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	780	-0-	-2258	-0-	80	1	700	2	N	-0-			-0-
*11	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	1119	1	13448	2	N	-0-			-0-

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
06	44550	X	36222	-0-	-8328	-0-	36222	2			N	-0-			-0-
07	43090	X	36031	-0-	-7059	-0-	36031	2			N	-0-			-0-
08	41540	X	33520	-0-	-8020	-0-	33520	2			N	-0-			-0-
09	36960	X	33637	-0-	-3323	-0-	33637	2			N	-0-			-0-
10	37417	X	33081	-0-	-4336	-0-	33081	2			N	-0-			-0-
11	36210	X	NO RPT	-0-	-36210	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	2	1	9878	2	N	127	187	1			299
							140	9									
07	10447	X	10204	-0-	-243	-0-	5	1	10072	2	N	115	341	1			73
							127	9									
08	10447	X	9751	-0-	-696	-0-	765	1	8853	2	N	121					194
							133	9									
09	10110	X	3681	-0-	-6429	-0-	128	1	3506	2	N	43					237
							47	9									
*10	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	847	1	9755	2	N	119	169	1			187
							131	9									
11	10020	X	7175	-0-	-2845	-0-	494	1	6602	2	N	72	184	1	3	8	72
							79	9									

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37710	X	26602	-0-	-11108	-0-	26602	2			N	-0-					-0-
07	38967	X	27726	-0-	-11241	-0-	27726	2			N	-0-					-0-
08	38967	X	20811	-0-	-18156	-0-	20811	2			N	-0-					-0-
09	33840	X	18144	-0-	-15696	-0-	18144	2			N	-0-					-0-
10	31899	X	21088	-0-	-10811	-0-	21088	2			N	-0-					-0-
11	26820	X	NO RPT	-0-	-26820	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43321	X	43321	-0-	-0-	-0-	43321	2			N	-0-					-0-
07	43236	X	43236	-0-	-0-	-0-	43236	2			N	-0-					-0-
08	44370	X	44370	-0-	-0-	-0-	44370	2			N	-0-					-0-
09	39130	X	39130	-0-	-0-	-0-	39130	2			N	-0-					-0-
10	40117	X	40117	-0-	-0-	-0-	40117	2			N	-0-					-0-
11	33240	X	NO RPT	-0-	-33240	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28528	X	28528	-0-	-0-	-0-	28528	2			N	-0-					-0-
07	28489	X	12588	-0-	-15901	-0-	17	1	12571	2	N	-0-					-0-
08	27900	X	20498	-0-	-7402	-0-	19	1	20479	2	N	-0-					-0-
09	28530	X	23864	-0-	-4666	-0-	48	1	23816	2	N	-0-					-0-
10	29481	X	28298	-0-	-1183	-0-	53	1	28245	2	N	-0-					-0-
11	28530	X	NO RPT	-0-	-28530	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20520	X	17265	-0-	-3255	-0-	17232	2	33	9	N	30					207
07	21111	X	1328	-0-	-19783	-0-	1325	2	3	9	N	3					210
08	20336	X	14305	-0-	-6031	-0-	14297	2	8	9	N	7					217
09	19680	X	15056	-0-	-4624	-0-	15016	2	40	9	N	36	178	1			75
10	19375	X	14164	-0-	-5211	-0-	14109	2	55	9	N	50					125
11	17280	X	11448	-0-	-5832	-0-	11413	2	35	9	N	32					157

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
06	23100	X	20812	-0-	-2288	-0-	20784	2	28	9	N	25					299
07	23870	X	23265	-0-	-605	-0-	23171	2	94	9	N	85					384
08	23312	X	20954	-0-	-2358	-0-	20934	2	20	9	N	18	175	1			227
09	20451	X	20451	-0-	-0-	-0-	20440	2	11	9	N	10					237
10	22165	X	19612	-0-	-2553	-0-	19568	2	44	9	N	40					277
11	22500	X	15710	-0-	-6790	-0-	15682	2	28	9	N	25	182	1	2	8	118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	25548	X	25548	-0-	-0-	-0-	25548	2			N	-0-			-0-
07	24056	X	10425	-0-	-13631	-0-	17	1	10408	2	N	-0-			-0-
08	23808	X	18325	-0-	-5483	-0-	19	1	18306	2	N	-0-			-0-
09	25560	X	23060	-0-	-2500	-0-	47	1	23013	2	N	-0-			-0-
10	28032	X	28032	-0-	-0-	-0-	53	1	27979	2	N	-0-			-0-
11	25560	X	NO RPT	-0-	-25560	-0-					N	NO RPT			-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
06	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	2			N	-0-			-0-
07	9982	X	1538	-0-	-8444	-0-	7	1	1531	2	N	-0-			-0-
08	20907	X	20907	-0-	-0-	-0-	20	1	20887	2	N	-0-			-0-
09	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	42	1	11921	2	N	-0-			-0-
10	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	48	1	13728	2	N	-0-			-0-
11	15330	X	NO RPT	-0-	-15330	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15990	X	4397	-0-	-11593	-0-	283	1	4114	2	N	-0-			-0-
*07	14942	X	10934	-0-	-4008	-0-	133	1	10801	2	N	-0-			-0-
*08	15221	X	13295	-0-	-1926	-0-	222	1	13073	2	N	-0-			-0-
09	14730	X	11902	-0-	-2828	-0-	262	1	11640	2	N	-0-			-0-
10	15221	X	11989	-0-	-3232	-0-	264	1	11725	2	N	-0-			-0-
11	13230	X	11492	-0-	-1738	-0-	191	1	11301	2	N	-0-			-0-

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
06	22913	X	22913	-0-	-0-	-0-	238	1	22675	2	N	-0-			-0-
*07	17860	X	17860	-0-	-0-	-0-	217	1	17643	2	N	-0-			-0-
*08	21336	X	21336	-0-	-0-	-0-	357	1	20979	2	N	-0-			-0-
09	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	416	1	18447	2	N	-0-			-0-
*10	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	414	1	18403	2	N	-0-			-0-
11	19920	X	14580	-0-	-5340	-0-	242	1	14338	2	N	-0-			-0-

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
06	12180	X	8731	-0-	-3449	-0-	681	1	8050	2	N	-0-			-0-
*07	12989	X	7849	-0-	-5140	-0-	476	1	7373	2	N	-0-			-0-
*08	12989	X	8376	-0-	-4613	-0-	516	1	7860	2	N	-0-			-0-
09	12570	X	10793	-0-	-1777	-0-	673	1	10120	2	N	-0-			-0-
10	13206	X	11544	-0-	-1662	-0-	799	1	10745	2	N	-0-			-0-
11	12780	X	10096	-0-	-2684	-0-	679	1	9417	2	N	-0-			-0-

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
06	14430	X	12354	-0-	-2076	-0-	718	1	11636	2	N	-0-			-0-
*07	14911	X	13133	-0-	-1778	-0-	796	1	12337	2	N	-0-			-0-
*08	15453	X	15453	-0-	-0-	-0-	953	1	14500	2	N	-0-			-0-
09	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	1019	1	15312	2	N	-0-			-0-
10	13888	X	12437	-0-	-1451	-0-	860	1	11577	2	N	-0-			-0-
11	16260	X	11493	-0-	-4767	-0-	772	1	10721	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	159	1	6295	2	Y	8					14
							9	9									
*07	7316	X	4532	-0-	-2784	-0-	152	1	4377	2	Y	3					17
							3	9									
*08	7161	X	4840	-0-	-2321	-0-	145	1	4688	2	Y	6	16	1			7
							7	9									
09	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	175	1	6553	2	Y	11					18
							12	9									
10	6479	X	5958	-0-	-521	-0-	153	1	5787	2	Y	16	17	1			17
							18	9									
11	7140	X	5454	-0-	-1686	-0-	139	1	5287	2	Y	25	17	1			25
							28	9									

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
06	12120	X	8474	-0-	-3646	-0-	304	1	8170	2	N	-0-					-0-
*07	12524	X	6893	-0-	-5631	-0-	355	1	6538	2	N	-0-					-0-
*08	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	450	1	8045	2	N	-0-					-0-
09	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	322	1	6014	2	N	-0-					-0-
*10	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	340	1	6389	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	5598	-0-	-2622	-0-	326	1	5272	2	N	-0-					-0-

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
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	96	1	3081	2	N	-0-					8
*07	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	110	1	4548	2	N	-0-					8
*08	4681	X	4293	-0-	-388	-0-	95	1	4198	2	N	-0-					8
09	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	106	1	5509	2	N	-0-					8
10	5301	X	4505	-0-	-796	-0-	109	1	4396	2	N	-0-					8
11	5130	X	3730	-0-	-1400	-0-	98	1	3632	2	N	-0-					8

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
06	8730	X	7862	-0-	-868	-0-	537	1	7325	2	N	-0-					-0-
*07	9021	X	8583	-0-	-438	-0-	560	1	8023	2	N	-0-					-0-
*08	9021	X	8166	-0-	-855	-0-	545	1	7621	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	7970	-0-	-610	-0-	745	1	7225	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	7387	-0-	-952	-0-	723	1	6664	2	N	-0-					-0-
*11	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	553	1	7486	2	N	-0-					-0-

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

MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	7	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6808	2	39	9	N	35	173	1			124
07	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	8661	2	427	9	N	388	345	1			167
08	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	8881	2	207	9	N	188	178	1			177
09	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	8952	2	204	9	N	185	173	1			189
*10	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9474	2	153	9	N	139	174	1			154
*11	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9675	2	145	9	N	132	174	1	2	8	110

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
06	11160	X	9512	-0-	-1648	-0-	1239	1	8203	2	N	64	181	1			224
							70	9									
07	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	88	1	11746	2	N	72					296
							79	9									
08	10509	X	9740	-0-	-769	-0-	564	1	9147	2	N	26					322
							29	9									
09	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	591	1	9955	2	N	20					342
							22	9									
*10	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	630	1	11674	2	N	83	185	1			240
							91	9									
11	11460	X	8933	-0-	-2527	-0-	412	1	8480	2	N	37	177	1	8	8	92
							41	9									

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
06	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	7965	2	167	9	N	152	172	1			139
07	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8667	2	143	9	N	130					269
08	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7404	2	135	9	N	123	175	1			217
09	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7338	2	125	9	N	114	172	1			159
*10	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7845	2	138	9	N	125					284
*11	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	6983	2	118	9	N	107	177	1	2	8	212

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
06	19230	X	18065	-0-	-1165	-0-	1232	1	16833	2	N	-0-					-0-
*07	19499	X	17863	-0-	-1636	-0-	1166	1	16697	2	N	-0-					-0-
*08	19344	X	17627	-0-	-1717	-0-	1177	1	16450	2	N	-0-					-0-
09	18540	X	17277	-0-	-1263	-0-	1614	1	15663	2	N	-0-					-0-
10	19158	X	16377	-0-	-2781	-0-	1602	1	14775	2	N	-0-					-0-
*11	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	1139	1	15413	2	N	-0-					-0-

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
06	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	1028	1	14029	2	N	-0-					-0-
*07	14791	X	14791	-0-	-0-	-0-	966	1	13825	2	N	-0-					-0-
*08	14552	X	14552	-0-	-0-	-0-	973	1	13579	2	N	-0-					-0-
09	14233	X	14233	-0-	-0-	-0-	1331	1	12902	2	N	-0-					-0-
*10	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	1060	1	9760	2	N	-0-					-0-
*11	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	699	1	9446	2	N	-0-					-0-

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
06	9420	X	7996	-0-	-1424	-0-	545	1	7451	2	N	-0-					-0-
*07	9331	X	7331	-0-	-2000	-0-	478	1	6853	2	N	-0-					-0-
*08	8773	X	8191	-0-	-582	-0-	546	1	7645	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7124	-0-	-1096	-0-	665	1	6459	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	7055	-0-	-1439	-0-	690	1	6365	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	6209	-0-	-271	-0-	427	1	5782	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	16140	X	13436	-0-	-2704	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
*07	16678	X	14505	-0-	-2173	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
*08	14632	X	14271	-0-	-361	-0-	54	1	14217	2	N	-0-					-0-
09	13710	X	13602	-0-	-108	-0-	243	1	13359	2	N	-0-					-0-
*10	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	253	1	13976	2	N	-0-					-0-
11	14040	X	13648	-0-	-392	-0-	14	1	13634	2	N	-0-					-0-

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
06	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	469	1	14598	2	N	-0-					-0-
*07	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	517	1	14876	2	N	-0-					-0-
*08	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	403	1	13058	2	N	-0-					-0-
09	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	386	1	14473	2	N	-0-					-0-
*10	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	382	1	14408	2	N	-0-					-0-
11	18240	X	14441	-0-	-3799	-0-	371	1	14070	2	N	-0-					-0-

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
06	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	125	1	6327	2	N	15					28
							17	9									
*07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	200	1	5754	2	N	7					35
							8	9									
*08	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	190	1	6151	2	N	11	33	1			13
							12	9									
09	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	168	1	6322	2	N	22					35
							24	9									
*10	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	187	1	7043	2	N	31	33	1			33
							34	9									
*11	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	179	1	6797	2	N	50	33	1			50
							55	9									

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
06	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	16624	2			N	-0-					-0-
07	15799	X	15799	-0-	-0-	-0-	15799	2			N	-0-					-0-
08	18073	X	15006	-0-	-3067	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
09	17490	X	13609	-0-	-3881	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	14057	-0-	-4016	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	NO RPT	-0-	-16620	-0-					N	NO RPT					-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
06	480	N	307	-0-	-173	-0-	1	1	306	2	N	-0-					-0-
07	434	N	332	-0-	-102	-0-	1	1	331	2	N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	2	N	-0-					-0-
09	300	N	176	-0-	-124	-0-	23	1	153	2	N	-0-					-0-
10	341	N	241	-0-	-100	-0-	31	1	210	2	N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19920	X	12703	-0-	-7217	-0-	738	1	11965	2	N	-0-					-0-
*07	19065	X	16838	-0-	-2227	-0-	1021	1	15817	2	N	-0-					-0-
*08	20303	X	20303	-0-	-0-	-0-	1250	1	19053	2	N	-0-					-0-
09	24301	X	24301	-0-	-0-	-0-	1516	1	22785	2	N	-0-					-0-
10	14291	X	12867	-0-	-1424	-0-	890	1	11977	2	N	-0-					-0-
11	20580	X	11244	-0-	-9336	-0-	756	1	10488	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*07	217	X	90	-0-	-127	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
*08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	130	-0-	-20	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-
*10	31	X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

06	8820	X	8513	-0-	-307	-0-	8416	2	97	9	N	88	170	1			140
07	9114	X	8626	-0-	-488	-0-	8523	2	103	9	N	94					234
08	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8524	2	87	9	N	79	167	1			146
09	7860	X	7487	-0-	-373	-0-	7400	2	87	9	N	79					225
10	8804	X	7985	-0-	-819	-0-	7895	2	90	9	N	82					307
11	8520	X	7720	-0-	-800	-0-	7653	2	67	9	N	61	178	1	1	8	189

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

06	5370	X	4288	-0-	-1082	-0-	255	1	4033	2	N	-0-					-0-
*07	5549	X	732	-0-	-4817	-0-	9	1	723	2	N	-0-					-0-
*08	5549	X	3928	-0-	-1621	-0-	66	1	3862	2	N	-0-					-0-
09	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	233	1	10343	2	N	-0-					-0-
*10	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	159	1	7043	2	N	-0-					-0-
*11	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	164	1	9725	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

06	12390	X	5146	-0-	-7244	-0-	300	1	4846	2	N	-0-					-0-
*07	12803	X	5756	-0-	-7047	-0-	70	1	5686	2	N	-0-					-0-
*08	12803	X	8484	-0-	-4319	-0-	142	1	8342	2	N	-0-					-0-
09	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	273	1	12140	2	N	-0-					-0-
*10	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	340	1	15108	2	N	-0-					-0-
*11	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	220	1	13040	2	N	-0-					-0-

SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

06	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8384	2	217	9	N	197	188	1			251
07	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9083	2	187	9	N	170					421
08	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	11720	2	172	9	N	156	381	1			196
09	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11179	2	139	9	N	126	189	1			133
*10	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13471	2	208	9	N	189					322
*11	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	13171	2	165	9	N	150	194	1	1	8	277

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

06	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	193	1	13042	2	N	-0-					-0-
*07	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	181	1	14745	2	N	-0-					-0-
*08	15474	X	15474	-0-	-0-	-0-	259	1	15215	2	N	-0-					-0-
09	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	324	1	14364	2	N	-0-					-0-
*10	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	296	1	13149	2	N	-0-					-0-
11	14460	X	11068	-0-	-3392	-0-	184	1	10884	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

06	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	201	1	13604	2	N	-0-					-0-
*07	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	165	1	13436	2	N	-0-					-0-
*08	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	218	1	12826	2	N	-0-					-0-
09	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	266	1	11828	2	N	-0-					-0-
*10	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	263	1	11676	2	N	-0-					-0-
11	12180	X	11631	-0-	-549	-0-	193	1	11438	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16980	X	14127	-0-	-2853	-0-	92	1	14035	2	N	-0-					-0-
07	18653	X	18653	-0-	-0-	-0-	1806	1	16847	2	N	-0-					-0-
08	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	1892	1	16416	2	N	-0-					-0-
09	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	1787	1	15353	2	N	-0-					-0-
*10	18097	X	18097	-0-	-0-	-0-	1865	1	16232	2	N	-0-					-0-
11	18060	X	17057	-0-	-1003	-0-	1311	1	15746	2	N	-0-					-0-

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
06	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	88	1	13373	2	N	-0-					-0-
07	14756	X	13561	-0-	-1195	-0-	1313	1	12248	2	N	-0-					-0-
08	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	1688	1	14650	2	N	-0-					-0-
09	16539	X	16539	-0-	-0-	-0-	1724	1	14815	2	N	-0-					-0-
10	17019	X	15711	-0-	-1308	-0-	1619	1	14092	2	N	-0-					-0-
11	15810	X	12445	-0-	-3365	-0-	956	1	11489	2	N	-0-					-0-

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
06	25590	X	19090	-0-	-6500	-0-	457	1	18633	2	N	-0-					-0-
07	26443	X	18708	-0-	-7735	-0-	446	1	18262	2	N	-0-					-0-
08	24118	X	22101	-0-	-2017	-0-	533	1	21568	2	N	-0-					-0-
09	21990	X	18596	-0-	-3394	-0-	535	1	18061	2	N	-0-					-0-
10	19716	X	19498	-0-	-218	-0-	516	1	18982	2	N	-0-					-0-
11	21390	X	17110	-0-	-4280	-0-	348	1	16762	2	N	-0-					-0-

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
06	29100	X	23695	-0-	-5405	-0-	567	1	23128	2	N	-0-					-0-
07	30070	X	22559	-0-	-7511	-0-	537	1	22022	2	N	-0-					-0-
08	28489	X	24035	-0-	-4454	-0-	579	1	23456	2	N	-0-					-0-
09	27210	X	23343	-0-	-3867	-0-	672	1	22671	2	N	-0-					-0-
*10	24681	X	24681	-0-	-0-	-0-	654	1	24027	2	N	-0-					-0-
11	23700	X	20267	-0-	-3433	-0-	412	1	19855	2	N	-0-					-0-

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
06	24004	X	24004	-0-	-0-	-0-	575	1	23429	2	N	-0-					-0-
07	24800	X	23782	-0-	-1018	-0-	566	1	23216	2	N	-0-					-0-
08	24056	X	21398	-0-	-2658	-0-	516	1	20882	2	N	-0-					-0-
09	23220	X	19464	-0-	-3756	-0-	560	1	18904	2	N	-0-					-0-
10	24800	X	20996	-0-	-3804	-0-	556	1	20440	2	N	-0-					-0-
11	24000	X	18652	-0-	-5348	-0-	379	1	18273	2	N	-0-					-0-

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
06	15630	X	8369	-0-	-7261	-0-	664	1	7705	2	Y	-0-					-0-
07	16151	X	9180	-0-	-6971	-0-	642	1	8538	2	Y	-0-					-0-
08	16151	X	12562	-0-	-3589	-0-	1034	1	11528	2	Y	-0-					-0-
09	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	884	1	17120	2	Y	10					10
							11	9									
*10	15695	X	15695	-0-	-0-	-0-	1180	1	14511	2	Y	4	1	8			13
							4	9									
*11	17228	X	17228	-0-	-0-	-0-	1584	1	15640	2	Y	4					17
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					Y	-0-					-0-
07	11501	X	6187	-0-	-5314	-0-	433	1	5754	2	Y	-0-					-0-
08	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	680	1	7588	2	Y	-0-					-0-
09	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	394	1	7626	2	Y	10					10
							11	9									
*10	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	657	1	8083	2	Y	4	1	8			13
							4	9									
11	8010	X	4362	-0-	-3648	-0-	401	1	3957	2	Y	4					17
							4	9									

ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

06	21870	X	21450	-0-	-420	-0-	513	1	20937	2	N	-0-					-0-
07	21669	X	21615	-0-	-54	-0-	515	1	21100	2	N	-0-					-0-
08	20894	X	20302	-0-	-592	-0-	489	1	19813	2	N	-0-					-0-
09	19230	X	18202	-0-	-1028	-0-	524	1	17678	2	N	-0-					-0-
10	22165	X	19708	-0-	-2457	-0-	522	1	19186	2	N	-0-					-0-
11	21450	X	17624	-0-	-3826	-0-	358	1	17266	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

06	16372	X	16372	-0-	-0-	-0-	238	1	16134	2	N	-0-					-0-
*07	18235	X	18235	-0-	-0-	-0-	221	1	18014	2	N	-0-					-0-
*08	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	254	1	14939	2	N	-0-					-0-
09	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	286	1	12700	2	N	-0-					-0-
10	12803	X	11282	-0-	-1521	-0-	248	1	11034	2	N	-0-					-0-
11	14640	X	11119	-0-	-3521	-0-	184	1	10935	2	N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

06	25320	X	10127	-0-	-15193	-0-	21	1	10106	2	N	-0-					-0-
07	26164	X	31	-0-	-26133	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	24645	X	26	-0-	-24619	-0-	26	1			N	-0-					-0-
09	21240	X	9	-0-	-21231	-0-	9	1			N	-0-					-0-
10	20956	X	4	-0-	-20952	-0-	4	1			N	-0-					-0-
11	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

06	0	W	5876	-0-	5876	23494	183	1	5693	2	N	-0-					-0-
*07	0	W	5806	-0-	5806	29300	195	1	5611	2	N	-0-					-0-
*08	0	W	6509	-0-	6509	35809	195	1	6314	2	N	-0-					-0-
*09	41756	X	5947	-0-	-35809	-0-	154	1	5793	2	N	-0-					-0-
*10	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	170	1	6427	2	N	-0-					-0-
*11	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	147	1	5572	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

06	0	W	8342	-0-	8342	27362	260	1	8082	2	N	-0-					-0-
*07	0	W	8545	-0-	8545	35907	287	1	8258	2	N	-0-					-0-
*08	0	W	9064	-0-	9064	44971	271	1	8793	2	N	-0-					-0-
09	0	W	8485	-0-	8485	53456	220	1	8265	2	N	-0-					-0-
*10	62143	X	8687	-0-	-53456	-0-	224	1	8463	2	N	-0-					-0-
*11	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	264	1	9997	2	N	-0-					-0-

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
06	16044	X	16044	-0-	-0-	-0-	499	1	15528	2	N	15					28
							17	9									
*07	13578	X	6967	-0-	-6611	-0-	234	1	6725	2	N	7					35
							8	9									
*08	15593	X	3318	-0-	-12275	-0-	99	1	3207	2	N	11	33	1			13
							12	9									
09	15090	X	7900	-0-	-7190	-0-	204	1	7672	2	N	22					35
							24	9									
10	15748	X	10383	-0-	-5365	-0-	267	1	10082	2	N	31	33	1			33
							34	9									
11	15240	X	11848	-0-	-3392	-0-	303	1	11490	2	N	50	33	1			50
							55	9									

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
06	13740	X	11695	-0-	-2045	-0-	798	1	10897	2	N	-0-					-0-
*07	14198	X	11767	-0-	-2431	-0-	768	1	10999	2	N	-0-					-0-
*08	14198	X	11243	-0-	-2955	-0-	751	1	10492	2	N	-0-					-0-
09	12000	X	10795	-0-	-1205	-0-	1008	1	9787	2	N	-0-					-0-
10	12400	X	10263	-0-	-2137	-0-	1005	1	9258	2	N	-0-					-0-
*11	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	693	1	9377	2	N	-0-					-0-

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
06	45510	X	35450	-0-	-10060	-0-	73	1	35377	2	N	-0-					-0-
07	47027	X	32835	-0-	-14192	-0-	76	1	32759	2	N	-0-					-0-
08	47027	X	35872	-0-	-11155	-0-	69	1	35803	2	N	-0-					-0-
09	37110	X	27914	-0-	-9196	-0-	56	1	27858	2	N	-0-					-0-
10	38347	X	33879	-0-	-4468	-0-	67	1	33812	2	N	-0-					-0-
11	35460	X	NO RPT	-0-	-35460	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
08	3100	N	13733	-0-	10633	10633	45	1	13688	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	23520	-0-	20520	31153	63	1	23457	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	41756	-0-	38656	69809	105	1	41651	2	N	-0-					-0-
11	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	68219					N	NO RPT					-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
06	10650	X	8503	-0-	-2147	-0-	580	1	7923	2	N	-0-					-0-
*07	10199	X	9253	-0-	-946	-0-	604	1	8649	2	N	-0-					-0-
*08	9951	X	9381	-0-	-570	-0-	627	1	8754	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	9160	-0-	-290	-0-	856	1	8304	2	N	-0-					-0-
*10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	919	1	8474	2	N	-0-					-0-
*11	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	554	1	7491	2	N	-0-					-0-

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
06	33330	X	31714	-0-	-1616	-0-	31714	2			N	-0-					-0-
07	32643	X	31227	-0-	-1416	-0-	31227	2			N	-0-					-0-
08	33015	X	29657	-0-	-3358	-0-	29657	2			N	-0-					-0-
09	31950	X	26269	-0-	-5681	-0-	26269	2			N	-0-					-0-
10	33015	X	26466	-0-	-6549	-0-	26466	2			N	-0-					-0-
11	31710	X	NO RPT	-0-	-31710	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8790	X	7387	-0-	-1403	-0-	1	1	7340	2	N	42					371
							46	9									
07	9083	X	8144	-0-	-939	-0-	4	1	8088	2	N	47					418
							52	9									
08	8866	X	7741	-0-	-1125	-0-	615	1	7075	2	N	46	372	1			92
							51	9									
09	8520	X	6763	-0-	-1757	-0-	538	1	6184	2	N	37					129
							41	9									
10	8401	X	6746	-0-	-1655	-0-	532	1	6114	2	N	91					220
							100	9									
11	7890	X	7049	-0-	-841	-0-	560	1	6435	2	N	49	172	1			97
							54	9									

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

06	47640	X	42650	-0-	-4990	-0-	88	1	42562	2	N	-0-					-0-
07	49228	X	39042	-0-	-10186	-0-	90	1	38952	2	N	-0-					-0-
08	49228	X	6875	-0-	-42353	-0-	30	1	6845	2	N	-0-					-0-
09	47640	X	2439	-0-	-45201	-0-	23	1	2416	2	N	-0-					-0-
10	44082	X	8648	-0-	-35434	-0-	39	1	8609	2	N	-0-					-0-
11	42660	X	NO RPT	-0-	-42660	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	15	1	2197	2	N	15					28
							17	9									
*07	3100	N	6428	-0-	3328	3328	216	1	6204	2	N	7					35
							8	9									
*08	3100	N	10515	-0-	7415	10743	314	1	10189	2	N	11	33	1			13
							12	9									
09	3000	N	10772	-0-	7772	18515	279	1	10469	2	N	22					35
							24	9									
*10	3100	N	8211	-0-	5111	23626	211	1	7966	2	N	31	33	1			33
							34	9									
*11	30331	X	6705	-0-	-23626	-0-	171	1	6479	2	N	50	33	1			50
							55	9									

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

06	6570	X	4053	-0-	-2517	-0-	276	1	3777	2	N	-0-					-0-
*07	7502	X	3170	-0-	-4332	-0-	207	1	2963	2	N	-0-					-0-
*08	7502	X	3659	-0-	-3843	-0-	244	1	3415	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	4079	-0-	-3181	-0-	381	1	3698	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	2755	-0-	-1554	-0-	269	1	2486	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	1250	-0-	-2020	-0-	86	1	1164	2	N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

06	21450	X	19480	-0-	-1970	-0-	19480	2			N	-0-					-0-
07	22165	X	8667	-0-	-13498	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
08	22165	X	389	-0-	-21776	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	248	-0-	-20122	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	21018	X	2296	-0-	-18722	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
11	19470	X	NO RPT	-0-	-19470	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13830	X	10541	-0-	-3289	-0-	836	1	9705	2	Y	-0-					-0-
07	14415	X	10585	-0-	-3830	-0-	741	1	9844	2	Y	-0-					-0-
08	14415	X	7479	-0-	-6936	-0-	615	1	6864	2	Y	-0-					-0-
09	13950	X	6977	-0-	-6973	-0-	342	1	6624	2	Y	10					10
							11	9									
*10	12431	X	10278	-0-	-2153	-0-	772	1	9502	2	Y	4	1	8			13
							4	9									
11	10530	X	9669	-0-	-861	-0-	889	1	8776	2	Y	4					17
							4	9									

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
06	30000	X	27502	-0-	-2498	-0-	27502	2			N	-0-					-0-
07	31000	X	29807	-0-	-1193	-0-	29807	2			N	-0-					-0-
08	30721	X	28263	-0-	-2458	-0-	28263	2			N	-0-					-0-
09	29730	X	22076	-0-	-7654	-0-	22076	2			N	-0-					-0-
10	30008	X	25837	-0-	-4171	-0-	25837	2			N	-0-					-0-
11	28860	X	NO RPT	-0-	-28860	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20130	X	19145	-0-	-985	-0-	19145	2			N	-0-					-0-
07	19994	X	19994	-0-	-0-	-0-	19994	2			N	-0-					-0-
08	21483	X	19519	-0-	-1964	-0-	19519	2			N	-0-					-0-
09	20790	X	18049	-0-	-2741	-0-	18049	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	18048	-0-	-3435	-0-	18048	2			N	-0-					-0-
11	19350	X	NO RPT	-0-	-19350	-0-					N	NO RPT					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10320	X	8878	-0-	-1442	-0-	297	1	8581	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	8798	-0-	-1866	-0-	236	1	8562	2	N	-0-					-0-
08	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	301	1	10772	2	N	-0-					-0-
09	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	513	1	13903	2	N	-0-					-0-
*10	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	294	1	10637	2	N	33					33
							36	9									
*11	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	360	1	12768	2	N	-0-					33

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9109	2	86	9	N	78					277
07	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9115	2	68	9	N	62	166	1			173
08	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	9236	2	80	9	N	73					246
09	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8808	2	72	9	N	65					311
*10	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8724	2	52	9	N	47	165	1			193
11	8430	X	7949	-0-	-481	-0-	7882	2	67	9	N	61	1	8			253

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
06	96060	X	77397	-0-	-18663	-0-	77397	2			N	-0-					-0-
07	92163	X	81767	-0-	-10396	-0-	81767	2			N	-0-					-0-
08	92163	X	76138	-0-	-16025	-0-	76138	2			N	-0-					-0-
09	77400	X	70611	-0-	-6789	-0-	70611	2			N	-0-					-0-
10	81778	X	77436	-0-	-4342	-0-	77436	2			N	-0-					-0-
11	79140	X	NO RPT	-0-	-79140	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	80220	X	66015	-0-	-14205	-0-	66015	2			N	-0-					-0-
07	79949	X	69899	-0-	-10050	-0-	69899	2			N	-0-					-0-
08	79329	X	66698	-0-	-12631	-0-	66698	2			N	-0-					-0-
09	76290	X	58823	-0-	-17467	-0-	58823	2			N	-0-					-0-
10	74059	X	61400	-0-	-12659	-0-	61400	2			N	-0-					-0-
11	67650	X	NO RPT	-0-	-67650	-0-					N	NO RPT					-0-

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16020	X	15179	-0-	-841	-0-	25	1	15123	2	N	28					294
							31	9									
07	16306	X	3778	-0-	-12528	-0-	2161	1	1600	2	N	15					309
							17	9									
08	16182	X	5989	-0-	-10193	-0-	427	1	5562	2	N	-0-	178	1			131
09	15540	X	8328	-0-	-7212	-0-	649	1	7653	2	N	24					155
							26	9									
10	15748	X	9278	-0-	-6470	-0-	739	1	8518	2	N	19					174
							21	9									
11	15180	X	10936	-0-	-4244	-0-	873	1	10035	2	N	25					199
							28	9									

ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30983	X	30983	-0-	-0-	-0-	742	1	30241	2	N	-0-					-0-
07	30975	X	30975	-0-	-0-	-0-	738	1	30237	2	N	-0-					-0-
08	29574	X	28560	-0-	-1014	-0-	688	1	27872	2	N	-0-					-0-
09	27810	X	25976	-0-	-1834	-0-	747	1	25229	2	N	-0-					-0-
10	32023	X	28068	-0-	-3955	-0-	743	1	27325	2	N	-0-					-0-
11	30990	X	25030	-0-	-5960	-0-	508	1	24522	2	N	-0-					-0-

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
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2561	2	26	9	Y	24	52	1			41
07	3038	X	2433	-0-	-605	-0-	2399	2	34	9	Y	31					72
08	3038	X	2254	-0-	-784	-0-	2221	2	33	9	Y	30					102
09	2490	X	2267	-0-	-223	-0-	2230	2	37	9	Y	34	66	1			70
10	2666	X	2420	-0-	-246	-0-	2387	2	33	9	Y	30					100
11	2580	X	2443	-0-	-137	-0-	2414	2	29	9	Y	26					126

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
06	9270	X	6129	-0-	-3141	-0-	6032	2	97	9	N	88	170	1			177
07	9579	X	8818	-0-	-761	-0-	8680	2	138	9	N	125	172	1			130
08	9579	X	9298	-0-	-281	-0-	9200	2	98	9	N	89					219
09	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6899	2	50	9	N	45					264
*10	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8517	2	105	9	N	95					359
11	9000	X	7968	-0-	-1032	-0-	7877	2	91	9	N	83	350	1	2	8	90

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
06	INC G-10		10327	-0-	10327	10327	10273	2	54	9	Y	49	119	1			88
07	INC G-10		9656	-0-	9656	19983	9619	2	37	9	Y	34					122
08	INC G-10		9026	-0-	9026	29009	8982	2	44	9	Y	40					162
09	38063	X	9054	-0-	-29009	-0-	9019	2	35	9	Y	32	105	1			89
*10	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9631	2	34	9	Y	31					120
11	10320	X	9798	-0-	-522	-0-	9765	2	33	9	Y	30	1	8			149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27360	X	18328	-0-	-9032	-0-	462	1	17866	2	N	-0-					-0-
07	28272	X	18824	-0-	-9448	-0-	526	1	18298	2	N	-0-					-0-
08	23436	X	19418	-0-	-4018	-0-	655	1	18763	2	N	-0-					-0-
09	22680	X	15696	-0-	-6984	-0-	599	1	15097	2	N	-0-					-0-
10	20522	X	14393	-0-	-6129	-0-	598	1	13795	2	N	-0-					-0-
11	18780	X	NO RPT	-0-	-18780	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	1318 8	1 9	15301	2	Y	7					96
07	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	1279	1	17001	2	Y	-0-					96
08	17086	X	17086	-0-	-0-	-0-	1406	1	15680	2	Y	-0-	68	1			28
09	16694	X	16694	-0-	-0-	-0-	820	1	15874	2	Y	-0-					28
10	17174	X	14438	-0-	-2736	-0-	1085	1	13353	2	Y	-0-					28
11	17700	X	13359	-0-	-4341	-0-	1229	1	12130	2	Y	-0-					28

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
06	37440	X	-0-	-0-	-37440	-0-					N	-0-					-0-
07	33015	X	12452	-0-	-20563	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
08	44989	X	44989	-0-	-0-	-0-	58	1	44931	2	N	-0-					-0-
09	40606	X	40606	-0-	-0-	-0-	61	1	40545	2	N	-0-					-0-
10	45851	X	45851	-0-	-0-	-0-	76	1	45775	2	N	-0-					-0-
11	43530	X	NO RPT	-0-	-43530	-0-					N	NO RPT					-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
06	13530	X	12120	-0-	-1410	-0-	685	1	11435	2	N	-0-					-0-
07	13981	X	8809	-0-	-5172	-0-	423	1	8386	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	5816	-0-	-6336	-0-	413	1	5403	2	N	-0-					-0-
09	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	511	1	11946	2	N	-0-					-0-
10	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	548	1	12951	2	N	-0-					-0-
11	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28590	X	28503	-0-	-87	-0-	28503	2			N	-0-					-0-
07	34410	X	15729	-0-	-18681	-0-	15729	2			N	-0-					-0-
08	35092	X	17607	-0-	-17485	-0-	40	1	17567	2	N	-0-					-0-
09	33960	X	12033	-0-	-21927	-0-	35	1	11998	2	N	-0-					-0-
10	35092	X	-0-	-0-	-35092	-0-					N	-0-					-0-
11	28500	X	NO RPT	-0-	-28500	-0-					N	NO RPT					-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
06	63810	X	52173	-0-	-11637	-0-	52173	2			N	-0-					-0-
07	59954	X	52955	-0-	-6999	-0-	52955	2			N	-0-					-0-
08	56234	X	49681	-0-	-6553	-0-	49681	2			N	-0-					-0-
09	54270	X	44781	-0-	-9489	-0-	44781	2			N	-0-					-0-
10	53909	X	46621	-0-	-7288	-0-	46621	2			N	-0-					-0-
11	52170	X	NO RPT	-0-	-52170	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	89370	X	71008	-0-	-18362	-0-	71008	2			N	-0-					-0-
07	92349	X	73048	-0-	-19301	-0-	73048	2			N	-0-					-0-
08	81840	X	71222	-0-	-10618	-0-	71222	2			N	-0-					-0-
09	73710	X	63341	-0-	-10369	-0-	63341	2			N	-0-					-0-
10	74586	X	68351	-0-	-6235	-0-	68351	2			N	-0-					-0-
11	71010	X	NO RPT	-0-	-71010	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

06	14310	X	9759	-0-	-4551	-0-	735	1	9024	2	N	-0-					-0-
*07	14787	X	9524	-0-	-5263	-0-	578	1	8946	2	N	-0-					-0-
*08	14787	X	8554	-0-	-6233	-0-	527	1	8027	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	3382	-0-	-8828	-0-	211	1	3171	2	N	-0-					-0-
10	14260	X	3413	-0-	-10847	-0-	236	1	3177	2	N	-0-					-0-
11	13800	X	1400	-0-	-12400	-0-	94	1	1306	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

06	13920	X	10530	-0-	-3390	-0-	611	1	9919	2	N	-0-					-0-
*07	11780	X	9881	-0-	-1899	-0-	599	1	9282	2	N	-0-					-0-
*08	11780	X	10467	-0-	-1313	-0-	645	1	9822	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	8433	-0-	-2847	-0-	526	1	7907	2	N	-0-					-0-
10	11842	X	9152	-0-	-2690	-0-	633	1	8519	2	N	-0-					-0-
11	11460	X	7299	-0-	-4161	-0-	491	1	6808	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

06	20272	X	20272	-0-	-0-	-0-	295	1	19977	2	N	-0-					-0-
*07	20568	X	20568	-0-	-0-	-0-	250	1	20318	2	N	-0-					-0-
*08	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	236	1	13897	2	N	-0-					-0-
09	21799	X	21799	-0-	-0-	-0-	480	1	21319	2	N	-0-					-0-
*10	21133	X	21133	-0-	-0-	-0-	465	1	20668	2	N	-0-					-0-
*11	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	310	1	18382	2	N	-0-					-0-

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

06	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	9775	2	165	9	N	150					339
07	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10330	2	90	9	N	82	173	1			248
08	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10384	2	114	9	N	104	170	1			182
09	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9779	2	103	9	N	94					276
10	10261	X	9868	-0-	-393	-0-	9721	2	147	9	N	134	163	1			247
11	10170	X	9123	-0-	-1047	-0-	9023	2	100	9	N	91	2	8			336

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

06	8250	X	8093	-0-	-157	-0-	234	1	7859	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	229	1	8296	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	8323	-0-	-109	-0-	226	1	8097	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	8110	-0-	-50	-0-	218	1	7892	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7945	-0-	-425	-0-	213	1	7732	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	7750	-0-	-500	-0-	213	1	7537	2	N	-0-					-0-

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

06	11430	X	7758	-0-	-3672	-0-	224	1	7534	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	7778	-0-	-3692	-0-	209	1	7569	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	10650	-0-	-417	-0-	290	1	10360	2	N	-0-					-0-
09	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	289	1	10437	2	N	-0-					-0-
*10	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	248	1	8991	2	N	-0-					-0-
11	10320	X	8501	-0-	-1819	-0-	233	1	8268	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	58560	X	49646	-0-	-8914	-0-	49646	2			N	-0-					-0-
07	57660	X	48444	-0-	-9216	-0-	48444	2			N	-0-					-0-
08	54498	X	45456	-0-	-9042	-0-	45456	2			N	-0-					-0-
09	50220	X	39560	-0-	-10660	-0-	39560	2			N	-0-					-0-
10	51305	X	43083	-0-	-8222	-0-	43083	2			N	-0-					-0-
11	49650	X	NO RPT	-0-	-49650	-0-					N	NO RPT					-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
06	60840	X	54376	-0-	-6464	-0-	54376	2			N	-0-					-0-
07	61628	X	55936	-0-	-5692	-0-	55936	2			N	-0-					-0-
08	60016	X	54374	-0-	-5642	-0-	54374	2			N	-0-					-0-
09	57390	X	48742	-0-	-8648	-0-	48742	2			N	-0-					-0-
10	57009	X	52226	-0-	-4783	-0-	52226	2			N	-0-					-0-
11	54390	X	NO RPT	-0-	-54390	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42150	X	33271	-0-	-8879	-0-	33271	2			N	-0-					-0-
07	43555	X	30734	-0-	-12821	-0-	30734	2			N	-0-					-0-
08	42098	X	31221	-0-	-10877	-0-	31221	2			N	-0-					-0-
09	37410	X	11863	-0-	-25547	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
10	36704	X	12896	-0-	-23808	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
11	33270	X	NO RPT	-0-	-33270	-0-					N	NO RPT					-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
06	83490	X	76501	-0-	-6989	-0-	76501	2			N	-0-					-0-
07	86273	X	76872	-0-	-9401	-0-	76872	2			N	-0-					-0-
08	86273	X	74880	-0-	-11393	-0-	74880	2			N	-0-					-0-
09	81480	X	68284	-0-	-13196	-0-	68284	2			N	-0-					-0-
10	81251	X	72139	-0-	-9112	-0-	72139	2			N	-0-					-0-
11	76500	X	NO RPT	-0-	-76500	-0-					N	NO RPT					-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
06	101490	X	78650	-0-	-22840	-0-	78650	2			N	-0-					-0-
07	102455	X	78267	-0-	-24188	-0-	78267	2			N	-0-					-0-
08	98332	X	74942	-0-	-23390	-0-	74942	2			N	-0-					-0-
09	80280	X	65736	-0-	-14544	-0-	65736	2			N	-0-					-0-
10	82956	X	72285	-0-	-10671	-0-	72285	2			N	-0-					-0-
11	78660	X	NO RPT	-0-	-78660	-0-					N	NO RPT					-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
06	21480	X	18095	-0-	-3385	-0-	118	1	17977	2	N	-0-					-0-
07	21554	X	21554	-0-	-0-	-0-	2087	1	19467	2	N	-0-					-0-
08	22629	X	22629	-0-	-0-	-0-	2338	1	20291	2	N	-0-					-0-
09	22387	X	22387	-0-	-0-	-0-	2334	1	20053	2	N	-0-					-0-
*10	21502	X	21502	-0-	-0-	-0-	2216	1	19286	2	N	-0-					-0-
11	21900	X	20010	-0-	-1890	-0-	1538	1	18472	2	N	-0-					-0-

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
06	930	N	770	-0-	-160	-0-	5	1	765	2	N	-0-					-0-
07	465	N	91	-0-	-374	-0-	9	1	82	2	N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	296	2	N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	76	1	657	2	N	-0-					-0-
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	56	1	485	2	N	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	23	1	282	2	N	-0-					-0-

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
06	6210	X	4647	-0-	-1563	-0-	4515	2	132	9	N	120					314
07	6417	X	5751	-0-	-666	-0-	5616	2	135	9	N	123	169	1			268
08	6417	X	5036	-0-	-1381	-0-	4930	2	106	9	N	96	171	1			193
09	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4456	2	87	9	N	79					272
*10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4784	2	101	9	N	92	173	1			191
11	5580	X	4874	-0-	-706	-0-	4756	2	118	9	N	107					298

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44370	X	33434	-0-	-10936	-0-	33434	2			N	-0-					-0-
07	42749	X	31839	-0-	-10910	-0-	31839	2			N	-0-					-0-
08	40455	X	33259	-0-	-7196	-0-	33259	2			N	-0-					-0-
09	36810	X	30443	-0-	-6367	-0-	30443	2			N	-0-					-0-
10	35836	X	27238	-0-	-8598	-0-	27238	2			N	-0-					-0-
11	33420	X	NO RPT	-0-	-33420	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39720	X	29784	-0-	-9936	-0-	29784	2			N	-0-					-0-
07	38378	X	26122	-0-	-12256	-0-	26122	2			N	-0-					-0-
08	36828	X	14021	-0-	-22807	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
09	34080	X	8	-0-	-34072	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	32922	X	4793	-0-	-28129	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
11	29790	X	NO RPT	-0-	-29790	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	4951	2	90	9	N	82					262
07	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5565	2	83	9	N	75					337
08	5239	X	4742	-0-	-497	-0-	4669	2	73	9	N	66	174	1			229
09	5070	X	4165	-0-	-905	-0-	4147	2	18	9	N	16					245
10	6417	X	5039	-0-	-1378	-0-	4980	2	59	9	N	54					299
11	5460	X	4585	-0-	-875	-0-	4522	2	63	9	N	57	171	1	1	8	184

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
06	5130	X	2099	-0-	-3031	-0-	2026	2	73	9	N	66	173	1			73
07	6572	X	3475	-0-	-3097	-0-	3341	2	134	9	N	122					195
08	6572	X	3157	-0-	-3415	-0-	2938	2	219	9	N	199	176	1			218
09	6360	X	4187	-0-	-2173	-0-	3974	2	213	9	N	194	170	1			242
10	5425	X	4963	-0-	-462	-0-	4763	2	200	9	N	182	175	1			249
*11	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4572	2	180	9	N	164	171	1	1	8	241

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23970	X	19146	-0-	-4824	-0-	125	1	19021	2	N	-0-					-0-
07	25680	X	25680	-0-	-0-	-0-	2486	1	23194	2	N	-0-					-0-
08	27692	X	27692	-0-	-0-	-0-	2861	1	24831	2	N	-0-					-0-
09	30088	X	30088	-0-	-0-	-0-	3137	1	26951	2	N	-0-					-0-
*10	29799	X	29799	-0-	-0-	-0-	3071	1	26728	2	N	-0-					-0-
11	26790	X	24076	-0-	-2714	-0-	1850	1	22226	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19443	X	19443	-0-	-0-	-0-	283	1	19160	2	N	-0-					-0-
*07	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	158	1	12875	2	N	-0-					-0-
*08	11532	X	8512	-0-	-3020	-0-	142	1	8370	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	8641	-0-	-2519	-0-	190	1	8451	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	8368	-0-	-3164	-0-	184	1	8184	2	N	-0-					-0-
11	11160	X	10499	-0-	-661	-0-	174	1	10325	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	7947	2	119	9	N	108	166	1			291
07	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8712	2	83	9	N	75	169	1			197
08	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7238	2	36	9	N	33					230
09	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7030	2	37	9	N	34					264
*10	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8436	2	63	9	N	57					321
11	8520	X	8413	-0-	-107	-0-	8341	2	72	9	N	65	170	1	4	8	212

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
*12	22041	X	17177	-0-	-4864	-0-	776	1	16401	2	Y	-0-					-0-
*01	18941	X	17951	-0-	-990	-0-	814	1	17137	2	Y	-0-					-0-
*02	15792	X	10988	-0-	-4804	-0-	517	1	10471	2	Y	-0-					-0-
*03	17484	X	13941	-0-	-3543	-0-	655	1	13286	2	Y	-0-					-0-
*04	17370	X	13899	-0-	-3471	-0-	665	1	13234	2	Y	-0-					-0-
*05	18282	X	18282	-0-	-0-	-0-	915	1	17367	2	Y	-0-					-0-
*06	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	748	1	13829	2	Y	-0-					-0-
*07	14353	X	8485	-0-	-5868	-0-	347	1	8138	2	Y	-0-					-0-
*08	14353	X	12300	-0-	-2053	-0-	495	1	11805	2	Y	-0-					-0-
*09	13890	X	10658	-0-	-3232	-0-	727	1	9931	2	Y	-0-					-0-
*10	17174	X	10736	-0-	-6438	-0-	741	1	9995	2	Y	-0-					-0-
11	14580	X	13601	-0-	-979	-0-	724	1	12876	2	Y	1					1
							1	9									

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
06	13890	X	13297	-0-	-593	-0-	1055	1	12242	2	Y	-0-					-0-
07	14570	X	11548	-0-	-3022	-0-	808	1	10740	2	Y	-0-					-0-
08	14570	X	11115	-0-	-3455	-0-	915	1	10200	2	Y	-0-					-0-
09	14100	X	9425	-0-	-4675	-0-	462	1	8952	2	Y	10					10
							11	9									
*10	13733	X	12004	-0-	-1729	-0-	902	1	11098	2	Y	4	1	8			13
							4	9									
11	13290	X	10232	-0-	-3058	-0-	941	1	9287	2	Y	4					17
							4	9									

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
06	16770	X	10184	-0-	-6586	-0-	314	1	9721	2	N	135	173	1			192
							149	9									
07	17329	X	3293	-0-	-14036	-0-	1459	1	1834	2	N	-0-					192
08	16740	X	1192	-0-	-15548	-0-	1161	2	31	9	N	28					220
09	16200	X	4504	-0-	-11696	-0-	4431	2	73	9	N	66					286
10	16461	X	3847	-0-	-12614	-0-	3772	2	75	9	N	68	178	1			176
11	10170	X	5688	-0-	-4482	-0-	133	1	5443	2	N	102	182	1	2	8	94
							112	9									

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6562	2	63	9	N	57					261
07	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6743	2	158	9	N	144	160	1			245
08	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6291	2	56	9	N	51	175	1			121
09	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6166	2	50	9	N	45					166
10	6851	X	6106	-0-	-745	-0-	6056	2	50	9	N	45					211
11	6690	X	5853	-0-	-837	-0-	5801	2	52	9	N	47					258

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6736	2	52	9	N	47					222
07	6603	X	6193	-0-	-410	-0-	6158	2	35	9	N	32	164	1			90
08	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6765	2	46	9	N	42					132
09	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6102	2	41	9	N	37					169
10	7006	X	5957	-0-	-1049	-0-	5918	2	39	9	N	35					204
11	6780	X	5376	-0-	-1404	-0-	5334	2	42	9	N	38					242

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20490	X	19605	-0-	-885	-0-	128	1	19477	2	N	-0-					-0-
07	23652	X	23652	-0-	-0-	-0-	2290	1	21362	2	N	-0-					-0-
08	24494	X	24494	-0-	-0-	-0-	2531	1	21963	2	N	-0-					-0-
09	23833	X	23833	-0-	-0-	-0-	2485	1	21348	2	N	-0-					-0-
*10	23261	X	23261	-0-	-0-	-0-	2397	1	20864	2	N	-0-					-0-
11	23700	X	20089	-0-	-3611	-0-	1544	1	18545	2	N	-0-					-0-

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
06	14580	X	8945	-0-	-5635	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	7044	-0-	-8022	-0-	513	1	6531	2	N	-0-					-0-
08	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	1033	1	14793	2	N	-0-					-0-
09	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	1107	1	13716	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	3556	-0-	-5682	-0-	95	1	3461	2	N	-0-					-0-
*11	21079	X	21079	-0-	-0-	-0-	578	1	20501	2	N	-0-					-0-

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
06	17010	X	16023	-0-	-987	-0-	105	1	15918	2	N	-0-					-0-
07	19670	X	19670	-0-	-0-	-0-	1904	1	17766	2	N	-0-					-0-
08	20604	X	20604	-0-	-0-	-0-	2129	1	18475	2	N	-0-					-0-
09	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	2093	1	17979	2	N	-0-					-0-
10	18693	X	17185	-0-	-1508	-0-	1771	1	15414	2	N	-0-					-0-
11	18090	X	10568	-0-	-7522	-0-	812	1	9756	2	N	-0-					-0-

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
06	20516	X	20516	-0-	-0-	-0-	569	1	19947	2	N	-0-					-0-
07	19531	X	19531	-0-	-0-	-0-	524	1	19007	2	N	-0-					-0-
08	17391	X	16500	-0-	-891	-0-	831	1	15669	2	N	-0-					-0-
09	15300	X	15223	-0-	-77	-0-	680	1	14543	2	N	-0-					-0-
10	21204	X	16612	-0-	-4592	-0-	446	1	16166	2	N	-0-					-0-
11	20520	X	13568	-0-	-6952	-0-	372	1	13196	2	N	-0-					-0-

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
06	14400	X	10286	-0-	-4114	-0-	10077	2	209	9	N	190	176	1			164
07	12803	X	10937	-0-	-1866	-0-	10708	2	229	9	N	208					372
08	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10735	2	143	9	N	130	354	1			148
09	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9408	2	163	9	N	148	175	1			121
10	10633	X	8613	-0-	-2020	-0-	8437	2	176	9	N	160	179	1			102
11	10590	X	8615	-0-	-1975	-0-	8452	2	163	9	N	148	1	8			249

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 14004 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	53080	X	53080	-0-	-0-	-0-	53080	2			N	-0-					-0-
07	53747	X	53747	-0-	-0-	-0-	53747	2			N	-0-					-0-
08	51933	X	51933	-0-	-0-	-0-	51933	2			N	-0-					-0-
09	53070	X	47429	-0-	-5641	-0-	47429	2			N	-0-					-0-
10	54839	X	49637	-0-	-5202	-0-	49637	2			N	-0-					-0-
11	53070	X	NO RPT	-0-	-53070	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47640	X	41189	-0-	-6451	-0-	41189	2			N	-0-					-0-
07	49228	X	40969	-0-	-8259	-0-	40969	2			N	-0-					-0-
08	48143	X	39254	-0-	-8889	-0-	39254	2			N	-0-					-0-
09	44880	X	38717	-0-	-6163	-0-	38717	2			N	-0-					-0-
10	44516	X	41050	-0-	-3466	-0-	41050	2			N	-0-					-0-
11	41190	X	NO RPT	-0-	-41190	-0-					N	NO RPT					-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
06	39930	X	34370	-0-	-5560	-0-	34370	2			N	-0-					-0-
07	41075	X	34794	-0-	-6281	-0-	34794	2			N	-0-					-0-
08	41075	X	34324	-0-	-6751	-0-	34324	2			N	-0-					-0-
09	36510	X	32838	-0-	-3672	-0-	32838	2			N	-0-					-0-
10	36301	X	35410	-0-	-891	-0-	35410	2			N	-0-					-0-
11	34380	X	NO RPT	-0-	-34380	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	541	1	6277	2	Y	6					86
							7	9									
07	11935	X	3016	-0-	-8919	-0-	211	1	2804	2	Y	1					87
							1	9									
08	10881	X	770	-0-	-10111	-0-	63	1	707	2	Y	-0-	61	1			26
09	10530	X	7132	-0-	-3398	-0-	350	1	6782	2	Y	-0-					26
10	9145	X	7800	-0-	-1345	-0-	586	1	7214	2	Y	-0-					26
11	6840	X	4814	-0-	-2026	-0-	443	1	4371	2	Y	-0-					26

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
06	10740	X	9495	-0-	-1245	-0-	753	1	8742	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	9481	-0-	-904	-0-	663	1	8818	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	8995	-0-	-1390	-0-	740	1	8255	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	7390	-0-	-2630	-0-	363	1	7027	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	8258	-0-	-1569	-0-	621	1	7637	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	9281	-0-	-229	-0-	854	1	8427	2	N	-0-					-0-

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
06	80370	X	66660	-0-	-13710	-0-	66660	2			N	-0-					-0-
07	83049	X	65137	-0-	-17912	-0-	65137	2			N	-0-					-0-
08	79391	X	62320	-0-	-17071	-0-	62320	2			N	-0-					-0-
09	73530	X	55899	-0-	-17631	-0-	55899	2			N	-0-					-0-
10	72912	X	59800	-0-	-13112	-0-	59800	2			N	-0-					-0-
11	66660	X	NO RPT	-0-	-66660	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	81660	X	70417	-0-	-11243	-0-	70417	2			N	-0-					-0-
07	84382	X	69821	-0-	-14561	-0-	69821	2			N	-0-					-0-
08	80166	X	68504	-0-	-11662	-0-	68504	2			N	-0-					-0-
09	76320	X	59844	-0-	-16476	-0-	59844	2			N	-0-					-0-
10	73563	X	65817	-0-	-7746	-0-	65817	2			N	-0-					-0-
11	70410	X	NO RPT	-0-	-70410	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	52710	X	46237	-0-	-6473	-0-	46237	2			N	-0-					-0-
07	54467	X	46133	-0-	-8334	-0-	46133	2			N	-0-					-0-
08	50220	X	44826	-0-	-5394	-0-	44826	2			N	-0-					-0-
09	48600	X	38598	-0-	-10002	-0-	38598	2			N	-0-					-0-
10	48732	X	41109	-0-	-7623	-0-	41109	2			N	-0-					-0-
11	46230	X	NO RPT	-0-	-46230	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS A 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
06	62190	X	55581	-0-	-6609	-0-	115	1	55466	2	N	-0-					-0-
07	63302	X	55758	-0-	-7544	-0-	129	1	55629	2	N	-0-					-0-
08	62558	X	54638	-0-	-7920	-0-	106	1	54532	2	N	-0-					-0-
09	60540	X	43126	-0-	-17414	-0-	86	1	43040	2	N	-0-					-0-
10	58745	X	41213	-0-	-17532	-0-	81	1	41132	2	N	-0-					-0-
11	55590	X	NO RPT	-0-	-55590	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	69900	X	59385	-0-	-10515	-0-	123	1	59262	2	N	-0-					-0-
07	67363	X	59482	-0-	-7881	-0-	138	1	59344	2	N	-0-					-0-
08	65875	X	59392	-0-	-6483	-0-	115	1	59277	2	N	-0-					-0-
09	63750	X	51185	-0-	-12565	-0-	102	1	51083	2	N	-0-					-0-
10	61721	X	52030	-0-	-9691	-0-	102	1	51928	2	N	-0-					-0-
11	59400	X	NO RPT	-0-	-59400	-0-					N	NO RPT					-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
06	102870	X	85565	-0-	-17305	-0-	85565	2			N	-0-					-0-
07	106299	X	87448	-0-	-18851	-0-	87448	2			N	-0-					-0-
08	99479	X	85905	-0-	-13574	-0-	85905	2			N	-0-					-0-
09	94980	X	75593	-0-	-19387	-0-	75593	2			N	-0-					-0-
10	92628	X	80501	-0-	-12127	-0-	80501	2			N	-0-					-0-
11	85560	X	NO RPT	-0-	-85560	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	943	1	10192	2	Y	34	53	1			10
							37	9									
07	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	2301	1	12509	2	Y	34	26	1			18
							37	9									
08	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	1592	1	12748	2	Y	36	35	1			19
							40	9									
09	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	1862	1	12558	2	Y	30	27	1			22
							33	9									
*10	12887	X	12887	-0-	-0-	-0-	1814	1	11048	2	Y	23	27	1			18
							25	9									
11	14370	X	12648	-0-	-1722	-0-	1483	1	11133	2	Y	29	26	1			21
							32	9									

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
06	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7407	2	230	9	N	209	350	1			221
07	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7532	2	154	9	N	140	167	1			194
08	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7505	2	177	9	N	161	168	1			187
09	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7018	2	193	9	N	175	173	1			189
*10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6694	2	222	9	N	202					391
*11	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6005	2	123	9	N	112	341	1			162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9840	X	8678	-0-	-1162	-0-	8628	2	50	9	N	45					227
07	9982	X	9198	-0-	-784	-0-	9152	2	46	9	N	42					269
08	9920	X	9005	-0-	-915	-0-	8888	2	117	9	N	106	166	1			209
09	8790	X	8750	-0-	-40	-0-	8664	2	86	9	N	78					287
10	9331	X	8223	-0-	-1108	-0-	8193	2	30	9	N	27					314
11	8910	X	7675	-0-	-1235	-0-	7636	2	39	9	N	35	166	1	2	8	181

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
06	11040	X	10562	-0-	-478	-0-	10492	2	70	9	N	64	171	1			97
07	11253	X	9762	-0-	-1491	-0-	9696	2	66	9	N	60					157
08	10850	X	10644	-0-	-206	-0-	10576	2	68	9	N	62					219
09	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10835	2	54	9	N	49					268
*10	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11182	2	62	9	N	56	177	1			147
11	10560	X	10245	-0-	-315	-0-	10202	2	43	9	N	39					186

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
06	12420	X	2102	-0-	-10318	-0-	1977	2	125	9	N	114	162	1			372
07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4162	2	422	9	N	384	339	1			417
08	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	6737	2	299	9	N	272	349	1			340
09	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	8696	2	536	9	N	487	511	1			316
*10	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9132	2	407	9	N	370	177	1			509
*11	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	10940	2	375	9	N	341	525	1	1	8	324

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
06	27990	X	22365	-0-	-5625	-0-	146	1	22219	2	N	-0-					-0-
07	28892	X	15986	-0-	-12906	-0-	1548	1	14438	2	N	-0-					-0-
08	28892	X	2936	-0-	-25956	-0-	303	1	2633	2	N	-0-					-0-
09	27960	X	4946	-0-	-23014	-0-	516	1	4430	2	N	-0-					-0-
10	31000	X	4494	-0-	-26506	-0-	463	1	4031	2	N	-0-					-0-
11	22380	X	20141	-0-	-2239	-0-	1548	1	18593	2	N	-0-					-0-

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
06	17850	X	4558	-0-	-13292	-0-	30	1	4528	2	N	-0-					-0-
07	15066	X	5557	-0-	-9509	-0-	538	1	5019	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5770	-0-	-399	-0-	596	1	5174	2	N	-0-					-0-
09	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	556	1	4781	2	N	-0-					-0-
*10	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	1021	1	8884	2	N	-0-					-0-
*11	17756	X	17756	-0-	-0-	-0-	1364	1	16392	2	N	-0-					-0-

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
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
*07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	17949	X	14235	-0-	-3714	-0-	643	1	13592	2	Y	-0-					-0-
*01	16244	X	7638	-0-	-8606	-0-	346	1	7292	2	Y	-0-					-0-
*02	13356	X	10059	-0-	-3297	-0-	473	1	9586	2	Y	-0-					-0-
*03	14787	X	13323	-0-	-1464	-0-	626	1	12697	2	Y	-0-					-0-
*04	14310	X	13310	-0-	-1000	-0-	637	1	12673	2	Y	-0-					-0-
*05	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	766	1	14541	2	Y	-0-					-0-
*06	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	740	1	13676	2	Y	-0-					-0-
*07	13764	X	11268	-0-	-2496	-0-	461	1	10807	2	Y	-0-					-0-
*08	13764	X	13350	-0-	-414	-0-	537	1	12813	2	Y	-0-					-0-
*09	13320	X	12591	-0-	-729	-0-	858	1	11733	2	Y	-0-					-0-
*10	15314	X	11891	-0-	-3423	-0-	821	1	11070	2	Y	-0-					-0-
11	14430	X	7964	-0-	-6466	-0-	424	1	7539	2	Y	1					1
							1	9									

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
06	9510	X	7238	-0-	-2272	-0-	574	1	6664	2	Y	-0-					-0-
07	9827	X	6071	-0-	-3756	-0-	425	1	5646	2	Y	-0-					-0-
08	9765	X	5026	-0-	-4739	-0-	407	1	4535	2	Y	76					76
							84	9									
*09	8790	X	5773	-0-	-3017	-0-	283	1	5479	2	Y	10	3	8			83
							11	9									
*10	7471	X	7128	-0-	-343	-0-	535	1	6582	2	Y	10	8	8			85
							11	9									
11	7230	X	6682	-0-	-548	-0-	614	1	6064	2	Y	4	1	8			88
							4	9									

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
06	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	271	1	8431	2	N	-0-					-0-
*07	8246	X	8223	-0-	-23	-0-	276	1	7947	2	N	-0-					-0-
*08	8463	X	8004	-0-	-459	-0-	239	1	7765	2	N	-0-					-0-
09	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	218	1	8167	2	N	-0-					-0-
*10	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	238	1	8989	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	8100	-0-	-180	-0-	208	1	7892	2	N	-0-					-0-

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
06	10170	X	6823	-0-	-3347	-0-	148	1	6675	2	N	-0-					-0-
*07	10509	X	1656	-0-	-8853	-0-	20	1	1636	2	N	-0-					-0-
*08	10199	X	3032	-0-	-7167	-0-	51	1	2981	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					-0-
*10	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	201	1	8909	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6503	-0-	-397	-0-	108	1	6395	2	N	-0-					-0-

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
06	23580	X	17387	-0-	-6193	-0-	17387	2			N	-0-					-0-
07	24366	X	20518	-0-	-3848	-0-	1494	1	19024	2	N	-0-					-0-
08	24366	X	19058	-0-	-5308	-0-	1244	1	17814	2	N	-0-					-0-
09	22530	X	16869	-0-	-5661	-0-	1260	1	15609	2	N	-0-					-0-
10	21514	X	8186	-0-	-13328	-0-	220	1	7966	2	N	-0-					-0-
11	19860	X	539	-0-	-19321	-0-	15	1	524	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9900	X	6750	-0-	-3150	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	5799	-0-	-4431	-0-	422	1	5377	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	8677	-0-	-1553	-0-	567	1	8110	2	N	-0-					-0-
09	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	1070	1	13255	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	1266	-0-	-5709	-0-	34	1	1232	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

06	17313	X	17313	-0-	-0-	-0-	1373	1	15933	2	Y	6					86
							7	9									
07	19220	X	11643	-0-	-7577	-0-	815	1	10827	2	Y	1					87
							1	9									
08	19220	X	7204	-0-	-12016	-0-	593	1	6610	2	Y	1	62	1			26
							1	9									
09	18600	X	12930	-0-	-5670	-0-	635	1	12295	2	Y	-0-					26
10	18104	X	16149	-0-	-1955	-0-	1214	1	14935	2	Y	-0-					26
11	17310	X	16301	-0-	-1009	-0-	1499	1	14802	2	Y	-0-					26

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

06	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	368	1	11445	2	N	-0-					-0-
*07	11160	X	10125	-0-	-1035	-0-	340	1	9785	2	N	-0-					-0-
*08	11501	X	9475	-0-	-2026	-0-	283	1	9192	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	9671	-0-	-1459	-0-	251	1	9420	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	9228	-0-	-2366	-0-	238	1	8990	2	N	-0-					-0-
11	11220	X	7470	-0-	-3750	-0-	192	1	7278	2	N	-0-					-0-

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

06	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	1123	1	12139	2	Y	66	106	1			19
							73	9									
07	15128	X	12216	-0-	-2912	-0-	1886	1	10253	2	Y	70	53	1			36
							77	9									
08	14694	X	11567	-0-	-3127	-0-	1275	1	10211	2	Y	74	71	1			39
							81	9									
09	13860	X	8501	-0-	-5359	-0-	1089	1	7348	2	Y	58	54	1			43
							64	9									
10	14446	X	11346	-0-	-3100	-0-	1593	1	9700	2	Y	48	54	1			37
							53	9									
11	13350	X	11821	-0-	-1529	-0-	1382	1	10375	2	Y	58	52	1			43
							64	9									

COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

06	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	674	1	7283	2	Y	132	211	1			38
							145	9									
07	10788	X	6630	-0-	-4158	-0-	1006	1	5471	2	Y	139	106	1			71
							153	9									
08	10788	X	9802	-0-	-986	-0-	1070	1	8569	2	Y	148	142	1			77
							163	9									
09	10350	X	10162	-0-	-188	-0-	1295	1	8739	2	Y	116	107	1			86
							128	9									
*10	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	1186	1	7222	2	Y	95	108	1			73
							105	9									
11	9480	X	8970	-0-	-510	-0-	1039	1	7801	2	Y	118	105	1			86
							130	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	569	1	8728	2	Y	-0-					-0-
07	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	1556	1	11659	2	Y	-0-					-0-
08	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	1584	1	11864	2	Y	-0-					-0-
09	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	1461	1	8539	2	Y	-0-					-0-
10	9610	X	6744	-0-	-2866	-0-	996	1	5748	2	Y	-0-					-0-
11	12270	X	5032	-0-	-7238	-0-	138	1	4894	2	Y	-0-					-0-

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
06	18600	X	17398	-0-	-1202	-0-	3	1	17369	2	N	24					371
							26	9									
07	18135	X	11839	-0-	-6296	-0-	372	1	11450	2	N	15	181	1			205
							17	9									
08	18135	X	12390	-0-	-5745	-0-	990	1	11381	2	N	17					222
							19	9									
09	17550	X	11722	-0-	-5828	-0-	936	1	10769	2	N	15					237
							17	9									
10	18011	X	13394	-0-	-4617	-0-	1055	1	12305	2	N	31	173	1			95
							34	9									
11	17400	X	14078	-0-	-3322	-0-	1115	1	12941	2	N	20					115
							22	9									

BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9420	X	1	-0-	-9419	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
*08	5332	X	1286	-0-	-4046	-0-	22	1	1264	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
*10	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	284	1	12616	2	N	-0-					-0-
*11	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	128	1	7595	2	N	-0-					-0-

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
06	21090	X	18617	-0-	-2473	-0-	1144	1	17473	2	N	-0-					17
*07	21793	X	19797	-0-	-1996	-0-	1200	1	18597	2	N	-0-					17
*08	20956	X	19952	-0-	-1004	-0-	1229	1	18723	2	N	-0-					17
09	21956	X	21956	-0-	-0-	-0-	1370	1	20586	2	N	-0-					17
10	22165	X	15671	-0-	-6494	-0-	1084	1	14587	2	N	-0-					17
11	21720	X	17960	-0-	-3760	-0-	1207	1	16753	2	N	-0-					17

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
06	6780	X	4376	-0-	-2404	-0-	493	1	3883	2	N	-0-					17
*07	7409	X	2136	-0-	-5273	-0-	129	1	2007	2	N	-0-					17
*08	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					17
09	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					17
10	8680	X	252	-0-	-8428	-0-	18	1	234	2	N	-0-					17
11	8400	X	623	-0-	-7777	-0-	42	1	581	2	N	-0-					17

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
06	19290	X	9102	-0-	-10188	-0-	582	1	8520	2	N	-0-					17
*07	16151	X	10925	-0-	-5226	-0-	662	1	10263	2	N	-0-					17
*08	16151	X	11952	-0-	-4199	-0-	736	1	11216	2	N	-0-					17
09	13680	X	13335	-0-	-345	-0-	832	1	12503	2	N	-0-					17
10	11284	X	4943	-0-	-6341	-0-	342	1	4601	2	N	-0-					17
11	12570	X	10815	-0-	-1755	-0-	727	1	10088	2	N	-0-					17

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
06	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	164	1	11114	2	N	-0-			-0-
*07	9858	X	9818	-0-	-40	-0-	119	1	9699	2	N	-0-			-0-
*08	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	181	1	10641	2	N	-0-			-0-
09	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	245	1	10866	2	N	-0-			-0-
*10	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	218	1	9679	2	N	-0-			-0-
11	9540	X	7919	-0-	-1621	-0-	131	1	7788	2	N	-0-			-0-

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
06	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	167	1	11940	2	N	-0-			-0-
*07	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	160	1	13042	2	N	-0-			-0-
*08	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	219	1	12893	2	N	-0-			-0-
09	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	274	1	12156	2	N	-0-			-0-
*10	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	270	1	12011	2	N	-0-			-0-
11	10860	X	10850	-0-	-10	-0-	180	1	10670	2	N	-0-			-0-

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
06	15540	X	15020	-0-	-520	-0-	219	1	14801	2	N	-0-			-0-
*07	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	196	1	15956	2	N	-0-			-0-
*08	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	245	1	14426	2	N	-0-			-0-
09	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	304	1	13503	2	N	-0-			-0-
*10	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	274	1	12177	2	N	-0-			-0-
11	13710	X	13277	-0-	-433	-0-	220	1	13057	2	N	-0-			-0-

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
06	49290	X	-0-	-0-	-49290	-0-					N	-0-			-0-
07	18321	X	13342	-0-	-4979	-0-	13342	2			N	-0-			-0-
08	41815	X	41815	-0-	-0-	-0-	57	1	41758	2	N	-0-			-0-
09	37897	X	37897	-0-	-0-	-0-	57	1	37840	2	N	-0-			-0-
10	38413	X	38413	-0-	-0-	-0-	65	1	38348	2	N	-0-			-0-
11	40470	X	NO RPT	-0-	-40470	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	17100	X	11572	-0-	-5528	-0-	321	1	11251	2	N	-0-			-0-
07	17081	X	11163	-0-	-5918	-0-	437	1	10726	2	N	-0-			-0-
08	17081	X	12630	-0-	-4451	-0-	357	1	12273	2	N	-0-			-0-
09	14250	X	11968	-0-	-2282	-0-	322	1	11646	2	N	-0-			-0-
10	12617	X	11038	-0-	-1579	-0-	535	1	10503	2	N	-0-			-0-
11	12210	X	10629	-0-	-1581	-0-	467	1	10162	2	N	-0-			-0-

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
06	19650	X	18679	-0-	-971	-0-	518	1	18161	2	N	-0-			-0-
07	19747	X	17558	-0-	-2189	-0-	687	1	16871	2	N	-0-			-0-
08	17664	X	17664	-0-	-0-	-0-	499	1	17165	2	N	-0-			-0-
09	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	439	1	15861	2	N	-0-			-0-
10	19313	X	16006	-0-	-3307	-0-	775	1	15231	2	N	-0-			-0-
11	18690	X	13807	-0-	-4883	-0-	606	1	13201	2	N	-0-			-0-

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
06	750	X	740	-0-	-10	-0-	740	2			N	-0-			-0-
07	775	X	95	-0-	-680	-0-	95	2			N	-0-			-0-
08	775	X	91	-0-	-684	-0-	91	2			N	-0-			-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-

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
06	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12164	2	191	9	N	174					286
07	11780	X	11236	-0-	-544	-0-	11185	2	51	9	N	46					332
08	11780	X	10887	-0-	-893	-0-	10834	2	53	9	N	48	167	1			213
09	11340	X	10144	-0-	-1196	-0-	10094	2	50	9	N	45	50	5			208
10	12710	X	10496	-0-	-2214	-0-	10442	2	54	9	N	49					257
11	12360	X	10265	-0-	-2095	-0-	10212	2	53	9	N	48	1	8			304

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
06	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	193	1	10461	2	N	-0-					-0-
*07	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	152	1	12413	2	N	-0-					-0-
*08	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	202	1	11861	2	N	-0-					-0-
09	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	254	1	11288	2	N	-0-					-0-
*10	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	240	1	10638	2	N	-0-					-0-
11	11250	X	9185	-0-	-2065	-0-	152	1	9033	2	N	-0-					-0-

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
06	13800	X	13378	-0-	-422	-0-	1061	1	12317	2	Y	-0-					-0-
07	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	1009	1	13410	2	Y	-0-					-0-
08	11997	X	11810	-0-	-187	-0-	972	1	10838	2	Y	-0-					-0-
09	10950	X	9439	-0-	-1511	-0-	464	1	8975	2	Y	-0-					-0-
10	13826	X	8599	-0-	-5227	-0-	646	1	7953	2	Y	-0-					-0-
11	13950	X	7708	-0-	-6242	-0-	709	1	6999	2	Y	-0-					-0-

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
06	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	1018	1	11811	2	Y	-0-					-0-
07	12400	X	11690	-0-	-710	-0-	818	1	10872	2	Y	-0-					-0-
08	12214	X	6991	-0-	-5223	-0-	575	1	6416	2	Y	-0-					-0-
09	9030	X	8486	-0-	-544	-0-	417	1	8069	2	Y	-0-					-0-
10	14322	X	12270	-0-	-2052	-0-	922	1	11348	2	Y	-0-					-0-
11	12840	X	8552	-0-	-4288	-0-	787	1	7765	2	Y	-0-					-0-

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
06	23970	X	16016	-0-	-7954	-0-	1271	1	14745	2	Y	-0-					-0-
07	24769	X	19946	-0-	-4823	-0-	1396	1	18550	2	Y	-0-					-0-
08	23684	X	20038	-0-	-3646	-0-	1649	1	18389	2	Y	-0-					-0-
09	22020	X	649	-0-	-21371	-0-	32	1	617	2	Y	-0-					-0-
10	16554	X	8124	-0-	-8430	-0-	611	1	7513	2	Y	-0-					-0-
11	19380	X	10999	-0-	-8381	-0-	1012	1	9987	2	Y	-0-					-0-

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
06	8370	X	720	-0-	-7650	-0-	57	1	663	2	Y	-0-					-0-
07	8649	X	709	-0-	-7940	-0-	50	1	659	2	Y	-0-					-0-
08	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					-0-
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	121	1	1484	2	Y	-0-					-0-
11	720	X	372	-0-	-348	-0-	34	1	338	2	Y	-0-					-0-

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
06	14340	X	12789	-0-	-1551	-0-	611	1	12178	2	N	-0-					-0-
07	14818	X	13056	-0-	-1762	-0-	350	1	12706	2	N	-0-					-0-
08	14446	X	12937	-0-	-1509	-0-	352	1	12585	2	N	-0-					-0-
09	13560	X	12802	-0-	-758	-0-	345	1	12457	2	N	-0-					-0-
10	13764	X	11011	-0-	-2753	-0-	296	1	10715	2	N	-0-					-0-
11	12780	X	8652	-0-	-4128	-0-	434	1	8218	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	13200	X	11789	-0-	-1411	-0-	563	1	11226	2	N	-0-			-0-
07	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	366	1	13278	2	N	-0-			-0-
08	13206	X	12280	-0-	-926	-0-	334	1	11946	2	N	-0-			-0-
09	12240	X	11383	-0-	-857	-0-	307	1	11076	2	N	-0-			-0-
10	12214	X	9886	-0-	-2328	-0-	265	1	9621	2	N	-0-			-0-
11	13200	X	8523	-0-	-4677	-0-	427	1	8096	2	N	-0-			-0-

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
06	47340	X	44285	-0-	-3055	-0-	44285	2			N	-0-			-0-
07	48918	X	43440	-0-	-5478	-0-	43440	2			N	-0-			-0-
08	48918	X	37182	-0-	-11736	-0-	48	1	37134	2	N	-0-			-0-
09	46110	X	33793	-0-	-12317	-0-	50	1	33743	2	N	-0-			-0-
10	45756	X	31596	-0-	-14160	-0-	52	1	31544	2	N	-0-			-0-
11	44280	X	NO RPT	-0-	-44280	-0-					N	NO RPT			-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
06	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	250	1	16198	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4130	-0-	-768	-0-	4130	2			N	-0-			-0-
08	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	28	1	6626	2	N	-0-			-0-
09	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	29	1	5675	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	23	-0-	-4875	-0-	23	1			N	-0-			-0-
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT			-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
06	57420	X	44008	-0-	-13412	-0-	44008	2			N	-0-			-0-
07	51894	X	43707	-0-	-8187	-0-	43707	2			N	-0-			-0-
08	50623	X	40074	-0-	-10549	-0-	40074	2			N	-0-			-0-
09	48030	X	38504	-0-	-9526	-0-	38504	2			N	-0-			-0-
10	47368	X	32875	-0-	-14493	-0-	32875	2			N	-0-			-0-
11	44010	X	NO RPT	-0-	-44010	-0-					N	NO RPT			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

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

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	85950	X	71882	-0-	-14068	-0-	71882	2			N	-0-			-0-
07	87420	X	72981	-0-	-14439	-0-	72981	2			N	-0-			-0-
08	79949	X	74966	-0-	-4983	-0-	74966	2			N	-0-			-0-
09	77370	X	65889	-0-	-11481	-0-	65889	2			N	-0-			-0-
10	76446	X	66958	-0-	-9488	-0-	66958	2			N	-0-			-0-
11	72540	X	NO RPT	-0-	-72540	-0-					N	NO RPT			-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	79530	X	66369	-0-	-13161	-0-	66369	2			N	-0-			-0-
07	78523	X	62997	-0-	-15526	-0-	62997	2			N	-0-			-0-
08	74152	X	57681	-0-	-16471	-0-	57681	2			N	-0-			-0-
09	68790	X	45238	-0-	-23552	-0-	45238	2			N	-0-			-0-
10	68572	X	15218	-0-	-53354	-0-	15218	2			N	-0-			-0-
11	66360	X	NO RPT	-0-	-66360	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19770	X	17705	-0-	-2065	-0-	491	1	17214	2	N	-0-					-0-
07	17762	X	17762	-0-	-0-	-0-	477	1	17285	2	N	-0-					-0-
08	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	796	1	15016	2	N	-0-					-0-
09	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	657	1	14043	2	N	-0-					-0-
10	18290	X	14142	-0-	-4148	-0-	380	1	13762	2	N	-0-					-0-
11	17700	X	12629	-0-	-5071	-0-	346	1	12283	2	N	-0-					-0-

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
06	10410	X	10345	-0-	-65	-0-	10177	2	168	9	N	153	174	1			149
07	10757	X	9926	-0-	-831	-0-	9819	2	107	9	N	97					246
08	10416	X	9008	-0-	-1408	-0-	8890	2	118	9	N	107	174	1			179
09	10080	X	9318	-0-	-762	-0-	9195	2	123	9	N	112					291
10	10757	X	9685	-0-	-1072	-0-	9511	2	174	9	N	158	178	1			271
11	10350	X	9183	-0-	-1167	-0-	9037	2	146	9	N	133	5	8			399

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
06	84510	X	65501	-0-	-19009	-0-	65501	2			N	-0-					-0-
07	85591	X	65213	-0-	-20378	-0-	65213	2			N	-0-					-0-
08	83545	X	62401	-0-	-21144	-0-	62401	2			N	-0-					-0-
09	71880	X	57769	-0-	-14111	-0-	57769	2			N	-0-					-0-
10	70804	X	63023	-0-	-7781	-0-	63023	2			N	-0-					-0-
11	65490	X	NO RPT	-0-	-65490	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	7890	X	7012	-0-	-878	-0-	6573	2	439	9	N	399	347	1			251
07	7874	X	6441	-0-	-1433	-0-	6286	2	155	9	N	141	175	1			217
08	7471	X	6674	-0-	-797	-0-	6111	2	563	9	N	512	508	1			221
09	7230	X	6199	-0-	-1031	-0-	5868	2	331	9	N	301	355	1			167
10	7502	X	6367	-0-	-1135	-0-	6074	2	293	9	N	266	172	1			261
11	7020	X	5793	-0-	-1227	-0-	5428	2	365	9	N	332	502	1			91

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
06	23880	X	23277	-0-	-603	-0-	1423	1	21835	2	N	17					49
							19	9									
07	26134	X	26134	-0-	-0-	-0-	3077	1	23057	2	N	-0-					49
08	27422	X	27422	-0-	-0-	-0-	3230	1	24192	2	N	-0-					49
09	27412	X	27412	-0-	-0-	-0-	4006	1	23406	2	N	-0-					49
*10	25053	X	25053	-0-	-0-	-0-	3701	1	21352	2	N	-0-					49
11	26550	X	18214	-0-	-8336	-0-	500	1	17714	2	N	-0-					49

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
06	16126	X	16126	-0-	-0-	-0-	235	1	15891	2	N	-0-					-0-
*07	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	176	1	14323	2	N	-0-					-0-
*08	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	256	1	15046	2	N	-0-					-0-
09	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	321	1	14255	2	N	-0-					-0-
*10	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	300	1	13340	2	N	-0-					-0-
11	14280	X	12134	-0-	-2146	-0-	201	1	11933	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9510	X	9294	-0-	-216	-0-	8869	2	425	9	N	386	376	1			302
07	9827	X	8801	-0-	-1026	-0-	8645	2	156	9	N	142	172	1			272
08	9827	X	8934	-0-	-893	-0-	8762	2	172	9	N	156					428
09	9390	X	8700	-0-	-690	-0-	8550	2	150	9	N	136	173	1			391
10	9610	X	8324	-0-	-1286	-0-	8175	2	149	9	N	135	169	1			357
11	9300	X	7870	-0-	-1430	-0-	7750	2	120	9	N	109	170	1			296

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
06	16530	X	14766	-0-	-1764	-0-	14558	2	208	9	N	189	188	1			291
07	16895	X	15521	-0-	-1374	-0-	15330	2	191	9	N	174	161	1			304
08	16430	X	15221	-0-	-1209	-0-	14987	2	234	9	N	213	176	1			341
09	15750	X	14940	-0-	-810	-0-	14796	2	144	9	N	131	180	1			292
10	15593	X	15515	-0-	-78	-0-	15357	2	158	9	N	144	176	1			260
11	15030	X	14971	-0-	-59	-0-	14814	2	157	9	N	143	173	1			230

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
06	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9094	2	129	9	N	117					238
07	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9316	2	113	9	N	103	171	1			170
08	8804	X	8597	-0-	-207	-0-	8508	2	89	9	N	81					251
09	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8463	2	84	9	N	76	175	1			152
10	9517	X	8379	-0-	-1138	-0-	8293	2	86	9	N	78					230
11	9210	X	8537	-0-	-673	-0-	8445	2	92	9	N	84					314

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
06	70590	X	67478	-0-	-3112	-0-	67478	2			N	-0-					-0-
07	72943	X	68202	-0-	-4741	-0-	68202	2			N	-0-					-0-
08	72943	X	68225	-0-	-4718	-0-	68225	2			N	-0-					-0-
09	68250	X	58094	-0-	-10156	-0-	58094	2			N	-0-					-0-
10	69719	X	63746	-0-	-5973	-0-	63746	2			N	-0-					-0-
11	67470	X	NO RPT	-0-	-67470	-0-					N	NO RPT					-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
06	72960	X	68453	-0-	-4507	-0-	68453	2			N	-0-					-0-
07	75392	X	68853	-0-	-6539	-0-	68853	2			N	-0-					-0-
08	75392	X	65633	-0-	-9759	-0-	65633	2			N	-0-					-0-
09	70980	X	57812	-0-	-13168	-0-	57812	2			N	-0-					-0-
10	70866	X	60586	-0-	-10280	-0-	60586	2			N	-0-					-0-
11	68460	X	NO RPT	-0-	-68460	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	72450	X	64523	-0-	-7927	-0-	64523	2			N	-0-					-0-
07	71083	X	67259	-0-	-3824	-0-	67259	2			N	-0-					-0-
08	70246	X	66392	-0-	-3854	-0-	66392	2			N	-0-					-0-
09	65490	X	59464	-0-	-6026	-0-	59464	2			N	-0-					-0-
10	67270	X	63055	-0-	-4215	-0-	63055	2			N	-0-					-0-
11	65100	X	NO RPT	-0-	-65100	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	28733	X	28733	-0-	-0-	-0-	1463	1	27251	2	N	17			124
							19	9							
07	29574	X	28959	-0-	-615	-0-	777	1	28182	2	N	-0-			124
08	29574	X	28233	-0-	-1341	-0-	768	1	27465	2	N	-0-			124
09	28620	X	27414	-0-	-1206	-0-	738	1	26676	2	N	-0-			124
10	29574	X	27483	-0-	-2091	-0-	738	1	26745	2	N	-0-			124
11	28620	X	26255	-0-	-2365	-0-	720	1	25517	2	N	16			140
							18	9							

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
06	18180	X	13058	-0-	-5122	-0-	665	1	12393	2	N	-0-			-0-
07	15748	X	12216	-0-	-3532	-0-	328	1	11888	2	N	-0-			-0-
08	17657	X	17657	-0-	-0-	-0-	480	1	17177	2	N	-0-			-0-
09	17753	X	17753	-0-	-0-	-0-	478	1	17275	2	N	-0-			-0-
*10	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	440	1	15934	2	N	-0-			-0-
11	17100	X	15543	-0-	-1557	-0-	426	1	15117	2	N	-0-			-0-

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
06	12810	X	10861	-0-	-1949	-0-	671	1	10190	2	N	-0-			-0-
*07	15047	X	15047	-0-	-0-	-0-	982	1	14065	2	N	-0-			-0-
*08	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	882	1	12325	2	N	-0-			-0-
09	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	1168	1	11338	2	N	-0-			-0-
*10	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	1187	1	10951	2	N	-0-			-0-
*11	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	805	1	10895	2	N	-0-			-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	84780	X	68010	-0-	-16770	-0-	68010	2			N	-0-			-0-
07	85994	X	65909	-0-	-20085	-0-	65909	2			N	-0-			-0-
08	83204	X	66709	-0-	-16495	-0-	66709	2			N	-0-			-0-
09	74910	X	60073	-0-	-14837	-0-	60073	2			N	-0-			-0-
10	73470	X	62684	-0-	-10786	-0-	62684	2			N	-0-			-0-
11	68010	X	NO RPT	-0-	-68010	-0-					N	NO RPT			-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
06	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	1003	1	13696	2	N	-0-			-0-
*07	14694	X	13553	-0-	-1141	-0-	885	1	12668	2	N	-0-			-0-
*08	14694	X	12957	-0-	-1737	-0-	864	1	12093	2	N	-0-			-0-
09	14220	X	12428	-0-	-1792	-0-	1162	1	11266	2	N	-0-			-0-
10	14694	X	11907	-0-	-2787	-0-	1165	1	10742	2	N	-0-			-0-
11	11910	X	11574	-0-	-336	-0-	796	1	10778	2	N	-0-			-0-

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
06	11490	X	10322	-0-	-1168	-0-	620	1	9702	2	N	-0-			-0-
*07	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	934	1	13374	2	N	-0-			-0-
*08	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	785	1	10973	2	N	-0-			-0-
09	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	1134	1	11010	2	N	-0-			-0-
*10	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	991	1	9139	2	N	-0-			-0-
11	10620	X	10318	-0-	-302	-0-	710	1	9608	2	N	-0-			-0-

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
06	4380	X	1391	-0-	-2989	-0-	157	1	1234	2	N	-0-					-0-
*07	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	345	1	5331	2	N	-0-					-0-
*08	4123	X	2226	-0-	-1897	-0-	137	1	2089	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	1434	-0-	-1176	-0-	90	1	1344	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	96	-0-	-2942	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	729	-0-	-5511	-0-	49	1	680	2	N	-0-					-0-

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
06	13590	X	12567	-0-	-1023	-0-	729	1	11838	2	N	-0-					-0-
*07	13113	X	1230	-0-	-11883	-0-	75	1	1155	2	N	-0-					-0-
*08	12524	X	12145	-0-	-379	-0-	749	1	11396	2	N	-0-					-0-
09	12120	X	10656	-0-	-1464	-0-	665	1	9991	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	4784	-0-	-9352	-0-	331	1	4453	2	N	-0-					-0-
11	13680	X	4826	-0-	-8854	-0-	324	1	4502	2	N	-0-					-0-

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
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
*07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	1009	1	16362	2	N	-0-					-0-
*07	17484	X	13450	-0-	-4034	-0-	816	1	12634	2	N	-0-					-0-
*08	17484	X	13602	-0-	-3882	-0-	838	1	12764	2	N	-0-					-0-
09	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	1071	1	16104	2	N	-0-					-0-
10	19561	X	15463	-0-	-4098	-0-	1069	1	14394	2	N	-0-					-0-
11	18930	X	15394	-0-	-3536	-0-	1035	1	14359	2	N	-0-					-0-

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
06	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	108	1	11355	2	Y	1					19
							1	9									
*07	13981	X	13591	-0-	-390	-0-	124	1	13467	2	Y	-0-					19
*08	12493	X	10119	-0-	-2374	-0-	107	1	9995	2	Y	15					34
							17	9									
09	11610	X	10016	-0-	-1594	-0-	106	1	9903	2	Y	6	25	1			15
							7	9									
10	11284	X	10933	-0-	-351	-0-	109	1	10804	2	Y	18					33
							20	9									
11	13140	X	11292	-0-	-1848	-0-	121	1	11163	2	Y	7					40
							8	9									

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
06	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	137	1	14407	2	Y	1					10
							1	9									
*07	17918	X	16325	-0-	-1593	-0-	149	1	16176	2	Y	-0-					10
*08	17081	X	14257	-0-	-2824	-0-	151	1	14098	2	Y	7					17
							8	9									
09	15840	X	14190	-0-	-1650	-0-	151	1	14035	2	Y	4	13	1			8
							4	9									
*10	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	145	1	14345	2	Y	9					17
							10	9									
11	15810	X	13266	-0-	-2544	-0-	143	1	13120	2	Y	3					20
							3	9									

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
06	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	149	1	15657	2	Y	1					10
							1	9									
*07	19995	X	15895	-0-	-4100	-0-	145	1	15750	2	Y	-0-					10
*08	18414	X	13947	-0-	-4467	-0-	148	1	13791	2	Y	7					17
							8	9									
09	17520	X	15326	-0-	-2194	-0-	163	1	15159	2	Y	4	13	1			8
							4	9									
*10	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	166	1	16482	2	Y	9					17
							10	9									
*11	15952	X	15952	-0-	-0-	-0-	172	1	15777	2	Y	3					20
							3	9									

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
06	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	139	1	14601	2	Y	1					19
							1	9									
*07	19592	X	16544	-0-	-3048	-0-	151	1	16393	2	Y	-0-					19
*08	18538	X	14220	-0-	-4318	-0-	151	1	14052	2	Y	15					34
							17	9									
09	17100	X	13334	-0-	-3766	-0-	142	1	13185	2	Y	6	25	1			15
							7	9									
10	14539	X	14397	-0-	-142	-0-	144	1	14233	2	Y	18					33
							20	9									
11	16020	X	13333	-0-	-2687	-0-	143	1	13182	2	Y	7					40
							8	9									

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
06	12780	X	9646	-0-	-3134	-0-	1012	1	8634	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	7556	-0-	-5650	-0-	203	1	7353	2	N	-0-					-0-
08	13206	X	6058	-0-	-7148	-0-	165	1	5893	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	5225	-0-	-6985	-0-	141	1	5084	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	3157	-0-	-8003	-0-	85	1	3072	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	1	-0-	-9659	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
06	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	344	1	10711	2	N	13	17	1			15
							14	9									
*07	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	381	1	10969	2	N	12	17	1			10
							13	9									
*08	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	355	1	11503	2	N	7					17
							8	9									
09	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	305	1	11439	2	N	14	16	1			15
							15	9									
*10	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	282	1	10615	2	N	16	18	1			13
							18	9									
11	10530	X	10143	-0-	-387	-0-	260	1	9863	2	N	18					31
							20	9									

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
06	16650	X	16294	-0-	-356	-0-	507	1	15773	2	N	13	18	1			15
							14	9									
*07	17205	X	11446	-0-	-5759	-0-	384	1	11049	2	N	12	17	1			10
							13	9									
*08	17205	X	3500	-0-	-13705	-0-	104	1	3388	2	N	7					17
							8	9									
09	15360	X	8039	-0-	-7321	-0-	208	1	7816	2	N	14	16	1			15
							15	9									
10	15996	X	9728	-0-	-6268	-0-	251	1	9459	2	N	16	18	1			13
							18	9									
11	15480	X	12036	-0-	-3444	-0-	309	1	11707	2	N	18					31
							20	9									

WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 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
06	16050	X	12223	-0-	-3827	-0-	380	1	11829	2	N	13	17	1			15
							14	9									
*07	16585	X	10631	-0-	-5954	-0-	356	1	10262	2	N	12	17	1			10
							13	9									
*08	16585	X	4766	-0-	-11819	-0-	142	1	4616	2	N	7					17
							8	9									
09	11520	X	10137	-0-	-1383	-0-	263	1	9859	2	N	14	16	1			15
							15	9									
*10	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	366	1	13805	2	N	16	18	1			13
							18	9									
*11	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	348	1	13192	2	N	18					31
							20	9									

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25590	X	20003	-0-	-5587	-0-	19731	2	272	9	N	247	177	1			189
07	21142	X	20205	-0-	-937	-0-	20146	2	59	9	N	54	175	1			68
08	20460	X	20294	-0-	-166	-0-	19886	2	408	9	N	371	325	1			114
09	19800	X	19424	-0-	-376	-0-	19237	2	187	9	N	170					284
10	21266	X	20075	-0-	-1191	-0-	19896	2	179	9	N	163	180	1			267
11	20010	X	18742	-0-	-1268	-0-	18655	2	87	9	N	79					346

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
06	15216	X	15216	-0-	-0-	-0-	15180	2	36	9	Y	33	33	1			18
07	20956	X	16477	-0-	-4479	-0-	1410	1	15024	2	Y	39	35	1			22
							43	9									
08	20956	X	16291	-0-	-4665	-0-	1374	1	14877	2	Y	36	52	1			6
							40	9									
09	15875	X	15875	-0-	-0-	-0-	1286	1	14550	2	Y	35	35	1			6
							39	9									
10	16492	X	15156	-0-	-1336	-0-	1961	1	13153	2	Y	38	34	1			10
							42	9									
11	15960	X	14379	-0-	-1581	-0-	1147	1	13192	2	Y	36	35	1			11
							40	9									

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
06	9660	X	5896	-0-	-3764	-0-	5591	2	305	9	N	277	166	1			272
07	9982	X	7387	-0-	-2595	-0-	7180	2	207	9	N	188	174	1			286
08	9982	X	7569	-0-	-2413	-0-	7413	2	156	9	N	142	172	1			256
09	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7280	2	179	9	N	163	168	1			251
*10	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7780	2	150	9	N	136	175	1			212
*11	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7357	2	173	9	N	157	178	1			191

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
06	23220	X	5756	-0-	-17464	-0-	235	1	5521	2	N	-0-					-0-
07	21297	X	5401	-0-	-15896	-0-	230	1	5171	2	N	-0-					-0-
08	21018	X	13632	-0-	-7386	-0-	564	1	13068	2	N	-0-					-0-
09	19308	X	19308	-0-	-0-	-0-	934	1	18374	2	N	-0-					-0-
*10	21165	X	21165	-0-	-0-	-0-	1007	1	20158	2	N	-0-					-0-
*11	21760	X	21760	-0-	-0-	-0-	1251	1	20509	2	N	-0-					-0-

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
06	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	192	1	13019	2	N	-0-					-0-
*07	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	160	1	13022	2	N	-0-					-0-
*08	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	254	1	14950	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	5435	-0-	-5065	-0-	120	1	5315	2	N	-0-					-0-
*10	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	230	1	10202	2	N	-0-					-0-
11	14220	X	7868	-0-	-6352	-0-	131	1	7737	2	N	-0-					-0-

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
06	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	2			Y	-0-					-0-
07	15996	X	11998	-0-	-3998	-0-	1029	1	10969	2	Y	-0-					-0-
08	13981	X	12142	-0-	-1839	-0-	1027	1	11115	2	Y	-0-					-0-
09	12810	X	12255	-0-	-555	-0-	995	1	11260	2	Y	-0-					-0-
*10	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	1995	1	13385	2	Y	-0-					-0-
*11	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	1036	1	11915	2	Y	-0-					-0-

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
06	4140	X	3578	-0-	-562	-0-	3535	2	43	9	N	39					239
07	4340	X	3551	-0-	-789	-0-	3493	2	58	9	N	53					292
08	4340	X	3560	-0-	-780	-0-	3452	2	108	9	N	98	165	1			225
09	4200	X	3296	-0-	-904	-0-	3245	2	51	9	N	46					271
10	3813	X	3265	-0-	-548	-0-	3237	2	28	9	N	25					296
11	3570	X	2540	-0-	-1030	-0-	2498	2	42	9	N	38	169	1	4	8	161

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
06	22920	X	21311	-0-	-1609	-0-	21202	2	109	9	N	99					291
07	23684	X	22113	-0-	-1571	-0-	22024	2	89	9	N	81	180	1			192
08	23219	X	21855	-0-	-1364	-0-	21756	2	99	9	N	90					282
09	23005	X	23005	-0-	-0-	-0-	22918	2	87	9	N	79	184	1			177
*10	24098	X	24098	-0-	-0-	-0-	23999	2	99	9	N	90					267
*11	22666	X	22666	-0-	-0-	-0-	22377	2	289	9	N	263	177	1	2	8	351

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
06	17511	X	17511	-0-	-0-	-0-	17076	2	435	9	N	395	339	1			465
07	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	17760	2	396	9	N	360	347	1			478
08	17668	X	17668	-0-	-0-	-0-	17281	2	387	9	N	352	337	1			493
09	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	17670	2	344	9	N	313	339	1			467
*10	19487	X	19487	-0-	-0-	-0-	19127	2	360	9	N	327	169	1			625
*11	19152	X	19152	-0-	-0-	-0-	18844	2	308	9	N	280	344	1			561

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
06	35035	X	35035	-0-	-0-	-0-	34219	2	816	9	Y	742	588	1			215
07	39316	X	39316	-0-	-0-	-0-	3095	1	35595	2	Y	569	699	1			85
							626	9									
08	38316	X	37026	-0-	-1290	-0-	2184	1	34211	2	Y	574	472	1			187
							631	9									
09	36210	X	34178	-0-	-2032	-0-	2015	1	31565	2	Y	544	601	1	2	8	128
							598	9									
10	37944	X	35445	-0-	-2499	-0-	2784	1	32019	2	Y	584	600	1			112
							642	9									
11	38040	X	33705	-0-	-4335	-0-	2644	1	30410	2	Y	592	509	1			195
							651	9									

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
06	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	13733	2	246	9	N	224	356	1			180
07	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13107	2	196	9	N	178	166	1			192
08	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	12909	2			N	-0-					192
09	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12175	2	119	9	N	108	176	1			124
*10	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	11535	2	145	9	N	132					256
*11	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	11439	2	147	9	N	134	166	1			224

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
06	30960	X	29296	-0-	-1664	-0-	1196	1	28100	2	N	-0-					-0-
07	30533	X	30533	-0-	-0-	-0-	1298	1	29235	2	N	-0-					-0-
08	28954	X	26369	-0-	-2585	-0-	1092	1	25277	2	N	-0-					-0-
09	27930	X	24223	-0-	-3707	-0-	1172	1	23051	2	N	-0-					-0-
10	30287	X	25595	-0-	-4692	-0-	1218	1	24377	2	N	-0-					-0-
11	29550	X	23785	-0-	-5765	-0-	1368	1	22417	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	56104	X	56104	-0-	-0-	-0-	55592	2	512	9	Y	465	376	1			135
07	28148	X	24460	-0-	-3688	-0-	1925	1	22138	2	Y	361	442	1			54
							397	9									
08	27001	X	23133	-0-	-3868	-0-	1365	1	21387	2	Y	346	287	1			113
							381	9									
09	24270	X	22717	-0-	-1553	-0-	1341	1	21018	2	Y	325	360	1	1	8	77
							358	9									
10	31093	X	22368	-0-	-8725	-0-	1760	1	20239	2	Y	335	348	1			64
							369	9									
11	30090	X	20830	-0-	-9260	-0-	1639	1	18848	2	Y	312	273	1			103
							343	9									

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

06	13380	X	11829	-0-	-1551	-0-	77	1	11752	2	N	-0-					-0-
07	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	1326	1	12368	2	N	-0-					-0-
08	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	1434	1	12441	2	N	-0-					-0-
09	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	1487	1	12778	2	N	-0-					-0-
10	13857	X	13332	-0-	-525	-0-	1374	1	11958	2	N	-0-					-0-
11	13440	X	8086	-0-	-5354	-0-	621	1	7465	2	N	-0-					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

06	5790	X	4526	-0-	-1264	-0-	4471	2	55	9	N	50					386
07	5983	X	5065	-0-	-918	-0-	4988	2	77	9	N	70	346	1			110
08	5766	X	4651	-0-	-1115	-0-	4563	2	88	9	N	80					190
09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4095	2	76	9	N	69					259
*10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4128	2	73	9	N	66	172	1			153
*11	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5102	2	90	9	N	82	3	8			232

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

06	184507	X	6917	-0-	-177590	-0-	6836	2	81	9	N	74					292
07	7750	X	6555	-0-	-1195	-0-	6480	2	75	9	N	68	187	1			173
08	7254	X	6471	-0-	-783	-0-	6393	2	78	9	N	71	174	1			70
09	6300	X	5745	-0-	-555	-0-	5659	2	86	9	N	78					148
10	7161	X	5180	-0-	-1981	-0-	5112	2	68	9	N	62					210
11	6930	X	5355	-0-	-1575	-0-	5258	2	97	9	N	88	5	8			293

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

06	15150	X	13059	-0-	-2091	-0-	12811	2	248	9	N	225	175	1			246
07	14415	X	13797	-0-	-618	-0-	13573	2	224	9	N	204	173	1			277
08	13919	X	13851	-0-	-68	-0-	13640	2	211	9	N	192	342	1			127
09	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	12984	2	189	9	N	172					299
10	13485	X	13459	-0-	-26	-0-	13272	2	187	9	N	170	189	1			280
*11	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13352	2	167	9	N	152	170	1			262

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14700	X	10740	-0-	-3960	-0-	334	1	10392	2	N	13	17	1			15
							14	9									
*07	15190	X	12477	-0-	-2713	-0-	418	1	12046	2	N	12	17	1			10
							13	9									
*08	13361	X	11241	-0-	-2120	-0-	336	1	10897	2	N	7					17
							8	9									
09	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	352	1	13209	2	N	14	16	1			15
							15	9									
*10	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	372	1	14035	2	N	16	18	1			13
							18	9									
*11	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	334	1	12669	2	N	18					31
							20	9									

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
06	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	15221	2	356	9	Y	324	329	1			180
07	20305	X	14701	-0-	-5604	-0-	1225	1	13048	2	Y	389	351	1			218
							428	9									
08	20305	X	14637	-0-	-5668	-0-	1203	1	13027	2	Y	370	524	1			64
							407	9									
09	19650	X	13888	-0-	-5762	-0-	1096	1	12408	2	Y	349	349	1			64
							384	9									
10	19468	X	11105	-0-	-8363	-0-	1387	1	9304	2	Y	376	344	1			96
							414	9									
11	15570	X	12503	-0-	-3067	-0-	968	1	11132	2	Y	366	354	1			108
							403	9									

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
06	24270	X	21509	-0-	-2761	-0-	1467	1	20042	2	N	-0-					-0-
*07	24304	X	20672	-0-	-3632	-0-	1349	1	19323	2	N	-0-					-0-
*08	23839	X	20509	-0-	-3330	-0-	1369	1	19140	2	N	-0-					-0-
09	22530	X	19976	-0-	-2554	-0-	1866	1	18110	2	N	-0-					-0-
10	22816	X	19222	-0-	-3594	-0-	1880	1	17342	2	N	-0-					-0-
*11	18737	X	18737	-0-	-0-	-0-	1290	1	17447	2	N	-0-					-0-

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
06	22680	X	20208	-0-	-2472	-0-	1378	1	18830	2	N	-0-					-0-
*07	22723	X	20060	-0-	-2663	-0-	1310	1	18750	2	N	-0-					-0-
*08	22196	X	19737	-0-	-2459	-0-	1317	1	18420	2	N	-0-					-0-
09	20850	X	19349	-0-	-1501	-0-	1808	1	17541	2	N	-0-					-0-
10	21421	X	18452	-0-	-2969	-0-	1805	1	16647	2	N	-0-					-0-
*11	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	1239	1	16756	2	N	-0-					-0-

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
06	5670	X	4727	-0-	-943	-0-	4574	2	153	9	N	139	187	1			190
07	5859	X	4660	-0-	-1199	-0-	4499	2	161	9	N	146	172	1			164
08	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5141	2	131	9	N	119	176	1			107
09	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5452	2	132	9	N	120					227
*10	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6471	2	127	9	N	115	172	1			170
*11	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5682	2	119	9	N	108					278

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	25980	X	4481	-0-	-21499	-0-	1	1	4466	2	Y	13	93	1			3
							14	9									
07	25358	X	9472	-0-	-15886	-0-	5	1	9459	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
08	25358	X	7537	-0-	-17821	-0-	600	1	6935	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	22380	X	9552	-0-	-12828	-0-	764	1	8782	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
*10	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	932	1	10722	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
*11	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	1213	1	13949	2	Y	4	3	1			5
							4	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

06	17060	X	17060	-0-	-0-	-0-	17060	2			Y	-0-					-0-
07	21735	X	21735	-0-	-0-	-0-	1865	1	19870	2	Y	-0-					-0-
08	18056	X	18056	-0-	-0-	-0-	1527	1	16529	2	Y	-0-					-0-
09	15602	X	15602	-0-	-0-	-0-	1267	1	14335	2	Y	-0-					-0-
10	17639	X	17486	-0-	-153	-0-	2268	1	15218	2	Y	-0-					-0-
11	21030	X	12341	-0-	-8689	-0-	987	1	11354	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

06	12210	X	10564	-0-	-1646	-0-	720	1	9844	2	N	-0-					-0-
*07	12152	X	10573	-0-	-1579	-0-	690	1	9883	2	N	-0-					-0-
*08	11966	X	10225	-0-	-1741	-0-	683	1	9542	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	9973	-0-	-1007	-0-	932	1	9041	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	9491	-0-	-1700	-0-	928	1	8563	2	N	-0-					-0-
*11	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	639	1	8644	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

06	14040	X	12351	-0-	-1689	-0-	842	1	11509	2	N	-0-					-0-
*07	13888	X	12294	-0-	-1594	-0-	802	1	11492	2	N	-0-					-0-
*08	13733	X	12109	-0-	-1624	-0-	808	1	11301	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	11659	-0-	-1031	-0-	1090	1	10569	2	N	-0-					-0-
10	13113	X	11166	-0-	-1947	-0-	1092	1	10074	2	N	-0-					-0-
*11	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	756	1	10222	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

06	10080	X	3535	-0-	-6545	-0-	204	1	3331	2	N	-0-					-0-
*07	10974	X	2950	-0-	-8024	-0-	36	1	2914	2	N	-0-					-0-
*08	10974	X	593	-0-	-10381	-0-	10	1	583	2	N	-0-					-0-
09	10620	X	3978	-0-	-6642	-0-	88	1	3890	2	N	-0-					-0-
10	10943	X	1850	-0-	-9093	-0-	41	1	1809	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	1819	-0-	-7721	-0-	30	1	1789	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

06	26760	X	13705	-0-	-13055	-0-	436	1	13269	2	N	-0-					-0-
*07	27652	X	21648	-0-	-6004	-0-	263	1	21385	2	N	-0-					-0-
*08	27652	X	27207	-0-	-445	-0-	455	1	26752	2	N	-0-					-0-
09	26929	X	26929	-0-	-0-	-0-	593	1	26336	2	N	-0-					-0-
*10	29029	X	29029	-0-	-0-	-0-	639	1	28390	2	N	-0-					-0-
11	25410	X	24232	-0-	-1178	-0-	402	1	23830	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	176	1	11922	2	N	-0-			-0-
*07	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	131	1	10691	2	N	-0-			-0-
*08	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	195	1	11472	2	N	-0-			-0-
09	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	252	1	11196	2	N	-0-			-0-
*10	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	214	1	9522	2	N	-0-			-0-
11	10890	X	9622	-0-	-1268	-0-	160	1	9462	2	N	-0-			-0-

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
06	21120	X	13058	-0-	-8062	-0-	758	1	12300	2	N	-0-			-0-
*07	20305	X	14005	-0-	-6300	-0-	849	1	13156	2	N	-0-			-0-
*08	13671	X	13523	-0-	-148	-0-	833	1	12690	2	N	-0-			-0-
09	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	901	1	13543	2	N	-0-			-0-
10	14694	X	11767	-0-	-2927	-0-	814	1	10953	2	N	-0-			-0-
11	15360	X	7706	-0-	-7654	-0-	518	1	7188	2	N	-0-			-0-

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
06	18299	X	18299	-0-	-0-	-0-	120	1	18179	2	N	-0-			-0-
07	22422	X	22422	-0-	-0-	-0-	2171	1	20251	2	N	-0-			-0-
08	22508	X	22508	-0-	-0-	-0-	2326	1	20182	2	N	-0-			-0-
09	22228	X	22228	-0-	-0-	-0-	2317	1	19911	2	N	-0-			-0-
10	21855	X	20568	-0-	-1287	-0-	2120	1	18448	2	N	-0-			-0-
11	21780	X	10173	-0-	-11607	-0-	782	1	9391	2	N	-0-			-0-

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
06	11580	X	10079	-0-	-1501	-0-	687	1	9392	2	N	-0-			-0-
*07	11532	X	9163	-0-	-2369	-0-	598	1	8565	2	N	-0-			-0-
*08	11284	X	8952	-0-	-2332	-0-	598	1	8354	2	N	-0-			-0-
09	10350	X	8571	-0-	-1779	-0-	801	1	7770	2	N	-0-			-0-
10	10695	X	8001	-0-	-2694	-0-	783	1	7218	2	N	-0-			-0-
*11	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	563	1	7617	2	N	-0-			-0-

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
06	300	X	256	-0-	-44	-0-	4	1	252	2	N	-0-			-0-
*07	310	X	175	-0-	-135	-0-	2	1	173	2	N	-0-			-0-
*08	310	X	298	-0-	-12	-0-	5	1	293	2	N	-0-			-0-
09	284	X	284	-0-	-0-	-0-	6	1	278	2	N	-0-			-0-
*10	193	X	193	-0-	-0-	-0-	4	1	189	2	N	-0-			-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-

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
06	3870	X	3339	-0-	-531	-0-	396	1	2943	2	N	-0-			-0-
*07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	297	1	4604	2	N	-0-			-0-
*08	3999	X	2064	-0-	-1935	-0-	127	1	1937	2	N	-0-			-0-
09	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	391	1	5874	2	N	-0-			-0-
*10	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	488	1	6573	2	N	-0-			-0-
11	3870	X	3635	-0-	-235	-0-	245	1	3390	2	N	-0-			-0-

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
06	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1	1	1495	2	N	-0-			-0-
*07	186	X	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-			-0-
*08	186	X	119	-0-	-67	-0-	2	1	117	2	N	-0-			-0-
09	135	X	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	N	-0-			-0-
*10	134	X	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	N	-0-			-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22830	X	17278	-0-	-5552	-0-	706	1	16572	2	N	-0-					-0-
07	19189	X	16532	-0-	-2657	-0-	703	1	15829	2	N	-0-					-0-
08	19034	X	14729	-0-	-4305	-0-	610	1	14119	2	N	-0-					-0-
09	18180	X	12197	-0-	-5983	-0-	590	1	11607	2	N	-0-					-0-
10	18228	X	10430	-0-	-7798	-0-	496	1	9934	2	N	-0-					-0-
11	17280	X	13750	-0-	-3530	-0-	791	1	12959	2	N	-0-					-0-

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
06	20520	X	17312	-0-	-3208	-0-	17152	2	160	9	N	145	183	1			255
07	21328	X	17114	-0-	-4214	-0-	16947	2	167	9	N	152	360	1			47
08	21328	X	16461	-0-	-4867	-0-	16328	2	133	9	N	121					168
09	20640	X	15460	-0-	-5180	-0-	15331	2	129	9	N	117					285
10	19220	X	15941	-0-	-3279	-0-	15847	2	94	9	N	85					370
11	17310	X	15298	-0-	-2012	-0-	15180	2	118	9	N	107	349	1			128

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

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

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7515	2	327	9	N	297	338	1			228
07	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7686	2	312	9	N	284	324	1			188
08	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	7894	2	328	9	N	298	340	1			146
09	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7144	2	287	9	N	261	172	1			235
*10	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7150	2	316	9	N	287	166	1			356
*11	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6641	2	265	9	N	241	340	1			257

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	X	120	-0-	-930	-0-	29	1	91	2	N	-0-					-0-
*07	1085	X	518	-0-	-567	-0-	6	1	512	2	N	-0-					-0-
*08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	174	2	N	-0-					-0-
*11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	12	1	707	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	259	1	14010	2	N	-0-					-0-
*07	17877	X	17877	-0-	-0-	-0-	217	1	17660	2	N	-0-					-0-
*08	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	315	1	18523	2	N	-0-					-0-
09	17180	X	17180	-0-	-0-	-0-	378	1	16802	2	N	-0-					-0-
*10	16969	X	16969	-0-	-0-	-0-	374	1	16595	2	N	-0-					-0-
11	17580	X	15411	-0-	-2169	-0-	256	1	15155	2	N	-0-					-0-

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
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
*07	1891	X	115	-0-	-1776	-0-	1	1	114	2	N	-0-					-0-
*08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	65	X	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
*10	200	X	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	N	-0-					-0-
*11	316	X	316	-0-	-0-	-0-	5	1	311	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	27870	X	25510	-0-	-2360	-0-	25397	2	113	9	N	103	183	1			83
07	28117	X	27011	-0-	-1106	-0-	26915	2	96	9	N	87					170
08	28365	X	28099	-0-	-266	-0-	27966	2	133	9	N	121	183	1			108
09	27450	X	24613	-0-	-2837	-0-	24528	2	85	9	N	77					185
10	26350	X	25347	-0-	-1003	-0-	25275	2	72	9	N	65	180	1			70
11	27180	X	23742	-0-	-3438	-0-	23652	2	90	9	N	82					152

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
06	20820	X	20386	-0-	-434	-0-	20273	2	113	9	N	103					416
07	21514	X	20573	-0-	-941	-0-	20511	2	62	9	N	56	367	1			105
08	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	20669	2	77	9	N	70					175
09	19386	X	19386	-0-	-0-	-0-	19313	2	73	9	N	66					241
10	21080	X	20038	-0-	-1042	-0-	19963	2	75	9	N	68	176	1			133
11	20400	X	19318	-0-	-1082	-0-	19227	2	91	9	N	83					216

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
06	23610	X	20257	-0-	-3353	-0-	1176	1	19081	2	N	-0-					-0-
*07	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	1395	1	21602	2	N	-0-					-0-
*08	22898	X	22898	-0-	-0-	-0-	1411	1	21487	2	N	-0-					-0-
09	22913	X	22913	-0-	-0-	-0-	1429	1	21484	2	N	-0-					-0-
10	22785	X	5152	-0-	-17633	-0-	356	1	4796	2	N	-0-					-0-
11	25230	X	14002	-0-	-11228	-0-	942	1	13060	2	N	-0-					-0-

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
06	28590	X	28590	-0-	-0-	-0-	416	1	28174	2	N	-0-					-0-
*07	26781	X	26781	-0-	-0-	-0-	325	1	26456	2	N	-0-					-0-
*08	27328	X	27328	-0-	-0-	-0-	457	1	26871	2	N	-0-					-0-
09	25828	X	25828	-0-	-0-	-0-	569	1	25259	2	N	-0-					-0-
*10	24167	X	24167	-0-	-0-	-0-	532	1	23635	2	N	-0-					-0-
11	25500	X	20639	-0-	-4861	-0-	342	1	20297	2	N	-0-					-0-

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
06	42063	X	42063	-0-	-0-	-0-	612	1	41451	2	N	-0-					-0-
*07	40086	X	40086	-0-	-0-	-0-	486	1	39600	2	N	-0-					-0-
*08	40160	X	40160	-0-	-0-	-0-	672	1	39488	2	N	-0-					-0-
09	37690	X	37690	-0-	-0-	-0-	830	1	36860	2	N	-0-					-0-
*10	34943	X	34943	-0-	-0-	-0-	769	1	34174	2	N	-0-					-0-
11	37500	X	29010	-0-	-8490	-0-	481	1	28529	2	N	-0-					-0-

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
06	28656	X	28656	-0-	-0-	-0-	324	1	28332	2	N	-0-					-0-
*07	32035	X	32035	-0-	-0-	-0-	389	1	31646	2	N	-0-					-0-
*08	31672	X	31672	-0-	-0-	-0-	530	1	31142	2	N	-0-					-0-
09	29660	X	29660	-0-	-0-	-0-	653	1	29007	2	N	-0-					-0-
*10	29256	X	29256	-0-	-0-	-0-	644	1	28612	2	N	-0-					-0-
11	29580	X	24856	-0-	-4724	-0-	412	1	24444	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	13680	X	13487	-0-	-193	-0-	271	1	13133	2	N	75	62	1			36
							83	9									
*07	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	517	1	14868	2	N	44					80
							48	9									
*08	15321	X	15321	-0-	-0-	-0-	456	1	14777	2	N	80	130	1			30
							88	9									
09	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	390	1	14624	2	N	51	66	1			15
							56	9									
*10	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	412	1	15552	2	N	62	18	1			59
							68	9									
11	14280	X	14198	-0-	-82	-0-	363	1	13762	2	N	66	74	1			51
							73	9									

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	16170	X	11664	-0-	-4506	-0-	286	1	11295	2	N	75	62	1			36
							83	9									
*07	15035	X	14269	-0-	-766	-0-	477	1	13744	2	N	44					80
							48	9									
*08	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	466	1	15119	2	N	80	130	1			30
							88	9									
09	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	374	1	14053	2	N	51	66	1			15
							56	9									
*10	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	408	1	15395	2	N	62	18	1			59
							68	9									
11	13890	X	13126	-0-	-764	-0-	335	1	12718	2	N	66	74	1			51
							73	9									

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	14040	X	10975	-0-	-3065	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	11487	-0-	-1502	-0-	326	1	11161	2	N	-0-					-0-
08	12989	X	10470	-0-	-2519	-0-	497	1	9973	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	12298	-0-	-272	-0-	1173	1	11125	2	N	-0-					-0-
*10	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	1530	1	10857	2	N	-0-					-0-
*11	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	760	1	11199	2	N	-0-					-0-

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	30000	X	17681	-0-	-12319	-0-	1584	1	16021	2	N	69	126	1			19
							76	9									
07	28768	X	401	-0-	-28367	-0-	13	1	388	2	N	-0-					19
08	26846	X	7862	-0-	-18984	-0-	500	1	7362	2	Y	-0-	19	1			-0-
09	23520	X	8790	-0-	-14730	-0-	526	1	8170	2	Y	85	2	8			83
							94	9									
10	23653	X	11761	-0-	-11892	-0-	773	1	10907	2	Y	74	64	1	1	8	92
							81	9									
11	17670	X	10627	-0-	-7043	-0-	803	1	9719	2	Y	95	65	1			122
							105	9									

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	15690	X	13510	-0-	-2180	-0-	13510	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	11166	-0-	-5047	-0-	317	1	10849	2	N	-0-					-0-
08	16213	X	13043	-0-	-3170	-0-	619	1	12424	2	N	-0-					-0-
09	13620	X	13247	-0-	-373	-0-	1263	1	11984	2	N	-0-					-0-
*10	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	2081	1	14766	2	N	-0-					-0-
11	13500	X	12107	-0-	-1393	-0-	769	1	11338	2	N	-0-					-0-

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	14610	X	8643	-0-	-5967	-0-	317	1	8320	2	N	5					22
							6	9									
*07	14012	X	11632	-0-	-2380	-0-	390	1	11240	2	N	2	17	1			7
							2	9									
*08	12710	X	11435	-0-	-1275	-0-	342	1	11087	2	N	5					12
							6	9									
09	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	294	1	11046	2	N	3					15
							3	9									
*10	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	318	1	12006	2	N	5					20
							6	9									
11	15030	X	11215	-0-	-3815	-0-	288	1	10918	2	N	8					28
							9	9									

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	17220	X	14841	-0-	-2379	-0-	462	1	14373	2	N	5					22
							6	9									
*07	16988	X	14527	-0-	-2461	-0-	488	1	14037	2	N	2	17	1			7
							2	9									
*08	16244	X	15393	-0-	-851	-0-	460	1	14927	2	N	5					12
							6	9									
09	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	364	1	13647	2	N	3					15
							3	9									
10	14570	X	14221	-0-	-349	-0-	367	1	13848	2	N	5					20
							6	9									
11	14100	X	12904	-0-	-1196	-0-	331	1	12564	2	N	8					28
							9	9									

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
06	48240	X	46673	-0-	-1567	-0-	679	1	45994	2	N	-0-					-0-
*07	44671	X	43535	-0-	-1136	-0-	528	1	43007	2	N	-0-					-0-
*08	42664	X	42664	-0-	-0-	-0-	714	1	41950	2	N	-0-					-0-
09	40189	X	40189	-0-	-0-	-0-	885	1	39304	2	N	-0-					-0-
*10	37227	X	37227	-0-	-0-	-0-	820	1	36407	2	N	-0-					-0-
11	39840	X	23289	-0-	-16551	-0-	386	1	22903	2	N	-0-					-0-

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
06	54030	X	52932	-0-	-1098	-0-	770	1	52162	2	N	-0-					-0-
*07	49549	X	49549	-0-	-0-	-0-	601	1	48948	2	N	-0-					-0-
*08	48348	X	48348	-0-	-0-	-0-	809	1	47539	2	N	-0-					-0-
09	45709	X	45709	-0-	-0-	-0-	1007	1	44702	2	N	-0-					-0-
*10	43620	X	43620	-0-	-0-	-0-	961	1	42659	2	N	-0-					-0-
11	45120	X	37243	-0-	-7877	-0-	618	1	36625	2	N	-0-					-0-

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
06	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	290	1	19620	2	N	-0-					-0-
*07	19065	X	16802	-0-	-2263	-0-	204	1	16598	2	N	-0-					-0-
*08	19065	X	17761	-0-	-1304	-0-	297	1	17464	2	N	-0-					-0-
09	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	365	1	16220	2	N	-0-					-0-
*10	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	354	1	15732	2	N	-0-					-0-
11	16590	X	14602	-0-	-1988	-0-	242	1	14360	2	N	-0-					-0-

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
06	15570	X	10066	-0-	-5504	-0-	349	1	9717	2	N	-0-					-0-
*07	14043	X	10268	-0-	-3775	-0-	125	1	10143	2	N	-0-					-0-
*08	24199	X	24199	-0-	-0-	-0-	405	1	23794	2	N	-0-					-0-
09	22299	X	22299	-0-	-0-	-0-	491	1	21808	2	N	-0-					-0-
*10	20470	X	20470	-0-	-0-	-0-	451	1	20019	2	N	-0-					-0-
11	22590	X	18353	-0-	-4237	-0-	305	1	18048	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

06	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	371	1	4311	2	Y	17	36	1			40
							19	9									
07	14446	X	7745	-0-	-6701	-0-	541	1	7190	2	Y	13					53
							14	9									
08	12803	X	8506	-0-	-4297	-0-	698	1	7783	2	Y	23					76
							25	9									
09	11280	X	3680	-0-	-7600	-0-	179	1	3472	2	Y	26	39	1			63
							29	9									
10	10695	X	8323	-0-	-2372	-0-	625	1	7684	2	Y	13					76
							14	9									
*11	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	831	1	8202	2	Y	35	39	1			72
							39	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

06	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	641	1	7439	2	Y	17	36	1			40
							19	9									
07	14353	X	10047	-0-	-4306	-0-	702	1	9331	2	Y	13					53
							14	9									
08	12524	X	9307	-0-	-3217	-0-	764	1	8518	2	Y	23					76
							25	9									
09	10980	X	8940	-0-	-2040	-0-	438	1	8473	2	Y	26	39	1			63
							29	9									
10	10354	X	10094	-0-	-260	-0-	758	1	9322	2	Y	13					76
							14	9									
11	9720	X	9412	-0-	-308	-0-	862	1	8511	2	Y	35	39	1			72
							39	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

06	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	1035	1	12018	2	Y	17	36	1			40
							19	9									
07	23343	X	18238	-0-	-5105	-0-	1275	1	16949	2	Y	13					53
							14	9									
08	21173	X	15974	-0-	-5199	-0-	1312	1	14637	2	Y	23					76
							25	9									
09	18930	X	9717	-0-	-9213	-0-	476	1	9212	2	Y	26	39	1			63
							29	9									
10	18290	X	13024	-0-	-5266	-0-	978	1	12032	2	Y	13					76
							14	9									
11	17640	X	11143	-0-	-6497	-0-	1021	1	10083	2	Y	35	39	1			72
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	901	1	10459	2	Y	17	36	1			40
							19	9									
07	15469	X	10856	-0-	-4613	-0-	759	1	10083	2	Y	13					53
							14	9									
08	13299	X	12068	-0-	-1231	-0-	991	1	11052	2	Y	23					76
							25	9									
09	11700	X	10222	-0-	-1478	-0-	501	1	9692	2	Y	26	39	1			63
							29	9									
10	11780	X	10427	-0-	-1353	-0-	783	1	9630	2	Y	13					76
							14	9									
11	11670	X	8896	-0-	-2774	-0-	815	1	8042	2	Y	35	39	1			72
							39	9									

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
06	20670	X	11368	-0-	-9302	-0-	660	1	10708	2	N	-0-					-0-
*07	18631	X	6712	-0-	-11919	-0-	407	1	6305	2	N	-0-					-0-
*08	12927	X	9500	-0-	-3427	-0-	585	1	8915	2	N	-0-					-0-
09	12150	X	10324	-0-	-1826	-0-	644	1	9680	2	N	-0-					-0-
10	12803	X	9445	-0-	-3358	-0-	653	1	8792	2	N	-0-					-0-
11	16800	X	7296	-0-	-9504	-0-	491	1	6805	2	N	-0-					-0-

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
06	20610	X	12768	-0-	-7842	-0-	791	1	11977	2	N	-0-					-0-
*07	18724	X	12260	-0-	-6464	-0-	744	1	11516	2	N	-0-					-0-
*08	15965	X	12437	-0-	-3528	-0-	766	1	11671	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	11008	-0-	-2762	-0-	687	1	10321	2	N	-0-					-0-
10	15345	X	10175	-0-	-5170	-0-	704	1	9471	2	N	-0-					-0-
11	14850	X	8710	-0-	-6140	-0-	585	1	8125	2	N	-0-					-0-

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
06	INC G-10		34543	-0-	34543	34543	34023	2	520	9	Y	473	462	1			99
07	INC G-10		1196	-0-	1196	35739	59	1	1119	2	Y	16	53	1			62
							18	9									
08	INC G-10		18902	-0-	18902	54641	1168	1	17556	2	Y	162	148	1			76
							178	9									
09	81474	X	26833	-0-	-54641	-0-	1601	1	25076	2	Y	142	169	1			49
							156	9									
*10	26131	X	26131	-0-	-0-	-0-	1555	1	24361	2	Y	195	189	1			55
							215	9									
11	34530	X	25487	-0-	-9043	-0-	2018	1	23212	2	Y	234	242	1			47
							257	9									

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	21420	X	18009	-0-	-3411	-0-	561	1	17442	2	N	5					22
							6	9									
*07	20956	X	17348	-0-	-3608	-0-	582	1	16764	2	N	2	17	1			7
							2	9									
*08	19871	X	18629	-0-	-1242	-0-	557	1	18066	2	N	5					12
							6	9									
09	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	448	1	16814	2	N	3					15
							3	9									
10	17701	X	17657	-0-	-44	-0-	456	1	17195	2	N	5					20
							6	9									
11	17130	X	16065	-0-	-1065	-0-	412	1	15644	2	N	8					28
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	23370	X	20509	-0-	-2861	-0-	1277	1	19232	2	N	-0-					-0-
*07	23498	X	21376	-0-	-2122	-0-	1296	1	20080	2	N	-0-					-0-
*08	23064	X	20669	-0-	-2395	-0-	1273	1	19396	2	N	-0-					-0-
09	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	1471	1	22108	2	N	-0-					-0-
10	24769	X	20378	-0-	-4391	-0-	1410	1	18968	2	N	-0-					-0-
11	23970	X	19692	-0-	-4278	-0-	1324	1	18368	2	N	-0-					-0-

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
06	20730	X	14879	-0-	-5851	-0-	996	1	13883	2	N	-0-					-0-
*07	19809	X	14427	-0-	-5382	-0-	875	1	13552	2	N	-0-					-0-
*08	18135	X	14272	-0-	-3863	-0-	879	1	13393	2	N	-0-					-0-
09	16920	X	15062	-0-	-1858	-0-	939	1	14123	2	N	-0-					-0-
10	19313	X	3951	-0-	-15362	-0-	273	1	3678	2	N	-0-					-0-
11	18690	X	13318	-0-	-5372	-0-	895	1	12423	2	N	-0-					-0-

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
06	26902	X	26902	-0-	-0-	-0-	392	1	26510	2	N	-0-					-0-
*07	26323	X	26323	-0-	-0-	-0-	319	1	26004	2	N	-0-					-0-
*08	26160	X	26160	-0-	-0-	-0-	438	1	25722	2	N	-0-					-0-
09	25214	X	25214	-0-	-0-	-0-	555	1	24659	2	N	-0-					-0-
*10	24290	X	24290	-0-	-0-	-0-	535	1	23755	2	N	-0-					-0-
11	24420	X	21251	-0-	-3169	-0-	353	1	20898	2	N	-0-					-0-

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
06	18857	X	18857	-0-	-0-	-0-	274	1	18583	2	N	-0-					-0-
*07	23454	X	23454	-0-	-0-	-0-	285	1	23169	2	N	-0-					-0-
*08	19969	X	19969	-0-	-0-	-0-	334	1	19635	2	N	-0-					-0-
09	18059	X	18059	-0-	-0-	-0-	398	1	17661	2	N	-0-					-0-
*10	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	355	1	15748	2	N	-0-					-0-
11	18810	X	11517	-0-	-7293	-0-	191	1	11326	2	N	-0-					-0-

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
06	22740	X	11883	-0-	-10857	-0-	772	1	11111	2	N	-0-					-0-
*07	19871	X	11318	-0-	-8553	-0-	686	1	10632	2	N	-0-					-0-
*08	16430	X	11543	-0-	-4887	-0-	711	1	10832	2	N	-0-					-0-
09	14550	X	11891	-0-	-2659	-0-	742	1	11149	2	N	-0-					-0-
10	14973	X	10120	-0-	-4853	-0-	700	1	9420	2	N	-0-					-0-
11	14490	X	8892	-0-	-5598	-0-	598	1	8294	2	N	-0-					-0-

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
06	10770	X	9802	-0-	-968	-0-	9549	2	253	9	N	230					368
07	10509	X	9646	-0-	-863	-0-	9475	2	171	9	N	155	342	1			181
08	10509	X	9050	-0-	-1459	-0-	8859	2	191	9	N	174	147	1			208
09	9450	X	7943	-0-	-1507	-0-	7801	2	142	9	N	129	183	1			154
10	10137	X	8554	-0-	-1583	-0-	8385	2	169	9	N	154					308
11	9810	X	8284	-0-	-1526	-0-	8107	2	177	9	N	161	174	1			295

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
06	16620	X	3763	-0-	-12857	-0-	226	1	3537	2	Y	-0-					-0-
*07	17174	X	5230	-0-	-11944	-0-	341	1	4889	2	Y	-0-					-0-
*08	11253	X	4325	-0-	-6928	-0-	289	1	4036	2	Y	-0-					-0-
09	6300	X	3054	-0-	-3246	-0-	286	1	2768	2	Y	-0-					-0-
*10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	479	1	4411	2	Y	-0-					-0-
*11	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	289	1	3902	2	Y	-0-					-0-

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
06	28800	X	25572	-0-	-3228	-0-	1744	1	23828	2	Y	-0-					-0-
*07	28675	X	25173	-0-	-3502	-0-	1643	1	23530	2	Y	-0-					-0-
*08	27683	X	24462	-0-	-3221	-0-	1633	1	22829	2	Y	-0-					-0-
09	26250	X	23517	-0-	-2733	-0-	2198	1	21319	2	Y	-0-					-0-
10	27125	X	21824	-0-	-5301	-0-	2136	1	19688	2	Y	-0-					-0-
11	20700	X	19634	-0-	-1066	-0-	1351	1	18283	2	Y	-0-					-0-

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	16020	X	13410	-0-	-2610	-0-	13396	2	14	9	N	13	180	1			168
07	16554	X	14184	-0-	-2370	-0-	14118	2	66	9	N	60					228
08	13578	X	12315	-0-	-1263	-0-	12296	2	19	9	N	17					245
09	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	12699	2	19	9	N	17					262
10	14198	X	10433	-0-	-3765	-0-	10393	2	40	9	N	36					298
11	13740	X	12647	-0-	-1093	-0-	12556	2	91	9	N	83	178	1			203

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
06	25230	X	16702	-0-	-8528	-0-	16539	2	163	9	N	148	171	1			211
07	21607	X	13460	-0-	-8147	-0-	13350	2	110	9	N	100					311
08	20460	X	14374	-0-	-6086	-0-	14254	2	120	9	N	109	164	1			256
09	18990	X	14347	-0-	-4643	-0-	14230	2	117	9	N	106	177	1			185
10	17918	X	14174	-0-	-3744	-0-	14058	2	116	9	N	105					290
11	16710	X	14198	-0-	-2512	-0-	14063	2	135	9	N	123	164	1	3	8	246

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
06	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	1210	1	14038	2	Y	17	36	1			40
							19	9									
07	20398	X	16092	-0-	-4306	-0-	1125	1	14953	2	Y	13					53
							14	9									
08	19623	X	13433	-0-	-6190	-0-	1103	1	12305	2	Y	23					76
							25	9									
09	17730	X	16288	-0-	-1442	-0-	799	1	15460	2	Y	26	39	1			63
							29	9									
10	16926	X	14016	-0-	-2910	-0-	1053	1	12949	2	Y	13					76
							14	9									
11	15570	X	13119	-0-	-2451	-0-	1203	1	11877	2	Y	35	39	1			72
							39	9									

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	19440	X	15958	-0-	-3482	-0-	15488	2	470	9	N	427	175	1			502
07	19933	X	15336	-0-	-4597	-0-	14861	2	475	9	N	432	677	1			257
08	18786	X	16012	-0-	-2774	-0-	15541	2	471	9	N	428	520	1			165
09	18180	X	13146	-0-	-5034	-0-	12748	2	398	9	N	362	337	1			190
10	18166	X	14397	-0-	-3769	-0-	14055	2	342	9	N	311	169	1			332
11	15960	X	13530	-0-	-2430	-0-	13186	2	344	9	N	313	339	1	1	8	305

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
06	30930	X	23974	-0-	-6956	-0-	23824	2	150	9	N	136	173	1			113
07	29233	X	25896	-0-	-3337	-0-	25787	2	109	9	N	99					212
08	27869	X	25816	-0-	-2053	-0-	25735	2	81	9	N	74	178	1			108
09	24022	X	24022	-0-	-0-	-0-	23941	2	81	9	N	74					182
10	24769	X	22166	-0-	-2603	-0-	22077	2	89	9	N	81	183	1			80
11	25050	X	21733	-0-	-3317	-0-	21666	2	67	9	N	61	1	8			140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

M.T. COLE S.A. WELL #: 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
06	42300	X	31864	-0-	-10436	-0-	31327	2	537	9	Y	488	490	1			102
07	43710	X	16503	-0-	-27207	-0-	830	1	15658	2	Y	14	54	1			62
							15	9									
08	37603	X	33146	-0-	-4457	-0-	2051	1	30836	2	Y	235	187	1			110
							259	9									
09	33930	X	33636	-0-	-294	-0-	1977	1	30973	2	Y	624	518	1			216
							686	9									
*10	34832	X	34832	-0-	-0-	-0-	2061	1	32297	2	Y	431	524	1			123
							474	9									
*11	32502	X	32502	-0-	-0-	-0-	2589	1	29773	2	Y	127	224	1			26
							140	9									

M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

06	45270	X	24378	-0-	-20892	-0-	23529	2	849	9	Y	772	767	1			162
07	46779	X	425	-0-	-46354	-0-	20	1	376	2	Y	26	86	1			102
							29	9									
08	46376	X	15396	-0-	-30980	-0-	943	1	14172	2	Y	255	238	1			119
							281	9									
09	40110	X	27353	-0-	-12757	-0-	1627	1	25494	2	Y	211	257	1			73
							232	9									
10	81778	X	29659	-0-	-52119	-0-	1745	1	27331	2	Y	530	452	1			151
							583	9									
*11	29126	X	29126	-0-	-0-	-0-	2258	1	25967	2	Y	819	804	1			166
							901	9									

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

06	17820	X	14980	-0-	-2840	-0-	1023	1	13957	2	Y	-0-					-0-
*07	18414	X	14767	-0-	-3647	-0-	965	1	13802	2	Y	-0-					-0-
*08	16647	X	14591	-0-	-2056	-0-	975	1	13616	2	Y	-0-					-0-
09	15390	X	14831	-0-	-559	-0-	1387	1	13444	2	Y	-0-					-0-
10	15903	X	12648	-0-	-3255	-0-	1238	1	11410	2	Y	-0-					-0-
*11	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	850	1	11481	2	Y	-0-					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

06	42510	X	37407	-0-	-5103	-0-	36955	2	452	9	N	411	522	1			130
07	42222	X	36552	-0-	-5670	-0-	35973	2	579	9	N	526	528	1			128
08	41819	X	35103	-0-	-6716	-0-	34410	2	693	9	N	630	518	1			240
09	40470	X	30528	-0-	-9942	-0-	30084	2	444	9	N	404	351	1			293
10	40424	X	32197	-0-	-8227	-0-	31747	2	450	9	N	409	539	1			163
11	37410	X	31669	-0-	-5741	-0-	31316	2	353	9	N	321	173	1	4	8	307

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

06	30090	X	12412	-0-	-17678	-0-	166	1	12246	2	N	-0-					58
*07	24800	X	11804	-0-	-12996	-0-	107	1	11697	2	N	-0-					58
*08	21452	X	9152	-0-	-12300	-0-	97	1	9046	2	N	8					66
							9	9									
09	20310	X	11946	-0-	-8364	-0-	127	1	11816	2	N	3	48	1			21
							3	9									
10	17360	X	10656	-0-	-6704	-0-	106	1	10540	2	N	9					30
							10	9									
11	16770	X	11968	-0-	-4802	-0-	129	1	11836	2	N	3					33
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27960	X	14818	-0-	-13142	-0-	140	1	14678	2	N	-0-					1
*07	22165	X	16000	-0-	-6165	-0-	146	1	15854	2	N	-0-					1
*08	17484	X	12016	-0-	-5468	-0-	127	1	11880	2	N	8					9
							9	9									
09	16860	X	11195	-0-	-5665	-0-	119	1	11073	2	N	3	6	1			6
							3	9									
10	14601	X	9711	-0-	-4890	-0-	97	1	9605	2	N	8					14
							9	9									
11	15480	X	7268	-0-	-8212	-0-	78	1	7186	2	N	4					18
							4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28230	X	16578	-0-	-11652	-0-	156	1	16422	2	N	-0-					1
*07	23374	X	14908	-0-	-8466	-0-	136	1	14772	2	N	-0-					1
*08	20398	X	13316	-0-	-7082	-0-	141	1	13166	2	N	8					9
							9	9									
09	17460	X	13146	-0-	-4314	-0-	140	1	13003	2	N	3	6	1			6
							3	9									
10	16337	X	14106	-0-	-2231	-0-	141	1	13956	2	N	8					14
							9	9									
11	15810	X	12984	-0-	-2826	-0-	140	1	12840	2	N	4					18
							4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22770	X	16893	-0-	-5877	-0-	175	1	16718	2	N	-0-					1
*07	22382	X	17524	-0-	-4858	-0-	160	1	17364	2	N	-0-					1
*08	20088	X	13905	-0-	-6183	-0-	147	1	13749	2	N	8					9
							9	9									
09	19110	X	12430	-0-	-6680	-0-	132	1	12295	2	N	3	6	1			6
							3	9									
10	18290	X	14960	-0-	-3330	-0-	149	1	14802	2	N	8					14
							9	9									
11	17700	X	13991	-0-	-3709	-0-	151	1	13836	2	N	4					18
							4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12510	X	9975	-0-	-2535	-0-	9753	2	222	9	N	202	354	1			148
07	12896	X	10050	-0-	-2846	-0-	9800	2	250	9	N	227	172	1			203
08	12896	X	9465	-0-	-3431	-0-	9320	2	145	9	N	132	169	1			166
09	12030	X	9058	-0-	-2972	-0-	8879	2	179	9	N	163					329
10	10912	X	8654	-0-	-2258	-0-	8536	2	118	9	N	107	175	1			261
11	9990	X	7681	-0-	-2309	-0-	7565	2	116	9	N	105	179	1			187

NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49234	X	49234	-0-	-0-	-0-	48669	2	565	9	N	514	513	1			263
07	48944	X	48944	-0-	-0-	-0-	48421	2	523	9	N	475	360	1			378
08	47391	X	47391	-0-	-0-	-0-	47156	2	235	9	N	214	336	1			256
09	44809	X	44809	-0-	-0-	-0-	44453	2	356	9	N	324	355	1			225
*10	44987	X	44987	-0-	-0-	-0-	44635	2	352	9	N	320	188	1			357
*11	42342	X	42342	-0-	-0-	-0-	42004	2	338	9	N	307	356	1	2	8	306

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	71430	X	54878	-0-	-16552	-0-	2662	1	52216	2	N	-0-					-0-
07	73811	X	52304	-0-	-21507	-0-	1403	1	50901	2	N	-0-					-0-
08	73811	X	45544	-0-	-28267	-0-	1239	1	44305	2	N	-0-					-0-
09	70410	X	39018	-0-	-31392	-0-	1051	1	37967	2	N	-0-					-0-
10	65348	X	35878	-0-	-29470	-0-	963	1	34915	2	N	-0-					-0-
11	54870	X	26568	-0-	-28302	-0-	752	1	25816	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	67920	X	45158	-0-	-22762	-0-	2191	1	42967	2	N	-0-					-0-
07	70184	X	45601	-0-	-24583	-0-	1223	1	44378	2	N	-0-					-0-
08	63271	X	41234	-0-	-22037	-0-	1122	1	40112	2	N	-0-					-0-
09	52140	X	37300	-0-	-14840	-0-	1005	1	36295	2	N	-0-					-0-
10	50809	X	30853	-0-	-19956	-0-	828	1	30025	2	N	-0-					-0-
11	45150	X	40860	-0-	-4290	-0-	1157	1	39703	2	N	-0-					-0-

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	17400	X	12147	-0-	-5253	-0-	12147	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	10158	-0-	-5311	-0-	288	1	9870	2	N	-0-					-0-
08	15407	X	15027	-0-	-380	-0-	713	1	14314	2	N	-0-					-0-
09	14130	X	12729	-0-	-1401	-0-	1214	1	11515	2	N	-0-					-0-
*10	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	1969	1	13971	2	N	-0-					-0-
11	14550	X	8027	-0-	-6523	-0-	510	1	7517	2	N	-0-					-0-

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	11100	X	9663	-0-	-1437	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9503	-0-	-975	-0-	269	1	9234	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	8044	-0-	-2434	-0-	382	1	7662	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	7840	-0-	-2030	-0-	748	1	7092	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	8778	-0-	-1204	-0-	1084	1	7694	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	7715	-0-	-1945	-0-	490	1	7225	2	N	-0-					-0-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	61650	X	18984	-0-	-42666	-0-	18576	2	408	9	Y	371	305	1			184
07	30690	X	19989	-0-	-10701	-0-	1677	1	17910	2	Y	365	433	1			116
							402	9									
08	25544	X	16126	-0-	-9418	-0-	1122	1	14744	2	Y	236	274	1			78
							260	9									
09	22290	X	15159	-0-	-7131	-0-	1205	1	13744	2	Y	191	225	1			44
							210	9									
10	19623	X	17294	-0-	-2329	-0-	1367	1	15720	2	Y	188	200	1			32
							207	9									
11	19350	X	17379	-0-	-1971	-0-	1485	1	15709	2	Y	168	148	1			52
							185	9									

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330245	X	63557	-0-	-266688	-0-	63557	2			N	-0-					-0-
07	84506	X	60149	-0-	-24357	-0-	60149	2			N	-0-					-0-
08	84506	X	56955	-0-	-27551	-0-	56955	2			N	-0-					-0-
09	72840	X	52462	-0-	-20378	-0-	52462	2			N	-0-					-0-
10	69936	X	50907	-0-	-19029	-0-	50907	2			N	-0-					-0-
11	63570	X	NO RPT	-0-	-63570	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	57600	X	20050	-0-	-37550	-0-	19492	2	558	9	Y	507	405	1			253
07	30783	X	20486	-0-	-10297	-0-	1710	1	18258	2	Y	471	573	1			151
							518	9									
08	24862	X	19962	-0-	-4900	-0-	1377	1	18099	2	Y	442	373	1			220
							486	9									
09	21630	X	18532	-0-	-3098	-0-	1456	1	16600	2	Y	433	573	1			80
							476	9									
10	20708	X	18109	-0-	-2599	-0-	1411	1	16221	2	Y	434	412	1			102
							477	9									
11	20040	X	17671	-0-	-2369	-0-	1488	1	15735	2	Y	407	380	1			129
							448	9									

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	57600	X	18804	-0-	-38796	-0-	18479	2	325	9	Y	295	236	1			146
07	59520	X	19031	-0-	-40489	-0-	1606	1	17148	2	Y	252	318	1			80
							277	9									
08	25327	X	20700	-0-	-4627	-0-	1438	1	18897	2	Y	332	302	1			110
							365	9									
09	22350	X	18599	-0-	-3751	-0-	1472	1	16777	2	Y	318	354	1			74
							350	9									
10	20925	X	16932	-0-	-3993	-0-	1327	1	15261	2	Y	313	334	1			53
							344	9									
11	20040	X	13740	-0-	-6300	-0-	1160	1	12273	2	Y	279	246	1			86
							307	9									

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28154	X	28154	-0-	-0-	-0-	27716	2	438	9	N	398	522	1			166
07	30133	X	30133	-0-	-0-	-0-	29558	2	575	9	N	523	529	1			160
08	27485	X	27485	-0-	-0-	-0-	26726	2	759	9	N	690	687	1			163
09	25233	X	25233	-0-	-0-	-0-	24761	2	472	9	N	429	172	1			420
*10	26217	X	26217	-0-	-0-	-0-	25790	2	427	9	N	388	538	1			270
*11	23668	X	23668	-0-	-0-	-0-	23286	2	382	9	N	347	352	1	3	8	262

ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 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
06	66870	X	52484	-0-	-14386	-0-	2546	1	49938	2	N	-0-					-0-
07	69099	X	50615	-0-	-18484	-0-	1358	1	49257	2	N	-0-					-0-
08	69099	X	45731	-0-	-23368	-0-	1244	1	44487	2	N	-0-					-0-
09	65280	X	42968	-0-	-22312	-0-	1157	1	41811	2	N	-0-					-0-
10	60636	X	41413	-0-	-19223	-0-	1112	1	40301	2	N	-0-					-0-
11	52470	X	40215	-0-	-12255	-0-	1139	1	39076	2	N	-0-					-0-

HAMMOND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268157 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 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
06	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	12956	2	151	9	N	137	175	1			191
07	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12180	2	124	9	N	113	173	1			131
08	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	11655	2	123	9	N	112					243
09	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	10996	2	72	9	N	65	175	1			133
*10	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	10969	2	123	9	N	112					245
11	10500	X	9198	-0-	-1302	-0-	9136	2	62	9	N	56	174	1	7	8	120

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	7703	2	527	9	N	479	345	1			398
07	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	7676	2	519	9	N	472	515	1			355
08	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	8663	2	455	9	N	414	523	1			246
09	14040	X	14040	-0-	-0-	-0-	13610	2	430	9	N	391	360	1			277
*10	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	14523	2	440	9	N	400	352	1			325
*11	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11656	2	296	9	N	269	359	1	8	8	227

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	20092	-0-	20092	209780	894	1	19198	2	N	-0-					-0-
07	0	W	19679	-0-	19679	229459	534	1	19145	2	N	-0-					-0-
08	247547	X	18088	-0-	-229459	-0-	451	1	17637	2	N	-0-					-0-
09	24270	X	17231	-0-	-7039	-0-	402	1	16829	2	N	-0-					-0-
10	22661	X	17066	-0-	-5595	-0-	406	1	16660	2	N	-0-					-0-
11	20100	X	15998	-0-	-4102	-0-	450	1	15548	2	N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	22597	-0-	22597	235715	1006	1	21591	2	N	-0-					-0-
07	0	W	22089	-0-	22089	257804	599	1	21490	2	N	-0-					-0-
08	0	W	20579	-0-	20579	278383	513	1	20066	2	N	-0-					-0-
09	298181	X	19798	-0-	-278383	-0-	461	1	19337	2	N	-0-					-0-
10	25327	X	20262	-0-	-5065	-0-	482	1	19780	2	N	-0-					-0-
11	22590	X	18838	-0-	-3752	-0-	529	1	18309	2	N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	28494	-0-	28494	298830	1268	1	27226	2	N	-0-					-0-
07	0	W	27793	-0-	27793	326623	754	1	27039	2	N	-0-					-0-
08	0	W	26388	-0-	26388	353011	658	1	25730	2	N	-0-					-0-
09	377679	X	24668	-0-	-353011	-0-	575	1	24093	2	N	-0-					-0-
*10	24338	X	24338	-0-	-0-	-0-	579	1	23759	2	N	-0-					-0-
11	28500	X	22390	-0-	-6110	-0-	629	1	21761	2	N	-0-					-0-

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	17048	-0-	17048	121553	16620	2	428	9	N	389	345	1			216
07	0	W	17983	-0-	17983	139536	17529	2	454	9	N	413	343	1			286
08	0	W	17347	-0-	17347	156883	16965	2	382	9	N	347	340	1			293
09	173697	X	16814	-0-	-156883	-0-	16440	2	374	9	N	340	349	1			284
10	32674	X	18104	-0-	-14570	-0-	17807	2	297	9	N	270	341	1			213
*11	18678	X	18678	-0-	-0-	-0-	18307	2	371	9	N	337	355	1			195

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45210	X	25730	-0-	-19480	-0-	25379	2	351	9	N	319	342	1			170
07	46717	X	32426	-0-	-14291	-0-	32111	2	315	9	N	286	175	1			281
08	46717	X	32100	-0-	-14617	-0-	31942	2	158	9	N	144	177	1			248
09	45210	X	29542	-0-	-15668	-0-	29396	2	146	9	N	133	172	1			209
*10	29110	X	29110	-0-	-0-	-0-	28968	2	142	9	N	129	176	1			162
11	31380	X	26832	-0-	-4548	-0-	26702	2	130	9	N	118	3	8			277

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25285	X	25285	-0-	-0-	-0-	24935	2	350	9	N	318	345	1			215
07	22863	X	22863	-0-	-0-	-0-	22204	2	659	9	N	599	514	1			300
08	23002	X	23002	-0-	-0-	-0-	22576	2	426	9	N	387	519	1			168
09	21073	X	21073	-0-	-0-	-0-	20696	2	377	9	N	343	166	1			345
*10	23147	X	23147	-0-	-0-	-0-	22819	2	328	9	N	298	352	1			291
*11	19028	X	19028	-0-	-0-	-0-	18741	2	287	9	N	261	334	1	5	8	213

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20100	X	18820	-0-	-1280	-0-	400	1	18401	2	N	17					53
							19	9									
*07	20770	X	14289	-0-	-6481	-0-	479	1	13784	2	N	24	46	1			31
							26	9									
*08	20770	X	15605	-0-	-5165	-0-	466	1	15106	2	N	30	30	1	2	8	29
							33	9									
09	20100	X	12987	-0-	-7113	-0-	336	1	12631	2	N	18					47
							20	9									
10	20770	X	12938	-0-	-7832	-0-	333	1	12558	2	N	43	36	1			54
							47	9									
11	13800	X	10695	-0-	-3105	-0-	275	1	10414	2	N	5	54	1			5
							6	9									

MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

06	45098	X	45098	-0-	-0-	-0-	1405	1	43693	2	N	-0-					-0-
*07	32551	X	32551	-0-	-0-	-0-	1093	1	31458	2	N	-0-					-0-
*08	30947	X	30947	-0-	-0-	-0-	925	1	30022	2	N	-0-					-0-
09	27869	X	27869	-0-	-0-	-0-	723	1	27146	2	N	-0-					-0-
*10	27059	X	27059	-0-	-0-	-0-	699	1	26360	2	N	-0-					-0-
11	25440	X	22982	-0-	-2458	-0-	590	1	22392	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

06	0	W	27426	-0-	27426	140992	863	1	26425	2	N	125	147	1			228
							138	9									
07	0	W	28778	-0-	28778	169770	2203	1	26413	2	N	147	182	1			193
							162	9									
08	0	W	26154	-0-	26154	195924	2461	1	23582	2	N	101	187	1			107
							111	9									
09	219234	X	23310	-0-	-195924	-0-	1528	1	21698	2	N	76	1	8			182
							84	9									
10	42687	X	20984	-0-	-21703	-0-	1402	1	19490	2	N	84	194	1			72
							92	9									
11	27840	X	19487	-0-	-8353	-0-	1290	1	18074	2	N	112					184
							123	9									

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

06	12360	X	7440	-0-	-4920	-0-	7062	2	378	9	N	344	162	1			363
07	12772	X	7441	-0-	-5331	-0-	7026	2	415	9	N	377	345	1			395
08	12772	X	6878	-0-	-5894	-0-	6577	2	301	9	N	274	496	1			173
09	12360	X	6534	-0-	-5826	-0-	6248	2	286	9	N	260	162	1			271
10	12772	X	6564	-0-	-6208	-0-	6336	2	228	9	N	207	168	1			310
11	7440	X	6132	-0-	-1308	-0-	5910	2	222	9	N	202	170	1			342

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

06	0	W	17010	-0-	17010	60119	16523	2	487	9	Y	443	516	1			125
07	0	W	17250	-0-	17250	77369	16841	2	409	9	Y	372	377	1			120
08	0	W	13867	-0-	13867	91236	13517	2	350	9	Y	318	237	1			201
09	103460	X	12224	-0-	-91236	-0-	12014	2	210	9	Y	191	229	1			163
10	19778	X	10811	-0-	-8967	-0-	10393	2	418	9	Y	380	388	1			155
11	17010	X	10957	-0-	-6053	-0-	10683	2	274	9	Y	249	238	1	2	8	164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	22960	-0-	22960	81502	22415	2	545	9	Y	495	621	1			140
07	0	W	20554	-0-	20554	102056	20097	2	457	9	Y	415	421	1			134
08	0	W	21803	-0-	21803	123859	21412	2	391	9	Y	355	264	1			225
09	141051	X	17192	-0-	-123859	-0-	16958	2	234	9	Y	213	256	1			182
10	26753	X	16554	-0-	-10199	-0-	16089	2	465	9	Y	423	432	1			173
11	22950	X	15276	-0-	-7674	-0-	14971	2	305	9	Y	277	265	1	2	8	183

CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	12263	-0-	12263	68120	11751	2	512	9	N	465	517	1			303
07	0	W	9080	-0-	9080	77200	8550	2	530	9	N	482	523	1			262
08	0	W	12670	-0-	12670	89870	12076	2	594	9	N	540	492	1			310
09	100781	X	10911	-0-	-89870	-0-	10418	2	493	9	N	448	343	1			415
*10	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	9924	2	363	9	N	330	517	1			228
*11	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	10922	2	450	9	N	409	337	1			300

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10590	X	2650	-0-	-7940	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
*07	10943	X	6249	-0-	-4694	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
*08	10943	X	699	-0-	-10244	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	537	-0-	-10053	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	305	-0-	-10638	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	611	-0-	-5149	-0-	611	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36788	X	36788	-0-	-0-	-0-	1440	1	35348	2	N	-0-					-0-
*07	33230	X	33230	-0-	-0-	-0-	1116	1	32114	2	N	-0-					-0-
*08	35040	X	35040	-0-	-0-	-0-	1048	1	33992	2	N	-0-					-0-
09	31770	X	30999	-0-	-771	-0-	804	1	30195	2	N	-0-					-0-
10	32829	X	28603	-0-	-4226	-0-	739	1	27864	2	N	-0-					-0-
11	31770	X	19356	-0-	-12414	-0-	497	1	18859	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60900	X	32893	-0-	-28007	-0-	1037	1	31749	2	N	97	238	1			98
							107	9									
07	62930	X	32038	-0-	-30892	-0-	2432	1	29164	2	N	402	382	1			118
							442	9									
08	62930	X	30653	-0-	-32277	-0-	2876	1	27556	2	N	201					319
							221	9									
09	60900	X	27560	-0-	-33340	-0-	1797	1	25522	2	N	219	383	1	1	8	154
							241	9									
10	62930	X	27670	-0-	-35260	-0-	1843	1	25619	2	N	189	192	1			151
							208	9									
11	32880	X	23595	-0-	-9285	-0-	1560	1	21861	2	N	158	192	1			117
							174	9									

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	74396	X	34983	-0-	-39413	-0-	33855	2	1128	9	N	1025	1205	1			178
07	34920	X	34920	-0-	-0-	-0-	33932	2	988	9	N	898	828	1			248
08	29818	X	29818	-0-	-0-	-0-	29188	2	630	9	N	573	519	1			302
09	29785	X	29785	-0-	-0-	-0-	29251	2	534	9	N	485	684	1			103
*10	26685	X	26685	-0-	-0-	-0-	26153	2	532	9	N	484	177	1			410
*11	24562	X	24562	-0-	-0-	-0-	24202	2	360	9	N	327	522	1	4	8	211

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	72801	X	24712	-0-	-48089	-0-	22792	2	1920	9	N	1745	1709	1			349
07	27072	X	27072	-0-	-0-	-0-	25254	2	1818	9	N	1653	1724	1			278
08	32413	X	32413	-0-	-0-	-0-	31100	2	1313	9	N	1194	1209	1			263
09	36649	X	36649	-0-	-0-	-0-	35438	2	1211	9	N	1101	1037	1			327
*10	37244	X	37244	-0-	-0-	-0-	36240	2	1004	9	N	913	862	1			378
*11	32490	X	32490	-0-	-0-	-0-	31684	2	806	9	N	733	845	1	4	8	262

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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		26706	-0-	26706	26706	1427	1	25279	2	N	-0-					-0-
*07	42944	X	16238	-0-	-26706	-0-	985	1	15253	2	N	-0-					-0-
08	38688	X	14044	-0-	-24644	-0-	865	1	13179	2	N	-0-					-0-
*09	37440	X	13009	-0-	-24431	-0-	845	1	12164	2	N	-0-					-0-
10	38688	X	11532	-0-	-27156	-0-	797	1	10735	2	N	-0-					-0-
11	37440	X	10300	-0-	-27140	-0-	692	1	9608	2	N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	21966	X	21966	-0-	-0-	-0-	729	1	21190	2	N	43					43
							47	9									
08	48701	X	48095	-0-	-606	-0-	3042	1	44790	2	Y	239	181	1	4	8	97
							263	9									
09	47130	X	36251	-0-	-10879	-0-	2187	1	33969	2	Y	86	97	1	3	8	83
							95	9									
10	48701	X	32763	-0-	-15938	-0-	2162	1	30520	2	Y	74	64	1	1	8	92
							81	9									
11	47130	X	28341	-0-	-18789	-0-	2155	1	26081	2	Y	95	65	1			122
							105	9									

EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	19496	X	19496	-0-	-0-	-0-	647	1	18802	2	N	43					43
							47	9									
08	44423	X	38023	-0-	-6400	-0-	2402	1	35358	2	Y	239	181	1	4	8	97
							263	9									
09	42990	X	26930	-0-	-16060	-0-	1623	1	25212	2	Y	86	97	1	3	8	83
							95	9									
10	44423	X	23372	-0-	-21051	-0-	1541	1	21750	2	Y	74	64	1	1	8	92
							81	9									
11	42990	X	22203	-0-	-20787	-0-	1687	1	20411	2	Y	95	65	1			122
							105	9									

DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		18753	-0-	18753	18753	18753	2			N	-0-					-0-
*07	0		80615	-0-	80615	99368	79944	2	671	9	N	610	387	1			223
*08	161203	X	61835	-0-	-99368	-0-	61474	2	361	9	N	328	375	1			176
*09	88410	X	47978	-0-	-40432	-0-	1166	1	46545	2	N	243	384	1	21	8	14
							267	9									
*10	91357	X	42912	-0-	-48445	-0-	392	1	42158	2	N	329	197	1			146
							362	9									
11	88410	X	38431	-0-	-49979	-0-	417	1	37780	2	N	213	191	1			168
							234	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0		46964	-0-	46964	46964	746	1	46218	2	N	-0-			-0-
08	0		39371	-0-	39371	86335	861	1	38510	2	N	-0-			-0-
09	0		33703	-0-	33703	120038	958	1	32745	2	N	-0-			-0-
*10	149914	X	29876	-0-	-120038	-0-	823	1	29053	2	N	-0-			-0-
11	45720	X	24576	-0-	-21144	-0-	487	1	24089	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0		51586	-0-	51586	51586	819	1	50767	2	N	-0-			-0-
08	0		42377	-0-	42377	93963	927	1	41450	2	N	-0-			-0-
*09	130779	X	36816	-0-	-93963	-0-	1046	1	35770	2	N	-0-			-0-
10	75268	X	35021	-0-	-40247	-0-	964	1	34057	2	N	-0-			-0-
11	72840	X	32415	-0-	-40425	-0-	642	1	31773	2	N	-0-			-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	147424	X	47222	-0-	-100202	-0-	2524	1	44698	2	N	-0-			-0-
07	65162	X	42182	-0-	-22980	-0-	2039	1	40143	2	N	-0-			-0-
08	65162	X	38428	-0-	-26734	-0-	1443	1	36985	2	N	-0-			-0-
09	63060	X	36312	-0-	-26748	-0-	1154	1	35158	2	N	-0-			-0-
10	65162	X	32800	-0-	-32362	-0-	1099	1	31701	2	N	-0-			-0-
11	63060	X	26487	-0-	-36573	-0-	1291	1	25196	2	N	-0-			-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	132620	X	44727	-0-	-87893	-0-	2391	1	42336	2	N	-0-			-0-
07	40037	X	40037	-0-	-0-	-0-	1935	1	38102	2	N	-0-			-0-
08	36213	X	36213	-0-	-0-	-0-	1360	1	34853	2	N	-0-			-0-
09	32065	X	32065	-0-	-0-	-0-	1019	1	31046	2	N	-0-			-0-
10	30659	X	29907	-0-	-752	-0-	1002	1	28905	2	N	-0-			-0-
11	29670	X	23955	-0-	-5715	-0-	1168	1	22787	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0		40706	-0-	40706	40706	2174	1	38532	2	N	-0-			-0-
*07	74871	X	34165	-0-	-40706	-0-	2072	1	32093	2	N	-0-			-0-
08	67921	X	33374	-0-	-34547	-0-	2056	1	31318	2	N	-0-			-0-
*09	65730	X	26951	-0-	-38779	-0-	1749	1	25202	2	N	-0-			-0-
10	67921	X	22303	-0-	-45618	-0-	1542	1	20761	2	N	-0-			-0-
11	65730	X	19454	-0-	-46276	-0-	1308	1	18146	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		8421	-0-	8421	8421	507	1	7838	2	N	69					69
							76	9									
*05	0		105815	-0-	105815	114236	3912	1	100895	2	N	916	765	1			220
							1008	9									
*06	0		69458	-0-	69458	183694	1853	1	66523	2	N	984	1142	1			62
							1082	9									
*07	242693	X	58999	-0-	-183694	-0-	1546	1	56518	2	N	850	752	1			160
							935	9									
*08	71331	X	51538	-0-	-19793	-0-	1263	1	49578	2	N	634	571	1			223
							697	9									
*09	69030	X	47501	-0-	-21529	-0-	918	1	45952	2	N	574	761	1			36
							631	9									
10	71331	X	49425	-0-	-21906	-0-	1698	1	46899	2	N	753	585	1			204
							828	9									
11	69030	X	44353	-0-	-24677	-0-	114	1	43802	2	N	397	579	1			22
							437	9									

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		44108	-0-	44108	80358	6	1	43087	2	Y	923	963	1			220
							1015	9									
07	0		44802	-0-	44802	125160	21	1	44261	2	Y	473	501	1			192
							520	9									
08	145937	X	20777	-0-	-125160	-0-	1639	1	18956	2	Y	165	165	1			192
							182	9									
09	46380	X	29877	-0-	-16503	-0-	2364	1	27192	2	Y	292	175	1			309
							321	9									
10	47926	X	37771	-0-	-10155	-0-	2997	1	34465	2	Y	281	351	1			239
							309	9									
11	46380	X	36265	-0-	-10115	-0-	2880	1	33115	2	Y	245	176	1	2	8	306
							270	9									

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 5H RRCID -> 270596 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8105 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		9629	-0-	9629	9629	575	1	8881	2	N	157					157
							173	9									
*05	0		95905	-0-	95905	105534	3537	1	91227	2	N	1037	966	1			228
							1141	9									
*06	0		62721	-0-	62721	168255	1677	1	60234	2	N	736	766	1			198
							810	9									
*07	222122	X	53867	-0-	-168255	-0-	1417	1	51800	2	N	591	574	1			215
							650	9									
*08	70277	X	46588	-0-	-23689	-0-	1152	1	45219	2	N	197	382	1			30
							217	9									
*09	68010	X	41303	-0-	-26707	-0-	792	1	39691	2	N	745	566	1			209
							820	9									
10	70277	X	39958	-0-	-30319	-0-	1383	1	38205	2	N	336	388	1			157
							370	9									
11	68010	X	35197	-0-	-32813	-0-	90	1	34814	2	N	266	390	1			33
							293	9									

POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		1938	-0-	1938	1938	341	2	1597	9	N	1452	855	1			597
06	0		21189	-0-	21189	23127	16392	2	4797	9	N	4361	4460	1			498
*07	0		33500	-0-	33500	56627	30486	2	3014	9	N	2740	2864	1			374
*08	90720	X	34093	-0-	-56627	-0-	32554	2	1539	9	N	1399	1384	1			389
*09	29029	X	29029	-0-	-0-	-0-	27846	2	1183	9	N	1075	1061	1			403
*10	30253	X	30253	-0-	-0-	-0-	29226	2	1027	9	N	934	861	1			476
*11	28743	X	28743	-0-	-0-	-0-	27938	2	805	9	N	732	863	1	1	8	344

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		3721	-0-	3721	3721	3640	2	81	9	N	74					74
*05	0		108580	-0-	108580	112301	3136	1	104557	2	N	806	745	1			135
							887	9									
*06	0		82262	-0-	82262	194563	3421	1	78303	2	N	489	577	1			47
							538	9									
*07	268395	X	73832	-0-	-194563	-0-	3552	1	69701	2	N	526	386	1			187
							579	9									
*08	86800	X	63221	-0-	-23579	-0-	3473	1	59287	2	N	419	383	1			223
							461	9									
*09	84000	X	54106	-0-	-29894	-0-	2843	1	50688	2	N	523	564	1			182
							575	9									
10	86800	X	52559	-0-	-34241	-0-	3241	1	48890	2	N	389	387	1			184
							428	9									
11	84000	X	42988	-0-	-41012	-0-	42726	2	262	9	N	238	394	1			28

COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		34397	-0-	34397	72402	690	1	33580	2	N	115	194	1			50
							127	9									
*05	0		26691	-0-	26691	99093	882	1	25392	2	N	379	170	1			259
							417	9									
*06	122372	X	23279	-0-	-99093	-0-	736	1	22542	2	N	1	193	1			67
							1	9									
*07	80073	X	22117	-0-	-57956	-0-	1674	1	20078	2	N	332	193	1			206
							365	9									
*08	80073	X	26469	-0-	-53604	-0-	2492	1	23874	2	N	94	195	1			105
							103	9									
*09	77490	X	22616	-0-	-54874	-0-	1480	1	21025	2	N	101	5	8			201
							111	9									
10	80073	X	21113	-0-	-58960	-0-	1408	1	19572	2	N	121	195	1			127
							133	9									
11	77490	X	19102	-0-	-58388	-0-	1266	1	17742	2	N	85					212
							94	9									

DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		11994	-0-	11994	11994	11994	2			N	-0-					-0-
*07	0		65531	-0-	65531	77525	65294	2	237	9	N	215	193	1			22
*08	135417	X	57892	-0-	-77525	-0-	57564	2	328	9	N	298	191	1			129
*09	75240	X	45676	-0-	-29564	-0-	1113	1	44435	2	N	116	190	1	25	8	30
							128	9									
10	77748	X	43212	-0-	-34536	-0-	396	1	42605	2	N	192	197	1			25
							211	9									
11	75240	X	35656	-0-	-39584	-0-	387	1	35053	2	N	196	193	1			28
							216	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		3352	-0-	3352	3352	3328	2	24	9	N	22					22
05	0		87587	-0-	87587	90939	2523	1	84107	2	N	870	743	1			149
							957	9									
06	0		57311	-0-	57311	148250	2383	1	54535	2	N	357	379	1			127
							393	9									
*07	195675	X	47425	-0-	-148250	-0-	2280	1	44747	2	N	362	373	1			116
							398	9									
08	60078	X	40767	-0-	-19311	-0-	2239	1	38216	2	N	284	191	1			209
							312	9									
09	58140	X	33454	-0-	-24686	-0-	1765	1	31477	2	N	193	379	1	1	8	22
							212	9									
10	60078	X	30234	-0-	-29844	-0-	1853	1	27945	2	N	396	195	1			223
							436	9									
11	58140	X	23108	-0-	-35032	-0-	22980	2	128	9	N	116	196	1			143

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	3552	X	NO RPT	-0-	-3552	-0-					N	NO RPT					-0-
08	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

04	0		3520	-0-	3520	3520	3432	2	88	9	N	80					80
05	0		81233	-0-	81233	84753	2341	1	78041	2	N	774	581	1			215
							851	9									
06	0		53090	-0-	53090	137843	2196	1	50256	2	N	580	756	1			39
							638	9									
*07	183097	X	45254	-0-	-137843	-0-	2168	1	42532	2	N	504	383	1			160
							554	9									
08	59830	X	38735	-0-	-21095	-0-	2128	1	36321	2	N	260	384	1			36
							286	9									
09	57900	X	34437	-0-	-23463	-0-	1812	1	32316	2	N	281	185	1			132
							309	9									
10	59830	X	33613	-0-	-26217	-0-	2071	1	31232	2	N	282	191	1			223
							310	9									
11	57900	X	NO RPT	-0-	-57900	-0-					N	NO RPT					223

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		51386	-0-	51386	51386	51198	2	188	9	N	171					171
*08	71973	X	20587	-0-	-51386	-0-	20490	2	97	9	N	88					259
09	60060	X	43222	-0-	-16838	-0-	1051	1	41965	2	N	187	388	1	38	8	20
							206	9									
10	62062	X	28981	-0-	-33081	-0-	267	1	28714	2	N	-0-					-0-
11	60060	X	NO RPT	-0-	-60060	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

06	5460	X	5015	-0-	-445	-0-	5015	2			N	-0-					175
07	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	4980	3	546	9	N	496	496	1			175
08	5301	X	4783	-0-	-518	-0-	4783	3			N	-0-					175
09	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			N	-0-					175
10	5518	X	4994	-0-	-524	-0-	4994	3			N	-0-					175
11	5340	X	4208	-0-	-1132	-0-	4208	3			N	-0-					175

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
06	7590	X	7227	-0-	-363	-0-	7227	2			N	-0-					2
07	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	3			N	-0-					2
08	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	3			N	-0-					2
09	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	3			N	-0-					2
10	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	3			N	-0-					2
*11	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	3			N	-0-					2

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					17
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					17
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					17
09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					17
10	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					17
11	3060	X	2752	-0-	-308	-0-	2752	3			N	-0-					17

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

06	10110	X	9451	-0-	-659	-0-	9450	2	1	9	Y	1	1	8			20
07	10075	X	9860	-0-	-215	-0-	9860	3			Y	-0-					20
08	9765	X	9284	-0-	-481	-0-	9284	3			Y	-0-					20
09	9450	X	8959	-0-	-491	-0-	8939	3	20	9	Y	18					38
10	9858	X	9340	-0-	-518	-0-	9340	3			Y	-0-					38
11	9540	X	9012	-0-	-528	-0-	9012	3			Y	-0-					38

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

06	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8949	2	1	9	N	1	1	8			47
07	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	12604	3			N	-0-					47
08	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	3			N	-0-					47
09	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	11165	3			N	-0-					47
10	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	11297	3			N	-0-					47
*11	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10522	3			N	-0-					47

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

06	9330	X	8590	-0-	-740	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8774	-0-	-712	-0-	8774	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	8692	-0-	-81	-0-	8692	3			N	-0-					-0-
09	8580	X	8383	-0-	-197	-0-	8383	3			N	-0-					-0-
10	8866	X	8608	-0-	-258	-0-	8608	3			N	-0-					-0-
11	8580	X	8256	-0-	-324	-0-	8256	3			N	-0-					-0-

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

06	4950	X	4534	-0-	-416	-0-	4533	2	1	9	N	1	1	8			9
07	5115	X	4622	-0-	-493	-0-	4622	3			N	-0-					9
08	4960	X	4570	-0-	-390	-0-	4570	3			N	-0-					9
09	4800	X	4621	-0-	-179	-0-	4621	3			N	-0-					9
10	4960	X	4818	-0-	-142	-0-	4818	3			N	-0-					9
11	4530	X	4458	-0-	-72	-0-	4458	3			N	-0-					9

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

06	8910	X	8113	-0-	-797	-0-	8112	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9021	X	8391	-0-	-630	-0-	8391	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	8571	-0-	-202	-0-	8571	3			N	-0-					-0-
09	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	3			N	-0-					-0-
10	8494	X	4666	-0-	-3828	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
11	8280	X	4488	-0-	-3792	-0-	4488	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	7	7	8			4
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					4
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	1	1	1	8	3
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					3
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
*11	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	3			Y	-0-					3

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
06	3090	X	2391	-0-	-699	-0-	2385	2	6	9	N	5	5	8			2
07	3193	X	2441	-0-	-752	-0-	2441	3			N	-0-					2
08	3193	X	2481	-0-	-712	-0-	2480	3	1	9	N	1	1	8			2
09	2760	X	2267	-0-	-493	-0-	2267	3			N	-0-					2
10	2480	X	2163	-0-	-317	-0-	2163	3			N	-0-					2
*11	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					2

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
06	12810	X	11645	-0-	-1165	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	11823	-0-	-1104	-0-	11823	3			N	-0-					-0-
08	12896	X	11511	-0-	-1385	-0-	11511	3			N	-0-					-0-
09	12030	X	11102	-0-	-928	-0-	11102	3			N	-0-					-0-
10	12276	X	10402	-0-	-1874	-0-	10402	3			N	-0-					-0-
11	11640	X	10665	-0-	-975	-0-	10665	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
07	DLQ G-10		989	-0-	989	989	989	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10789	-0-	10789	11778	10788	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	21768	X	9990	-0-	-11778	-0-	9990	3			N	-0-					-0-
10	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	3			N	-0-					-0-
11	10440	X	8504	-0-	-1936	-0-	8504	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	1291	-0-	-2088	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3216	-0-	-54	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2861	-0-	-518	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2572	-0-	-698	-0-	2572	3			N	-0-					-0-

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
06	7140	X	6978	-0-	-162	-0-	6978	2			N	-0-					2
07	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	3			N	-0-					2
08	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	3			N	-0-					2
09	6990	X	6552	-0-	-438	-0-	6552	3			N	-0-					2
10	7347	X	6620	-0-	-727	-0-	6620	3			N	-0-					2
11	7110	X	6454	-0-	-656	-0-	6454	3			N	-0-					2

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
06	6960	X	5578	-0-	-1382	-0-	5577	2	1	9	N	1	1	8			1
07	7192	X	5718	-0-	-1474	-0-	5718	3			N	-0-					1
08	6076	X	5771	-0-	-305	-0-	5771	3			N	-0-					1
09	5580	X	5261	-0-	-319	-0-	5261	3			N	-0-					1
10	5766	X	5477	-0-	-289	-0-	5477	3			N	-0-					1
11	5580	X	4898	-0-	-682	-0-	4898	3			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

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

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8882 - 9507

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-

TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

06	7470	X	5207	-0-	-2263	-0-	5207	2			Y	-0-					95
07	7843	X	5779	-0-	-2064	-0-	5779	3			Y	-0-					95
08	7843	X	5868	-0-	-1975	-0-	5868	3			Y	-0-					95
09	7590	X	5515	-0-	-2075	-0-	5515	3			Y	-0-					95
10	7006	X	5584	-0-	-1422	-0-	5569	3	15	9	Y	14					109
11	5670	X	4345	-0-	-1325	-0-	4345	3			Y	-0-					109

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	N	2	2	8			123
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					123
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	102	187	1			38
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					38
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1775	3	110	9	N	100					138
*11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1784	3	40	9	N	36					174

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

06	11190	X	9926	-0-	-1264	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10145	-0-	-1170	-0-	10145	3			N	-0-					-0-
08	11253	X	10219	-0-	-1034	-0-	10219	3			N	-0-					-0-
09	10770	X	9820	-0-	-950	-0-	9820	3			N	-0-					-0-
10	10881	X	9911	-0-	-970	-0-	9911	3			N	-0-					-0-
11	9930	X	9691	-0-	-239	-0-	9691	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

06	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7660	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	3			N	-0-					-0-
08	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	3			N	-0-					-0-
09	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	3			N	-0-					-0-
10	7533	X	902	-0-	-6631	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	7290	X	1004	-0-	-6286	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

06	4920	X	4152	-0-	-768	-0-	4152	2			N	-0-					19
07	5022	X	4246	-0-	-776	-0-	4246	3			N	-0-					19
08	4805	X	3866	-0-	-939	-0-	3866	3			N	-0-					19
09	4500	X	3635	-0-	-865	-0-	3635	3			N	-0-					19
10	4340	X	3244	-0-	-1096	-0-	3244	3			N	-0-					19
11	4140	X	3141	-0-	-999	-0-	3141	3			N	-0-					19

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
06	5670	X	4962	-0-	-708	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5143	-0-	-499	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5151	-0-	-491	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4778	-0-	-382	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	4916	-0-	-416	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4551	-0-	-429	-0-	4551	3			N	-0-					-0-

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
06	8460	X	6455	-0-	-2005	-0-	6455	2			N	-0-					3
07	8370	X	6590	-0-	-1780	-0-	6590	3			N	-0-					3
08	7068	X	6713	-0-	-355	-0-	6713	3			N	-0-					3
09	6840	X	6445	-0-	-395	-0-	6445	3			N	-0-					3
10	6882	X	6574	-0-	-308	-0-	6574	3			N	-0-					3
*11	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	3			N	-0-					3

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
06	4740	X	3178	-0-	-1562	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
07	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	3			N	-0-					-0-
08	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	3			N	-0-					-0-
09	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3			N	-0-					-0-
10	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4694	-0-	-436	-0-	4694	3			N	-0-					-0-

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
06	5790	X	5540	-0-	-250	-0-	5539	2	1	9	N	1					1
07	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			N	-0-					1
08	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					1
09	5550	X	5379	-0-	-171	-0-	5379	3			N	-0-					1
10	5735	X	5382	-0-	-353	-0-	5382	3			N	-0-					1
11	5550	X	5203	-0-	-347	-0-	5203	3			N	-0-					1

ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9630	X	5933	-0-	-3697	-0-	5933	2			N	-0-					18
07	9951	X	6884	-0-	-3067	-0-	6884	3			N	-0-					18
08	9362	X	5890	-0-	-3472	-0-	5890	3			N	-0-					18
09	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	3			N	-0-					18
10	6882	X	6767	-0-	-115	-0-	6767	3			N	-0-					18
*11	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	3			N	-0-					18

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

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
06	5280	X	3953	-0-	-1327	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
08	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
09	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	5252	-0-	-80	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	5012	-0-	-148	-0-	5012	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3558	-0-	-192	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3306	-0-	-197	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3549	-0-	-140	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3084	-0-	-666	-0-	3084	3			N	-0-					-0-

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
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2882	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
10	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
*11	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4340	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
08	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
09	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
10	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
*11	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2838	-0-	-162	-0-	2838	2			N	-0-					133
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					133
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					133
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-	32	1			101
10	3069	X	2663	-0-	-406	-0-	2663	3			N	-0-					101
11	3090	X	2725	-0-	-365	-0-	2725	3			N	-0-					101

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2482	-0-	-218	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2552	-0-	-145	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2579	-0-	-87	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2442	-0-	-138	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2494	-0-	-79	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	2301	-0-	-189	-0-	2301	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8220	X	8010	-0-	-210	-0-	8009	2	1	9	Y	1	1	8			21
07	8494	X	8399	-0-	-95	-0-	8399	3			Y	-0-					21
08	8060	X	7167	-0-	-893	-0-	7167	3			Y	-0-					21
09	8010	X	7012	-0-	-998	-0-	6997	3	15	9	Y	14					35
10	8401	X	6954	-0-	-1447	-0-	6953	3	1	9	Y	1					36
11	8130	X	6915	-0-	-1215	-0-	6915	3			Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8700	X	7861	-0-	-839	-0-	7860	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	8587	X	8225	-0-	-362	-0-	8225	3			Y	-0-					-0-
08	8587	X	7947	-0-	-640	-0-	7947	3			Y	-0-					-0-
09	7860	X	7850	-0-	-10	-0-	7850	3			Y	-0-					-0-
10	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8400	3			Y	-0-					-0-
*11	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	3			Y	-0-					-0-

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
06	3270	X	1446	-0-	-1824	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	1816	-0-	-1563	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
08	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
09	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1210	-0-	-929	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	755	-0-	-2515	-0-	755	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	4844	-0-	-586	-0-	4843	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5611	X	4690	-0-	-921	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4269	-0-	-1342	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4054	-0-	-776	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4542	-0-	-449	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4785	-0-	-45	-0-	4785	3			N	-0-					-0-

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
06	11970	X	10034	-0-	-1936	-0-	10032	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	12369	X	10158	-0-	-2211	-0-	10158	3			N	-0-					-0-
08	12090	X	9617	-0-	-2473	-0-	9617	3			N	-0-					-0-
09	11700	X	8656	-0-	-3044	-0-	8656	3			N	-0-					-0-
10	12090	X	9270	-0-	-2820	-0-	9270	3			N	-0-					-0-
11	10020	X	8789	-0-	-1231	-0-	8789	3			N	-0-					-0-

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
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
10	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
*11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-

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
06	4620	X	4230	-0-	-390	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
08	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4395	-0-	-255	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3			N	-0-					-0-
*11	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-					-0-

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
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
08	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
09	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
10	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
*11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
06	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	13685	2	1	9	N	1	1	8			2
07	15500	X	10565	-0-	-4935	-0-	10565	3			N	-0-					2
08	15500	X	14022	-0-	-1478	-0-	14022	3			N	-0-					2
09	15000	X	13177	-0-	-1823	-0-	13177	3			N	-0-					2
10	15438	X	13090	-0-	-2348	-0-	13090	3			N	-0-					2
11	13680	X	12612	-0-	-1068	-0-	12612	3			N	-0-					2

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
06	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	13685	2	1	9	N	1	1	8			2
07	15500	X	10565	-0-	-4935	-0-	10565	3			N	-0-					2
08	15500	X	14022	-0-	-1478	-0-	14022	3			N	-0-					2
09	15000	X	13177	-0-	-1823	-0-	13177	3			N	-0-					2
10	15438	X	13090	-0-	-2348	-0-	13090	3			N	-0-					2
11	13680	X	12612	-0-	-1068	-0-	12612	3			N	-0-					2

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
06	6570	X	6200	-0-	-370	-0-	6200	2			Y	-0-					65
07	6572	X	6473	-0-	-99	-0-	6473	3			Y	-0-					65
08	6479	X	6408	-0-	-71	-0-	6378	3	30	9	Y	27	57	1			35
09	6270	X	6218	-0-	-52	-0-	6218	3			Y	-0-					35
10	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	3			Y	-0-					35
*11	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	3			Y	-0-					35

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
06	10230	X	7885	-0-	-2345	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	8735	-0-	-1836	-0-	8735	3			N	-0-					-0-
08	10261	X	8224	-0-	-2037	-0-	8224	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	8142	-0-	-678	-0-	8142	3			N	-0-					-0-
10	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9124	3			N	-0-					-0-
*11	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	3			N	-0-					-0-

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
06	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3900	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4991	X	4902	-0-	-89	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	5291	-0-	-10	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	5129	-0-	-1	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4558	-0-	-743	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	3995	-0-	-1135	-0-	3995	3			N	-0-					-0-

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
06	7380	X	4516	-0-	-2864	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6658	-0-	-255	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	5281	-0-	-1725	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5607	-0-	-1173	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6452	-0-	-554	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	4993	-0-	-1457	-0-	4993	2			N	-0-					-0-

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
06	16980	X	15909	-0-	-1071	-0-	15909	2			N	-0-					-0-
07	17546	X	15375	-0-	-2171	-0-	15375	3			N	-0-					-0-
08	17329	X	16457	-0-	-872	-0-	16457	3			N	-0-					-0-
09	16770	X	15517	-0-	-1253	-0-	15517	3			N	-0-					-0-
10	17329	X	15698	-0-	-1631	-0-	15698	3			N	-0-					-0-
11	15930	X	15722	-0-	-208	-0-	15722	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	3638	-0-	-832	-0-	3635	2	3	9	N	3	3	8			1
07	4278	X	3519	-0-	-759	-0-	3519	3			N	-0-					1
08	4278	X	3549	-0-	-729	-0-	3548	3	1	9	N	1	1	8			1
09	4140	X	3640	-0-	-500	-0-	3640	3			N	-0-					1
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3			N	-0-					1
*11	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			N	-0-					1

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
06	3930	X	3821	-0-	-109	-0-	3819	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4247	X	4129	-0-	-118	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3962	-0-	-285	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3480	-0-	-630	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3723	-0-	-400	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3629	-0-	-361	-0-	3629	3			N	-0-					-0-

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
06	3510	X	3206	-0-	-304	-0-	3204	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3627	X	2561	-0-	-1066	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	2774	-0-	-915	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	2226	-0-	-1344	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	2487	-0-	-1202	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2072	-0-	-1138	-0-	2072	3			N	-0-					-0-

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
06	5160	X	4768	-0-	-392	-0-	4767	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5270	X	4770	-0-	-500	-0-	4770	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4619	-0-	-651	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4582	-0-	-458	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4612	-0-	-317	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4495	-0-	-275	-0-	4495	3			N	-0-					-0-

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
06	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6930	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	3			N	-0-					-0-
08	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	3			N	-0-					-0-
09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
10	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*11	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	3			N	-0-					-0-

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
06	5550	X	4732	-0-	-818	-0-	4730	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5704	X	5029	-0-	-675	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	4745	-0-	-897	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4465	-0-	-605	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4381	-0-	-641	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4346	-0-	-514	-0-	4346	3			N	-0-					-0-

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
06	11280	X	11268	-0-	-12	-0-	11267	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11811	X	11361	-0-	-450	-0-	11361	3			N	-0-					-0-
08	12741	X	11425	-0-	-1316	-0-	11425	3			N	-0-					-0-
09	12330	X	10768	-0-	-1562	-0-	10768	3			N	-0-					-0-
10	12741	X	11163	-0-	-1578	-0-	11163	3			N	-0-					-0-
11	11280	X	9695	-0-	-1585	-0-	9695	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	15178	-0-	-353	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	13733	-0-	-1736	-0-	13733	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	13552	-0-	-1508	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	13978	-0-	-1584	-0-	13978	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	13292	-0-	-1768	-0-	13292	2			N	-0-					-0-

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
06	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
07	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
08	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
09	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
10	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
*11	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-

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
06	5910	X	5063	-0-	-847	-0-	5063	2			N	-0-					8
07	5518	X	1059	-0-	-4459	-0-	1059	2			N	-0-					8
08	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					8
09	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					8
10	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					8
11	5700	X	1703	-0-	-3997	-0-	1703	2			N	-0-					8

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
06	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
07	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
08	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	3037	-0-	-2693	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	5637	-0-	-284	-0-	5637	3			N	-0-					-0-
*11	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3			N	-0-					-0-

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
06	10260	X	8689	-0-	-1571	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	8778	-0-	-1824	-0-	8778	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	8550	-0-	-1091	-0-	8550	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	8112	-0-	-1218	-0-	8112	3			N	-0-					-0-
10	8990	X	8502	-0-	-488	-0-	8502	3			N	-0-					-0-
11	8700	X	8154	-0-	-546	-0-	8154	3			N	-0-					-0-

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
06	8580	X	6920	-0-	-1660	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7085	-0-	-1316	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	6413	-0-	-1988	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6589	-0-	-1481	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	6878	-0-	-1120	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6628	-0-	-302	-0-	6628	2			N	-0-					-0-

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
06	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
07	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6392	-0-	-397	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6297	-0-	-363	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	4068	-0-	-2814	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5610	-0-	-1050	-0-	5610	2			N	-0-					-0-

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
06	5820	X	3931	-0-	-1889	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4333	-0-	-1681	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	4124	-0-	-1363	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4696	-0-	-44	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	3846	-0-	-773	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	2564	-0-	-1636	-0-	2564	3			N	-0-					-0-

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
06	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-					2
07	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	3			N	-0-					2
08	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	3			N	-0-					2
09	8940	X	8450	-0-	-490	-0-	8450	3			N	-0-					2
10	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	3			N	-0-					2
11	9360	X	8361	-0-	-999	-0-	8361	3			N	-0-					2

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
06	6360	X	4919	-0-	-1441	-0-	4918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	1714	-0-	-4424	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
10	6293	X	510	-0-	-5783	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	4398	-0-	-1692	-0-	4398	3			N	-0-					-0-

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
06	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	11072	-0-	-522	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	10870	-0-	-1127	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	10783	-0-	-827	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	11398	-0-	-599	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
*11	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	11349	2			N	-0-					-0-

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
06	8610	X	7918	-0-	-692	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7795	-0-	-606	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7420	-0-	-1353	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8290	-0-	-200	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7403	-0-	-1370	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7442	-0-	-478	-0-	7442	2			N	-0-					-0-

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
06	9120	X	7364	-0-	-1756	-0-	7363	2	1	9	Y	1	1	8			125
07	9052	X	6553	-0-	-2499	-0-	6553	3			Y	-0-					125
08	9052	X	5999	-0-	-3053	-0-	5999	3			Y	-0-					125
09	8190	X	6712	-0-	-1478	-0-	6712	3			Y	-0-					125
10	7936	X	7102	-0-	-834	-0-	7102	3			Y	-0-					125
11	7350	X	7201	-0-	-149	-0-	7201	3			Y	-0-					125

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
06	3900	X	3476	-0-	-424	-0-	3476	2			N	-0-					2
07	3875	X	3279	-0-	-596	-0-	3279	2			N	-0-					2
08	3813	X	3220	-0-	-593	-0-	3220	2			N	-0-					2
09	3690	X	3071	-0-	-619	-0-	3071	2			N	-0-					2
10	3596	X	2933	-0-	-663	-0-	2933	2			N	-0-					2
11	3480	X	2450	-0-	-1030	-0-	2450	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	5267	-0-	-1663	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5074	-0-	-1963	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	5714	-0-	-982	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5082	-0-	-858	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	5197	-0-	-259	-0-	5197	3			N	-0-					-0-
*11	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

06	20812	X	8614	-0-	-12198	-0-	8614	2			N	-0-					52
07	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	3			N	-0-					52
08	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	3			N	-0-					52
09	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	3			N	-0-					52
10	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	3			N	-0-					52
*11	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	3			N	-0-					52

TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

06	9060	X	8895	-0-	-165	-0-	8895	2			Y	-0-					97
07	9331	X	9100	-0-	-231	-0-	9100	3			Y	-0-					97
08	9300	X	9047	-0-	-253	-0-	8962	3	85	9	Y	77	152	1			22
09	9000	X	8560	-0-	-440	-0-	8560	3			Y	-0-					22
10	9207	X	8883	-0-	-324	-0-	8864	3	19	9	Y	17					39
11	8910	X	8487	-0-	-423	-0-	8487	3			Y	-0-					39

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

06	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
07	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
10	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
*11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

06	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	4821	-0-	-1503	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	3828	-0-	-2341	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	4064	-0-	-2146	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	4788	-0-	-1629	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
11	6210	X	4758	-0-	-1452	-0-	4758	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

06	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11873	X	10310	-0-	-1563	-0-	10310	3			N	-0-					-0-
08	11873	X	9690	-0-	-2183	-0-	9690	3			N	-0-					-0-
09	11490	X	8619	-0-	-2871	-0-	8619	3			N	-0-					-0-
10	11501	X	8974	-0-	-2527	-0-	8974	3			N	-0-					-0-
11	10470	X	8431	-0-	-2039	-0-	8431	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

06	9450	X	8919	-0-	-531	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	8884	-0-	-819	-0-	8884	3			N	-0-					-0-
08	9486	X	8627	-0-	-859	-0-	8627	3			N	-0-					-0-
09	8910	X	8300	-0-	-610	-0-	8300	3			N	-0-					-0-
10	9207	X	8365	-0-	-842	-0-	8365	3			N	-0-					-0-
11	8910	X	8005	-0-	-905	-0-	8005	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7300 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10350	X	9313	-0-	-1037	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9712	-0-	-673	-0-	9712	3			N	-0-					-0-
08	10075	X	9568	-0-	-507	-0-	9568	3			N	-0-					-0-
09	9600	X	9264	-0-	-336	-0-	9264	3			N	-0-					-0-
10	9858	X	9283	-0-	-575	-0-	9283	3			N	-0-					-0-
11	9390	X	9006	-0-	-384	-0-	9006	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	3479	-0-	-841	-0-	3478	2	1	9	N	1	1	8			2
07	3038	X	2021	-0-	-1017	-0-	2021	3			N	-0-					2
08	1891	X	956	-0-	-935	-0-	956	3			N	-0-					2
09	3480	X	2499	-0-	-981	-0-	2499	3			N	-0-					2
10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					2
*11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					2

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	5101	-0-	-1259	-0-	5100	2	1	9	N	1	1	8			16
07	6324	X	5117	-0-	-1207	-0-	5117	3			N	-0-					16
08	5952	X	5465	-0-	-487	-0-	5465	3			N	-0-					16
09	5520	X	4877	-0-	-643	-0-	4877	3			N	-0-					16
10	5456	X	5070	-0-	-386	-0-	5070	3			N	-0-					16
11	5280	X	5277	-0-	-3	-0-	5277	3			N	-0-					16

TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	6167	-0-	-1333	-0-	6167	2			Y	-0-					63
07	8215	X	6281	-0-	-1934	-0-	6281	3			Y	-0-					63
08	8215	X	6274	-0-	-1941	-0-	6274	3			Y	-0-					63
09	7950	X	6032	-0-	-1918	-0-	6032	3			Y	-0-					63
10	7657	X	5896	-0-	-1761	-0-	5896	3			Y	-0-					63
11	6180	X	5341	-0-	-839	-0-	5341	3			Y	-0-					63

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
06	7230	X	6997	-0-	-233	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7281	-0-	-190	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7361	-0-	-17	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	5384	-0-	-1606	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	5967	-0-	-1318	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6186	-0-	-924	-0-	6186	2			N	-0-					-0-

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
06	8250	X	7186	-0-	-1064	-0-	7185	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8308	X	7277	-0-	-1031	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
08	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	3			N	-0-					-0-
09	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	3			N	-0-					-0-
10	8401	X	7386	-0-	-1015	-0-	7386	3			N	-0-					-0-
11	8160	X	6975	-0-	-1185	-0-	6975	3			N	-0-					-0-

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
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
07	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3			N	-0-					-0-
08	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	5279	-0-	-1	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
10	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	5224	-0-	-56	-0-	5224	3			N	-0-					-0-

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
06	10830	X	10112	-0-	-718	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10021	-0-	-1170	-0-	10021	3			N	-0-					-0-
08	10664	X	9509	-0-	-1155	-0-	9509	3			N	-0-					-0-
09	10140	X	8456	-0-	-1684	-0-	8456	3			N	-0-					-0-
10	10478	X	7406	-0-	-3072	-0-	7406	3			N	-0-					-0-
11	10110	X	6010	-0-	-4100	-0-	6010	3			N	-0-					-0-

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
06	9270	X	7525	-0-	-1745	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	7702	-0-	-1877	-0-	7702	3			N	-0-					-0-
08	9579	X	8433	-0-	-1146	-0-	8433	3			N	-0-					-0-
09	8730	X	7170	-0-	-1560	-0-	7170	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	7924	-0-	-291	-0-	7924	3			N	-0-					-0-
11	8160	X	7755	-0-	-405	-0-	7755	3			N	-0-					-0-

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
06	5130	X	4802	-0-	-328	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5009	-0-	-292	-0-	5009	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4653	-0-	-245	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4231	-0-	-569	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4552	-0-	-470	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4395	-0-	-465	-0-	4395	3			N	-0-					-0-

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
06	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5388	2	1	9	N	1	1	8			3
07	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	3			N	-0-					3
08	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	3			N	-0-					3
09	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	3			N	-0-					3
10	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					3
*11	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					3

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
06	5280	X	4587	-0-	-693	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4902	-0-	-554	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4854	-0-	-602	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4335	-0-	-645	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4118	-0-	-935	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
*11	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-

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
06	5100	X	4924	-0-	-176	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4864	-0-	-406	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4584	-0-	-314	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4338	-0-	-582	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4489	-0-	-595	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4343	-0-	-577	-0-	4343	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6926	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	3			N	-0-					-0-
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6651	-0-	-279	-0-	6651	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	5974	-0-	-1373	-0-	5974	3			N	-0-					-0-
11	7110	X	3746	-0-	-3364	-0-	3746	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	5488	-0-	-392	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5431	-0-	-645	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5871	-0-	-143	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5391	-0-	-429	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	2769	-0-	-3152	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	3115	-0-	-2555	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
	MARCHBANKS				WELL #: 1H	RRCID -> 217140	COMPL. DATE 09/10/2005				TOTAL DEPTH 6591		PERF. 6890 - 8960				
06	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6654	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	6626	-0-	-8	-0-	6626	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	6545	-0-	-115	-0-	6545	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	3536	-0-	-3346	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	4003	-0-	-2657	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
	SET/BACK "D"				WELL #: 1H	RRCID -> 217141	COMPL. DATE 09/04/2005				TOTAL DEPTH 8000		PERF. 8375 - 11445				
06	9240	X	8944	-0-	-296	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8978	-0-	-570	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8374	-0-	-1267	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8193	-0-	-1137	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8050	-0-	-1591	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8327	-0-	-613	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
	HILTON				WELL #: 2H	RRCID -> 217142	COMPL. DATE 01/28/2006				TOTAL DEPTH 8002		PERF. 8265 - 11989				
06	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
07	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
08	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	3974	-0-	-4066	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	4620	-0-	-10291	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	3843	-0-	-10587	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
	PEARSON				WELL #: 1H	RRCID -> 217145	COMPL. DATE 11/27/2005				TOTAL DEPTH 5529		PERF. 6250 - 8150				
06	5730	X	4681	-0-	-1049	-0-	4661	2	20	9	N	18					127
07	4960	X	4784	-0-	-176	-0-	4784	3			N	-0-					127
08	4960	X	4839	-0-	-121	-0-	4839	3			N	-0-					127
09	4770	X	4467	-0-	-303	-0-	4465	3	2	9	N	2					129
10	4836	X	4519	-0-	-317	-0-	4517	3	2	9	N	2	118	1			13
11	4680	X	4173	-0-	-507	-0-	4172	3	1	9	N	1					14
	MASSEY				WELL #: 2H	RRCID -> 217146	COMPL. DATE 10/28/2005				TOTAL DEPTH 6372		PERF. 6982 - 9400				
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	1	1	8			-0-
07	1550	N	786	-0-	-764	-0-	786	3			N	-0-					-0-
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	135	-0-	-1995	-0-	135	3			N	-0-					-0-
	ADAMS				WELL #: 1H	RRCID -> 217147	COMPL. DATE 10/03/2005				TOTAL DEPTH 7529		PERF. 7840 - 9565				
06	6960	X	6657	-0-	-303	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
07	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
08	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
09	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5862	-0-	-1330	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5324	-0-	-1636	-0-	5324	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	2833	-0-	-1127	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	988	-0-	-3104	-0-	988	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	1770	-0-	-1671	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2945	-0-	-385	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
*11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-

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
06	7650	X	6898	-0-	-752	-0-	6897	2	1	9	Y	1	1	8			81
07	7905	X	7446	-0-	-459	-0-	7446	3			Y	-0-					81
08	7905	X	7425	-0-	-480	-0-	7425	3			Y	-0-					81
09	7620	X	6923	-0-	-697	-0-	6923	3			Y	-0-					81
10	7688	X	6940	-0-	-748	-0-	6940	3			Y	-0-					81
11	7200	X	6747	-0-	-453	-0-	6747	3			Y	-0-					81

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	3387	-0-	-2463	-0-	3386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5890	X	5126	-0-	-764	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5887	-0-	-3	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	5243	-0-	-457	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
10	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	4733	-0-	-967	-0-	4733	3			N	-0-					-0-

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2726	-0-	-64	-0-	2612	2	114	9	N	104					195
07	2883	X	2754	-0-	-129	-0-	2696	2	58	9	N	53	179	1			69
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	51					120
09	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	2534	2	84	9	N	76	171	1			25
10	2821	X	2626	-0-	-195	-0-	2593	2	33	9	N	30					55
11	2730	X	2393	-0-	-337	-0-	2335	2	58	9	N	53					108

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
06	7290	X	6816	-0-	-474	-0-	6813	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	7533	X	6849	-0-	-684	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	6603	-0-	-806	-0-	6602	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6870	X	6152	-0-	-718	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
10	7099	X	6679	-0-	-420	-0-	6679	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	6494	-0-	-316	-0-	6494	3			N	-0-					-0-

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
06	6570	X	4453	-0-	-2117	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6360	-0-	-429	-0-	6360	3			N	-0-					-0-
08	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	3			N	-0-					-0-
09	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	3			N	-0-					-0-
10	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	3			N	-0-					-0-
*11	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	3			N	-0-					-0-

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
06	4950	X	4482	-0-	-468	-0-	4482	2			N	-0-					2
07	5115	X	4406	-0-	-709	-0-	4406	3			N	-0-					2
08	4464	X	4295	-0-	-169	-0-	4295	3			N	-0-					2
09	4470	X	4017	-0-	-453	-0-	4017	3			N	-0-					2
10	4619	X	2942	-0-	-1677	-0-	2942	3			N	-0-					2
11	4470	X	2560	-0-	-1910	-0-	2560	3			N	-0-					2

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
06	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
07	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
08	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
09	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
10	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5973	-0-	-807	-0-	5973	2			N	-0-					-0-

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
06	7110	X	6819	-0-	-291	-0-	6819	2			Y	-0-					5
07	6913	X	6779	-0-	-134	-0-	6779	3			Y	-0-					5
08	7254	X	6335	-0-	-919	-0-	6335	3			Y	-0-					5
09	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7107	3	2	9	Y	2					7
10	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	3			Y	-0-					7
*11	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	3			Y	-0-					7

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					65
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					65
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					65
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					65
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					65
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					65

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
06	18960	X	17030	-0-	-1930	-0-	17030	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	17484	-0-	-2108	-0-	17484	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	17819	-0-	-750	-0-	17819	2			N	-0-					-0-
09	17850	X	17587	-0-	-263	-0-	17587	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	17439	-0-	-448	-0-	17439	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	16172	-0-	-1078	-0-	16172	2			N	-0-					-0-

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
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6045	2	1	9	N	1	1	8			31
07	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	3			N	-0-					31
08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	3			N	-0-					31
09	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	3			N	-0-					31
10	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3			N	-0-					31
*11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

06	6690	X	6273	-0-	-417	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6417	-0-	-372	-0-	6417	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	6542	-0-	-278	-0-	6542	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	6243	-0-	-357	-0-	6243	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	6310	-0-	-510	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	6098	-0-	-232	-0-	6098	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			Y	-0-					3
07	4371	X	4279	-0-	-92	-0-	4279	3			Y	-0-					3
08	4464	X	4442	-0-	-22	-0-	4442	3			Y	-0-					3
09	4320	X	4226	-0-	-94	-0-	4226	3			Y	-0-					3
10	4464	X	4025	-0-	-439	-0-	4025	3			Y	-0-					3
11	4290	X	3692	-0-	-598	-0-	3692	3			Y	-0-					3

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

06	2700	X	2637	-0-	-63	-0-	2637	2			N	-0-					2
07	2976	X	2615	-0-	-361	-0-	2615	3			N	-0-					2
08	2976	X	2510	-0-	-466	-0-	2510	3			N	-0-					2
09	2880	X	2371	-0-	-509	-0-	2371	3			N	-0-					2
10	2914	X	2489	-0-	-425	-0-	2489	3			N	-0-					2
11	2640	X	2317	-0-	-323	-0-	2317	3			N	-0-					2

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	396	-0-	-658	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	99	-0-	-2511	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	246	-0-	-2451	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	268	-0-	-2342	-0-	268	2			N	-0-					-0-

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

06	2550	X	1931	-0-	-619	-0-	1910	2	21	9	N	19	176	1			35
07	2635	X	2398	-0-	-237	-0-	2388	3	10	9	N	9					44
08	2635	X	2163	-0-	-472	-0-	2152	3	11	9	N	10					54
09	2250	X	2041	-0-	-209	-0-	2012	3	29	9	N	26					80
10	2387	X	1991	-0-	-396	-0-	1955	3	36	9	N	33					113
11	2310	X	1735	-0-	-575	-0-	1721	3	14	9	N	13					126

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

06	3690	X	3287	-0-	-403	-0-	3287	2			Y	-0-					2
07	3782	X	3249	-0-	-533	-0-	3249	2			Y	-0-					2
08	3844	X	2927	-0-	-917	-0-	2927	2			Y	-0-					2
09	3720	X	3029	-0-	-691	-0-	3029	3			Y	-0-					2
*10	3472	X	3246	-0-	-226	-0-	3246	3			Y	-0-					2
*11	3300	X	3004	-0-	-296	-0-	3004	3			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BURKETT WELL #: 1H RRCID -> 219499 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7578 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	5002	-0-	-758	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	1171	-0-	-4626	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	3921	-0-	-1876	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	3134	-0-	-2476	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4669	-0-	-787	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	2597	-0-	-2413	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

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
06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4092	-0-	-744	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4003	-0-	-833	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	3837	-0-	-1353	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	3717	-0-	-1646	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3895	-0-	-1295	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

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
06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2543	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2604	X	2145	-0-	-459	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	2216	-0-	-295	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2012	-0-	-538	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2090	-0-	-545	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1687	-0-	-863	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

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
06	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
07	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	3			N	-0-					-0-
08	8835	X	6604	-0-	-2231	-0-	6604	3			N	-0-					-0-
09	8700	X	7554	-0-	-1146	-0-	7554	3			N	-0-					-0-
10	8990	X	7442	-0-	-1548	-0-	7442	3			N	-0-					-0-
11	8700	X	6314	-0-	-2386	-0-	6314	3			N	-0-					-0-

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
06	5370	X	3221	-0-	-2149	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4891	-0-	-658	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4662	-0-	-763	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4380	-0-	-750	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4719	-0-	-582	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4505	-0-	-235	-0-	4505	2			N	-0-					-0-

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
06	6360	X	3155	-0-	-3205	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6517	-0-	-55	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6315	-0-	-257	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
09	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6247	-0-	-263	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6012	-0-	-288	-0-	6012	2			N	-0-					-0-

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
06	4080	X	443	-0-	-3637	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	450	X	19	-0-	-431	-0-	19	2			N	-0-					-0-

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
06	6420	X	5542	-0-	-878	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5738	-0-	-896	-0-	5738	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	6484	-0-	-150	-0-	6484	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	6000	-0-	-30	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
10	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
*11	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	3			N	-0-					-0-

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
06	9180	X	8895	-0-	-285	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9294	-0-	-192	-0-	9294	3			N	-0-					-0-
08	9486	X	9251	-0-	-235	-0-	9251	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	8847	-0-	-93	-0-	8847	3			N	-0-					-0-
10	9300	X	7812	-0-	-1488	-0-	7812	3			N	-0-					-0-
11	9000	X	7670	-0-	-1330	-0-	7670	3			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3072	2	1	9	N	1	1	8			3
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					3
08	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					3
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-					3
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					3
*11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					3

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 8060 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	5009	-0-	-331	-0-	5008	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5487	X	4805	-0-	-682	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	4810	-0-	-677	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4644	-0-	-516	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	4843	-0-	-489	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4625	-0-	-385	-0-	4625	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3885	-0-	-105	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3921	-0-	-202	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3844	-0-	-146	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

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
06	9780	X	8578	-0-	-1202	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9106	-0-	-969	-0-	9106	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	9013	-0-	-597	-0-	9013	3			N	-0-					-0-
09	8700	X	8217	-0-	-483	-0-	8217	3			N	-0-					-0-
10	9114	X	7835	-0-	-1279	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
11	8820	X	6134	-0-	-2686	-0-	6134	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	4337	-0-	-1003	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4805	-0-	-186	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4821	-0-	-387	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4928	-0-	-112	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	5149	-0-	-59	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4518	-0-	-162	-0-	4518	2			N	-0-					-0-

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
06	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
07	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
08	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
09	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6192	-0-	-132	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5778	-0-	-342	-0-	5778	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10380	X	10155	-0-	-225	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
07	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	10000	3			N	-0-					-0-
08	12803	X	9697	-0-	-3106	-0-	9697	3			N	-0-					-0-
09	12390	X	9186	-0-	-3204	-0-	9186	3			N	-0-					-0-
10	12803	X	9034	-0-	-3769	-0-	9034	3			N	-0-					-0-
11	10170	X	8626	-0-	-1544	-0-	8626	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13380	X	10768	-0-	-2612	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	11112	-0-	-2714	-0-	11112	3			N	-0-					-0-
08	13206	X	11155	-0-	-2051	-0-	11155	3			N	-0-					-0-
09	11550	X	10681	-0-	-869	-0-	10681	3			N	-0-					-0-
10	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	3			N	-0-					-0-
*11	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	12086	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20419	X	20419	-0-	-0-	-0-	20419	2			N	-0-					-0-
07	19658	X	19658	-0-	-0-	-0-	19658	3			N	-0-					-0-
08	20001	X	20001	-0-	-0-	-0-	20001	3			N	-0-					-0-
09	20425	X	20425	-0-	-0-	-0-	20425	3			N	-0-					-0-
10	20431	X	20431	-0-	-0-	-0-	20431	3			N	-0-					-0-
*11	20396	X	20396	-0-	-0-	-0-	20396	3			N	-0-					-0-

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
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					64
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	497	1	1267	3	N	2					66
							2	9									
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	428	1	1290	3	N	3					69
							3	9									
09	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	600	1	1072	3	N	21					90
							23	9									
10	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	610	1	1053	3	N	-0-					90
11	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	599	1	958	3	N	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					160
07	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			N	-0-					160
08	6262	X	6213	-0-	-49	-0-	6213	3			N	-0-	120	5			40
09	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	3			N	-0-					40
10	6262	X	5851	-0-	-411	-0-	5851	3			N	-0-					40
11	6000	X	5993	-0-	-7	-0-	5993	3			N	-0-					40

SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13470	X	10958	-0-	-2512	-0-	10957	2	1	9	N	1	1	8			3
07	13640	X	11897	-0-	-1743	-0-	11897	3			N	-0-					3
08	13237	X	11400	-0-	-1837	-0-	11400	3			N	-0-					3
09	10950	X	10418	-0-	-532	-0-	10418	3			N	-0-					3
10	11904	X	11041	-0-	-863	-0-	11041	3			N	-0-					3
11	11520	X	10694	-0-	-826	-0-	10694	3			N	-0-					3

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
06	3330	X	3228	-0-	-102	-0-	3222	2	6	9	N	5					91
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3771	3	9	9	N	8	77	1			22
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3597	3	9	9	N	8					30
09	3450	X	2935	-0-	-515	-0-	2933	3	2	9	N	2					32
10	3782	X	2748	-0-	-1034	-0-	2742	3	6	9	N	5					37
*11	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	5993	3	23	9	N	21					58

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
06	7890	X	7445	-0-	-445	-0-	7438	2	7	9	N	6					65
07	8153	X	7632	-0-	-521	-0-	7591	3	41	9	N	37					102
08	7781	X	7621	-0-	-160	-0-	7580	3	41	9	N	37					139
09	7440	X	7342	-0-	-98	-0-	7275	3	67	9	N	61	180	1			20
10	7688	X	7395	-0-	-293	-0-	7382	3	13	9	N	12					32
11	7440	X	6909	-0-	-531	-0-	6876	3	33	9	N	30					62

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
06	11130	X	9957	-0-	-1173	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10364	-0-	-393	-0-	10364	3			N	-0-					-0-
08	10850	X	10131	-0-	-719	-0-	10131	3			N	-0-					-0-
09	10500	X	10058	-0-	-442	-0-	10058	3			N	-0-					-0-
10	10850	X	10319	-0-	-531	-0-	10319	3			N	-0-					-0-
11	10020	X	9798	-0-	-222	-0-	9798	3			N	-0-					-0-

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
06	2250	N	1597	-0-	-653	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	992	-0-	-775	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	787	-0-	-803	-0-	787	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	814	-0-	-798	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	960	N	733	-0-	-227	-0-	733	2			N	-0-					-0-

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
06	3900	X	3339	-0-	-561	-0-	3339	2			N	-0-					100
07	4030	X	3516	-0-	-514	-0-	3516	3			N	-0-					100
08	4030	X	3435	-0-	-595	-0-	3435	3			N	-0-					100
09	3900	X	3269	-0-	-631	-0-	3268	3	1	9	N	1					101
10	3627	X	3383	-0-	-244	-0-	3383	3			N	-0-					101
*11	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PARRIS WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	3755	-0-	-865	-0-	3755	2			N	-0-					70
07	4588	X	4431	-0-	-157	-0-	4431	3			N	-0-					70
08	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-	51	1			19
09	4650	X	4543	-0-	-107	-0-	4543	3			N	-0-					19
10	4805	X	4798	-0-	-7	-0-	4792	3	6	9	N	5					24
11	4710	X	4548	-0-	-162	-0-	4523	3	25	9	N	23					47

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
06	7260	X	5523	-0-	-1737	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5167	-0-	-1653	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	5469	-0-	-18	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5061	-0-	-459	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	3			N	-0-					-0-
*11	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	3			N	-0-					-0-

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
06	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2683	-0-	-76	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2576	-0-	-94	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2720	-0-	-39	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2350	-0-	-260	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

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
06	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
07	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	1837	-0-	-10222	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	789	-0-	-10881	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	7525	-0-	-4534	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
*11	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2			N	-0-					-0-

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
06	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5134	-0-	-74	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4730	-0-	-478	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4381	-0-	-659	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4034	-0-	-1112	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3090	-0-	-1890	-0-	3090	2			N	-0-					-0-

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
06	9570	X	7620	-0-	-1950	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8219	-0-	-1329	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	8044	-0-	-47	-0-	8044	3			N	-0-					-0-
09	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	3			N	-0-					-0-
10	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
11	7950	X	6077	-0-	-1873	-0-	6077	3			N	-0-					-0-

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
06	6510	X	5884	-0-	-626	-0-	5884	2			Y	-0-					23
07	6727	X	5839	-0-	-888	-0-	5839	3			Y	-0-					23
08	6727	X	5995	-0-	-732	-0-	5959	3	36	9	Y	33	48	1			8
*09	6390	X	5853	-0-	-537	-0-	5852	3	1	9	Y	1					9
10	6510	X	5431	-0-	-1079	-0-	5430	3	1	9	Y	1					10
11	5880	X	4925	-0-	-955	-0-	4925	3			Y	-0-					10

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	11250	X	10106	-0-	-1144	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10328	-0-	-708	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10152	-0-	-884	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9186	-0-	-1104	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9000	-0-	-1447	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	8152	-0-	-1958	-0-	8152	2			N	-0-					-0-

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
06	6660	X	6183	-0-	-477	-0-	6183	2			Y	-0-					5
07	6882	X	6089	-0-	-793	-0-	6089	3			Y	-0-					5
08	6882	X	6228	-0-	-654	-0-	6228	3			Y	-0-					5
09	6390	X	5519	-0-	-871	-0-	5519	3			Y	-0-					5
10	6386	X	4886	-0-	-1500	-0-	4886	3			Y	-0-					5
11	6180	X	5295	-0-	-885	-0-	5295	3			Y	-0-					5

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
06	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
08	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
09	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4958	-0-	-126	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4570	-0-	-350	-0-	4570	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8742	X	4599	-0-	-4143	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
08	8742	X	4817	-0-	-3925	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
09	8460	X	6130	-0-	-2330	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	5798	-0-	-1952	-0-	5798	3			N	-0-					-0-
11	7140	X	5333	-0-	-1807	-0-	5333	3			N	-0-					-0-

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
06	6210	X	6096	-0-	-114	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
08	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
09	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
10	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
11	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8040	X	7813	-0-	-227	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	8021	-0-	-194	-0-	8021	3			N	-0-					-0-
08	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	3			N	-0-					-0-
09	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	3			N	-0-					-0-
10	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	3			N	-0-					-0-
*11	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5052	-0-	-342	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4928	-0-	-466	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4537	-0-	-803	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4790	-0-	-728	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4272	-0-	-1068	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

*12	6634	X	6334	-0-	-300	-0-	6334	2			Y	-0-					87
*01	6634	X	6312	-0-	-322	-0-	6312	2			Y	-0-					87
*02	5992	X	5715	-0-	-277	-0-	5715	2			Y	-0-					87
*03	6448	X	6220	-0-	-228	-0-	6220	2			Y	-0-					87
*04	6240	X	6006	-0-	-234	-0-	6006	2			Y	-0-					87
*05	6324	X	6228	-0-	-96	-0-	6228	2			Y	-0-					87
*06	6120	X	5839	-0-	-281	-0-	5839	2			Y	-0-					87
*07	6324	X	5839	-0-	-485	-0-	5839	2			Y	-0-					87
*08	6231	X	5720	-0-	-511	-0-	5720	3			Y	-0-					87
*09	6030	X	5747	-0-	-283	-0-	5747	3			Y	-0-	49	1			38
*10	6231	X	5368	-0-	-863	-0-	5368	3			Y	-0-					38
*11	5850	X	5228	-0-	-622	-0-	5228	3			Y	-0-					38

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

06	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
07	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
10	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
*11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

*12	5208	X	3348	-0-	-1860	-0-	3348	2			Y	-0-					22
*01	4619	X	2837	-0-	-1782	-0-	2837	2			Y	-0-					22
*02	3948	X	2962	-0-	-986	-0-	2962	2			Y	-0-					22
*03	3627	X	3161	-0-	-466	-0-	3161	2			Y	-0-					22
*04	3240	X	2605	-0-	-635	-0-	2605	2			Y	-0-					22
*05	3348	X	2762	-0-	-586	-0-	2762	2			Y	-0-	5	1			17
*06	3180	X	2889	-0-	-291	-0-	2889	2			Y	-0-					17
*07	3286	X	3017	-0-	-269	-0-	3017	3			Y	-0-					17
*08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			Y	-0-					17
*09	2880	X	1352	-0-	-1528	-0-	1352	3			Y	-0-					17
*10	3007	X	1472	-0-	-1535	-0-	1472	3			Y	-0-					17
11	3090	X	1678	-0-	-1412	-0-	1678	3			Y	-0-					17

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
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2016	-0-	-402	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2036	-0-	-214	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

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
06	3000	N	1583	-0-	-1417	131	1582	2	1	9	N	1	1	8			2
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					2
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					2
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					2
10	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					2
*11	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					2

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
06	11850	X	8544	-0-	-3306	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	8963	-0-	-3282	-0-	8963	3			N	-0-					-0-
08	12245	X	8029	-0-	-4216	-0-	8029	3			N	-0-					-0-
09	11310	X	8347	-0-	-2963	-0-	8347	3			N	-0-					-0-
10	10075	X	9522	-0-	-553	-0-	9522	3			N	-0-					-0-
*11	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	3			N	-0-					-0-

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
06	6360	X	5679	-0-	-681	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5319	-0-	-1222	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	6044	-0-	-125	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
09	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5719	-0-	-233	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5428	-0-	-422	-0-	5428	2			N	-0-					-0-

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
06	10800	X	7199	-0-	-3601	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	6828	-0-	-3278	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	6698	-0-	-1393	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6082	-0-	-1538	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6095	-0-	-1500	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	5035	-0-	-2165	-0-	5035	2			N	-0-					-0-

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
06	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7284	2	1	9	Y	1	1	8			46
07	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	3			Y	-0-					46
08	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	3			Y	-0-					46
09	6870	X	6833	-0-	-37	-0-	6833	3			Y	-0-					46
10	7099	X	6731	-0-	-368	-0-	6731	3			Y	-0-					46
11	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	3			Y	-0-					46

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
06	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			Y	-0-					55
07	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	3			Y	-0-					55
08	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			Y	-0-					55
09	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	3			Y	-0-					55
10	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	3			Y	-0-					55
*11	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	3			Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
08	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	210	-0-	-286	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	480	X	36	-0-	-444	-0-	36	3			N	-0-					-0-

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
06	9090	X	8235	-0-	-855	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8555	-0-	-621	-0-	8555	3			N	-0-					-0-
08	8804	X	8706	-0-	-98	-0-	8706	3			N	-0-					-0-
09	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	3			N	-0-					-0-
10	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	3			N	-0-					-0-
11	8430	X	8178	-0-	-252	-0-	8178	3			N	-0-					-0-

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
06	6180	X	5771	-0-	-409	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	5801	-0-	-1825	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	5513	-0-	-2113	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
09	7380	X	5070	-0-	-2310	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
10	6944	X	5087	-0-	-1857	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	5273	-0-	-487	-0-	5273	3			N	-0-					-0-

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
06	5610	X	4770	-0-	-840	-0-	4769	2	1	9	N	1	1	8			2
07	5952	X	4045	-0-	-1907	-0-	4045	3			N	-0-					2
08	5952	X	3994	-0-	-1958	-0-	3994	3			N	-0-					2
09	5760	X	4751	-0-	-1009	-0-	4751	3			N	-0-					2
10	5208	X	5104	-0-	-104	-0-	5104	3			N	-0-					2
*11	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	3			N	-0-					2

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
06	9210	X	8952	-0-	-258	-0-	8952	2			N	-0-					2
07	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					2
08	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2			N	-0-					2
09	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2			N	-0-					2
10	9548	X	8835	-0-	-713	-0-	8835	2			N	-0-					2
11	9810	X	8410	-0-	-1400	-0-	8410	2			N	-0-					2

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
07	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
08	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
09	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
*11	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
07	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	3			N	-0-					-0-
08	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	3			N	-0-					-0-
09	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	10223	3			N	-0-					-0-
10	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	3			N	-0-					-0-
11	10380	X	9022	-0-	-1358	-0-	9022	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12900	X	12242	-0-	-658	-0-	12241	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11687	X	10891	-0-	-796	-0-	10891	3			N	-0-					-0-
08	11687	X	11587	-0-	-100	-0-	11587	3			N	-0-					-0-
09	12240	X	10963	-0-	-1277	-0-	10963	3			N	-0-					-0-
10	12648	X	12544	-0-	-104	-0-	12544	3			N	-0-					-0-
11	12240	X	11625	-0-	-615	-0-	11625	3			N	-0-					-0-

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
06	4320	X	3902	-0-	-418	-0-	3901	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4464	X	4244	-0-	-220	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
08	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
09	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	3948	-0-	-578	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	3884	-0-	-646	-0-	3884	3			N	-0-					-0-

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
06	12810	X	206	-0-	-12604	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12443	-0-	-794	-0-	12443	3			N	-0-					-0-
08	13237	X	12843	-0-	-394	-0-	12843	3			N	-0-					-0-
09	12810	X	12238	-0-	-572	-0-	12238	3			N	-0-					-0-
10	12431	X	12191	-0-	-240	-0-	12191	3			N	-0-					-0-
11	12420	X	11394	-0-	-1026	-0-	11394	3			N	-0-					-0-

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
06	12180	X	10783	-0-	-1397	-0-	10782	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12214	X	10963	-0-	-1251	-0-	10963	3			N	-0-					-0-
08	12214	X	10377	-0-	-1837	-0-	10377	3			N	-0-					-0-
09	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	3			N	-0-					-0-
10	11129	X	11036	-0-	-93	-0-	11036	3			N	-0-					-0-
11	10770	X	10674	-0-	-96	-0-	10674	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8340	X	7615	-0-	-725	-0-	7615	2			Y	-0-					22
07	8370	X	7988	-0-	-382	-0-	7988	3			Y	-0-					22
08	8153	X	8032	-0-	-121	-0-	7976	3	56	9	Y	51	66	1			7
09	7860	X	7294	-0-	-566	-0-	7293	3	1	9	Y	1					8
10	7998	X	7060	-0-	-938	-0-	7058	3	2	9	Y	2					10
11	7830	X	6801	-0-	-1029	-0-	6801	3			Y	-0-					10

ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	3685	-0-	-1295	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4300	-0-	-846	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4266	-0-	-725	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4525	-0-	-245	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4366	-0-	-98	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4122	-0-	-48	-0-	4122	2			N	-0-					-0-

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	6750	-0-	-120	-0-	6750	2			N	-0-					15
07	7099	X	6918	-0-	-181	-0-	6918	3			N	-0-					15
08	7037	X	6947	-0-	-90	-0-	6947	3			N	-0-					15
09	6810	X	6754	-0-	-56	-0-	6659	3	95	9	N	86	86	1			15
10	6975	X	6665	-0-	-310	-0-	6648	3	17	9	N	15					30
11	6750	X	6123	-0-	-627	-0-	6121	3	2	9	N	2					32

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
06	8550	X	7261	-0-	-1289	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7418	-0-	-1417	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7456	-0-	-1379	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	8248	-0-	-182	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8098	-0-	-272	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
*11	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-

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
06	4320	X	2830	-0-	-1490	-0-	2822	2	8	9	N	7	172	1			9
07	4464	X	1584	-0-	-2880	-0-	1576	3	8	9	N	7					16
08	3782	X	3332	-0-	-450	-0-	3328	3	4	9	N	4					20
09	2850	X	2655	-0-	-195	-0-	2647	3	8	9	N	7					27
10	2914	X	2890	-0-	-24	-0-	2878	3	12	9	N	11					38
*11	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4946	3	17	9	N	15					53

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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					131
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					131
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					131
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					131
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					131
*11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1690	3	1	9	N	1					132

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
06	13590	X	10948	-0-	-2642	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	8623	-0-	-5420	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-
09	12900	X	10441	-0-	-2459	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	10598	-0-	-2732	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5670	X	5168	-0-	-502	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5158	-0-	-577	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5325	-0-	-348	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5218	-0-	-122	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5233	-0-	-99	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
*11	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-

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
06	9930	X	7557	-0-	-2373	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	6965	-0-	-2149	-0-	6965	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	7366	-0-	-1717	-0-	7366	3			N	-0-					-0-
09	7890	X	7220	-0-	-670	-0-	7220	3			N	-0-					-0-
10	8153	X	7406	-0-	-747	-0-	7406	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	7021	-0-	-539	-0-	7021	3			N	-0-					-0-

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
06	6270	X	4544	-0-	-1726	-0-	4544	2			N	-0-					2
07	5766	X	5421	-0-	-345	-0-	5421	2			N	-0-					2
08	5766	X	5563	-0-	-203	-0-	5563	2			N	-0-					2
09	5580	X	5069	-0-	-511	-0-	5069	2			N	-0-					2
10	5766	X	5671	-0-	-95	-0-	5671	2			N	-0-					2
11	5370	X	5318	-0-	-52	-0-	5318	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4556	-0-	-544	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4745	-0-	-370	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4709	-0-	-344	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4520	-0-	-310	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4941	-0-	-50	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
*11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			N	-0-					-0-

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
06	6540	X	6017	-0-	-523	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6301	-0-	-457	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	6349	-0-	-409	-0-	6349	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	6192	-0-	-18	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	6092	-0-	-232	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
*11	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9270	X	7435	-0-	-1835	-0-	7434	2	1	9	Y	1	1	8			46
07	9579	X	7774	-0-	-1805	-0-	7774	3			Y	-0-					46
08	9579	X	7355	-0-	-2224	-0-	7355	3			Y	-0-					46
09	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	3			Y	-0-					46
10	7781	X	7497	-0-	-284	-0-	7497	3			Y	-0-					46
11	7530	X	6598	-0-	-932	-0-	6598	3			Y	-0-					46

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			Y	-0-					77
*01	8432	X	7952	-0-	-480	-0-	7952	2			Y	-0-					77
*02	8176	X	6762	-0-	-1414	-0-	6762	2			Y	-0-					77
*03	9052	X	7495	-0-	-1557	-0-	7495	2			Y	-0-	2	1			75
*04	8760	X	7274	-0-	-1486	-0-	7274	2			Y	-0-					75
*05	8494	X	7426	-0-	-1068	-0-	7426	2			Y	-0-	9	1			66
*06	7710	X	6884	-0-	-826	-0-	6884	2			Y	-0-					66
*07	7502	X	7282	-0-	-220	-0-	7282	3			Y	-0-					66
*08	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	3			Y	-0-					66
*09	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	3			Y	-0-					66
*10	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	3			Y	-0-					66
11	7290	X	7134	-0-	-156	-0-	7134	3			Y	-0-					66

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					13
07	713	X	588	-0-	-125	-0-	133	1	444	3	N	10					23
							11	9									
08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	848	1	4536	3	N	51					74
							56	9									
09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	1097	1	3470	3	N	68					142
							75	9									
10	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	1134	1	3268	3	N	41	156	1			27
							45	9									
*11	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	1093	1	2948	3	N	16					43
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4756	2	19	9	N	17					84
07	5146	X	3611	-0-	-1535	-0-	601	1	2930	3	N	73					157
							80	9									
08	5301	X	3978	-0-	-1323	-0-	612	1	3362	3	N	4	127	1			34
							4	9									
09	5130	X	3745	-0-	-1385	-0-	520	1	3208	3	N	15					49
							17	9									
10	5301	X	4028	-0-	-1273	-0-	620	1	3394	3	N	13					62
							14	9									
11	4770	X	3840	-0-	-930	-0-	584	1	3235	3	N	19					81
							21	9									

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

06	7740	X	7090	-0-	-650	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7415	-0-	-397	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
08	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
09	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6604	-0-	-566	-0-	6604	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

06	10530	X	7585	-0-	-2945	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7416	-0-	-1636	-0-	7416	3			N	-0-					-0-
08	8897	X	7375	-0-	-1522	-0-	7375	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	7750	-0-	-860	-0-	7750	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	7691	-0-	-524	-0-	7691	3			N	-0-					-0-
11	7590	X	5572	-0-	-2018	-0-	5572	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

06	10560	X	6604	-0-	-3956	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	11204	-0-	-235	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10705	-0-	-734	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10262	-0-	-808	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	9963	-0-	-1228	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	9807	-0-	-1023	-0-	9807	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

06	10920	X	9450	-0-	-1470	-0-	9450	2			N	-0-					2
07	10974	X	9599	-0-	-1375	-0-	9599	3			N	-0-					2
08	10292	X	9565	-0-	-727	-0-	9565	3			N	-0-					2
09	9960	X	8529	-0-	-1431	-0-	8529	3			N	-0-					2
10	9765	X	9078	-0-	-687	-0-	9078	3			N	-0-					2
11	9450	X	8798	-0-	-652	-0-	8798	3			N	-0-					2

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

06	5940	X	3625	-0-	-2315	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	773	-0-	-5365	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5790	X	5099	-0-	-691	-0-	5099	2			N	-0-	162	1			16
07	5983	X	5161	-0-	-822	-0-	5148	3	13	9	N	12					28
08	5704	X	5297	-0-	-407	-0-	5290	3	7	9	N	6					34
09	5520	X	5048	-0-	-472	-0-	5024	3	24	9	N	22					56
10	5704	X	5047	-0-	-657	-0-	4996	3	51	9	N	46					102
11	5130	X	4836	-0-	-294	-0-	4818	3	18	9	N	16					118

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
06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
07	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4533	-0-	-807	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5107	-0-	-411	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4741	-0-	-599	-0-	4741	2			N	-0-					-0-

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
06	5040	X	2094	-0-	-2946	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2507	-0-	-1244	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2826	-0-	-646	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2470	-0-	-20	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2153	-0-	-358	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	1678	-0-	-1052	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

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
06	9270	X	6145	-0-	-3125	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	6760	-0-	-2819	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	6927	-0-	-1939	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7957	-0-	-623	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8409	-0-	-426	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
*11	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-

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
06	5040	X	4666	-0-	-374	-0-	4665	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	5208	X	4671	-0-	-537	-0-	4671	3			Y	-0-					-0-
08	5208	X	4930	-0-	-278	-0-	4930	3			Y	-0-					-0-
09	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4818	-0-	-18	-0-	4818	3			Y	-0-					-0-
11	4770	X	4488	-0-	-282	-0-	4488	3			Y	-0-					-0-

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
06	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7785	2	1	9	N	1	1	8			2
07	7719	X	7617	-0-	-102	-0-	7617	3			N	-0-					2
08	8432	X	7498	-0-	-934	-0-	7498	3			N	-0-					2
09	8160	X	7273	-0-	-887	-0-	7273	3			N	-0-					2
10	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	3			N	-0-					2
*11	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	3			N	-0-					2

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
06	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
07	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	3			N	-0-					-0-
08	11625	X	10473	-0-	-1152	-0-	10473	3			N	-0-					-0-
09	11250	X	9763	-0-	-1487	-0-	9763	3			N	-0-					-0-
10	11625	X	9589	-0-	-2036	-0-	9589	3			N	-0-					-0-
11	10440	X	9466	-0-	-974	-0-	9466	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	11220	X	10564	-0-	-656	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	9536	-0-	-1438	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	8917	-0-	-1933	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	8775	-0-	-1785	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	9865	-0-	-1047	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	9873	-0-	-687	-0-	9873	2			N	-0-					-0-

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
06	7980	X	6524	-0-	-1456	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	6850	-0-	-1396	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	6730	-0-	-1516	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6575	-0-	-865	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
10	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
*11	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-

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
06	12840	X	10788	-0-	-2052	-0-	10787	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12989	X	11166	-0-	-1823	-0-	11166	3			N	-0-					-0-
08	12989	X	10733	-0-	-2256	-0-	10733	3			N	-0-					-0-
09	12570	X	9887	-0-	-2683	-0-	9887	3			N	-0-					-0-
10	12214	X	10535	-0-	-1679	-0-	10535	3			N	-0-					-0-
11	10800	X	9750	-0-	-1050	-0-	9750	3			N	-0-					-0-

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
06	3780	X	3586	-0-	-194	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3912	-0-	-521	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3865	-0-	-568	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3968	-0-	-322	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3193	-0-	-713	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3508	-0-	-272	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

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
06	3900	X	3142	-0-	-758	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3564	-0-	-466	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3629	-0-	-215	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3368	-0-	-202	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
10	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3227	-0-	-283	-0-	3227	2			N	-0-					-0-

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
06	2580	X	92	-0-	-2488	-0-	91	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2666	X	2298	-0-	-368	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	1100	-0-	-1504	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
09	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	1940	-0-	-354	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
*11	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-

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
06	2670	X	1465	-0-	-1205	-0-	1462	2	3	9	N	3					45
07	2232	X	1602	-0-	-630	-0-	1556	3	46	9	N	42					87
08	2232	X	1392	-0-	-840	-0-	1388	3	4	9	N	4					91
09	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2268	3	7	9	N	6	76	1			21
10	2077	X	1871	-0-	-206	-0-	1862	3	9	9	N	8					29
*11	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2053	3	9	9	N	8					37

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
06	3900	X	3588	-0-	-312	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3431	-0-	-599	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3606	-0-	-362	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3521	-0-	-259	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3586	-0-	-320	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3563	-0-	-37	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

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
06	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
07	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8919	-0-	-288	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7838	-0-	-1072	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8387	-0-	-851	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7917	-0-	-1023	-0-	7917	2			N	-0-					-0-

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
06	23760	X	19477	-0-	-4283	-0-	19477	2			N	-0-					-0-
07	24552	X	19766	-0-	-4786	-0-	19766	2			N	-0-					-0-
08	21452	X	18308	-0-	-3144	-0-	18308	2			N	-0-					-0-
09	19920	X	19219	-0-	-701	-0-	19219	2			N	-0-					-0-
10	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	20695	2			N	-0-					-0-
*11	20378	X	20378	-0-	-0-	-0-	20378	2			N	-0-					-0-

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
06	12330	X	12311	-0-	-19	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	10957	-0-	-1412	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	9329	-0-	-2544	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	10483	-0-	-1817	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	11626	-0-	-1084	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	11514	-0-	-786	-0-	11514	2			N	-0-					-0-

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
06	7860	X	7304	-0-	-556	-0-	7304	2			Y	-0-					53
07	8122	X	7157	-0-	-965	-0-	7157	3			Y	-0-					53
08	7936	X	7542	-0-	-394	-0-	7495	3	47	9	Y	43	58	1			38
09	7620	X	7296	-0-	-324	-0-	7295	3	1	9	Y	1					39
10	7874	X	7587	-0-	-287	-0-	7585	3	2	9	Y	2					41
11	7350	X	7316	-0-	-34	-0-	7316	3			Y	-0-					41

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
06	7110	X	7018	-0-	-92	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	4887	-0-	-2460	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	7147	-0-	-262	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6488	-0-	-682	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6029	-0-	-1380	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6423	-0-	-597	-0-	6423	2			N	-0-					-0-

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
06	12270	X	11909	-0-	-361	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	12072	-0-	-111	-0-	12072	3			N	-0-					-0-
08	11935	X	11364	-0-	-571	-0-	11364	3			N	-0-					-0-
09	11910	X	10368	-0-	-1542	-0-	10368	3			N	-0-					-0-
10	12307	X	10486	-0-	-1821	-0-	10486	3			N	-0-					-0-
11	11910	X	10223	-0-	-1687	-0-	10223	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	5096	-0-	-184	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4905	-0-	-551	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5123	-0-	-116	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4891	-0-	-209	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4914	-0-	-356	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4634	-0-	-466	-0-	4634	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

06	8430	X	7980	-0-	-450	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7476	-0-	-1173	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7763	-0-	-824	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7604	-0-	-706	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7945	-0-	-394	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7658	-0-	-322	-0-	7658	2			N	-0-					-0-

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

06	5040	X	4350	-0-	-690	-0-	4329	2	21	9	N	19					58
07	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	4450	3	11	9	N	10					68
08	4650	X	3860	-0-	-790	-0-	3846	3	14	9	N	13					81
09	4470	X	3096	-0-	-1374	-0-	3064	3	32	9	N	29					110
10	4619	X	2755	-0-	-1864	-0-	2744	3	11	9	N	10					120
11	4350	X	3209	-0-	-1141	-0-	3203	3	6	9	N	5					125

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			Y	-0-					15
07	5549	X	2980	-0-	-2569	-0-	2980	3			Y	-0-					15
08	5549	X	1451	-0-	-4098	-0-	1451	3			Y	-0-					15
09	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					15
10	5456	X	2201	-0-	-3255	-0-	2201	3			Y	-0-					15
11	4770	X	2389	-0-	-2381	-0-	2389	3			Y	-0-					15

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

06	7320	X	4423	-0-	-2897	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6380	-0-	-1215	-0-	6380	3			N	-0-					-0-
08	7595	X	4517	-0-	-3078	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
09	7350	X	3631	-0-	-3719	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
10	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	6003	-0-	-177	-0-	6003	3			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 226372 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6780 - 9860

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

06	8130	X	7595	-0-	-535	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7861	-0-	-509	-0-	7861	3			N	-0-					-0-
08	8246	X	7753	-0-	-493	-0-	7753	3			N	-0-					-0-
09	7920	X	7353	-0-	-567	-0-	7353	3			N	-0-					-0-
10	7874	X	7562	-0-	-312	-0-	7562	3			N	-0-					-0-
*11	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	6870	X	5875	-0-	-995	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5264	-0-	-1711	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	6119	-0-	-608	-0-	6119	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5815	-0-	-635	-0-	5815	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	5468	-0-	-794	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	5416	-0-	-494	-0-	5416	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

06	10740	X	9731	-0-	-1009	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
07	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
08	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9331	-0-	-509	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9478	-0-	-814	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	9464	-0-	-1246	-0-	9464	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

06	11940	X	10450	-0-	-1490	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11041	-0-	-1297	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11015	-0-	-951	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	10703	-0-	-877	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11287	-0-	-648	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9187	-0-	-1493	-0-	9187	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

06	8460	X	6583	-0-	-1877	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	6971	-0-	-1771	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	5993	-0-	-2749	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	5270	-0-	-2350	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6607	-0-	-1112	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
*11	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3150	2	19	9	N	17					124
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3175	3	11	9	N	10					134
08	3379	X	629	-0-	-2750	-0-	608	3	21	9	N	19					153
09	3270	X	87	-0-	-3183	-0-	79	3	8	9	N	7					160
10	3379	X	86	-0-	-3293	-0-	86	3			N	-0-	150	1			10
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					10

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

06	12300	X	8638	-0-	-3662	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	9510	-0-	-2642	-0-	9510	3			N	-0-					-0-
08	12152	X	10010	-0-	-2142	-0-	10010	3			N	-0-					-0-
09	10710	X	9612	-0-	-1098	-0-	9612	3			N	-0-					-0-
10	9517	X	5158	-0-	-4359	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
11	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 10290 - 11140

06	11370	X	10269	-0-	-1101	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10988	-0-	-761	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	10373	-0-	-1376	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	9884	-0-	-1006	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	8984	-0-	-2269	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	9376	-0-	-1244	-0-	9376	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	7375	-0-	-665	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6422	-0-	-1886	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	7060	-0-	-1155	-0-	7060	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	7169	-0-	-451	-0-	7169	3			N	-0-					-0-
10	7812	X	7593	-0-	-219	-0-	7593	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	7169	-0-	-211	-0-	7169	3			N	-0-					-0-

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
06	7410	X	6944	-0-	-466	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6599	-0-	-903	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6532	-0-	-970	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6859	-0-	-311	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6915	-0-	-246	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5967	-0-	-963	-0-	5967	2			N	-0-					-0-

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
06	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			Y	-0-					23
07	4712	X	4688	-0-	-24	-0-	4688	3			Y	-0-					23
08	4712	X	4510	-0-	-202	-0-	4510	3			Y	-0-					23
09	4680	X	4616	-0-	-64	-0-	4616	3			Y	-0-					23
10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			Y	-0-					23
11	4680	X	4413	-0-	-267	-0-	4413	3			Y	-0-					23

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
06	4560	X	4403	-0-	-157	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3433	-0-	-1589	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4040	-0-	-1137	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4298	-0-	-712	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	3287	-0-	-1890	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	2487	-0-	-1923	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	5111	-0-	-1189	-0-	498	1	4607	2	Y	5	148	1			-0-
							6	9									
07	6510	X	4973	-0-	-1537	-0-	516	1	4434	3	Y	21					21
							23	9									
08	6510	X	4912	-0-	-1598	-0-	692	1	4202	3	Y	16					37
							18	9									
09	5430	X	4201	-0-	-1229	-0-	499	1	3692	3	Y	9					46
							10	9									
10	5425	X	4447	-0-	-978	-0-	515	1	3887	3	Y	41	72	1			15
							45	9									
11	5100	X	4166	-0-	-934	-0-	367	1	3790	3	Y	8					23
							9	9									

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	5040	-0-	-900	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
07	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4540	-0-	-1381	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
09	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6067	-0-	-195	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	4356	-0-	-1704	-0-	4356	2			N	-0-					-0-

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
06	7350	X	6839	-0-	-511	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6079	-0-	-1516	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	4842	-0-	-2753	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	5672	-0-	-1678	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	7054	-0-	-14	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6738	-0-	-102	-0-	6738	2			N	-0-					-0-

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
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

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
06	6930	X	4584	-0-	-2346	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	4522	-0-	-2639	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	3918	-0-	-1879	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
09	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
10	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
*11	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2			N	-0-					-0-

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
06	18060	X	16224	-0-	-1836	-0-	16223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	17701	X	16615	-0-	-1086	-0-	16615	3			N	-0-					-0-
08	17639	X	15945	-0-	-1694	-0-	15945	3			N	-0-					-0-
09	16890	X	15208	-0-	-1682	-0-	15208	3			N	-0-					-0-
10	17453	X	15711	-0-	-1742	-0-	15711	3			N	-0-					-0-
11	16230	X	14391	-0-	-1839	-0-	14391	3			N	-0-					-0-

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
06	17760	X	15861	-0-	-1899	-0-	15861	2			N	-0-					-0-
07	18352	X	16606	-0-	-1746	-0-	16606	2			N	-0-					-0-
08	18352	X	16625	-0-	-1727	-0-	16625	2			N	-0-					-0-
09	16410	X	15278	-0-	-1132	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
10	17989	X	17989	-0-	-0-	-0-	17989	2			N	-0-					-0-
*11	17564	X	17564	-0-	-0-	-0-	17564	2			N	-0-					-0-

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
06	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
07	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	3			N	-0-					-0-
08	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	3			N	-0-					-0-
09	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9579	3			N	-0-					-0-
10	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	10380	3			N	-0-					-0-
*11	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	3			N	-0-					-0-

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
06	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7549	-0-	-356	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
08	8246	X	8244	-0-	-2	-0-	8244	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	7491	-0-	-489	-0-	7491	3			N	-0-					-0-
10	8246	X	8026	-0-	-220	-0-	8026	3			N	-0-					-0-
*11	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
07	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8673	-0-	-7	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
09	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8410	-0-	-270	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	4749	-0-	-3651	-0-	4749	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

06	12600	X	10619	-0-	-1981	-0-	10618	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12958	X	10840	-0-	-2118	-0-	10840	3			N	-0-					-0-
08	12090	X	10266	-0-	-1824	-0-	10266	3			N	-0-					-0-
09	11160	X	10494	-0-	-666	-0-	10494	3			N	-0-					-0-
10	11532	X	9597	-0-	-1935	-0-	9597	3			N	-0-					-0-
11	10620	X	9583	-0-	-1037	-0-	9583	3			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	1145	-0-	-281	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
09	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	1358	-0-	-409	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1067	-0-	-643	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

06	2580	X	2426	-0-	-154	-0-	942	1	1484	2	N	-0-					49
07	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	929	1	1607	3	N	5					54
							6	9									
08	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	559	1	2101	3	N	2	2	8			54
							2	9									
09	2430	X	1884	-0-	-546	-0-	913	1	971	3	N	-0-					54
10	2542	X	1935	-0-	-607	-0-	973	1	953	3	N	8					62
							9	9									
11	2580	X	821	-0-	-1759	-0-	777	1	26	3	N	16	12	8			66
							18	9									

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

06	8820	X	8329	-0-	-491	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8495	-0-	-619	-0-	8495	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	7995	-0-	-1119	-0-	7995	3			N	-0-					-0-
09	8640	X	7614	-0-	-1026	-0-	7614	3			N	-0-					-0-
10	8835	X	7970	-0-	-865	-0-	7970	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	7069	-0-	-1271	-0-	7069	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

06	4920	X	3969	-0-	-951	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4060	-0-	-497	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4003	-0-	-554	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3812	-0-	-388	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3855	-0-	-454	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3476	-0-	-484	-0-	3476	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2398	X	634	-0-	-1764	-0-	631	2	3	9	N	3					69
07	289	X	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	N	2					71
08	904	X	904	-0-	-0-	-0-	903	3	1	9	N	1	1	8			71
09	870	X	438	-0-	-432	-0-	438	3			N	-0-					71
10	868	X	143	-0-	-725	-0-	143	3			N	-0-					71
11	870	X	173	-0-	-697	-0-	167	3	6	9	N	5	5	8			71

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
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					107
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					107
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	1	1	8			107
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					107
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					107
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			107

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
06	4950	X	4723	-0-	-227	-0-	4722	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4495	X	4330	-0-	-165	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4531	-0-	-491	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4375	-0-	-485	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	3794	-0-	-1228	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4216	-0-	-494	-0-	4216	3			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
06	8160	X	4035	-0-	-4125	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	59	-0-	-8373	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	87	-0-	-8345	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	59	-0-	-7531	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	39	-0-	-7804	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8250	X	7776	-0-	-474	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
07	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
08	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
09	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8358	-0-	-1159	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	6679	-0-	-2531	-0-	6679	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10410	X	8381	-0-	-2029	-0-	8381	2			N	-0-					8
07	10168	X	8543	-0-	-1625	-0-	8543	3			N	-0-					8
08	10168	X	9970	-0-	-198	-0-	9970	3			N	-0-					8
09	9570	X	9113	-0-	-457	-0-	9113	3			N	-0-					8
10	9889	X	9294	-0-	-595	-0-	9294	3			N	-0-					8
11	9660	X	8892	-0-	-768	-0-	8892	3			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	7233	-0-	-777	-0-	7233	2			Y	-0-					161
07	8029	X	7478	-0-	-551	-0-	7478	3			Y	-0-					161
08	8029	X	7499	-0-	-530	-0-	7499	3			Y	-0-					161
*09	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					Y	-0-	149	1			12
*10	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	3			Y	-0-					12
*11	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	3			Y	-0-					12

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

06	6060	X	5744	-0-	-316	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5346	-0-	-916	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	4862	-0-	-1400	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	3757	-0-	-2303	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4382	-0-	-1632	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4442	-0-	-1288	-0-	4442	2			N	-0-					-0-

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

06	9060	X	8691	-0-	-369	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
07	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
08	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	7182	-0-	-1668	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	7026	-0-	-2274	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	6080	-0-	-3010	-0-	6080	2			N	-0-					-0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

06	9240	X	7957	-0-	-1283	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8274	-0-	-995	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7229	-0-	-1482	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7049	-0-	-1141	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7102	-0-	-1361	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7696	-0-	-314	-0-	7696	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

06	7560	X	5005	-0-	-2555	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6929	-0-	-883	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6698	-0-	-1114	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6493	-0-	-857	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6251	-0-	-1189	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6111	-0-	-609	-0-	6111	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

06	6090	X	5295	-0-	-795	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
09	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5184	-0-	-396	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4766	-0-	-754	-0-	4766	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
07	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4395	-0-	-968	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4673	-0-	-517	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4946	-0-	-417	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4434	-0-	-516	-0-	4434	2			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	5269	-0-	-671	-0-	5269	2			N	-0-					2
07	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					2
08	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					2
09	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					2
10	6448	X	5898	-0-	-550	-0-	5898	2			N	-0-					2
11	6900	X	4329	-0-	-2571	-0-	4329	2			N	-0-					2

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2249	-0-	-391	-0-	2248	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
08	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
09	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2552	-0-	-207	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
*11	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-

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
06	8580	X	8156	-0-	-424	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7147	-0-	-1688	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	6495	-0-	-2340	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	2282	-0-	-6268	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	4646	-0-	-3786	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	4662	-0-	-3498	-0-	4662	2			N	-0-					-0-

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
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1687	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	463	-0-	-1217	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	48	-0-	-1905	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1196	-0-	-694	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

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
06	3180	X	2602	-0-	-578	-0-	197	1	2390	2	N	14					176
							15	9									
07	3193	X	2696	-0-	-497	-0-	174	1	2479	3	N	39	178	1			37
							43	9									
08	2852	X	2523	-0-	-329	-0-	303	1	2212	3	N	7					44
							8	9									
09	2760	X	1244	-0-	-1516	-0-	340	1	879	3	N	23					67
							25	9									
10	2790	X	443	-0-	-2347	-0-	386	1	49	3	N	7	47	1			27
							8	9									
11	2610	X	378	-0-	-2232	-0-	349	1	29	3	N	-0-					27

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
06	6810	X	6013	-0-	-797	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6125	-0-	-912	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	5904	-0-	-1133	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	5554	-0-	-1046	-0-	5554	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	5833	-0-	-832	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5336	-0-	-664	-0-	5336	3			N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

06	10500	X	6546	-0-	-3954	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7640	-0-	-637	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7625	-0-	-869	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6578	-0-	-1642	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	6812	-0-	-1682	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6863	-0-	-517	-0-	6863	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

06	6150	X	6139	-0-	-11	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5644	-0-	-711	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5218	-0-	-1168	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	4649	-0-	-1531	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6382	-0-	-4	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	3970	-0-	-2180	-0-	3970	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

06	17910	X	13552	-0-	-4358	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	13885	-0-	-4219	-0-	13885	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	12957	-0-	-4744	-0-	12957	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	11950	-0-	-4790	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	12345	-0-	-3496	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
*11	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13664	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

06	4020	X	3778	-0-	-242	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3406	-0-	-748	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3860	-0-	-294	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3627	-0-	-393	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3806	-0-	-162	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3692	-0-	-88	-0-	3692	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6181	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5704	X	4280	-0-	-1424	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4089	-0-	-871	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	4131	-0-	-1599	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
10	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	4411	-0-	-1319	-0-	4411	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

06	5580	X	5397	-0-	-183	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5558	-0-	-53	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5447	-0-	-164	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
09	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5370	-0-	-210	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5268	-0-	-132	-0-	5268	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5310	X	4869	-0-	-441	-0-	4869	2			N	-0-					213
07	5487	X	4988	-0-	-499	-0-	4988	3			N	-0-					213
08	5394	X	4964	-0-	-430	-0-	4964	3			N	-0-	58	5			155
09	5130	X	4662	-0-	-468	-0-	4662	3			N	-0-	99	1			56
10	5177	X	4978	-0-	-199	-0-	4978	3			N	-0-					56
11	4860	X	4856	-0-	-4	-0-	4856	3			N	-0-					56

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10650	X	8679	-0-	-1971	-0-	8678	2	1	9	N	1	1	8			8
07	11005	X	9271	-0-	-1734	-0-	9271	3			N	-0-					8
08	11005	X	9451	-0-	-1554	-0-	9451	3			N	-0-					8
09	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	3			N	-0-					8
10	9269	X	8987	-0-	-282	-0-	8987	3			N	-0-					8
11	9150	X	6365	-0-	-2785	-0-	6365	3			N	-0-					8

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
06	8430	X	6346	-0-	-2084	-0-	6346	2			N	-0-					2
07	8711	X	6284	-0-	-2427	-0-	6284	3			N	-0-					2
08	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	3			N	-0-					2
09	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	3			N	-0-					2
10	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	3			N	-0-					2
*11	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	3			N	-0-					2

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
06	11130	X	10510	-0-	-620	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
07	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
08	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	11273	2			N	-0-					-0-
09	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	10620	-0-	-1036	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	9762	-0-	-1518	-0-	9762	2			N	-0-					-0-

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
06	2220	N	842	-0-	-1378	-0-	256	1	586	2	N	-0-					107
07	1984	N	1173	-0-	-811	-0-	234	1	911	3	N	25					132
							28	9									
08	1767	N	1344	-0-	-423	-0-	402	1	925	3	N	15					147
							17	9									
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	441	1	1124	3	N	-0-					147
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	435	1	1103	3	N	1	128	1			20
							1	9									
*11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	412	1	1284	3	N	-0-					20

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
06	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	10113	-0-	-241	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	9690	-0-	-1222	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	8952	-0-	-1608	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	8553	-0-	-2359	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	8347	-0-	-2213	-0-	8347	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27300	X	23254	-0-	-4046	-0-	23254	2			N	-0-					-0-
07	28210	X	23507	-0-	-4703	-0-	23507	2			N	-0-					-0-
08	28210	X	24184	-0-	-4026	-0-	24184	2			N	-0-					-0-
09	27300	X	24055	-0-	-3245	-0-	24055	2			N	-0-					-0-
10	24732	X	24732	-0-	-0-	-0-	24732	2			N	-0-					-0-
11	23400	X	22180	-0-	-1220	-0-	22180	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

06	4560	X	4404	-0-	-156	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4390	-0-	-601	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4218	-0-	-612	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4375	-0-	-616	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	1989	-0-	-2421	-0-	1989	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4735	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	3453	-0-	-1042	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	3991	-0-	-749	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	3398	-0-	-1500	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	370	-0-	-4370	-0-	370	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

06	8280	X	7132	-0-	-1148	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	6587	-0-	-2093	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
08	8680	X	4686	-0-	-3994	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
09	8400	X	6706	-0-	-1694	-0-	6706	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	7071	-0-	-493	-0-	7071	3			N	-0-					-0-
11	7140	X	6705	-0-	-435	-0-	6705	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

06	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
07	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10331	3			N	-0-					-0-
08	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	3			N	-0-					-0-
09	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9884	3			N	-0-					-0-
10	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	3			N	-0-					-0-
*11	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9455	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

06	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
07	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	3			N	-0-					-0-
08	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	3			N	-0-					-0-
09	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	3			N	-0-					-0-
10	7502	X	7189	-0-	-313	-0-	7189	3			N	-0-					-0-
11	7650	X	6513	-0-	-1137	-0-	6513	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

06	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6900	2	1	9	N	1	1	8			5
07	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	3			N	-0-					5
08	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	3			N	-0-					5
09	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	3			N	-0-					5
10	8587	X	6501	-0-	-2086	-0-	6501	3			N	-0-					5
11	8430	X	5905	-0-	-2525	-0-	5905	3			N	-0-					5

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
06	3840	X	3719	-0-	-121	-0-	3717	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3999	X	3784	-0-	-215	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3631	-0-	-368	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3769	-0-	-101	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3752	-0-	-92	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2880	X	1793	-0-	-1087	-0-	1790	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2976	X	2025	-0-	-951	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	1060	-0-	-1916	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2015	-0-	-565	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	2377	-0-	-10	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	1389	-0-	-561	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

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
06	5760	X	5436	-0-	-324	-0-	5434	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5952	X	5653	-0-	-299	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5640	-0-	-312	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5406	-0-	-354	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5508	-0-	-413	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5271	-0-	-189	-0-	5271	2			N	-0-					-0-

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
06	4710	X	4104	-0-	-606	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4296	-0-	-571	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4428	-0-	-439	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4190	-0-	-430	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4191	-0-	-304	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4182	-0-	-108	-0-	4182	3			N	-0-					-0-

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
06	4590	X	3634	-0-	-956	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3933	-0-	-810	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3998	-0-	-249	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3676	-0-	-374	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3827	-0-	-234	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3633	-0-	-237	-0-	3633	3			N	-0-					-0-

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
06	7920	X	7100	-0-	-820	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7509	-0-	-675	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7520	-0-	-230	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6754	-0-	-746	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6548	-0-	-1202	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6793	-0-	-497	-0-	6793	2			N	-0-					-0-

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
06	4800	X	3888	-0-	-912	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4300	-0-	-598	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
08	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4333	-0-	-707	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4753	-0-	-455	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4396	-0-	-674	-0-	4396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	6378	-0-	-1572	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	5514	-0-	-2701	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
08	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	3			N	-0-					-0-
09	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	3			N	-0-					-0-
10	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	3			N	-0-					-0-
11	8190	X	6342	-0-	-1848	-0-	6342	3			N	-0-					-0-

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
06	3510	X	3145	-0-	-365	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3080	-0-	-547	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2340	-0-	-1194	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	1929	-0-	-1461	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	1659	-0-	-1844	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2131	-0-	-1019	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

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
06	3210	X	3054	-0-	-156	-0-	3053	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3286	X	2970	-0-	-316	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2931	-0-	-138	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2872	-0-	-188	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2551	-0-	-509	-0-	2551	3			N	-0-					-0-

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
06	9120	X	8528	-0-	-592	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8501	-0-	-861	-0-	8501	3			N	-0-					-0-
08	9362	X	8412	-0-	-950	-0-	8412	3			N	-0-					-0-
09	9060	X	7993	-0-	-1067	-0-	7993	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	8175	-0-	-908	-0-	8175	3			N	-0-					-0-
11	8520	X	8052	-0-	-468	-0-	8052	3			N	-0-					-0-

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
06	8940	X	8288	-0-	-652	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8702	-0-	-319	-0-	8702	3			N	-0-					-0-
08	9021	X	8437	-0-	-584	-0-	8437	3			N	-0-					-0-
09	8730	X	8341	-0-	-389	-0-	8341	3			N	-0-					-0-
10	8804	X	8047	-0-	-757	-0-	8047	3			N	-0-					-0-
11	8430	X	8098	-0-	-332	-0-	8098	3			N	-0-					-0-

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
06	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	446	1	5633	2	N	7					108
							8	9									
07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	514	1	4866	3	N	2	82	1			28
							2	9									
08	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	451	1	5554	3	N	4	1	8			31
							4	9									
09	6090	X	5227	-0-	-863	-0-	480	1	4746	3	N	1					32
							1	9									
10	6293	X	5233	-0-	-1060	-0-	541	1	4667	3	N	23					55
							25	9									
11	6090	X	5215	-0-	-875	-0-	528	1	4676	3	N	10	2	8			63
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	1410	-0-	-570	-0-	1410	2			N	-0-					132
07	2046	X	1642	-0-	-404	-0-	403	1	1239	3	N	-0-					132
08	1953	X	1692	-0-	-261	-0-	403	1	1289	3	N	-0-					132
09	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	388	1	1358	3	N	7					139
							8	9									
10	1767	X	1495	-0-	-272	-0-	398	1	1097	3	N	-0-					139
11	1650	X	1111	-0-	-539	-0-	341	1	757	3	N	12	124	1			27
							13	9									

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
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3395	-0-	295	295	3395	2			N	-0-					-0-
09	1504	N	1209	-0-	-295	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	629	-0-	-735	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6300	X	4989	-0-	-1311	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	3575	-0-	-2284	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5103	-0-	-446	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
09	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
10	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4944	-0-	-36	-0-	4944	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
07	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	13564	3			N	-0-					-0-
08	13051	X	12987	-0-	-64	-0-	12987	3			N	-0-					-0-
09	13650	X	9426	-0-	-4224	-0-	9426	3			N	-0-					-0-
10	14105	X	10761	-0-	-3344	-0-	10761	3			N	-0-					-0-
11	13650	X	10124	-0-	-3526	-0-	10124	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4008	-0-	-672	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4187	-0-	-494	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4487	-0-	-194	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	4243	-0-	-17	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4379	-0-	-23	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4158	-0-	-192	-0-	4158	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	2806	-0-	-1064	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2517	-0-	-1141	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2340	-0-	-1318	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	3472	X	2120	-0-	-1352	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
*11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

06	5880	X	5608	-0-	-272	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5196	-0-	-880	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5319	-0-	-695	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5435	-0-	-265	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5253	-0-	-637	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5068	-0-	-542	-0-	5068	2			N	-0-					-0-

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

06	3870	X	3668	-0-	-202	-0-	1294	1	2337	2	N	34					50
							37	9									
07	4309	X	3993	-0-	-316	-0-	1257	1	2674	3	N	56	99	1			7
							62	9									
08	4340	X	3831	-0-	-509	-0-	1338	1	2456	3	N	34					41
							37	9									
09	4200	X	3520	-0-	-680	-0-	1241	1	2256	3	N	21					62
							23	9									
10	4340	X	3338	-0-	-1002	-0-	1255	1	2053	3	N	27					89
							30	9									
11	3870	X	3189	-0-	-681	-0-	1212	1	1901	3	N	69					158
							76	9									

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

06	4770	X	4338	-0-	-432	-0-	4338	2			Y	-0-					4
07	4929	X	3949	-0-	-980	-0-	3949	3			Y	-0-					4
08	4929	X	3828	-0-	-1101	-0-	3828	3			Y	-0-					4
09	4350	X	3574	-0-	-776	-0-	3574	3			Y	-0-					4
10	4495	X	3784	-0-	-711	-0-	3784	3			Y	-0-					4
11	4350	X	3737	-0-	-613	-0-	3737	3			Y	-0-					4

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

06	12270	X	11516	-0-	-754	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	11449	-0-	-641	-0-	11449	3			N	-0-					-0-
08	11842	X	10888	-0-	-954	-0-	10888	3			N	-0-					-0-
09	11520	X	10293	-0-	-1227	-0-	10293	3			N	-0-					-0-
10	11904	X	10686	-0-	-1218	-0-	10686	3			N	-0-					-0-
11	11520	X	10300	-0-	-1220	-0-	10300	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

06	9270	X	7879	-0-	-1391	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8086	-0-	-1493	-0-	8086	3			N	-0-					-0-
08	8587	X	8268	-0-	-319	-0-	8268	3			N	-0-					-0-
09	8250	X	7261	-0-	-989	-0-	7261	3			N	-0-					-0-
10	8525	X	7733	-0-	-792	-0-	7733	3			N	-0-					-0-
11	8010	X	7850	-0-	-160	-0-	7850	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

HEFFNER WELL #: 2 H RRCID -> 233778 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 12055

06	8880	X	5574	-0-	-3306	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
07	23117	X	23117	-0-	-0-	-0-	23117	2			N	-0-					-0-
08	35929	X	35929	-0-	-0-	-0-	35929	2			N	-0-					-0-
09	32788	X	32788	-0-	-0-	-0-	32788	2			N	-0-					-0-
10	30558	X	30558	-0-	-0-	-0-	30558	2			N	-0-					-0-
11	23520	X	19398	-0-	-4122	-0-	19398	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

06	7800	X	6590	-0-	-1210	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6485	-0-	-1575	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6799	-0-	-1261	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6297	-0-	-1113	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6595	-0-	-752	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6091	-0-	-509	-0-	6091	2			N	-0-					-0-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

*05	2387	X	2039	-0-	-348	-0-	2039	3			N	-0-					101
*06	2370	X	2212	-0-	-158	-0-	2212	3			N	-0-					101
*07	2449	X	2354	-0-	-95	-0-	2354	3			N	-0-					101
*08	2449	X	2171	-0-	-278	-0-	2171	3			N	-0-					101
*09	2220	X	2214	-0-	-6	-0-	2214	3			N	-0-	75	1			26
*10	2356	X	2235	-0-	-121	-0-	2235	3			N	-0-					26
11	2280	X	2140	-0-	-140	-0-	2140	3			N	-0-					26

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

06	16080	X	14552	-0-	-1528	-0-	14552	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	15369	-0-	-2332	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	15072	-0-	-2629	-0-	15072	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	14932	-0-	-2198	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	13645	-0-	-2723	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	14028	-0-	-852	-0-	14028	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

06	10920	X	10085	-0-	-835	-0-	10085	2			Y	-0-					59
07	11129	X	10065	-0-	-1064	-0-	10065	3			Y	-0-					59
08	10912	X	10258	-0-	-654	-0-	10258	3			Y	-0-					59
09	10170	X	9883	-0-	-287	-0-	9883	3			Y	-0-					59
10	10416	X	9765	-0-	-651	-0-	9765	3			Y	-0-					59
11	10080	X	9701	-0-	-379	-0-	9701	3			Y	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10260	X	3368	-0-	-6892	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					-0-
08	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					-0-
09	9120	X	5447	-0-	-3673	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
10	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
*11	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	10574	2			N	-0-					-0-

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
06	9090	X	6913	-0-	-2177	-0-	6913	2			N	-0-					2
07	9393	X	8959	-0-	-434	-0-	8959	2			N	-0-					2
08	9393	X	8791	-0-	-602	-0-	8791	2			N	-0-					2
09	9090	X	8578	-0-	-512	-0-	8578	2			N	-0-					2
10	9207	X	8240	-0-	-967	-0-	8240	2			N	-0-					2
11	8670	X	8133	-0-	-537	-0-	8133	2			N	-0-					2

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
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-

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
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					1
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					1
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 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
06	3570	X	3374	-0-	-196	-0-	3374	2			N	-0-					34
07	3627	X	3425	-0-	-202	-0-	616	1	2807	3	N	2					36
							2	9									
08	3565	X	3378	-0-	-187	-0-	616	1	2762	3	N	-0-					36
09	3450	X	3210	-0-	-240	-0-	595	1	2614	3	N	1					37
							1	9									
10	3534	X	3245	-0-	-289	-0-	608	1	2637	3	N	-0-					37
11	3360	X	2907	-0-	-453	-0-	568	1	2339	3	N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8460	X	6364	-0-	-2096	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7847	-0-	-89	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7731	-0-	-205	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6570	-0-	-450	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
10	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
*11	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			N	-0-					-0-

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2651	-0-	-409	-0-	2651	2			Y	-0-					69
07	3162	X	2731	-0-	-431	-0-	2731	3			Y	-0-					69
08	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	3			Y	-0-					69
09	2880	X	2624	-0-	-256	-0-	2623	3	1	9	Y	1					70
10	2821	X	2668	-0-	-153	-0-	2666	3	2	9	Y	2					72
11	3480	X	2589	-0-	-891	-0-	2585	3	4	9	Y	4					76

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	5003	-0-	-37	-0-	4990	2	13	9	N	12					32
07	5208	X	4933	-0-	-275	-0-	4919	3	14	9	N	13					45
08	5270	X	4914	-0-	-356	-0-	4905	3	9	9	N	8					53
09	5100	X	4456	-0-	-644	-0-	4452	3	4	9	N	4					57
10	5270	X	4980	-0-	-290	-0-	4978	3	2	9	N	2					59
11	5010	X	4767	-0-	-243	-0-	4767	3			N	-0-					59

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	6062	-0-	-448	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5898	-0-	-922	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	5631	-0-	-1189	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5610	-0-	-990	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5827	-0-	-435	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5686	-0-	-374	-0-	5686	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	390	1	1408	2	N	13					47
							14	9									
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	403	1	1376	3	N	5					52
							6	9									
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	403	1	1547	3	N	5					57
							6	9									
09	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	388	1	1362	3	N	35					92
							39	9									
10	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	399	1	1348	3	N	12					104
							13	9									
11	1890	N	1653	-0-	-237	-0-	390	1	1251	3	N	11					115
							12	9									

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8820	X	8117	-0-	-703	-0-	8116	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9114	X	8800	-0-	-314	-0-	8800	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	8706	-0-	-5	-0-	8706	3			N	-0-					-0-
09	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	3			N	-0-					-0-
10	8804	X	2895	-0-	-5909	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
11	8520	X	7169	-0-	-1351	-0-	7169	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11520	X	10214	-0-	-1306	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	10826	-0-	-1078	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	10373	-0-	-1252	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	7241	-0-	-4009	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	10984	-0-	-21	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
*11	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

06	8010	X	7585	-0-	-425	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
07	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
08	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7175	-0-	-475	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7776	-0-	-842	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7332	-0-	-1008	-0-	7332	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

06	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
07	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	7765	-0-	-3178	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	10720	-0-	-380	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	10231	-0-	-2417	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	9666	-0-	-2574	-0-	9666	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

06	25140	X	22787	-0-	-2353	-0-	22787	2			N	-0-					-0-
07	25978	X	21327	-0-	-4651	-0-	21327	2			N	-0-					-0-
08	25389	X	19673	-0-	-5716	-0-	19673	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	20935	-0-	-1865	-0-	20935	2			N	-0-					-0-
10	23560	X	20943	-0-	-2617	-0-	20943	2			N	-0-					-0-
11	22800	X	20502	-0-	-2298	-0-	20502	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

06	11700	X	10051	-0-	-1649	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	9709	-0-	-2133	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	8889	-0-	-2488	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
09	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11301	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	10365	-0-	-20	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9643	-0-	-407	-0-	9643	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

06	9570	X	7121	-0-	-2449	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	7806	-0-	-2021	-0-	7806	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	8367	-0-	-1243	-0-	8367	3			N	-0-					-0-
09	8970	X	8216	-0-	-754	-0-	8216	3			N	-0-					-0-
10	8835	X	6156	-0-	-2679	-0-	6156	3			N	-0-					-0-
11	8100	X	6686	-0-	-1414	-0-	6686	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

06	15960	X	13332	-0-	-2628	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	7285	-0-	-9207	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
08	16492	X	3535	-0-	-12957	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	10646	-0-	-5314	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	13062	-0-	-2252	-0-	13062	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	11977	-0-	-1343	-0-	11977	2			N	-0-					-0-

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
06	19350	X	16437	-0-	-2913	-0-	16437	2			N	-0-					-0-
07	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	16080	-0-	-1218	-0-	16080	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	15930	-0-	-810	-0-	15930	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	16488	-0-	-810	-0-	16488	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	15240	-0-	-1200	-0-	15240	2			N	-0-					-0-

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
06	7020	X	6979	-0-	-41	-0-	6978	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7378	X	6944	-0-	-434	-0-	6944	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	6705	-0-	-673	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6211	-0-	-929	-0-	6211	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	6351	-0-	-965	-0-	6351	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	6378	-0-	-612	-0-	6378	3			N	-0-					-0-

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
06	5370	X	3766	-0-	-1604	-0-	3764	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5549	X	3975	-0-	-1574	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
09	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
10	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	3			N	-0-					-0-
*11	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			N	-0-					-0-

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
06	3510	X	3321	-0-	-189	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3166	-0-	-399	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3140	-0-	-301	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3152	-0-	-178	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3158	-0-	-283	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3017	-0-	-313	-0-	3017	2			N	-0-					-0-

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
06	7980	X	7369	-0-	-611	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7174	-0-	-1103	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	6764	-0-	-1513	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	4722	-0-	-3288	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	4498	-0-	-3407	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6091	-0-	-1289	-0-	6091	2			N	-0-					-0-

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
06	7080	X	6212	-0-	-868	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
07	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
08	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
09	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
10	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6116	-0-	-544	-0-	6116	2			N	-0-					-0-

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
06	8940	X	4631	-0-	-4309	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	7664	-0-	-1822	-0-	7664	3			N	-0-					-0-
08	9486	X	8630	-0-	-856	-0-	8630	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	6527	-0-	-2653	-0-	6527	3			N	-0-					-0-
10	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	8033	-0-	-307	-0-	8033	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	6780	X	6588	-0-	-192	-0-	6588	2			N	-0-					8
07	6634	X	5998	-0-	-636	-0-	5998	2			N	-0-					8
08	6541	X	5284	-0-	-1257	-0-	5284	2			N	-0-					8
09	6600	X	4008	-0-	-2592	-0-	4008	2			N	-0-					8
10	6820	X	3955	-0-	-2865	-0-	3955	2			N	-0-					8
11	6600	X	4472	-0-	-2128	-0-	4472	2			N	-0-					8

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
06	9510	X	7415	-0-	-2095	-0-	7415	2			N	-0-					10
07	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	2			N	-0-					10
08	9827	X	8575	-0-	-1252	-0-	8575	2			N	-0-					10
09	9120	X	7274	-0-	-1846	-0-	7274	2			N	-0-					10
10	10013	X	7695	-0-	-2318	-0-	7695	2			N	-0-					10
11	9690	X	8368	-0-	-1322	-0-	8368	2			N	-0-					10

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
06	13740	X	12413	-0-	-1327	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	10837	-0-	-1501	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
08	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	12112	-0-	-308	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	11459	-0-	-1375	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	12109	-0-	-461	-0-	12109	2			N	-0-					-0-

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
06	5670	X	5175	-0-	-495	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5273	-0-	-586	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5063	-0-	-579	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4849	-0-	-371	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	5119	-0-	-275	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4833	-0-	-357	-0-	4833	3			N	-0-					-0-

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
06	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	2			N	-0-					1
07	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9429	2			N	-0-					1
08	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-					1
09	9810	X	7010	-0-	-2800	-0-	7010	2			N	-0-					1
10	10137	X	7389	-0-	-2748	-0-	7389	2			N	-0-					1
11	9810	X	7014	-0-	-2796	-0-	7014	2			N	-0-					1

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
06	4980	X	4838	-0-	-142	-0-	4837	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
08	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	4777	-0-	-617	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	4596	-0-	-714	-0-	4596	3			N	-0-					-0-

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
06	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
07	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
08	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6678	-0-	-942	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6942	-0-	-932	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6720	-0-	-900	-0-	6720	2			N	-0-					-0-

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
06	4680	X	2411	-0-	-2269	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	2487	-0-	-2752	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4257	-0-	-982	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4482	-0-	-588	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4810	-0-	-336	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3749	-0-	-361	-0-	3749	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

06	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					-0-
07	8804	X	8134	-0-	-670	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
08	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	6188	-0-	-2332	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	4895	-0-	-3692	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	6686	-0-	-2464	-0-	6686	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

06	8340	X	8113	-0-	-227	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	8224	-0-	-394	-0-	8224	3			N	-0-					-0-
08	8184	X	7704	-0-	-480	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	6698	-0-	-1402	-0-	6698	3			N	-0-					-0-
10	8370	X	7121	-0-	-1249	-0-	7121	3			N	-0-					-0-
11	8100	X	6505	-0-	-1595	-0-	6505	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

06	10320	X	9361	-0-	-959	-0-	9361	2			N	-0-					2
07	10478	X	9848	-0-	-630	-0-	9848	3			N	-0-					2
08	10199	X	9792	-0-	-407	-0-	9792	3			N	-0-					2
09	9840	X	8738	-0-	-1102	-0-	8738	3			N	-0-					2
10	10075	X	8841	-0-	-1234	-0-	8841	3			N	-0-					2
11	9540	X	8388	-0-	-1152	-0-	8388	3			N	-0-					2

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

06	20910	X	49	-0-	-20861	-0-	47	2	2	9	N	2	2	8			115
07	21607	X	349	-0-	-21258	-0-	349	3			N	-0-					115
08	335	X	335	-0-	-0-	-0-	334	3	1	9	N	1	1	8			115
09	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					115
10	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					115
11	330	X	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					115

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

06	6180	X	5572	-0-	-608	-0-	298	1	5252	2	Y	20	167	1			-0-
							22	9									
07	6386	X	5695	-0-	-691	-0-	309	1	5380	3	Y	5					5
							6	9									
08	6014	X	5636	-0-	-378	-0-	547	1	5071	3	Y	16					21
							18	9									
09	5670	X	5277	-0-	-393	-0-	299	1	4946	3	Y	29					50
							32	9									
10	5859	X	5600	-0-	-259	-0-	310	1	5211	3	Y	72	105	1			17
							79	9									
11	5580	X	5432	-0-	-148	-0-	209	1	5211	3	Y	11					28
							12	9									

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
06	8730	X	6784	-0-	-1946	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	3251	-0-	-5770	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7957	-0-	-1064	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	6771	-0-	-1959	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
10	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	5144	-0-	-2566	-0-	5144	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

06	8490	X	7032	-0-	-1458	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
07	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6403	-0-	-882	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6578	-0-	-472	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6236	-0-	-1266	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6058	-0-	-1202	-0-	6058	2			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

06	10650	X	8718	-0-	-1932	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	8985	-0-	-1369	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
08	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
09	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
10	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
*11	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

06	11250	X	9529	-0-	-1721	-0-	9528	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9889	X	9525	-0-	-364	-0-	9525	3			N	-0-					-0-
08	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11174	3			N	-0-					-0-
09	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	3			N	-0-					-0-
10	10819	X	8885	-0-	-1934	-0-	8885	3			N	-0-					-0-
11	10800	X	8801	-0-	-1999	-0-	8801	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

06	13230	X	11858	-0-	-1372	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11944	-0-	-1727	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	11405	-0-	-2266	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	10817	-0-	-2023	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	10453	-0-	-2815	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	10732	-0-	-1118	-0-	10732	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

06	8880	X	3004	-0-	-5876	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-
08	10633	X	141	-0-	-10492	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	5649	-0-	-4641	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
10	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
*11	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

06	7590	X	4026	-0-	-3564	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	5636	-0-	-1525	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
08	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
09	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5979	-0-	-4	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5379	-0-	-651	-0-	5379	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	3060	X	2905	-0-	-155	-0-	2905	2			N	-0-					153
07	3224	X	2943	-0-	-281	-0-	2943	3			N	-0-					153
08	3224	X	2893	-0-	-331	-0-	2893	3			N	-0-					153
09	3120	X	2718	-0-	-402	-0-	2700	3	18	9	N	16	25	1			144
10	3100	X	2880	-0-	-220	-0-	2880	3			N	-0-					144
11	2910	X	2858	-0-	-52	-0-	2854	3	4	9	N	4					148

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
06	15480	X	12027	-0-	-3453	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	11806	-0-	-2826	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	11047	-0-	-2562	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
09	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
10	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
*11	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	14049	2			N	-0-					-0-

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
06	6390	X	6054	-0-	-336	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6259	-0-	-344	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6316	-0-	-287	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	6022	-0-	-128	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
10	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5770	-0-	-350	-0-	5770	2			N	-0-					-0-

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
06	6840	X	5354	-0-	-1486	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	4671	-0-	-2397	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	3673	-0-	-2744	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	2188	-0-	-4022	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	2952	-0-	-2752	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4159	-0-	-1181	-0-	4159	2			N	-0-					-0-

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
06	13530	X	11830	-0-	-1700	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	12683	-0-	-1112	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	10834	-0-	-2899	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	11741	-0-	-1549	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	12553	-0-	-746	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
*11	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12462	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15690	X	14374	-0-	-1316	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	14991	-0-	-1222	-0-	14991	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	14535	-0-	-1678	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	13494	-0-	-1896	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	12596	-0-	-2408	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	11752	-0-	-2768	-0-	11752	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
07	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
09	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
10	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	1300	-0-	-260	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

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

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

06	11850	X	8474	-0-	-3376	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	8206	-0-	-4039	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	9107	-0-	-2921	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	10254	-0-	-1386	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	9011	-0-	-1839	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
*11	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

06	2550	X	2485	-0-	-65	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	2470	-0-	-10	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	2321	-0-	-169	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2303	-0-	-270	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	2286	-0-	-204	-0-	2286	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

06	9840	X	9087	-0-	-753	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8722	-0-	-1198	-0-	8722	3			N	-0-					-0-
08	9672	X	8662	-0-	-1010	-0-	8662	3			N	-0-					-0-
09	9360	X	7775	-0-	-1585	-0-	7775	3			N	-0-					-0-
10	9672	X	7768	-0-	-1904	-0-	7768	3			N	-0-					-0-
11	9090	X	7327	-0-	-1763	-0-	7327	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

06	9870	X	6588	-0-	-3282	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
07	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	1748	-0-	-5444	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5307	-0-	-1653	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
10	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11413	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8971	-0-	-269	-0-	8971	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

06	10770	X	9755	-0-	-1015	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	9792	-0-	-1337	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	8964	-0-	-2165	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	10081	-0-	-269	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	10168	-0-	-248	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
*11	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

06	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
07	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4428	-0-	-408	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4161	-0-	-729	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	3693	-0-	-1546	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	3105	-0-	-1965	-0-	3105	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14250	X	13163	-0-	-1087	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
07	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
08	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	12779	-0-	-391	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	12499	-0-	-2908	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	1953	-0-	-12957	-0-	1953	2			N	-0-					-0-

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
06	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4722	-0-	-176	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
08	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
09	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
10	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
*11	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3955	-0-	-35	-0-	3955	2			Y	-0-					5
07	4030	X	3386	-0-	-644	-0-	3386	3			Y	-0-					5
08	4030	X	3486	-0-	-544	-0-	3486	3			Y	-0-					5
09	3960	X	3588	-0-	-372	-0-	3588	3			Y	-0-					5
10	4092	X	3551	-0-	-541	-0-	3551	3			Y	-0-					5
11	3960	X	3199	-0-	-761	-0-	3199	3			Y	-0-					5

STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4570	-0-	-380	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4858	-0-	-195	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4641	-0-	-381	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4402	-0-	-458	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4572	-0-	-450	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4467	-0-	-243	-0-	4467	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15270	X	13785	-0-	-1485	-0-	13785	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	14289	-0-	-1490	-0-	14289	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	13553	-0-	-1389	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	13272	-0-	-1188	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	13267	-0-	-1675	-0-	13267	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	13518	-0-	-312	-0-	13518	2			N	-0-					-0-

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
06	7080	X	6311	-0-	-769	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	3452	-0-	-3058	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
09	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
10	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
*11	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-

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
06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5373	2	6	9	N	5	5	8			2
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					2
08	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2334	3	1	9	N	1	1	8			2
09	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					2
10	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					2
*11	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	11700	X	11089	-0-	-611	-0-	11064	2	25	9	N	23					79
07	12586	X	11458	-0-	-1128	-0-	11428	2	30	9	N	27					106
08	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	30					136
09	12180	X	10138	-0-	-2042	-0-	10113	2	25	9	N	23					159
10	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	11748	2	20	9	N	18					177
11	11100	X	7103	-0-	-3997	-0-	7088	2	15	9	N	14	168	1			23

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4295	-0-	-265	-0-	4244	2	51	9	N	46					180
07	4805	X	4021	-0-	-784	-0-	3995	3	26	9	N	24	171	1			33
08	4805	X	4464	-0-	-341	-0-	4427	3	37	9	N	34					67
09	4650	X	3957	-0-	-693	-0-	3920	3	37	9	N	34					101
10	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4410	3	31	9	N	28					129
*11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4457	3	62	9	N	56					185

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					32
07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3007	3	14	9	N	13					45
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3378	3	10	9	N	9					54
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	17					71
10	3348	X	50	-0-	-3298	-0-	40	3	10	9	N	9	53	1			27
11	3270	X	2519	-0-	-751	-0-	2510	3	9	9	N	8					35

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
06	11850	X	10516	-0-	-1334	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11571	-0-	-674	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11434	-0-	-687	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	11187	-0-	-3	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
10	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
*11	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	11635	2			N	-0-					-0-

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
06	11250	X	10943	-0-	-307	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	10323	-0-	-1984	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	10083	-0-	-2224	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	9704	-0-	-2206	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	10015	-0-	-2199	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	8547	-0-	-2403	-0-	8547	2			N	-0-					-0-

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
06	6990	X	5648	-0-	-1342	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5977	-0-	-1029	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6325	-0-	-681	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5603	-0-	-37	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	4398	-0-	-1585	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	4548	-0-	-1572	-0-	4548	2			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11220	X	9402	-0-	-1818	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	9140	-0-	-2547	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	9068	-0-	-2619	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	9861	-0-	-1449	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
10	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
*11	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9390	X	7632	-0-	-1758	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	85	-0-	-9618	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	3201	-0-	-6502	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
09	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
10	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
*11	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	14593	2			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

06	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7726	-0-	-458	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	4361	-0-	-3823	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	1751	-0-	-6169	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	1280	-0-	-6873	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	423	-0-	-7467	-0-	423	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

06	5310	X	4853	-0-	-457	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5071	-0-	-416	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5019	-0-	-468	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4471	-0-	-749	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4379	-0-	-922	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4105	-0-	-815	-0-	4105	2			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

06	9240	X	8833	-0-	-407	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8732	-0-	-816	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	9184	-0-	-116	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8764	-0-	-236	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8591	-0-	-709	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	7755	-0-	-1125	-0-	7755	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

06	4110	X	3627	-0-	-483	-0-	3626	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3841	-0-	-189	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3726	-0-	-174	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	3960	-0-	-845	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	3446	-0-	-1204	-0-	3446	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
09	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
10	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
*11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
07	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5596	-0-	-44	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5763	-0-	-65	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4529	-0-	-1111	-0-	4529	2			N	-0-					-0-

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
06	6540	X	6104	-0-	-436	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6400	-0-	-327	-0-	6400	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6378	-0-	-318	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	5995	-0-	-365	-0-	5995	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	6373	-0-	-13	-0-	6373	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	5867	-0-	-313	-0-	5867	3			N	-0-					-0-

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
06	15647	X	15647	-0-	-0-	-0-	15647	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	13958	-0-	-1294	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	14756	-0-	-496	-0-	14756	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	13483	-0-	-1277	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	13377	-0-	-1875	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	12031	-0-	-2729	-0-	12031	2			N	-0-					-0-

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
06	8040	X	7286	-0-	-754	-0-	7286	2			N	-0-					8
07	8308	X	7983	-0-	-325	-0-	7983	3			N	-0-					8
08	8029	X	7012	-0-	-1017	-0-	7012	3			N	-0-					8
09	7470	X	6844	-0-	-626	-0-	6844	3			N	-0-					8
10	7998	X	7142	-0-	-856	-0-	7142	3			N	-0-					8
11	7740	X	6747	-0-	-993	-0-	6747	3			N	-0-					8

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
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
07	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
08	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
10	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	1	1	8			-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 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
06	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
07	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	11374	-0-	-1429	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	10999	-0-	-1391	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	10958	-0-	-1845	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	9746	-0-	-1864	-0-	9746	2			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 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
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2435	-0-	-925	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2969	-0-	-503	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3041	-0-	-319	-0-	3041	2			N	-0-					-0-

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
06	4950	X	4035	-0-	-915	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	3878	-0-	-1516	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3922	-0-	-1472	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3865	-0-	-1355	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	3740	-0-	-1375	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3391	-0-	-659	-0-	3391	2			N	-0-					-0-

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
06	13800	X	11044	-0-	-2756	-0-	11043	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	13175	X	2978	-0-	-10197	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-					-0-
09	12750	X	-0-	-0-	-12750	-0-					N	-0-					-0-
10	11408	X	2097	-0-	-9311	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	563	-0-	-10477	-0-	563	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	13020	X	11930	-0-	-1090	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	12265	-0-	-1189	-0-	12265	3			N	-0-					-0-
08	13051	X	11874	-0-	-1177	-0-	11874	3			N	-0-					-0-
09	12180	X	11433	-0-	-747	-0-	11433	3			N	-0-					-0-
10	12431	X	11774	-0-	-657	-0-	11774	3			N	-0-					-0-
11	11940	X	11361	-0-	-579	-0-	11361	3			N	-0-					-0-

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
06	5760	X	5234	-0-	-526	-0-	5233	2	1	9	N	1	1	8			10
07	5952	X	5046	-0-	-906	-0-	5046	3			N	-0-					10
08	5828	X	4847	-0-	-981	-0-	4847	3			N	-0-					10
09	5640	X	4918	-0-	-722	-0-	4918	3			N	-0-					10
10	5735	X	5116	-0-	-619	-0-	5116	3			N	-0-					10
11	5220	X	4308	-0-	-912	-0-	4308	3			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	3240	X	996	-0-	-2244	-0-	996	2			N	-0-					22
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					22
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					22
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					22
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					22
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					22

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
06	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
07	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
09	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
10	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6150	2	11	9	N	10					150
07	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8056	3	8	9	N	7					157
08	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8093	3	3	9	N	3					160
09	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7394	3	28	9	N	25	168	1			17
10	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6662	3	1	9	N	1					18
*11	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6620	3	18	9	N	16					34

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	4620	X	4174	-0-	-446	-0-	4174	2			N	-0-					103
07	4774	X	3953	-0-	-821	-0-	3953	3			N	-0-					103
08	4278	X	3695	-0-	-583	-0-	3617	3	78	9	N	71	135	1			39
09	4170	X	2703	-0-	-1467	-0-	2702	3	1	9	N	1					40
10	4309	X	3579	-0-	-730	-0-	3558	3	21	9	N	19					59
11	4170	X	4144	-0-	-26	-0-	4144	3			N	-0-					59

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

06	10740	X	8941	-0-	-1799	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
07	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
08	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
09	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9123	-0-	-1851	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	8617	-0-	-2003	-0-	8617	2			N	-0-					-0-

PISTOL WELL #: 1H RRCID -> 238687 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8042 - 10165

06	1620	X	858	-0-	-762	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	1148	-0-	-278	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	X	596	-0-	-694	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	1147	X	186	-0-	-961	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	40	-0-	-1070	-0-	40	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

06	8610	X	8272	-0-	-338	-0-	8272	2			N	-0-					197
07	8835	X	8393	-0-	-442	-0-	8393	3			N	-0-					197
08	8835	X	8566	-0-	-269	-0-	8566	3			N	-0-					197
09	8370	X	8086	-0-	-284	-0-	8086	3			N	-0-					197
10	8649	X	8380	-0-	-269	-0-	8380	3			N	-0-					197
11	8280	X	7973	-0-	-307	-0-	7973	3			N	-0-					197

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
07	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
08	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
09	1830	X	527	-0-	-1303	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
*11	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6831	-0-	-1384	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	8020	-0-	-195	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7870	-0-	-80	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
10	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	4017	-0-	-3933	-0-	4017	2			N	-0-					-0-

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
06	2130	X	1641	-0-	-489	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1168	-0-	-1033	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
10	2201	X	520	-0-	-1681	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

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
06	4260	X	4232	-0-	-28	-0-	4232	2			Y	-0-					26
07	4464	X	4138	-0-	-326	-0-	4138	3			Y	-0-					26
08	4774	X	3965	-0-	-809	-0-	3965	3			Y	-0-					26
09	4620	X	3714	-0-	-906	-0-	3714	3			Y	-0-					26
10	4774	X	3897	-0-	-877	-0-	3897	3			Y	-0-					26
11	4230	X	3713	-0-	-517	-0-	3713	3			Y	-0-					26

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
06	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8327	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	3			N	-0-					-0-
08	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	3			N	-0-					-0-
09	8340	X	7042	-0-	-1298	-0-	7042	3			N	-0-					-0-
10	8618	X	6926	-0-	-1692	-0-	6926	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	7037	-0-	-1303	-0-	7037	3			N	-0-					-0-

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
06	16020	X	13167	-0-	-2853	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	15489	-0-	-290	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
08	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-					-0-
09	14970	X	12202	-0-	-2768	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	12105	-0-	-3395	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	-0-	-0-	-15000	-0-					N	-0-					-0-

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
06	8880	X	7746	-0-	-1134	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7040	-0-	-2136	-0-	7040	3			N	-0-					-0-
08	9176	X	8324	-0-	-852	-0-	8324	3			N	-0-					-0-
09	8880	X	7711	-0-	-1169	-0-	7711	3			N	-0-					-0-
10	9176	X	8189	-0-	-987	-0-	8189	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	7935	-0-	-135	-0-	7935	3			N	-0-					-0-

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
06	8400	X	5716	-0-	-2684	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	4033	-0-	-4647	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
08	8525	X	3535	-0-	-4990	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	6214	-0-	-116	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	2574	-0-	-3347	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	4590	-0-	-1140	-0-	4590	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	24900	X	23339	-0-	-1561	-0-	23339	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	26319	-0-	-0-	-0-	26319	2			N	-0-					-0-
08	25172	X	23805	-0-	-1367	-0-	23805	2			N	-0-					-0-
09	23340	X	21181	-0-	-2159	-0-	21181	2			N	-0-					-0-
10	26319	X	20112	-0-	-6207	-0-	20112	2			N	-0-					-0-
11	25470	X	20318	-0-	-5152	-0-	20318	2			N	-0-					-0-

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
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					25
07	3348	X	3167	-0-	-181	-0-	3167	3			N	-0-					25
08	3348	X	3038	-0-	-310	-0-	3038	3			N	-0-					25
09	3240	X	2808	-0-	-432	-0-	2788	3	20	9	N	18	35	1			8
10	3286	X	3194	-0-	-92	-0-	3193	3	1	9	N	1					9
11	3180	X	2745	-0-	-435	-0-	2741	3	4	9	N	4					13

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
06	11550	X	10266	-0-	-1284	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10154	-0-	-1781	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	9666	-0-	-2269	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	8932	-0-	-1988	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	8797	-0-	-1929	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	8443	-0-	-1817	-0-	8443	2			N	-0-					-0-

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
06	2940	X	2848	-0-	-92	-0-	2848	2			Y	-0-					20
07	3038	X	2923	-0-	-115	-0-	2923	3			Y	-0-					20
08	3007	X	2897	-0-	-110	-0-	2897	3			Y	-0-					20
09	2910	X	2676	-0-	-234	-0-	2676	3			Y	-0-					20
10	3007	X	2794	-0-	-213	-0-	2794	3			Y	-0-					20
11	2850	X	2445	-0-	-405	-0-	2445	3			Y	-0-					20

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
06	12270	X	10471	-0-	-1799	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	11059	-0-	-907	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	10777	-0-	-1189	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	10366	-0-	-974	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	11014	-0-	-53	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
*11	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	10948	2			N	-0-					-0-

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
06	3780	X	3443	-0-	-337	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3446	-0-	-460	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3415	-0-	-491	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3282	-0-	-288	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3384	-0-	-274	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3272	-0-	-178	-0-	3272	3			N	-0-					-0-

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
06	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
07	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	7155	-0-	-502	-0-	7155	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	7188	-0-	-222	-0-	7188	3			N	-0-					-0-
10	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	3			N	-0-					-0-
11	7440	X	7285	-0-	-155	-0-	7285	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

06	12420	X	10183	-0-	-2237	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	11261	-0-	-333	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11140	-0-	-454	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10769	-0-	-301	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	10082	-0-	-1171	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	10361	-0-	-529	-0-	10361	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

06	11550	X	10428	-0-	-1122	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	9245	-0-	-1977	-0-	9245	3			N	-0-					-0-
08	11160	X	9541	-0-	-1619	-0-	9541	3			N	-0-					-0-
09	10800	X	8565	-0-	-2235	-0-	8565	3			N	-0-					-0-
10	10788	X	8826	-0-	-1962	-0-	8826	3			N	-0-					-0-
11	10440	X	8470	-0-	-1970	-0-	8470	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

06	9870	X	8319	-0-	-1551	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9475	-0-	-724	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	8907	-0-	-1292	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8466	-0-	-804	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8662	-0-	-824	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8329	-0-	-851	-0-	8329	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3989	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4123	X	4062	-0-	-61	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3744	-0-	-410	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3198	-0-	-822	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3125	-0-	-1029	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3168	-0-	-822	-0-	3168	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

06	10710	X	9116	-0-	-1594	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	9259	-0-	-2025	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	8939	-0-	-2345	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	8405	-0-	-2515	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8395	-0-	-1029	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	7791	-0-	-1329	-0-	7791	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

06	7710	X	6982	-0-	-728	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
07	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	3			N	-0-					-0-
08	7874	X	7260	-0-	-614	-0-	7260	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	6505	-0-	-1115	-0-	6505	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	6285	-0-	-1930	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
11	7950	X	6335	-0-	-1615	-0-	6335	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	11442	-0-	-2074	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	11601	-0-	-1915	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	11249	-0-	-1831	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	11497	-0-	-2019	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	11142	-0-	-1938	-0-	11142	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

06	3990	X	3807	-0-	-183	-0-	3807	2			Y	-0-					20
07	4061	X	3851	-0-	-210	-0-	3851	3			Y	-0-					20
08	4061	X	3806	-0-	-255	-0-	3806	3			Y	-0-					20
09	3810	X	3573	-0-	-237	-0-	3573	3			Y	-0-					20
10	3937	X	3664	-0-	-273	-0-	3664	3			Y	-0-					20
11	3810	X	3524	-0-	-286	-0-	3512	3	12	9	Y	11					31

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

06	4477	X	1709	-0-	-2768	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

06	6510	X	5714	-0-	-796	-0-	5706	2	8	9	N	7					120
07	6603	X	5558	-0-	-1045	-0-	5555	3	3	9	N	3					123
08	6293	X	5652	-0-	-641	-0-	5639	3	13	9	N	12					135
09	5970	X	4475	-0-	-1495	-0-	4461	3	14	9	N	13	96	1			52
10	6169	X	4667	-0-	-1502	-0-	4665	3	2	9	N	2					54
11	5700	X	4336	-0-	-1364	-0-	4322	3	14	9	N	13					67

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

06	10050	X	9396	-0-	-654	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9373	-0-	-1012	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9702	-0-	-280	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
09	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
10	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	9150	-0-	-240	-0-	9150	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4036	-0-	-614	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	4265	-0-	-1966	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5359	-0-	-671	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	6175	-0-	-56	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
*11	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

06	13350	X	13135	-0-	-215	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	13225	-0-	-880	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	11690	-0-	-2415	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	9700	-0-	-3950	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	12184	-0-	-1642	-0-	12184	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	10636	-0-	-2504	-0-	10636	2			N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	10620	X	9137	-0-	-1483	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	6725	-0-	-4094	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	7025	-0-	-3794	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	1820	-0-	-8230	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	4136	-0-	-6032	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	7561	-0-	-1589	-0-	7561	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10500	X	10321	-0-	-179	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10481	-0-	-369	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	8746	-0-	-1825	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	2451	-0-	-7869	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9641	-0-	-1023	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9647	-0-	-673	-0-	9647	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	3182	-0-	182	182	3182	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	9116	-0-	6016	6198	9116	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	11556	-0-	8556	14754	11556	2			N	-0-					-0-

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
06	16380	X	12017	-0-	-4363	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	12275	-0-	-4651	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	11967	-0-	-4463	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
09	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	11216	-0-	-1928	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	10543	-0-	-1487	-0-	10543	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	3600	X	2516	-0-	-1084	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	2680	-0-	-1350	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3047	-0-	-1033	-0-	3047	2			N	-0-					-0-

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
06	4110	X	3585	-0-	-525	-0-	3585	2			N	-0-					31
07	4185	X	3675	-0-	-510	-0-	3675	3			N	-0-					31
08	3968	X	3651	-0-	-317	-0-	3651	3			N	-0-					31
*09	3780	X	3570	-0-	-210	-0-	3547	3	23	9	N	21	39	1			13
10	3813	X	3523	-0-	-290	-0-	3522	3	1	9	N	1					14
11	3600	X	3403	-0-	-197	-0-	3399	3	4	9	N	4					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8670	X	8000	-0-	-670	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6185	-0-	-2526	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	5831	-0-	-2880	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7518	-0-	-912	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	8212	-0-	-65	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7755	-0-	-255	-0-	7755	2			N	-0-					-0-

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
06	8250	X	7075	-0-	-1175	-0-	7075	2			N	-0-					2
07	8432	X	7854	-0-	-578	-0-	7854	3			N	-0-					2
08	7967	X	7869	-0-	-98	-0-	7869	3			N	-0-					2
09	7650	X	7206	-0-	-444	-0-	7206	3			N	-0-					2
10	7905	X	7550	-0-	-355	-0-	7550	3			N	-0-					2
11	7620	X	6575	-0-	-1045	-0-	6575	3			N	-0-					2

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
06	5850	X	5047	-0-	-803	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5705	-0-	-216	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5581	-0-	-123	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4652	-0-	-388	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5021	-0-	-683	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4718	-0-	-802	-0-	4718	2			N	-0-					-0-

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
06	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					-0-
07	8060	X	162	-0-	-7898	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	5415	-0-	-2645	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	5975	-0-	-1825	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
*11	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-

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
06	6660	X	6095	-0-	-565	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6180	-0-	-702	-0-	6180	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6168	-0-	-714	-0-	6168	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5798	-0-	-292	-0-	5798	3			N	-0-					-0-
10	6293	X	5954	-0-	-339	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	5339	-0-	-751	-0-	5339	3			N	-0-					-0-

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
06	4530	X	4205	-0-	-325	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4248	-0-	-433	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3545	-0-	-826	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3955	-0-	-275	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4003	-0-	-337	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3681	-0-	-519	-0-	3681	3			N	-0-					-0-

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
06	13170	X	12440	-0-	-730	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	12453	-0-	-1156	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	10490	-0-	-2499	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	11438	-0-	-1132	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	11800	-0-	-1065	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	10972	-0-	-1478	-0-	10972	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11610	X	10518	-0-	-1092	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	8795	-0-	-3202	-0-	8795	3			N	-0-					-0-
08	11997	X	10499	-0-	-1498	-0-	10499	3			N	-0-					-0-
09	11400	X	10084	-0-	-1316	-0-	10084	3			N	-0-					-0-
10	10881	X	10403	-0-	-478	-0-	10403	3			N	-0-					-0-
11	10530	X	10151	-0-	-379	-0-	10151	3			N	-0-					-0-

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
06	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					16
07	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	3			N	-0-					16
08	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	3			N	-0-					16
09	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			N	-0-					16
10	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	3			N	-0-					16
11	5250	X	5222	-0-	-28	-0-	5222	3			N	-0-					16

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
06	4590	X	4310	-0-	-280	-0-	4310	2			Y	-0-					101
07	4743	X	4214	-0-	-529	-0-	4214	3			Y	-0-					101
08	4526	X	3839	-0-	-687	-0-	3766	3	73	9	Y	66	75	1			92
*09	4380	X	3290	-0-	-1090	-0-	3288	3	2	9	Y	2					94
*10	4464	X	4373	-0-	-91	-0-	4372	3	1	9	Y	1					95
*11	4320	X	4314	-0-	-6	-0-	4313	3	1	9	Y	1					96

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
06	13260	X	11626	-0-	-1634	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
07	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
08	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
09	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
10	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	6446	-0-	-5734	-0-	6446	2			N	-0-					-0-

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
06	4800	X	4376	-0-	-424	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4466	-0-	-494	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4471	-0-	-210	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4359	-0-	-171	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4416	-0-	-265	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	3843	-0-	-537	-0-	3843	3			N	-0-					-0-

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
06	3480	X	3451	-0-	-29	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3568	-0-	-90	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3417	-0-	-241	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3119	-0-	-421	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	2793	-0-	-772	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2836	-0-	-614	-0-	2836	3			N	-0-					-0-

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
06	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
07	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4228	-0-	-360	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4012	-0-	-698	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4421	-0-	-446	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4203	-0-	-507	-0-	4203	3			N	-0-					-0-

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
06	3090	X	1606	-0-	-1484	-0-	1606	2			Y	-0-					40
07	3193	X	1548	-0-	-1645	-0-	1548	3			Y	-0-					40
08	2356	X	1344	-0-	-1012	-0-	1344	3			Y	-0-					40
09	2040	X	1464	-0-	-576	-0-	1464	3			Y	-0-					40
10	1798	X	1105	-0-	-693	-0-	1105	3			Y	-0-					40
11	1620	X	931	-0-	-689	-0-	931	3			Y	-0-					40

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
06	13920	X	13167	-0-	-753	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	10911	-0-	-3473	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	13397	-0-	-987	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	13740	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	13462	-0-	-147	-0-	13462	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	12208	-0-	-962	-0-	12208	2			N	-0-					-0-

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
06	10770	X	6205	-0-	-4565	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	5189	-0-	-5041	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	2532	-0-	-6644	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6247	-0-	-1823	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	4052	-0-	-2768	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
*11	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					-0-

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
06	8370	X	7856	-0-	-514	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8052	-0-	-597	-0-	8052	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	7931	-0-	-284	-0-	7931	3			N	-0-					-0-
09	7950	X	7663	-0-	-287	-0-	7663	3			N	-0-					-0-
10	8122	X	7701	-0-	-421	-0-	7701	3			N	-0-					-0-
11	7860	X	7588	-0-	-272	-0-	7588	3			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			Y	-0-					24
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	3			Y	-0-					24
08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	4980	3	101	9	Y	92	100	1			16
*09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4627	3	2	9	Y	2					18
*10	4898	X	4657	-0-	-241	-0-	4655	3	2	9	Y	2					20
*11	4920	X	4449	-0-	-471	-0-	4448	3	1	9	Y	1					21

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
06	24570	X	22444	-0-	-2126	-0-	22444	2			N	-0-					-0-
07	25389	X	19991	-0-	-5398	-0-	19991	2			N	-0-					-0-
08	25389	X	24347	-0-	-1042	-0-	24347	2			N	-0-					-0-
09	24570	X	20585	-0-	-3985	-0-	20585	2			N	-0-					-0-
10	24521	X	21784	-0-	-2737	-0-	21784	2			N	-0-					-0-
11	23550	X	21988	-0-	-1562	-0-	21988	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15240	X	15169	-0-	-71	-0-	15169	2			N	-0-					-0-
07	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	17045	2			N	-0-					-0-
08	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	15859	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	14626	-0-	-554	-0-	14626	2			N	-0-					-0-
10	17050	X	14763	-0-	-2287	-0-	14763	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	15351	-0-	-1149	-0-	15351	2			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

06	15690	X	14459	-0-	-1231	-0-	14459	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	14621	-0-	-1406	-0-	14621	2			N	-0-					-0-
08	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
09	15399	X	15399	-0-	-0-	-0-	15399	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	14845	-0-	-97	-0-	14845	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	13590	-0-	-1350	-0-	13590	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

06	8310	X	8006	-0-	-304	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7212	-0-	-1375	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
08	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
09	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7590	-0-	-997	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	6898	-0-	-1412	-0-	6898	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

06	17490	X	15545	-0-	-1945	-0-	15545	2			N	-0-					-0-
07	18154	X	18154	-0-	-0-	-0-	18154	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	17445	-0-	-411	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	16265	-0-	-1015	-0-	16265	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	14744	-0-	-3422	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
11	17580	X	16273	-0-	-1307	-0-	16273	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

*12	7998	X	7143	-0-	-855	-0-	7143	2			Y	-0-					110
*01	7750	X	6531	-0-	-1219	-0-	6531	2			Y	-0-					110
*02	6636	X	4705	-0-	-1931	-0-	4705	2			Y	-0-					110
*03	7130	X	6794	-0-	-336	-0-	6794	2			Y	-0-					110
*04	6900	X	6781	-0-	-119	-0-	6781	2			Y	-0-					110
*05	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	2			Y	-0-	10	1			100
*06	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			Y	-0-					100
*07	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	3			Y	-0-					100
*08	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	3			Y	-0-					100
*09	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	3			Y	-0-					100
*10	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	3			Y	-0-					100
11	7080	X	6632	-0-	-448	-0-	6632	3			Y	-0-					100

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

06	11970	X	10380	-0-	-1590	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11088	-0-	-940	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10741	-0-	-1101	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	8102	-0-	-2968	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	8940	-0-	-2158	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	7936	-0-	-2804	-0-	7936	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	7472	-0-	-538	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7092	-0-	-1185	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	6409	-0-	-1868	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	5643	-0-	-2367	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	5740	-0-	-2537	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6646	-0-	-824	-0-	6646	2			N	-0-					-0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140	X	7035	-0-	-105	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6451	-0-	-927	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	4859	-0-	-2519	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	4070	-0-	-3070	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	3694	-0-	-3591	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	4676	-0-	-2374	-0-	4676	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3396	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3379	X	3196	-0-	-183	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2915	-0-	-464	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2902	-0-	-488	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3079	-0-	-424	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2481	-0-	-909	-0-	2481	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 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
06	4800	X	3514	-0-	-1286	-0-	3513	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4464	X	4141	-0-	-323	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
08	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	3277	-0-	-1403	-0-	3277	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11749	X	11542	-0-	-207	-0-	11542	3			N	-0-					-0-
08	11687	X	11415	-0-	-272	-0-	11415	3			N	-0-					-0-
09	11550	X	9640	-0-	-1910	-0-	9640	3			N	-0-					-0-
10	11935	X	11351	-0-	-584	-0-	11351	3			N	-0-					-0-
11	11550	X	10188	-0-	-1362	-0-	10188	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	5918	-0-	-712	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6836	-0-	-15	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6064	-0-	-694	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5375	-0-	-835	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5428	-0-	-1423	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5979	-0-	-651	-0-	5979	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
08	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
09	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
10	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5699	-0-	-1171	-0-	5699	2			N	-0-					-0-

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
06	11250	X	8989	-0-	-2261	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9918	-0-	-467	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
08	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
09	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
10	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
*11	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9700	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

06	8370	X	8028	-0-	-342	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7896	-0-	-846	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7580	-0-	-1162	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7292	-0-	-1168	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	5642	-0-	-2976	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7164	-0-	-876	-0-	7164	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

06	14970	X	14911	-0-	-59	-0-	14909	2	2	9	N	2					2
07	15469	X	14893	-0-	-576	-0-	14893	2			N	-0-					2
08	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	15580	2			N	-0-					2
09	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	15600	2			N	-0-					2
10	15562	X	15243	-0-	-319	-0-	15243	2			N	-0-					2
11	15090	X	12433	-0-	-2657	-0-	12433	2			N	-0-					2

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

06	11310	X	8835	-0-	-2475	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	8523	-0-	-3164	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	6481	-0-	-5206	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	6365	-0-	-4195	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	7783	-0-	-2323	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	7632	-0-	-1218	-0-	7632	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

06	9180	X	7211	-0-	-1969	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8573	-0-	-913	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	5989	-0-	-3063	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	6551	-0-	-2209	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7138	-0-	-1449	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7072	-0-	-1238	-0-	7072	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

06	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9074	-0-	-443	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9116	-0-	-401	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8230	-0-	-980	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8440	-0-	-1077	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	7874	-0-	-1336	-0-	7874	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	14280	X	12245	-0-	-2035	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12490	-0-	-1274	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	10557	-0-	-3207	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	11540	-0-	-1360	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	12305	-0-	-436	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	12213	-0-	-27	-0-	12213	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

06	9090	X	7762	-0-	-1328	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8425	-0-	-472	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8411	-0-	-486	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	7828	-0-	-512	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7584	-0-	-941	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7757	-0-	-403	-0-	7757	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
07	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2163	-0-	-503	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2247	-0-	-333	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	1582	-0-	-1084	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2191	-0-	-389	-0-	2191	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

06	8940	X	7523	-0-	-1417	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	3605	-0-	-5633	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	9136	-0-	-102	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7451	-0-	-589	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7310	-0-	-998	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	4740	-0-	-4110	-0-	4740	2			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

06	990	X	235	-0-	-755	-0-	234	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

06	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12148	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	12504	3			N	-0-					-0-
08	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	12605	3			N	-0-					-0-
09	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11903	3			N	-0-					-0-
10	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	12250	3			N	-0-					-0-
*11	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
07	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
08	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
09	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
10	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
*11	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

06	2610	X	1794	-0-	-816	-0-	1793	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2697	X	1568	-0-	-1129	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
09	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2042	-0-	-655	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
*11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

06	9660	X	8966	-0-	-694	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9050	-0-	-932	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8425	-0-	-1123	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	7928	-0-	-1132	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	7867	-0-	-1495	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	7325	-0-	-1645	-0-	7325	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

06	17970	X	3338	-0-	-14632	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	10178	-0-	-8391	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
08	17428	X	17428	-0-	-0-	-0-	17428	2			N	-0-					-0-
09	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
10	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	11915	-0-	-4945	-0-	11915	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

06	7800	X	6850	-0-	-950	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7277	-0-	-597	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6628	-0-	-967	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	7066	-0-	-284	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6535	-0-	-781	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6640	-0-	-410	-0-	6640	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

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

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

06	8070	X	7062	-0-	-1008	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	3036	-0-	-5458	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	1009	-0-	-7485	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	4389	-0-	-3831	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
10	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6793	-0-	-257	-0-	6793	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

06	7650	X	6601	-0-	-1049	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	5637	-0-	-1834	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	5218	-0-	-2563	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	476	-0-	-7054	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	3449	-0-	-4332	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5758	-0-	-842	-0-	5758	2			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

06	2010	X	591	-0-	-1419	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

06	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
07	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	9936	-0-	-1255	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	5266	-0-	-5564	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	11049	-0-	-142	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
*11	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	12433	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

06	5910	X	4999	-0-	-911	-0-	4999	2			N	-0-					12
07	6107	X	5623	-0-	-484	-0-	5623	3			N	-0-					12
*08	6138	X	5292	-0-	-846	-0-	5280	3	12	9	N	11					23
*09	5940	X	5570	-0-	-370	-0-	5547	3	23	9	N	21					44
*10	6138	X	5690	-0-	-448	-0-	5679	3	11	9	N	10					54
11	5430	X	4563	-0-	-867	-0-	4563	3			N	-0-					54

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

06	7230	X	5210	-0-	-2020	-0-	5210	2			N	-0-					5
07	7347	X	5751	-0-	-1596	-0-	5751	3			N	-0-					5
08	7347	X	5491	-0-	-1856	-0-	5491	3			N	-0-					5
09	7110	X	6023	-0-	-1087	-0-	6023	3			N	-0-					5
10	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	3			N	-0-					5
*11	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	3			N	-0-					5

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
06	6810	X	5777	-0-	-1033	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5885	-0-	-1152	-0-	5885	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	5934	-0-	-638	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5773	-0-	-317	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
10	6293	X	6066	-0-	-227	-0-	6066	3			N	-0-					-0-
*11	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

06	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
07	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
08	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9582	-0-	-378	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9849	-0-	-443	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9126	-0-	-834	-0-	9126	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

06	11100	X	9444	-0-	-1656	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	9547	-0-	-1458	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	8282	-0-	-2258	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	9319	-0-	-401	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	6877	-0-	-3167	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	7353	-0-	-2097	-0-	7353	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

06	9060	X	19	-0-	-9041	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	280	-0-	-9082	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8051	-0-	-1311	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
09	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
10	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7139	-0-	-661	-0-	7139	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

06	4680	X	2739	-0-	-1941	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
07	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
08	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
09	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
10	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8447	-0-	-883	-0-	8447	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

06	8820	X	8610	-0-	-210	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
07	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8777	-0-	-337	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
09	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8207	-0-	-938	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8091	-0-	-759	-0-	8091	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8100	X	6035	-0-	-2065	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	6722	-0-	-1648	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6219	-0-	-1314	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
09	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	4796	-0-	-2737	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	4446	-0-	-2064	-0-	4446	2			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

06	780	X	8	-0-	-772	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

06	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5869	2	1 9		Y	1	1 8				57
07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			Y	-0-					57
08	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			Y	-0-					57
09	5010	X	4590	-0-	-420	-0-	4590	3			Y	-0-					57
10	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	3			Y	-0-					57
*11	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3			Y	-0-					57

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

06	7380	X	6735	-0-	-645	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6269	-0-	-1357	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6484	-0-	-1142	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	5688	-0-	-1602	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6476	-0-	-1057	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6376	-0-	-374	-0-	6376	2			N	-0-					-0-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

06	6420	X	5563	-0-	-857	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
07	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6345	-0-	-196	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	6179	-0-	-151	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
10	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6309	-0-	-111	-0-	6309	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

06	3780	X	1618	-0-	-2162	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2798	-0-	-82	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3217	-0-	-689	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2218	-0-	-1562	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

06	5040	X	4930	-0-	-110	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5160	-0-	-48	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	5132	-0-	-76	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4849	-0-	-101	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4953	-0-	-193	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
*11	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	3			N	-0-					-0-

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	27	1			122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

06	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
10	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
*11	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

06	10500	X	8969	-0-	-1531	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	8370	-0-	-2480	-0-	8370	3			N	-0-					-0-
08	10850	X	8487	-0-	-2363	-0-	8487	3			N	-0-					-0-
09	10020	X	7466	-0-	-2554	-0-	7466	3			N	-0-					-0-
10	9424	X	7772	-0-	-1652	-0-	7772	3			N	-0-					-0-
11	8970	X	7807	-0-	-1163	-0-	7807	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

06	17070	X	14479	-0-	-2591	-0-	14479	2			N	-0-					-0-
07	17639	X	12304	-0-	-5335	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	15151	-0-	-1961	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	13428	-0-	-3132	-0-	13428	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	14356	-0-	-617	-0-	14356	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	13864	-0-	-806	-0-	13864	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	15780	X	14838	-0-	-942	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	14784	-0-	-1522	-0-	14784	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	14269	-0-	-1200	-0-	14269	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	12981	-0-	-1989	-0-	12981	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	13401	-0-	-1944	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	12926	-0-	-1924	-0-	12926	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

06	14370	X	13019	-0-	-1351	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	12221	-0-	-2473	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	13926	-0-	-768	-0-	13926	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	-0-					-0-
10	14136	X	11632	-0-	-2504	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	12089	-0-	-1381	-0-	12089	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3284	-0-	-1273	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	1685	-0-	-2872	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	2586	-0-	-1824	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3750	-0-	-559	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3176	-0-	-994	-0-	3176	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

06	20550	X	17989	-0-	-2561	-0-	17988	2	1	9	N	1	1	8			32
07	21235	X	20600	-0-	-635	-0-	20600	3			N	-0-					32
08	19572	X	19572	-0-	-0-	-0-	19572	3			N	-0-					32
09	18956	X	18956	-0-	-0-	-0-	18956	3			N	-0-					32
10	20615	X	20541	-0-	-74	-0-	20541	3			N	-0-					32
11	19950	X	19204	-0-	-746	-0-	19204	3			N	-0-					32

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

06	9300	X	7554	-0-	-1746	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	7546	-0-	-2064	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	7969	-0-	-1238	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	6661	-0-	-2069	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7892	-0-	-385	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
*11	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

06	8220	X	7412	-0-	-808	-0-	7412	2			Y	-0-					-0-
07	8494	X	4496	-0-	-3998	-0-	4496	3			Y	-0-					-0-
08	8494	X	3711	-0-	-4783	-0-	3711	3			Y	-0-					-0-
09	7890	X	3935	-0-	-3955	-0-	3935	3			Y	-0-					-0-
10	8153	X	3768	-0-	-4385	-0-	3768	3			Y	-0-					-0-
11	7410	X	3117	-0-	-4293	-0-	3117	3			Y	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

06	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7494	2	13	9	N	12					40
07	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7593	3	22	9	N	20					60
08	7936	X	7511	-0-	-425	-0-	7488	3	23	9	N	21	1	8			80
09	7680	X	6954	-0-	-726	-0-	6904	3	50	9	N	45	109	1			16
10	7936	X	7416	-0-	-520	-0-	7402	3	14	9	N	13					29
11	7500	X	6649	-0-	-851	-0-	6645	3	4	9	N	4	1	8			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7680	X	6508	-0-	-1172	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	7059	-0-	-319	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
08	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6717	-0-	-3	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6705	-0-	-363	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6456	-0-	-384	-0-	6456	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10680	X	9111	-0-	-1569	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9575	-0-	-407	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9443	-0-	-539	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8784	-0-	-876	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9274	-0-	-708	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8640	-0-	-630	-0-	8640	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	3542	-0-	-1078	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3991	-0-	-535	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3136	-0-	-1390	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	2804	-0-	-1576	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2787	-0-	-1212	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3628	-0-	-242	-0-	3628	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	746	-0-	-754	-0-	746	2			N	-0-					-0-
10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	653	-0-	-847	-0-	653	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4056	-0-	-564	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
07	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	1681	-0-	-3093	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	38	-0-	-4072	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	28	-0-	-4808	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5808	-0-	-282	-0-	5807	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6293	X	5339	-0-	-954	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	4768	-0-	-1029	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	4596	-0-	-1224	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	4660	-0-	-1354	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	4389	-0-	-1431	-0-	4389	3			N	-0-					-0-

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
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

06	14190	X	13360	-0-	-830	-0-	13360	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	13859	-0-	-804	-0-	13859	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	13431	-0-	-643	-0-	13431	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	12637	-0-	-713	-0-	12637	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	13202	-0-	-655	-0-	13202	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	12947	-0-	-463	-0-	12947	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

06	7590	X	6595	-0-	-995	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6389	-0-	-1454	-0-	6389	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	6202	-0-	-1455	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	6184	-0-	-896	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	6351	-0-	-624	-0-	6351	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	5964	-0-	-636	-0-	5964	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

06	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8524	-0-	-311	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8466	-0-	-400	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7941	-0-	-729	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8158	-0-	-801	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7771	-0-	-899	-0-	7771	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

06	6690	X	6383	-0-	-307	-0-	6382	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6944	X	6089	-0-	-855	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	6521	-0-	-423	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	6315	-0-	-405	-0-	6315	3			N	-0-					-0-
10	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			N	-0-					-0-
*11	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
07	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5015	-0-	-968	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5285	-0-	-805	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4095	-0-	-2198	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	2508	-0-	-3582	-0-	2508	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

06	14400	X	11859	-0-	-2541	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
07	14880	X	12378	-0-	-2502	-0-	12378	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12513	-0-	-1158	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	10994	-0-	-1426	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	9158	-0-	-3676	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	11737	-0-	-383	-0-	11737	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	10320	X	9538	-0-	-782	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9810	-0-	-730	-0-	9810	3			N	-0-					-0-
08	10323	X	9594	-0-	-729	-0-	9594	3			N	-0-					-0-
09	9810	X	9182	-0-	-628	-0-	9182	3			N	-0-					-0-
10	9889	X	9283	-0-	-606	-0-	9283	3			N	-0-					-0-
11	9540	X	8921	-0-	-619	-0-	8921	3			N	-0-					-0-

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
06	6630	X	5592	-0-	-1038	-0-	5592	2			Y	-0-					38
07	6851	X	5847	-0-	-1004	-0-	5847	3			Y	-0-					38
08	6603	X	5850	-0-	-753	-0-	5808	3	42	9	Y	38					76
09	6090	X	5653	-0-	-437	-0-	5646	3	7	9	Y	6					82
10	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6036	3	3	9	Y	3					85
*11	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	3			Y	-0-					85

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
06	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
07	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	302	-0-	-1930	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1240	-0-	-920	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
*11	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-

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
06	13950	X	13543	-0-	-407	-0-	13543	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	13776	-0-	-639	-0-	13776	3			N	-0-					-0-
08	14415	X	13524	-0-	-891	-0-	13524	3			N	-0-					-0-
09	13740	X	13183	-0-	-557	-0-	13183	3			N	-0-					-0-
10	13981	X	13188	-0-	-793	-0-	13188	3			N	-0-					-0-
11	13530	X	12662	-0-	-868	-0-	12662	3			N	-0-					-0-

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
06	20130	X	18228	-0-	-1902	-0-	18228	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	18758	-0-	-958	-0-	18758	2			N	-0-					-0-
08	19282	X	18383	-0-	-899	-0-	18383	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	18001	-0-	-479	-0-	18001	2			N	-0-					-0-
10	18848	X	16812	-0-	-2036	-0-	16812	2			N	-0-					-0-
11	18240	X	15716	-0-	-2524	-0-	15716	2			N	-0-					-0-

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
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	1240	X	382	-0-	-858	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*11	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
*12	8773	X	6364	-0-	-2409	-0-	6364	2			Y	-0-					140
*01	8773	X	6233	-0-	-2540	-0-	6233	2			Y	-0-					140
*02	7924	X	5447	-0-	-2477	-0-	5447	2			Y	-0-					140
*03	7409	X	5819	-0-	-1590	-0-	5819	2			Y	-0-					140
*04	6600	X	5950	-0-	-650	-0-	5950	2			Y	-0-					140
*05	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			Y	-0-	10	1			130
*06	6030	X	3121	-0-	-2909	-0-	3121	2			Y	-0-					130
*07	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	3			Y	-0-					130
*08	6417	X	6151	-0-	-266	-0-	6151	3			Y	-0-					130
*09	6210	X	5778	-0-	-432	-0-	5778	3			Y	-0-					130
*10	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			Y	-0-					130
*11	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	3			Y	-0-					130

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
06	6270	X	3817	-0-	-2453	-0-	3817	2			Y	-0-					126
07	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	3			Y	-0-					126
08	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	3			Y	-0-					126
09	5250	X	4424	-0-	-826	-0-	4424	3			Y	-0-					126
*10	6572	X	1471	-0-	-5101	-0-	1471	3			Y	-0-					126
*11	6600	X	287	-0-	-6313	-0-	287	3			Y	-0-					126

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
06	4140	X	3704	-0-	-436	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3655	-0-	-685	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3294	-0-	-1046	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	12	-0-	-4188	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
*11	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	3			N	-0-					-0-

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
06	10470	X	10294	-0-	-176	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	9543	-0-	-1462	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10222	-0-	-969	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	9532	-0-	-1298	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10181	-0-	-1010	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9859	-0-	-431	-0-	9859	2			N	-0-					-0-

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
06	8280	X	7674	-0-	-606	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	5742	-0-	-2814	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	5268	-0-	-3133	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	4913	-0-	-3217	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	5627	-0-	-2774	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	5262	-0-	-2418	-0-	5262	2			N	-0-					-0-

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
06	12090	X	9646	-0-	-2444	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
07	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9426	-0-	-494	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
10	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8564	-0-	-1276	-0-	8564	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	6841	-0-	-659	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6934	-0-	-754	-0-	6934	3			N	-0-					-0-
08	7316	X	6794	-0-	-522	-0-	6794	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6538	-0-	-392	-0-	6538	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	6605	-0-	-556	-0-	6605	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	3122	-0-	-3718	-0-	3122	3			N	-0-					-0-

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
06	19747	X	19747	-0-	-0-	-0-	19747	2			N	-0-					-0-
07	22440	X	22440	-0-	-0-	-0-	22440	2			N	-0-					-0-
08	22028	X	22028	-0-	-0-	-0-	22028	2			N	-0-					-0-
09	20978	X	20978	-0-	-0-	-0-	20978	2			N	-0-					-0-
10	21421	X	19933	-0-	-1488	-0-	19933	2			N	-0-					-0-
11	20730	X	14349	-0-	-6381	-0-	14349	2			N	-0-					-0-

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
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
07	5859	X	2291	-0-	-3568	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
08	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
09	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
10	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
*11	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	10950	X	10263	-0-	-687	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10569	-0-	-746	-0-	10569	3			N	-0-					-0-
08	11315	X	10558	-0-	-757	-0-	10558	3			N	-0-					-0-
09	10260	X	9785	-0-	-475	-0-	9785	3			N	-0-					-0-
10	10602	X	9959	-0-	-643	-0-	9959	3			N	-0-					-0-
11	10260	X	9717	-0-	-543	-0-	9717	3			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3121	-0-	3121	3121	3121	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		6173	-0-	6173	9294	6173	2			N	-0-					-0-
10	16117	X	6823	-0-	-9294	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
*11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-

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
06	11940	X	10209	-0-	-1731	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
07	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
08	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	12779	-0-	-31	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	13218	-0-	-19	-0-	13218	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	12736	-0-	-524	-0-	12736	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5634	-0-	5634	5634	5634	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		9145	-0-	9145	14779	9145	2			N	-0-					-0-
10	22973	X	8194	-0-	-14779	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
*11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
07	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
08	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
09	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
10	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
*11	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

06	3000	N	7231	-0-	4231	6982	7231	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6254	-0-	3154	10136	6254	2			N	-0-					-0-
08	18811	X	8675	-0-	-10136	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
09	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
10	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
*11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

06	8730	X	7710	-0-	-1020	-0-	7710	2			Y	-0-	28	5			18
07	8773	X	7564	-0-	-1209	-0-	7564	3			Y	-0-					18
08	8432	X	7540	-0-	-892	-0-	7540	3			Y	-0-					18
09	8160	X	6534	-0-	-1626	-0-	6534	3			Y	-0-					18
10	8153	X	6514	-0-	-1639	-0-	6514	3			Y	-0-					18
11	7710	X	6203	-0-	-1507	-0-	6203	3			Y	-0-					18

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

06	9750	X	9045	-0-	-705	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8974	-0-	-822	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	9596	-0-	-200	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
09	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	9162	-0-	-200	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	6603	-0-	-2697	-0-	6603	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	243	1	2061	2	N	2					148
							2	9									
07	2356	N	2129	-0-	-227	-0-	217	1	1900	3	N	11					159
							12	9									
08	2139	N	1453	-0-	-686	-0-	372	1	1078	3	N	3					162
							3	9									
09	2310	N	1464	-0-	-846	-0-	417	1	1025	3	N	20	172	1			10
							22	9									
10	2139	N	1375	-0-	-764	-0-	418	1	957	3	N	-0-					10
*11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	427	1	1244	3	N	-0-					10

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
06	16410	X	11399	-0-	-5011	-0-	11398	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	16957	X	10869	-0-	-6088	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
08	16957	X	13208	-0-	-3749	-0-	13208	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	13495	-0-	-395	-0-	13495	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13406	-0-	-947	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	8187	-0-	-4593	-0-	8187	2			N	-0-					-0-

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
06	13830	X	12958	-0-	-872	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
07	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	12910	-0-	-1381	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
09	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	13995	-0-	-296	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
*11	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	14020	2			N	-0-					-0-

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
06	5580	X	5090	-0-	-490	-0-	5090	2			Y	-0-					3
07	5363	X	5217	-0-	-146	-0-	5104	3	113	9	Y	103					106
08	5363	X	4992	-0-	-371	-0-	4992	3			Y	-0-					106
09	5190	X	4674	-0-	-516	-0-	4674	3			Y	-0-					106
10	5363	X	5110	-0-	-253	-0-	5110	3			Y	-0-					106
11	5100	X	4780	-0-	-320	-0-	4780	3			Y	-0-					106

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
06	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			Y	-0-					22
07	4805	X	4741	-0-	-64	-0-	4709	3	32	9	Y	29					51
08	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			Y	-0-					51
09	5490	X	4605	-0-	-885	-0-	4605	3			Y	-0-					51
10	5673	X	3160	-0-	-2513	-0-	3160	3			Y	-0-					51
11	5490	X	3809	-0-	-1681	-0-	3809	3			Y	-0-					51

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
06	6180	X	2761	-0-	-3419	-0-	2761	2			Y	-0-					98
07	5766	X	5049	-0-	-717	-0-	5049	3			Y	-0-					98
08	4960	X	4248	-0-	-712	-0-	4248	3			Y	-0-					98
09	4800	X	4312	-0-	-488	-0-	4312	3			Y	-0-					98
10	5053	X	4996	-0-	-57	-0-	4996	3			Y	-0-					98
*11	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3			Y	-0-					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2981	-0-	-199	-0-	2980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2728	X	1493	-0-	-1235	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	1369	-0-	-1359	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2888	-0-	-82	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2707	-0-	-362	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2477	-0-	-493	-0-	2477	3			N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

06	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			N	-0-					19
07	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	3			N	-0-					19
08	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	3			N	-0-					19
09	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	6998	3	46	9	N	42					61
10	7254	X	6816	-0-	-438	-0-	6809	3	7	9	N	6					67
11	7020	X	6574	-0-	-446	-0-	6574	3			N	-0-					67

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

06	5970	X	4474	-0-	-1496	-0-	4474	2			Y	-0-					10
07	5797	X	1524	-0-	-4273	-0-	1524	3			Y	-0-					10
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					10
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					10
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					10
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					10

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

06	7800	X	6971	-0-	-829	-0-	6928	2	43	9	N	39	110	1			33
07	8060	X	7015	-0-	-1045	-0-	7015	3			N	-0-					33
08	7905	X	7105	-0-	-800	-0-	7105	3			N	-0-					33
09	7560	X	6909	-0-	-651	-0-	6883	3	26	9	N	24					57
10	7533	X	7174	-0-	-359	-0-	7165	3	9	9	N	8					65
11	6960	X	6785	-0-	-175	-0-	6785	3			N	-0-					65

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

06	5760	X	5224	-0-	-536	-0-	5191	2	33	9	N	30	84	1			31
07	5952	X	5172	-0-	-780	-0-	5172	3			N	-0-					31
08	5797	X	5150	-0-	-647	-0-	5150	3			N	-0-					31
09	5520	X	4949	-0-	-571	-0-	4929	3	20	9	N	18					49
10	5487	X	4993	-0-	-494	-0-	4985	3	8	9	N	7					56
11	5220	X	5080	-0-	-140	-0-	5080	3			N	-0-					56

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

06	11670	X	9982	-0-	-1688	-0-	9982	2			Y	-0-					48
07	11036	X	10505	-0-	-531	-0-	10505	3			Y	-0-					48
08	10943	X	10475	-0-	-468	-0-	10401	3	74	9	Y	67					115
09	10530	X	9677	-0-	-853	-0-	9655	3	22	9	Y	20					135
10	10881	X	9108	-0-	-1773	-0-	9097	3	11	9	Y	10					145
11	10170	X	8047	-0-	-2123	-0-	8047	3			Y	-0-					145

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

06	4170	X	3782	-0-	-388	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3675	-0-	-603	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3850	-0-	-335	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3584	-0-	-466	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3113	-0-	-855	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3131	-0-	-649	-0-	3131	2			N	-0-					-0-

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
06	10560	X	9177	-0-	-1383	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	9543	-0-	-1369	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9328	-0-	-1150	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	8905	-0-	-1235	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8748	-0-	-1234	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8627	-0-	-613	-0-	8627	2			N	-0-					-0-

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
06	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1640	-0-	-778	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	1141	-0-	-4259	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	457	-0-	-5123	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	708	-0-	-4692	-0-	708	2			N	-0-					-0-

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
06	9810	X	8704	-0-	-1106	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8798	-0-	-1339	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	7258	-0-	-2631	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	7884	-0-	-1386	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
10	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8635	-0-	-65	-0-	8635	2			N	-0-					-0-

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
06	11010	X	10227	-0-	-783	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10474	-0-	-686	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	10198	-0-	-745	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9831	-0-	-669	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10105	-0-	-621	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9815	-0-	-415	-0-	9815	2			N	-0-					-0-

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
06	7590	X	5648	-0-	-1942	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
07	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	2387	-0-	-3937	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	531	-0-	-5589	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5776	-0-	-548	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5909	-0-	-91	-0-	5909	2			N	-0-					-0-

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
06	12180	X	11507	-0-	-673	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	12245	-0-	-124	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11766	-0-	-603	-0-	11766	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10512	-0-	-1008	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	10005	-0-	-2240	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	10358	-0-	-1492	-0-	10358	2			N	-0-					-0-

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
06	9690	X	8766	-0-	-924	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8956	-0-	-1057	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8759	-0-	-944	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8517	-0-	-693	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8720	-0-	-611	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	8258	-0-	-502	-0-	8258	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11400	X	9845	-0-	-1555	-0-	9845	2			N	-0-					2
07	11129	X	10084	-0-	-1045	-0-	10084	3			N	-0-					2
08	10633	X	9862	-0-	-771	-0-	9862	3			N	-0-					2
09	10200	X	9002	-0-	-1198	-0-	9002	3			N	-0-					2
10	10540	X	8740	-0-	-1800	-0-	8740	3			N	-0-					2
11	9840	X	9210	-0-	-630	-0-	9210	3			N	-0-					2

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
06	11190	X	8681	-0-	-2509	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	9095	-0-	-2468	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	8936	-0-	-2627	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	8166	-0-	-2094	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	7707	-0-	-1686	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7108	-0-	-1682	-0-	7108	2			N	-0-					-0-

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
06	7740	X	4605	-0-	-3135	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	3166	-0-	-4832	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	5780	-0-	-2218	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6761	-0-	-289	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
10	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
*11	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-

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
06	9720	X	7580	-0-	-2140	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	7061	-0-	-2983	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	8398	-0-	-1646	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
09	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
10	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	8101	-0-	-29	-0-	8101	2			N	-0-					-0-

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
06	5520	X	2320	-0-	-3200	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
08	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
09	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					-0-
10	6665	X	1919	-0-	-4746	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
*11	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	3670	-0-	-1400	-0-	3670	2			Y	-0-					39
07	5239	X	3212	-0-	-2027	-0-	3212	3			Y	-0-					39
08	4247	X	2484	-0-	-1763	-0-	2484	3			Y	-0-					39
09	3660	X	409	-0-	-3251	-0-	409	3			Y	-0-					39
10	3782	X	2758	-0-	-1024	-0-	2758	3			Y	-0-					39
*11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			Y	-0-					39

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11070	X	10504	-0-	-566	-0-	10504	2			N	-0-					3
07	11439	X	10686	-0-	-753	-0-	10686	3			N	-0-					3
08	11129	X	10542	-0-	-587	-0-	10542	3			N	-0-					3
09	10500	X	10045	-0-	-455	-0-	10045	3			N	-0-					3
10	10850	X	10183	-0-	-667	-0-	10183	3			N	-0-					3
11	10500	X	9841	-0-	-659	-0-	9841	3			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	5790	-0-	-1020	-0-	5790	2			N	-0-					1
07	6572	X	4711	-0-	-1861	-0-	4711	3			N	-0-					1
08	6386	X	5644	-0-	-742	-0-	5644	3			N	-0-					1
09	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					1
10	6045	X	5872	-0-	-173	-0-	5872	3			N	-0-					1
11	5790	X	5557	-0-	-233	-0-	5557	3			N	-0-					1

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

06	8970	X	6058	-0-	-2912	-0-	6057	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	3			Y	-0-					-0-
08	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	3			Y	-0-					-0-
09	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	3			Y	-0-					-0-
10	8711	X	7717	-0-	-994	-0-	7717	3			Y	-0-					-0-
11	8430	X	7379	-0-	-1051	-0-	7379	3			Y	-0-					-0-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

06	5760	X	4911	-0-	-849	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4722	-0-	-982	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	5019	-0-	-437	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4563	-0-	-597	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	5230	-0-	-102	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4633	-0-	-287	-0-	4633	3			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

06	4800	X	4167	-0-	-633	-0-	4159	2	8	9	N	7					101
07	4960	X	4451	-0-	-509	-0-	4451	3			N	-0-	93	1			8
08	4557	X	4272	-0-	-285	-0-	4272	3			N	-0-					8
09	4410	X	3959	-0-	-451	-0-	3959	3			N	-0-					8
10	4557	X	3354	-0-	-1203	-0-	3351	3	3	9	N	3					11
*11	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			N	-0-					11

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

06	6390	X	6198	-0-	-192	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6303	-0-	-300	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5432	-0-	-1171	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5492	-0-	-718	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5593	-0-	-824	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5331	-0-	-879	-0-	5331	2			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

06	12210	X	8982	-0-	-3228	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11594	-0-	-1054	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	11436	-0-	-1212	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	8981	-0-	-3259	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	10263	-0-	-1951	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10739	-0-	-481	-0-	10739	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	9210	X	8707	-0-	-503	-0-	8707	2			Y	-0-					131
07	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9806	3	72	9	Y	65	24	1			172
08	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	10123	3			Y	-0-	84	1			88
09	8790	X	8464	-0-	-326	-0-	8464	3			Y	-0-					88
10	9517	X	8809	-0-	-708	-0-	8809	3			Y	-0-					88
11	9210	X	8180	-0-	-1030	-0-	8180	3			Y	-0-					88

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
06	7200	X	5003	-0-	-2197	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	4896	-0-	-2544	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	5152	-0-	-2288	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5067	-0-	-1233	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4837	-0-	-805	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
*11	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					-0-

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
06	7920	X	7719	-0-	-201	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	8073	-0-	-111	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7569	-0-	-708	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7748	-0-	-262	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7841	-0-	-436	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7477	-0-	-323	-0-	7477	2			N	-0-					-0-

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
06	12600	X	11137	-0-	-1463	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	6410	-0-	-6610	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
09	11130	X	9471	-0-	-1659	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	9369	-0-	-2132	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	-0-					-0-

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
06	8100	X	7811	-0-	-289	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
07	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
08	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7763	-0-	-337	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7838	-0-	-749	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7860	-0-	-450	-0-	7860	2			N	-0-					-0-

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
06	4920	X	3974	-0-	-946	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	3270	-0-	-2155	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	3061	-0-	-2364	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	1358	-0-	-3892	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	2572	-0-	-2605	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	1524	-0-	-2436	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

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
06	12270	X	7449	-0-	-4821	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	8633	-0-	-3147	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	10563	-0-	-1217	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9909	-0-	-411	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	10253	-0-	-39	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9192	-0-	-1038	-0-	9192	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4110	X	3432	-0-	-678	-0-	187	1	3244	2	N	1					131
							1	9									
07	4216	X	3475	-0-	-741	-0-	210	1	3196	3	N	63					194
							69	9									
08	3658	X	3296	-0-	-362	-0-	220	1	3076	3	N	-0-	179	1			15
09	3540	X	3238	-0-	-302	-0-	208	1	3030	3	N	-0-					15
10	3534	X	3208	-0-	-326	-0-	208	1	3000	3	N	-0-					15
11	3420	X	2943	-0-	-477	-0-	193	1	2750	3	N	-0-					15

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
06	3540	X	3358	-0-	-182	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3268	-0-	-18	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3426	-0-	-46	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3328	-0-	-144	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3241	-0-	-119	-0-	3241	3			N	-0-					-0-

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
06	9690	X	8469	-0-	-1221	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8911	-0-	-1102	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
08	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	8217	-0-	-243	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	7624	-0-	-1273	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7371	-0-	-1239	-0-	7371	2			N	-0-					-0-

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
06	21331	X	21331	-0-	-0-	-0-	21331	2			N	-0-					-0-
07	23049	X	23049	-0-	-0-	-0-	23049	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	20129	-0-	-52	-0-	20129	2			N	-0-					-0-
09	20048	X	20048	-0-	-0-	-0-	20048	2			N	-0-					-0-
10	22271	X	22271	-0-	-0-	-0-	22271	2			N	-0-					-0-
*11	19718	X	19718	-0-	-0-	-0-	19718	2			N	-0-					-0-

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
06	12420	X	2686	-0-	-9734	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	7079	-0-	-5352	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	8148	-0-	-2764	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7551	-0-	-849	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	6320	-0-	-2360	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	3703	-0-	-4187	-0-	3703	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
07	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
08	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
09	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
10	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6424	-0-	-236	-0-	6424	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10410	X	9258	-0-	-1152	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9110	-0-	-1771	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	8545	-0-	-2336	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
09	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10402	-0-	-324	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
*11	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2			N	-0-					-0-

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
06	20370	X	19117	-0-	-1253	-0-	19117	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	19737	-0-	-1002	-0-	19737	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	19315	-0-	-432	-0-	19315	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	18643	-0-	-467	-0-	18643	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	18147	-0-	-1600	-0-	18147	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	16141	-0-	-2969	-0-	16141	2			N	-0-					-0-

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
06	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
07	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
08	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9719	-0-	-661	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	9153	-0-	-1573	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9104	-0-	-1276	-0-	9104	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5400	X	5015	-0-	-385	-0-	4963	2	52	9	N	47					173
07	5518	X	5233	-0-	-285	-0-	5112	3	121	9	N	110	178	1			105
08	5518	X	4997	-0-	-521	-0-	4964	3	33	9	N	30					135
09	5340	X	5040	-0-	-300	-0-	4961	3	79	9	N	72	176	1			31
10	5487	X	5098	-0-	-389	-0-	5048	3	50	9	N	45					76
11	5070	X	4752	-0-	-318	-0-	4677	3	75	9	N	68					144

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
06	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			Y	-0-					109
07	10974	X	4892	-0-	-6082	-0-	4892	3			Y	-0-	6	1			103
08	10974	X	2829	-0-	-8145	-0-	2828	3	1	9	Y	1	20	1			84
09	10620	X	8215	-0-	-2405	-0-	8215	3			Y	-0-					84
10	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	3			Y	-0-					84
*11	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	3			Y	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
07	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
08	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
09	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
10	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
*11	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

06	14850	X	13174	-0-	-1676	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	4496	-0-	-10570	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	4872	-0-	-9450	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	5435	-0-	-7735	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	4000	-0-	-9609	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	828	-0-	-12342	-0-	828	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

06	20640	X	12600	-0-	-8040	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	18122	-0-	-1935	-0-	18122	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	17744	-0-	-2313	-0-	17744	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	17824	-0-	-686	-0-	17824	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	15250	-0-	-3877	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	16835	-0-	-715	-0-	16835	2			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

06	12570	X	10980	-0-	-1590	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	10548	-0-	-2038	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10218	-0-	-1500	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	9598	-0-	-1532	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10246	-0-	-1255	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	9982	-0-	-998	-0-	9982	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

06	19650	X	14709	-0-	-4941	-0-	14709	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	16409	-0-	-2687	-0-	16409	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	13773	-0-	-4641	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	13028	-0-	-2902	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	10289	-0-	-6110	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	8039	-0-	-7831	-0-	8039	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

06	8610	X	7373	-0-	-1237	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6625	-0-	-1590	-0-	6625	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	4713	-0-	-3502	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	5958	-0-	-1542	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	6105	-0-	-1614	-0-	6105	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	6766	-0-	-614	-0-	6766	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

06	12570	X	11926	-0-	-644	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	12030	-0-	-742	-0-	12030	3			N	-0-					-0-
08	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12577	3			N	-0-					-0-
09	12120	X	11402	-0-	-718	-0-	11402	3			N	-0-					-0-
10	12338	X	11286	-0-	-1052	-0-	11286	3			N	-0-					-0-
11	12180	X	10756	-0-	-1424	-0-	10756	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	4770	X	4065	-0-	-705	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4507	-0-	-422	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4699	-0-	-44	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	4078	-0-	-152	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
10	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4270	-0-	-290	-0-	4270	3			N	-0-					-0-

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
06	7770	X	6811	-0-	-959	-0-	6811	2			N	-0-					31
07	7130	X	6850	-0-	-280	-0-	6850	3			N	-0-					31
08	7099	X	6295	-0-	-804	-0-	6295	3			N	-0-					31
09	6870	X	6386	-0-	-484	-0-	6386	3			N	-0-					31
10	7037	X	6475	-0-	-562	-0-	6475	3			N	-0-					31
11	6810	X	6409	-0-	-401	-0-	6409	3			N	-0-					31

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
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	Y	5					119
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					119
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					119
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

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
06	5310	X	5153	-0-	-157	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
07	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5432	-0-	-55	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5090	-0-	-220	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5305	-0-	-182	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5089	-0-	-221	-0-	5089	2			N	-0-					-0-

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
06	5100	X	4506	-0-	-594	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4535	-0-	-735	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
08	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4628	-0-	-352	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4744	-0-	-296	-0-	4744	3			N	-0-					-0-

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
06	14130	X	12191	-0-	-1939	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	13024	-0-	-151	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	9744	-0-	-1881	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	8685	-0-	-3495	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	10056	-0-	-2964	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	1161	-0-	-11439	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

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
06	8640	X	7178	-0-	-1462	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7241	-0-	-1098	-0-	7241	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	7036	-0-	-714	-0-	7036	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	6423	-0-	-1077	-0-	6423	3			N	-0-					-0-
10	7502	X	5775	-0-	-1727	-0-	5775	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	5592	-0-	-1578	-0-	5592	3			N	-0-					-0-

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
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
08	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
10	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
*11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

06	5550	X	5531	-0-	-19	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5262	-0-	-442	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5612	-0-	-247	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5292	-0-	-378	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4566	-0-	-1293	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4250	-0-	-1270	-0-	4250	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

06	6360	X	5439	-0-	-921	-0-	5439	2			N	-0-					2
07	6200	X	5966	-0-	-234	-0-	5966	3			N	-0-					2
08	6200	X	5829	-0-	-371	-0-	5829	3			N	-0-					2
09	6000	X	5444	-0-	-556	-0-	5444	3			N	-0-					2
10	5952	X	5498	-0-	-454	-0-	5498	3			N	-0-					2
11	5760	X	5058	-0-	-702	-0-	5058	3			N	-0-					2

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

06	10320	X	8619	-0-	-1701	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8879	-0-	-1537	-0-	8879	3			N	-0-					-0-
08	10044	X	8834	-0-	-1210	-0-	8834	3			N	-0-					-0-
09	9420	X	8503	-0-	-917	-0-	8503	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	8280	-0-	-958	-0-	8280	3			N	-0-					-0-
11	8610	X	7687	-0-	-923	-0-	7687	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

06	13110	X	11902	-0-	-1208	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	9583	-0-	-3685	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
08	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	15610	2			N	-0-					-0-
09	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	15017	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12186	-0-	-958	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	11334	-0-	-3786	-0-	11334	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12330	X	11607	-0-	-723	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	11743	-0-	-936	-0-	11743	3			N	-0-					-0-
08	12431	X	11567	-0-	-864	-0-	11567	3			N	-0-					-0-
09	12030	X	10855	-0-	-1175	-0-	10855	3			N	-0-					-0-
10	12183	X	11075	-0-	-1108	-0-	11075	3			N	-0-					-0-
11	11610	X	10632	-0-	-978	-0-	10632	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

06	10500	X	9478	-0-	-1022	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9680	-0-	-984	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9601	-0-	-1063	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	8846	-0-	-1234	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9475	-0-	-724	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	9021	-0-	-459	-0-	9021	2			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

06	9900	X	9441	-0-	-459	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8408	-0-	-1822	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8733	-0-	-1373	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8313	-0-	-1137	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8623	-0-	-1142	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8960	-0-	-490	-0-	8960	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

06	19590	X	17016	-0-	-2574	-0-	17016	2			N	-0-					-0-
07	20243	X	17385	-0-	-2858	-0-	17385	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	18100	-0-	-1802	-0-	18100	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	17604	-0-	-1356	-0-	17604	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	17442	-0-	-2150	-0-	17442	2			N	-0-					-0-
*11	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	17964	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

06	13110	X	11841	-0-	-1269	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	12028	-0-	-620	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	10948	-0-	-987	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	10448	-0-	-1402	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	9872	-0-	-2373	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	5093	-0-	-6757	-0-	5093	2			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

06	7680	X	6582	-0-	-1098	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	1714	-0-	-6036	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
09	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
10	6820	X	3167	-0-	-3653	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
*11	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

06	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
07	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	4939	-0-	-2439	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	5388	-0-	-1932	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6577	-0-	-987	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	3433	-0-	-3887	-0-	3433	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	4911	-0-	-909	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	3901	-0-	-2113	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	3856	-0-	-1445	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4496	-0-	-634	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4024	-0-	-1277	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4627	-0-	-293	-0-	4627	2			N	-0-					-0-

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
06	17790	X	14792	-0-	-2998	-0-	14792	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	14742	-0-	-2432	-0-	14742	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	14760	-0-	-2414	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	14299	-0-	-1331	-0-	14299	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	14645	-0-	-1227	-0-	14645	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	14167	-0-	-623	-0-	14167	2			N	-0-					-0-

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
06	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
07	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
08	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	5665	-0-	-1505	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6410	-0-	-1216	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	5641	-0-	-1739	-0-	5641	2			N	-0-					-0-

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
06	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
09	2910	X	862	-0-	-2048	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	1216	-0-	-1694	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	17010	X	14807	-0-	-2203	-0-	14807	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	15622	-0-	-1366	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	15748	-0-	-1240	-0-	15748	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	15018	-0-	-1422	-0-	15018	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	15082	-0-	-1534	-0-	15082	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	14445	-0-	-795	-0-	14445	2			N	-0-					-0-

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
06	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
08	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9135	-0-	-1395	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	9154	-0-	-1727	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	9674	-0-	-856	-0-	9674	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11550	X	10006	-0-	-1544	-0-	10005	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10881	X	9761	-0-	-1120	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	5408	-0-	-4667	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	8389	-0-	-1631	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9988	-0-	-366	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	8515	-0-	-1505	-0-	8515	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

06	10710	X	10260	-0-	-450	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10491	-0-	-576	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10323	-0-	-744	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	9267	-0-	-1323	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	10030	-0-	-727	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9863	-0-	-397	-0-	9863	2			N	-0-					-0-

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

06	9540	X	9245	-0-	-295	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9240	-0-	-804	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8298	-0-	-1808	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8164	-0-	-1616	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9374	-0-	-732	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	9045	-0-	-195	-0-	9045	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

06	8760	X	7725	-0-	-1035	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	5940	-0-	-3112	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
08	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
09	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
10	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
*11	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

06	11250	X	10335	-0-	-915	-0-	10334	2	1	9	Y	1	23	5	1	8	21
07	11625	X	10701	-0-	-924	-0-	10701	3			Y	-0-					21
08	11377	X	10609	-0-	-768	-0-	10609	3			Y	-0-					21
09	10650	X	10533	-0-	-117	-0-	10533	3			Y	-0-					21
10	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	11048	3			Y	-0-					21
*11	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	3			Y	-0-					21

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

06	9150	X	8119	-0-	-1031	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	9058	-0-	-397	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9431	-0-	-24	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8565	-0-	-405	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8642	-0-	-410	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8165	-0-	-955	-0-	8165	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

06	8160	X	6049	-0-	-2111	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6930	-0-	-789	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6642	-0-	-1139	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	2561	-0-	-4969	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6967	-0-	-814	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
*11	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8790	X	7911	-0-	-879	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	5957	-0-	-3188	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	7935	-0-	-1210	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8415	-0-	-435	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7944	-0-	-240	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7369	-0-	-551	-0-	7369	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

06	8730	X	6770	-0-	-1960	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7984	-0-	-1037	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7973	-0-	-1048	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	6869	-0-	-1531	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	5510	-0-	-3170	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7678	-0-	-62	-0-	7678	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

06	7230	X	1773	-0-	-5457	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	1541	-0-	-2024	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	810	-0-	-926	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	750	-0-	-1079	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*11	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

06	1860	X	32	-0-	-1828	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			Y	-0-					-0-
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			Y	-0-					-0-
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3620	-0-	-472	-0-	3620	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3770	-0-	-190	-0-	3770	3			Y	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

06	9180	X	8853	-0-	-327	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8788	-0-	-698	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8744	-0-	-742	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	7295	-0-	-1555	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	6120	-0-	-3025	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	7599	-0-	-1251	-0-	7599	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

06	17880	X	16104	-0-	-1776	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	16715	-0-	-1761	-0-	16715	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	16484	-0-	-1620	-0-	16484	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	15460	-0-	-1190	-0-	15460	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	15046	-0-	-2066	-0-	15046	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	14834	-0-	-1336	-0-	14834	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

06	12450	X	11697	-0-	-753	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	12208	-0-	-595	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	10770	-0-	-1909	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	8416	-0-	-3614	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	10987	-0-	-1444	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	7661	-0-	-4159	-0-	7661	2			N	-0-					-0-

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
06	19074	X	19074	-0-	-0-	-0-	19073	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	20293	3			N	-0-					-0-
08	18691	X	18691	-0-	-0-	-0-	18691	3			N	-0-					-0-
09	19080	X	18762	-0-	-318	-0-	18762	3			N	-0-					-0-
10	20305	X	7787	-0-	-12518	-0-	7787	3			N	-0-					-0-
11	19650	X	4465	-0-	-15185	-0-	4465	3			N	-0-					-0-

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
06	420	N	28	-0-	-392	-0-	26	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
07	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
08	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
09	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
10	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
*11	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	11248	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	6601	-0-	-329	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6319	-0-	-873	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6159	-0-	-1033	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5432	-0-	-1528	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5206	-0-	-1614	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5075	-0-	-1525	-0-	5075	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12180	X	10325	-0-	-1855	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	10468	-0-	-1901	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10228	-0-	-901	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9390	-0-	-1380	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10397	-0-	-732	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9510	-0-	-810	-0-	9510	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	6109	-0-	-11	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
07	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5514	-0-	-252	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5037	-0-	-1083	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5156	-0-	-1168	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	4943	-0-	-1177	-0-	4943	2			N	-0-					-0-

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
06	7560	X	6937	-0-	-623	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6561	-0-	-1127	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6491	-0-	-515	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5375	-0-	-1555	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6073	-0-	-1088	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6386	-0-	-544	-0-	6386	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	6171	-0-	-3997	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	10777	-0-	-693	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
09	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
10	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
*11	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2			N	-0-					-0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

06	2010	X	1586	-0-	-424	-0-	1586	2			N	-0-					22
07	1953	X	1887	-0-	-66	-0-	1846	3	41	9	N	37					59
08	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2432	3	4	9	N	4					63
09	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2018	3	2	9	N	2					65
10	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2033	3	2	9	N	2					67
11	2370	X	2096	-0-	-274	-0-	2085	3	11	9	N	10	61	1			16

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

06	3270	X	3081	-0-	-189	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2533	-0-	-707	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3011	-0-	-275	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2555	-0-	-625	-0-	2555	3			N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250917 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8520 - 12660

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

06	1410	X	1352	-0-	-58	-0-	1328	2	24	9	N	22					123
07	1457	X	1353	-0-	-104	-0-	618	1	701	3	N	31					154
							34	9									
08	1457	X	1346	-0-	-111	-0-	620	1	701	3	N	23					177
							25	9									
09	1380	X	1291	-0-	-89	-0-	600	1	669	3	N	20	171	1			26
							22	9									
10	1426	X	1221	-0-	-205	-0-	618	1	591	3	N	11					37
							12	9									
11	1350	X	1152	-0-	-198	-0-	599	1	546	3	N	6					43
							7	9									

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

06	3720	X	3358	-0-	-362	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3314	-0-	-468	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3510	-0-	-272	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3625	-0-	-35	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
*11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	4338	-0-	-8496	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	2093	-0-	-10741	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	3832	-0-	-8588	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	5820	-0-	-7014	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	9075	-0-	-3345	-0-	9075	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

06	10890	X	10740	-0-	-150	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	10779	-0-	-474	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10969	-0-	-129	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	10430	-0-	-310	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10726	-0-	-372	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	10309	-0-	-431	-0-	10309	2			N	-0-					-0-

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			2
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

06	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
08	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
09	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-	19582	2			N	-0-					-0-
10	18856	X	18856	-0-	-0-	-0-	18856	2			N	-0-					-0-
*11	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	16991	2			N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

06	6330	X	5317	-0-	-1013	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
07	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
08	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
09	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
10	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6514	-0-	-686	-0-	6514	2			N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

06	19830	X	17965	-0-	-1865	-0-	17965	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	18031	-0-	-2460	-0-	18031	2			N	-0-					-0-
08	20491	X	17261	-0-	-3230	-0-	17261	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	17334	-0-	-1926	-0-	17334	2			N	-0-					-0-
10	19437	X	18000	-0-	-1437	-0-	18000	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	16376	-0-	-1594	-0-	16376	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10350	X	9412	-0-	-938	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9583	-0-	-802	-0-	9583	3			N	-0-					-0-
08	10013	X	9616	-0-	-397	-0-	9616	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	9270	-0-	-420	-0-	9270	3			N	-0-					-0-
10	9982	X	9437	-0-	-545	-0-	9437	3			N	-0-					-0-
11	9420	X	8880	-0-	-540	-0-	8880	3			N	-0-					-0-

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
06	24630	X	18814	-0-	-5816	-0-	18814	2			N	-0-					-0-
07	29934	X	29934	-0-	-0-	-0-	29934	2			N	-0-					-0-
08	25451	X	20084	-0-	-5367	-0-	20084	2			N	-0-					-0-
09	53616	X	53616	-0-	-0-	-0-	53616	2			N	-0-					-0-
10	31237	X	31237	-0-	-0-	-0-	31237	2			N	-0-					-0-
11	28980	X	27257	-0-	-1723	-0-	27257	2			N	-0-					-0-

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
06	12690	X	12660	-0-	-30	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	14004	-0-	-2550	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	12832	-0-	-3722	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
09	16020	X	10128	-0-	-5892	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	9518	-0-	-6168	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	6877	-0-	-6683	-0-	6877	2			N	-0-					-0-

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
06	14850	X	14415	-0-	-435	-0-	14415	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	13967	-0-	-1378	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	14074	-0-	-1550	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
09	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	15309	2			N	-0-					-0-
10	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	16416	2			N	-0-					-0-
*11	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	15929	2			N	-0-					-0-

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
06	8460	X	8045	-0-	-415	-0-	8045	2			Y	-0-					102
07	8742	X	8032	-0-	-710	-0-	8032	3			Y	-0-					102
08	8463	X	7970	-0-	-493	-0-	7970	3			Y	-0-					102
09	8040	X	7436	-0-	-604	-0-	7436	3			Y	-0-					102
10	8308	X	7499	-0-	-809	-0-	7499	3			Y	-0-					102
11	8040	X	7205	-0-	-835	-0-	7205	3			Y	-0-					102

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
06	9570	X	8710	-0-	-860	-0-	8708	2	2	9	Y	2	2	8			37
07	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	3			Y	-0-					37
08	8308	X	5847	-0-	-2461	-0-	5844	3	3	9	Y	3	35	1			5
09	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	11082	3	39	9	Y	35					40
10	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13566	3	13	9	Y	12					52
*11	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10804	3			Y	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2939	-0-	-241	-0-	460	1	2479	2	N	-0-					77
07	3658	X	3427	-0-	-231	-0-	470	1	2957	3	N	-0-					77
08	3906	X	471	-0-	-3435	-0-	461	1	10	9	N	9					86
09	3780	X	419	-0-	-3361	-0-	407	1	12	9	N	11	7	8			90
10	3906	X	2962	-0-	-944	-0-	412	1	2549	3	N	1					91
							1	9									
11	3330	X	1463	-0-	-1867	-0-	392	1	1064	3	N	6	6	8			91
							7	9									

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

06	9780	X	9028	-0-	-752	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	9324	-0-	-379	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	8914	-0-	-820	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7414	-0-	-2006	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8962	-0-	-772	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8532	-0-	-498	-0-	8532	2			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

06	9090	X	8210	-0-	-880	-0-	8210	2			Y	-0-					107
07	9393	X	9213	-0-	-180	-0-	9213	3			Y	-0-					107
08	9393	X	9066	-0-	-327	-0-	9066	3			Y	-0-					107
09	9060	X	8572	-0-	-488	-0-	8572	3			Y	-0-					107
10	9362	X	8836	-0-	-526	-0-	8836	3			Y	-0-					107
11	8910	X	8405	-0-	-505	-0-	8405	3			Y	-0-					107

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3308	-0-	208	208	3308	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3346	-0-	346	554	3346	2			N	-0-					-0-

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

06	3300	X	3062	-0-	-238	-0-	3062	2			N	-0-					111
07	3410	X	3142	-0-	-268	-0-	3142	3			N	-0-					111
08	3410	X	3180	-0-	-230	-0-	3179	3	1	9	N	1					112
09	3210	X	445	-0-	-2765	-0-	445	3			N	-0-					112
10	3193	X	2342	-0-	-851	-0-	2342	3			N	-0-					112
*11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					112

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

06	3930	X	3775	-0-	-155	-0-	3774	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3813	X	3775	-0-	-38	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3570	-0-	-243	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3524	-0-	-256	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3460	-0-	-446	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	2991	-0-	-789	-0-	2991	3			N	-0-					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2013 - PLUGGED 04-01-2013

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

06	6660	X	6211	-0-	-449	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6303	-0-	-300	-0-	6303	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6256	-0-	-316	-0-	6256	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	5859	-0-	-501	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	5974	-0-	-443	-0-	5974	3			N	-0-					-0-
11	6210	X	5577	-0-	-633	-0-	5577	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

06	15630	X	14322	-0-	-1308	-0-	14322	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	14506	-0-	-467	-0-	14506	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	14340	-0-	-230	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	13109	-0-	-1201	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	13374	-0-	-1413	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	13676	-0-	-634	-0-	13676	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

06	5520	X	4369	-0-	-1151	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4793	-0-	-911	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4721	-0-	-456	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4727	-0-	-283	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	3906	-0-	-1271	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4524	-0-	-126	-0-	4524	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

06	3450	X	2853	-0-	-597	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2452	-0-	-1113	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2514	-0-	-1113	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2347	-0-	-1163	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2287	-0-	-1340	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2174	-0-	-676	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

06	4860	X	4753	-0-	-107	-0-	4752	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5146	X	4405	-0-	-741	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4724	-0-	-422	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4933	-0-	-47	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4803	-0-	-95	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4604	-0-	-136	-0-	4604	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5947	2	1	9	Y	1	1	8			108
07	5704	X	5450	-0-	-254	-0-	5450	3			Y	-0-					108
08	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	3			Y	-0-					108
*09	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-	98	1			10
*10	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6588	3	4	9	Y	4					14
11	5940	X	5436	-0-	-504	-0-	5436	3			Y	-0-					14

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
06	7650	X	128	-0-	-7522	-0-	128	2			Y	-0-					156
07	7905	X	1505	-0-	-6400	-0-	1505	3			Y	-0-					156
08	7440	X	7129	-0-	-311	-0-	7101	3	28	9	Y	25	32	1			149
09	6780	X	5358	-0-	-1422	-0-	5358	3			Y	-0-					149
10	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	3			Y	-0-					149
11	6900	X	3871	-0-	-3029	-0-	3871	3			Y	-0-					149

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
06	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10891	2			Y	-0-					85
07	9114	X	7234	-0-	-1880	-0-	7234	3			Y	-0-					85
08	9114	X	6837	-0-	-2277	-0-	6809	3	28	9	Y	25	26	1			84
09	10530	X	9049	-0-	-1481	-0-	9049	3			Y	-0-					84
10	10881	X	8194	-0-	-2687	-0-	8194	3			Y	-0-					84
11	10530	X	9087	-0-	-1443	-0-	9087	3			Y	-0-					84

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
06	3000	X	2484	-0-	-516	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2697	-0-	-527	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2543	-0-	-681	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2858	-0-	-262	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2518	-0-	-92	-0-	2518	3			N	-0-					-0-

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
06	4110	X	3618	-0-	-492	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4110	-0-	-75	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3609	-0-	-21	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3713	-0-	-410	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3723	-0-	-267	-0-	3723	3			N	-0-					-0-

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
06	11760	X	11000	-0-	-760	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	10746	-0-	-1406	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10781	-0-	-1061	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	9891	-0-	-1569	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10469	-0-	-908	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10206	-0-	-804	-0-	10206	2			N	-0-					-0-

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
06	8910	X	7515	-0-	-1395	-0-	7515	2			N	-0-					2
07	9052	X	7748	-0-	-1304	-0-	7748	2			N	-0-					2
08	9052	X	7930	-0-	-1122	-0-	7930	2			N	-0-					2
09	8760	X	7360	-0-	-1400	-0-	7360	2			N	-0-					2
10	8494	X	6960	-0-	-1534	-0-	6960	2			N	-0-					2
11	7680	X	5893	-0-	-1787	-0-	5893	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11160	X	9913	-0-	-1247	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10393	-0-	-395	-0-	10393	3			N	-0-					-0-
08	10757	X	10195	-0-	-562	-0-	10195	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	9911	-0-	-469	-0-	9911	3			N	-0-					-0-
10	10726	X	9977	-0-	-749	-0-	9977	3			N	-0-					-0-
11	10050	X	9236	-0-	-814	-0-	9236	3			N	-0-					-0-

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
06	10470	X	9391	-0-	-1079	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10630	-0-	-189	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10263	-0-	-556	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	8369	-0-	-1801	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9407	-0-	-1226	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	8372	-0-	-1918	-0-	8372	2			N	-0-					-0-

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
06	10230	X	9257	-0-	-973	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	8244	-0-	-2327	-0-	8244	3			N	-0-					-0-
08	9982	X	9063	-0-	-919	-0-	9063	3			N	-0-					-0-
09	9660	X	9340	-0-	-320	-0-	9340	3			N	-0-					-0-
10	9982	X	9464	-0-	-518	-0-	9464	3			N	-0-					-0-
11	9270	X	8558	-0-	-712	-0-	8558	3			N	-0-					-0-

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
06	9240	X	8508	-0-	-732	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8711	-0-	-837	-0-	8711	3			N	-0-					-0-
08	9455	X	8495	-0-	-960	-0-	8495	3			N	-0-					-0-
09	9150	X	8582	-0-	-568	-0-	8582	3			N	-0-					-0-
10	9176	X	8647	-0-	-529	-0-	8647	3			N	-0-					-0-
11	8520	X	7951	-0-	-569	-0-	7951	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	5110	-0-	-770	-0-	5109	2	1	9	N	1	1	8			100
07	5177	X	4949	-0-	-228	-0-	4949	3			N	-0-					100
08	5301	X	5047	-0-	-254	-0-	4992	3	55	9	N	50	133	1			17
09	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	3			N	-0-					17
10	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5545	3	7	9	N	6					23
*11	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	3			N	-0-					23

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	5330	-0-	-430	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5153	-0-	-799	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5203	-0-	-718	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	4410	-0-	-1320	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	4654	-0-	-1267	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	4323	-0-	-1017	-0-	4323	3			N	-0-					-0-

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
06	8460	X	7622	-0-	-838	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7814	-0-	-401	-0-	7814	3			N	-0-					-0-
08	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	3			N	-0-					-0-
09	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3			N	-0-					-0-
10	7905	X	7526	-0-	-379	-0-	7526	3			N	-0-					-0-
11	8370	X	7218	-0-	-1152	-0-	7218	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
07	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
08	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
09	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	10543	-0-	-1237	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	9950	-0-	-1450	-0-	9950	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

06	12390	X	10055	-0-	-2335	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	8241	-0-	-3477	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
08	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
10	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	10492	-0-	-1928	-0-	10492	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

06	7200	X	5744	-0-	-1456	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6002	-0-	-1438	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	2596	-0-	-4503	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	4715	-0-	-1645	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	6231	-0-	-310	-0-	6231	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	5774	-0-	-46	-0-	5774	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

06	3360	X	1987	-0-	-1373	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4522	-0-	-66	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4329	-0-	-111	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3975	-0-	-551	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4394	-0-	-166	-0-	4394	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

06	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7799	-0-	-1222	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	6853	-0-	-2168	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	6793	-0-	-1937	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	6970	-0-	-2051	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	5612	-0-	-2158	-0-	5612	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

06	5010	X	3694	-0-	-1316	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4470	-0-	-242	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4603	-0-	-47	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	1216	-0-	-2834	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	2638	-0-	-1826	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
*11	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

06	1911	N	1684	-0-	-227	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
10	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
06	23982	X	23982	-0-	-0-	-0-	23982	2			N	-0-					-0-
07	23622	X	22876	-0-	-746	-0-	22876	2			N	-0-					-0-
08	23622	X	14455	-0-	-9167	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
09	23040	X	18281	-0-	-4759	-0-	18281	2			N	-0-					-0-
10	23808	X	23335	-0-	-473	-0-	23335	2			N	-0-					-0-
*11	23381	X	23381	-0-	-0-	-0-	23381	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

06	16170	X	13823	-0-	-2347	-0-	13823	2			N	-0-					151
07	16368	X	14760	-0-	-1608	-0-	14725	3	35	9	N	32	120	1			63
08	15655	X	15131	-0-	-524	-0-	15131	3			N	-0-					63
09	14790	X	14685	-0-	-105	-0-	14685	3			N	-0-					63
10	15004	X	14733	-0-	-271	-0-	14708	3	25	9	N	23					86
11	14640	X	13855	-0-	-785	-0-	13855	3			N	-0-					86

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

06	9780	X	9128	-0-	-652	-0-	9128	2			N	-0-					166
07	9796	X	9272	-0-	-524	-0-	9251	3	21	9	N	19	73	1			112
08	9765	X	9102	-0-	-663	-0-	9102	3			N	-0-					112
09	9210	X	8526	-0-	-684	-0-	8526	3			N	-0-					112
10	9424	X	8776	-0-	-648	-0-	8761	3	15	9	N	14					126
11	9120	X	8359	-0-	-761	-0-	8359	3			N	-0-					126

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

06	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			Y	-0-					48
07	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	3			Y	-0-					48
08	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10373	3	26	9	Y	24	22	1			50
09	10230	X	8582	-0-	-1648	-0-	8582	3			Y	-0-					50
10	10788	X	8640	-0-	-2148	-0-	8640	3			Y	-0-					50
11	10440	X	8934	-0-	-1506	-0-	8934	3			Y	-0-					50

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

06	11880	X	10905	-0-	-975	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	12203	-0-	-73	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	5461	-0-	-6412	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10190	-0-	-1300	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	9244	-0-	-2970	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	9442	-0-	-2378	-0-	9442	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12600	X	11598	-0-	-1002	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	10226	-0-	-3259	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	10054	-0-	-3431	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	10530	-0-	-2520	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	11175	-0-	-1845	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	9875	-0-	-1735	-0-	9875	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8400	X	7547	-0-	-853	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8142	-0-	-445	-0-	8142	3			N	-0-					-0-
08	8494	X	8118	-0-	-376	-0-	8118	3			N	-0-					-0-
09	8220	X	7512	-0-	-708	-0-	7512	3			N	-0-					-0-
10	8494	X	7345	-0-	-1149	-0-	7345	3			N	-0-					-0-
11	7890	X	7384	-0-	-506	-0-	7384	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9690	X	7097	-0-	-2593	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	6618	-0-	-2372	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	6728	-0-	-2262	-0-	6726	2	2	9	N	2					2
09	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	-0-					2
10	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					2
*11	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-					2

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9420	X	7551	-0-	-1869	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7555	-0-	-1156	-0-	7555	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	6264	-0-	-2292	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	7295	-0-	-985	-0-	7295	3			N	-0-					-0-
10	7998	X	7660	-0-	-338	-0-	7660	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	7035	-0-	-525	-0-	7035	3			N	-0-					-0-

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
06	8010	X	7198	-0-	-812	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7683	-0-	-594	-0-	7683	3			N	-0-					-0-
08	8277	X	7087	-0-	-1190	-0-	7087	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	4536	-0-	-2664	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
10	7688	X	5209	-0-	-2479	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
11	7440	X	6212	-0-	-1228	-0-	6212	3			N	-0-					-0-

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
06	6600	X	6033	-0-	-567	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6157	-0-	-663	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6098	-0-	-536	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5765	-0-	-295	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5898	-0-	-333	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5735	-0-	-295	-0-	5735	2			N	-0-					-0-

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
06	14220	X	9306	-0-	-4914	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	7389	-0-	-6375	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	5351	-0-	-8413	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	7248	-0-	-6072	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	4199	-0-	-9100	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	5113	-0-	-4187	-0-	5113	2			N	-0-					-0-

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
06	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
07	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	11252	-0-	-621	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10864	-0-	-626	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	10639	-0-	-1234	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	8248	-0-	-3242	-0-	8248	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

06	16500	X	6862	-0-	-9638	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
07	18716	X	18716	-0-	-0-	-0-	18716	2			N	-0-					-0-
08	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	17773	2			N	-0-					-0-
09	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	16948	2			N	-0-					-0-
10	18724	X	16707	-0-	-2017	-0-	16707	2			N	-0-					-0-
11	18120	X	14521	-0-	-3599	-0-	14521	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

06	4920	X	2096	-0-	-2824	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	1458	-0-	-3626	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3869	-0-	-1153	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3192	-0-	-1668	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3197	-0-	-1825	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3398	-0-	-352	-0-	3398	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

06	20460	X	18943	-0-	-1517	-0-	18942	2	1	9	Y	1	1	8			108
07	20739	X	19337	-0-	-1402	-0-	19337	3			Y	-0-					108
08	20150	X	19151	-0-	-999	-0-	19151	3			Y	-0-					108
09	19500	X	18270	-0-	-1230	-0-	18270	3			Y	-0-					108
10	20150	X	17711	-0-	-2439	-0-	17707	3	4	9	Y	4					112
11	18930	X	16734	-0-	-2196	-0-	16734	3			Y	-0-					112

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

06	1770	X	1273	-0-	-497	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1287	-0-	-1968	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	628	-0-	-2522	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2053	-0-	-489	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	1985	-0-	-1315	-0-	1985	3			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

06	13920	X	11306	-0-	-2614	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13047	-0-	-996	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12202	-0-	-1562	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	12337	-0-	-443	-0-	12337	2			N	-0-					-0-
10	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	14676	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	12220	-0-	-410	-0-	12220	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

06	8490	X	7250	-0-	-1240	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7715	-0-	-624	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7608	-0-	-731	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6565	-0-	-695	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6832	-0-	-887	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6711	-0-	-759	-0-	6711	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	5670	X	737	-0-	-4933	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2759	-0-	-713	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	1252	-0-	-298	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
*11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

06	13590	X	12670	-0-	-920	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	11990	-0-	-1774	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	11959	-0-	-1743	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	12819	-0-	-441	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	12806	-0-	-524	-0-	12806	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	12002	-0-	-658	-0-	12002	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

06	6360	X	1037	-0-	-5323	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
08	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
09	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7656	-0-	-1334	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	6936	-0-	-1764	-0-	6936	2			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

06	12060	X	6209	-0-	-5851	-0-	6206	2	3	9	Y	3	3	8			33
07	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	3			Y	-0-					33
08	8742	X	7723	-0-	-1019	-0-	7719	3	4	9	Y	4	33	1			4
09	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7591	3	26	9	Y	24					28
10	10199	X	7447	-0-	-2752	-0-	7438	3	9	9	Y	8					36
11	9870	X	4685	-0-	-5185	-0-	4685	3			Y	-0-					36

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

06	12150	X	10476	-0-	-1674	-0-	10473	2	3	9	N	3	3	8			120
07	12555	X	9943	-0-	-2612	-0-	9943	3			N	-0-					120
08	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	15612	3			N	-0-					120
09	12000	X	10453	-0-	-1547	-0-	10413	3	40	9	N	36					156
10	11346	X	10901	-0-	-445	-0-	10883	3	18	9	N	16					172
11	12150	X	9878	-0-	-2272	-0-	9878	3			N	-0-					172

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

06	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	12521	2	2	9	Y	2	2	8			27
07	11656	X	10873	-0-	-783	-0-	10873	3			Y	-0-					27
08	12245	X	10732	-0-	-1513	-0-	10732	3			Y	-0-					27
09	12510	X	2825	-0-	-9685	-0-	2825	3			Y	-0-					27
10	12927	X	149	-0-	-12778	-0-	149	3			Y	-0-					27
11	12510	X	6437	-0-	-6073	-0-	6437	3			Y	-0-					27

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					66
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					66
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					66
*11	62	X	62	-0-	-0-	-0-	58	1	4	9	N	4	4	8			66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	370	1	170	2	N	-0-					23
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	389	1	169	3	N	-0-					23
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	1			N	-0-					23
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	396	1	11	9	N	10	9	8			24
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	1			N	-0-					24
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	420	1	12	9	N	11	11	8			24

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

06	15360	X	13795	-0-	-1565	-0-	13795	2			Y	-0-					-0-
07	15872	X	14553	-0-	-1319	-0-	14553	3			Y	-0-					-0-
08	14973	X	14217	-0-	-756	-0-	14217	3			Y	-0-					-0-
09	14340	X	14132	-0-	-208	-0-	14132	3			Y	-0-					-0-
10	14601	X	13541	-0-	-1060	-0-	13541	3			Y	-0-					-0-
11	14070	X	13585	-0-	-485	-0-	13585	3			Y	-0-					-0-

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

06	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
07	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9506	-0-	-693	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	6868	-0-	-3002	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	6730	-0-	-3469	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	6156	-0-	-3144	-0-	6156	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

06	9990	X	8611	-0-	-1379	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8056	-0-	-1554	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	7864	-0-	-1374	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	1412	-0-	-7198	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	7440	-0-	-1457	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	6836	-0-	-1774	-0-	6836	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

06	9330	X	7028	-0-	-2302	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	6950	-0-	-2567	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
08	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
09	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	8258	-0-	-143	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7995	-0-	-615	-0-	7995	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

06	11130	X	10264	-0-	-866	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10582	-0-	-578	-0-	10582	3			N	-0-					-0-
08	10881	X	10518	-0-	-363	-0-	10518	3			N	-0-					-0-
09	10410	X	9886	-0-	-524	-0-	9886	3			N	-0-					-0-
10	10757	X	10081	-0-	-676	-0-	10081	3			N	-0-					-0-
11	10260	X	9552	-0-	-708	-0-	9552	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10080	X	835	-0-	-9245	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	295	-0-	-10121	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	115	-0-	-6829	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
10	4650	X	3807	-0-	-843	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
*11	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

06	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
07	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
08	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	9610	-0-	-1400	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	3789	-0-	-7898	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	7108	-0-	-4202	-0-	7108	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

06	4380	X	4078	-0-	-302	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
07	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
08	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	4016	-0-	-64	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	801	-0-	-3818	-0-	801	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	528	-0-	-3942	-0-	528	2			N	-0-					-0-

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

06	5520	X	4505	-0-	-1015	-0-	4505	2			N	-0-					45
07	5704	X	5072	-0-	-632	-0-	5071	3	1	9	N	1					46
08	5859	X	4976	-0-	-883	-0-	4974	3	2	9	N	2	2	8			46
09	5670	X	4420	-0-	-1250	-0-	4419	3	1	9	N	1					47
10	5859	X	4583	-0-	-1276	-0-	4579	3	4	9	N	4					51
11	4920	X	4439	-0-	-481	-0-	4422	3	17	9	N	15	6	8			60

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

06	8550	X	8317	-0-	-233	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7317	-0-	-1518	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7960	-0-	-875	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
09	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
10	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
*11	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	2			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

06	5760	X	3708	-0-	-2052	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	3986	-0-	-1997	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	4781	-0-	-1202	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	538	-0-	-5252	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4341	-0-	-867	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4181	-0-	-439	-0-	4181	2			N	-0-					-0-

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

06	8670	X	8037	-0-	-633	-0-	7982	2	55	9	N	50					194
07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8364	3	8	9	N	7					201
08	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	8774	3			N	-0-	185	1			16
09	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8290	3	3	9	N	3	3	8			16
10	8370	X	8325	-0-	-45	-0-	8325	3			N	-0-					16
11	8490	X	7236	-0-	-1254	-0-	7232	3	4	9	N	4	2	8			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9510	X	8817	-0-	-693	-0-	8817	2			N	-0-					2
07	9331	X	8284	-0-	-1047	-0-	8284	3			N	-0-					2
08	9641	X	8351	-0-	-1290	-0-	8351	3			N	-0-					2
09	9330	X	8345	-0-	-985	-0-	8345	3			N	-0-					2
10	9641	X	6281	-0-	-3360	-0-	6281	3			N	-0-					2
11	8820	X	6378	-0-	-2442	-0-	6378	3			N	-0-					2

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

06	13800	X	11919	-0-	-1881	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	12047	-0-	-2213	-0-	12047	3			N	-0-					-0-
08	12989	X	11766	-0-	-1223	-0-	11766	3			N	-0-					-0-
09	12540	X	11119	-0-	-1421	-0-	11119	3			N	-0-					-0-
10	12648	X	11655	-0-	-993	-0-	11655	3			N	-0-					-0-
11	11910	X	10937	-0-	-973	-0-	10937	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

06	16170	X	13395	-0-	-2775	-0-	13395	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	13590	-0-	-1631	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
08	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	14483	2			N	-0-					-0-
09	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	12893	-0-	-1057	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	9921	-0-	-4089	-0-	9921	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

06	14370	X	6833	-0-	-7537	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	9415	-0-	-5434	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	11608	-0-	-3241	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
09	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	12604	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	11993	-0-	-159	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
*11	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

06	12570	X	11352	-0-	-1218	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
07	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	9437	-0-	-3211	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	6057	-0-	-6183	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	9243	-0-	-3405	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	11123	-0-	-217	-0-	11123	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

06	13020	X	9577	-0-	-3443	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	11771	-0-	-1683	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	8425	-0-	-5029	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	10869	-0-	-1371	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	6899	-0-	-4881	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	2242	-0-	-9158	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

06	16920	X	16600	-0-	-320	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	16558	-0-	-926	-0-	16558	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	13706	-0-	-3778	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	10101	-0-	-6819	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	11263	-0-	-6221	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	7943	-0-	-8647	-0-	7943	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12960	X	10730	-0-	-2230	-0-	10728	2	2	9	Y	2	1	8			132
07	13392	X	10351	-0-	-3041	-0-	10351	3			Y	-0-					132
08	13392	X	11121	-0-	-2271	-0-	11086	3	35	9	Y	32	150	1			14
09	12180	X	10569	-0-	-1611	-0-	10565	3	4	9	Y	4					18
10	12090	X	10369	-0-	-1721	-0-	10369	3			Y	-0-					18
11	10770	X	9855	-0-	-915	-0-	9855	3			Y	-0-					18

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14580	X	13668	-0-	-912	-0-	13668	2			N	-0-					1
07	15066	X	13934	-0-	-1132	-0-	13934	2			N	-0-					1
08	14632	X	14247	-0-	-385	-0-	14247	2			N	-0-					1
09	13830	X	13346	-0-	-484	-0-	13346	2			N	-0-					1
10	14291	X	13093	-0-	-1198	-0-	13093	2			N	-0-					1
11	13800	X	12789	-0-	-1011	-0-	12789	2			N	-0-					1

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16110	X	15322	-0-	-788	-0-	15322	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	14995	-0-	-1652	-0-	14995	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	14424	-0-	-2223	-0-	14424	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	13367	-0-	-1963	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	14033	-0-	-1808	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	13476	-0-	-1854	-0-	13476	2			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3406	-0-	-104	-0-	3398	2	8	9	N	7					141
07	3441	X	3270	-0-	-171	-0-	3270	3			N	-0-					141
08	3286	X	3271	-0-	-15	-0-	3248	3	23	9	N	21					162
09	3420	X	2980	-0-	-440	-0-	2967	3	13	9	N	12					174
10	3534	X	2944	-0-	-590	-0-	2944	3			N	-0-	163	1			11
11	3420	X	2905	-0-	-515	-0-	2905	3			N	-0-					11

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	3	3	8			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1	1	8	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9900	X	8516	-0-	-1384	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8917	-0-	-290	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8641	-0-	-535	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8064	-0-	-816	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	7909	-0-	-1267	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7140	-0-	-1500	-0-	7140	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
07	7378	X	4729	-0-	-2649	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7071	-0-	-307	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
09	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
10	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
*11	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

06	9480	X	9151	-0-	-329	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9842	-0-	-698	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9243	-0-	-1297	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	5171	-0-	-5029	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	7873	-0-	-1954	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8525	-0-	-985	-0-	8525	2			N	-0-					-0-

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

06	6090	X	4897	-0-	-1193	-0-	4894	2	3	9	N	3					50
07	5456	X	4919	-0-	-537	-0-	4915	3	4	9	N	4					54
08	5177	X	4940	-0-	-237	-0-	4904	3	36	9	N	33					87
09	4980	X	4549	-0-	-431	-0-	4510	3	39	9	N	35					122
10	5053	X	4459	-0-	-594	-0-	4457	3	2	9	N	2					124
11	4890	X	2717	-0-	-2173	-0-	2703	3	14	9	N	13					137

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

06	15630	X	15062	-0-	-568	-0-	15062	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	14945	-0-	-1206	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	14634	-0-	-649	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	11674	-0-	-3386	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	12535	-0-	-3027	-0-	12535	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	13324	-0-	-1736	-0-	13324	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

06	9210	X	7994	-0-	-1216	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8517	-0-	-814	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8014	-0-	-1317	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	5665	-0-	-3155	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	5615	-0-	-3437	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	6213	-0-	-2037	-0-	6213	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

06	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10223	-0-	-782	-0-	10223	3			N	-0-					-0-
08	11005	X	9473	-0-	-1532	-0-	9473	3			N	-0-					-0-
09	10650	X	8608	-0-	-2042	-0-	8608	3			N	-0-					-0-
10	10819	X	8523	-0-	-2296	-0-	8523	3			N	-0-					-0-
11	10140	X	8514	-0-	-1626	-0-	8514	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

06	4920	X	3923	-0-	-997	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4323	-0-	-110	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3968	-0-	-465	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
09	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4125	-0-	-184	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3774	-0-	-396	-0-	3774	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
07	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9774	-0-	-673	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9402	-0-	-708	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9102	-0-	-1345	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8964	-0-	-876	-0-	8964	2			N	-0-					-0-

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
06	11220	X	5005	-0-	-6215	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	7907	-0-	-3687	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	7310	-0-	-4284	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	6788	-0-	-1642	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	5958	-0-	-2753	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	4899	-0-	-2751	-0-	4899	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	1455	-0-	-1995	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2234	-0-	-1331	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	1451	-0-	-2114	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	340	-0-	-2960	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	592	-0-	-2818	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	328	-0-	-1832	-0-	328	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	399	-0-	-1821	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	284	-0-	-2010	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	390	N	48	-0-	-342	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24789	X	24789	-0-	-0-	-0-	24789	2			N	-0-					-0-
07	25606	X	22512	-0-	-3094	-0-	22512	2			N	-0-					-0-
08	25606	X	22264	-0-	-3342	-0-	22264	2			N	-0-					-0-
09	24780	X	22704	-0-	-2076	-0-	22704	2			N	-0-					-0-
10	25606	X	21158	-0-	-4448	-0-	21158	2			N	-0-					-0-
11	24780	X	20985	-0-	-3795	-0-	20985	2			N	-0-					-0-

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
06	11280	X	11032	-0-	-248	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11827	-0-	-511	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	11260	-0-	-1078	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10577	-0-	-1363	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	6057	-0-	-5785	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	9550	-0-	-1910	-0-	9550	2			N	-0-					-0-

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
06	13380	X	11153	-0-	-2227	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	12007	-0-	-1819	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	11543	-0-	-1849	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	9515	-0-	-2665	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	8161	-0-	-4177	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	262	-0-	-11348	-0-	262	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

06	15540	X	15016	-0-	-524	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	14901	-0-	-940	-0-	14901	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	15090	-0-	-565	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	13581	-0-	-1569	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	7137	-0-	-8394	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	1633	-0-	-13397	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

06	6240	X	6236	-0-	-4	-0-	6227	2	9	9	N	8					43
07	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6502	3	19	9	N	17					60
08	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6471	3	53	9	N	48					108
09	6240	X	6016	-0-	-224	-0-	5986	3	30	9	N	27					135
10	6510	X	6056	-0-	-454	-0-	6041	3	15	9	N	14	77	1			72
11	6300	X	5880	-0-	-420	-0-	5860	3	20	9	N	18					90

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

06	6390	X	5292	-0-	-1098	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6006	-0-	-845	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5877	-0-	-974	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	2399	-0-	-4231	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
11	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

06	17490	X	16450	-0-	-1040	-0-	16449	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	18166	X	16607	-0-	-1559	-0-	16607	3			N	-0-					-0-
08	18166	X	16533	-0-	-1633	-0-	16533	3			N	-0-					-0-
09	17580	X	15888	-0-	-1692	-0-	15888	3			N	-0-					-0-
10	17515	X	16016	-0-	-1499	-0-	16016	3			N	-0-					-0-
11	16440	X	15485	-0-	-955	-0-	15485	3			N	-0-					-0-

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

06	10320	X	8890	-0-	-1430	-0-	8890	2			Y	-0-					22
07	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	3			Y	-0-					22
08	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	11757	3			Y	-0-					22
09	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11254	3			Y	-0-					22
10	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	11579	3			Y	-0-					22
11	11010	X	10753	-0-	-257	-0-	10753	3			Y	-0-					22

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

06	5730	X	4997	-0-	-733	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4534	-0-	-1232	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5341	-0-	-642	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4884	-0-	-906	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
10	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
*11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-

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
06	10290	X	9018	-0-	-1272	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	7258	-0-	-2383	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	2982	-0-	-5977	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	506	-0-	-8524	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-
11	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

06	20520	X	11984	-0-	-8536	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	20071	-0-	-265	-0-	20071	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	10171	-0-	-10103	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	10895	-0-	-8725	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	14852	-0-	-5422	-0-	14852	2			N	-0-					-0-
11	19410	X	813	-0-	-18597	-0-	813	2			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

06	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7320	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3177	-0-	-171	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
10	7564	X	2075	-0-	-5489	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

06	15480	X	13767	-0-	-1713	-0-	13766	2	1	9	Y	1	1	8			34
07	15996	X	13780	-0-	-2216	-0-	13780	3			Y	-0-					34
08	15407	X	12733	-0-	-2674	-0-	12733	3			Y	-0-					34
09	14910	X	12575	-0-	-2335	-0-	12575	3			Y	-0-					34
10	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	14564	3			Y	-0-					34
11	13770	X	11943	-0-	-1827	-0-	11943	3			Y	-0-					34

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

06	13800	X	13162	-0-	-638	-0-	13161	2	1	9	Y	1	1	8			50
07	13919	X	13665	-0-	-254	-0-	13665	3			Y	-0-					50
08	13826	X	13395	-0-	-431	-0-	13353	3	42	9	Y	38	71	1			17
09	13170	X	12685	-0-	-485	-0-	12685	3			Y	-0-					17
10	13671	X	12800	-0-	-871	-0-	12800	3			Y	-0-					17
11	13230	X	11926	-0-	-1304	-0-	11926	3			Y	-0-					17

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

06	11640	X	7788	-0-	-3852	-0-	7787	2	1	9	Y	1	1	8			41
07	12028	X	8684	-0-	-3344	-0-	8684	3			Y	-0-					41
08	11470	X	10129	-0-	-1341	-0-	10101	3	28	9	Y	25	53	1			13
09	10830	X	10366	-0-	-464	-0-	10366	3			Y	-0-					13
10	10726	X	10561	-0-	-165	-0-	10561	3			Y	-0-					13
11	9810	X	9799	-0-	-11	-0-	9799	3			Y	-0-					13

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

06	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7267	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	3			N	-0-					-0-
08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	4857	-0-	-2403	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
10	7781	X	4864	-0-	-2917	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
*11	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	13248	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	3			N	-0-					-0-
08	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	3			N	-0-					-0-
09	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	171	-0-	-2049	-0-	171	3			N	-0-					-0-

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
06	18210	X	9085	-0-	-9125	-0-	9084	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	18817	X	14525	-0-	-4292	-0-	14525	3			N	-0-					-0-
08	18487	X	18487	-0-	-0-	-0-	18487	3			N	-0-					-0-
09	19109	X	19109	-0-	-0-	-0-	19109	3			N	-0-					-0-
10	14539	X	13183	-0-	-1356	-0-	13183	3			N	-0-					-0-
11	17880	X	13367	-0-	-4513	-0-	13367	3			N	-0-					-0-

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
06	13860	X	13595	-0-	-265	-0-	13595	2			Y	-0-					50
07	14074	X	13854	-0-	-220	-0-	13854	3			Y	-0-					50
08	13888	X	12487	-0-	-1401	-0-	12445	3	42	9	Y	38	71	1			17
09	13590	X	11866	-0-	-1724	-0-	11866	3			Y	-0-					17
10	14043	X	11989	-0-	-2054	-0-	11989	3			Y	-0-					17
11	13590	X	11438	-0-	-2152	-0-	11438	3			Y	-0-					17

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
06	12180	X	10469	-0-	-1711	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	10706	-0-	-1539	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10330	-0-	-1326	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	9912	-0-	-1248	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	9781	-0-	-1751	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9436	-0-	-1034	-0-	9436	2			N	-0-					-0-

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
06	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	11044	-0-	-4580	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	13319	-0-	-2305	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	13124	-0-	-1996	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	13273	-0-	-1390	-0-	13273	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	12896	-0-	-1294	-0-	12896	2			N	-0-					-0-

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
*12	14384	X	12631	-0-	-1753	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
*01	14322	X	12626	-0-	-1696	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
*02	12796	X	10103	-0-	-2693	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
*03	14167	X	12041	-0-	-2126	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
*04	12210	X	11676	-0-	-534	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
*05	12617	X	11761	-0-	-856	-0-	11761	2			N	-0-					-0-
*06	12210	X	9968	-0-	-2242	-0-	9967	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	12059	X	10968	-0-	-1091	-0-	10968	3			N	-0-					-0-
*08	12059	X	9836	-0-	-2223	-0-	9836	3			N	-0-					-0-
*09	11670	X	10785	-0-	-885	-0-	10785	3			N	-0-					-0-
*10	11749	X	10241	-0-	-1508	-0-	10241	3			N	-0-					-0-
*11	10620	X	9009	-0-	-1611	-0-	9009	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	5280	X	4647	-0-	-633	-0-	4646	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5456	X	4627	-0-	-829	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	4720	-0-	-736	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4295	-0-	-805	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4778	-0-	-492	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4360	-0-	-290	-0-	4360	3			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			2
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
06	10710	X	9181	-0-	-1529	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	7350	-0-	-3717	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10291	-0-	-497	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	10132	-0-	-308	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9858	-0-	-930	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9701	-0-	-259	-0-	9701	2			N	-0-					-0-

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
06	9030	X	6468	-0-	-2562	-0-	6467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8742	X	6743	-0-	-1999	-0-	6743	3			N	-0-					-0-
08	8339	X	6859	-0-	-1480	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	6154	-0-	-1256	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	6168	-0-	-1489	-0-	6168	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	6246	-0-	-384	-0-	6246	3			N	-0-					-0-

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
06	5220	X	4875	-0-	-345	-0-	4856	2	19	9	N	17					144
07	5053	X	4935	-0-	-118	-0-	4871	3	64	9	N	58	175	1			27
08	5022	X	4681	-0-	-341	-0-	4675	3	6	9	N	5					32
09	4890	X	4632	-0-	-258	-0-	4629	3	3	9	N	3					35
10	5053	X	4789	-0-	-264	-0-	4780	3	9	9	N	8					43
11	4890	X	4599	-0-	-291	-0-	4556	3	43	9	N	39					82

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
06	3960	X	3704	-0-	-256	-0-	3679	2	25	9	N	23					112
07	3782	X	3548	-0-	-234	-0-	3529	3	19	9	N	17					129
08	3658	X	3495	-0-	-163	-0-	3461	3	34	9	N	31					160
09	3690	X	3250	-0-	-440	-0-	3224	3	26	9	N	24	171	1			13
10	3813	X	3228	-0-	-585	-0-	3210	3	18	9	N	16					29
11	3690	X	2973	-0-	-717	-0-	2966	3	7	9	N	6					35

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
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3303	2	43	9	N	39					194
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3094	3	3	9	N	3	177	1			20
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2881	3	22	9	N	20					40
09	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2684	3	32	9	N	29					69
10	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					69
*11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2456	3	7	9	N	6					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	5139	-0-	-831	-0-	329	1	4809	2	Y	1					43
							1	9									
07	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	274	1	5288	3	Y	-0-					43
08	5952	X	4321	-0-	-1631	-0-	436	1	3885	3	Y	-0-					43
09	5760	X	5306	-0-	-454	-0-	563	1	4721	3	Y	20	9	8			54
							22	9									
10	5952	X	5397	-0-	-555	-0-	598	1	4793	3	Y	5					59
							6	9									
11	5370	X	4737	-0-	-633	-0-	576	1	4143	3	Y	16	58	1	12	8	5
							18	9									

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

06	1050	X	861	-0-	-189	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
08	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

06	19770	X	16318	-0-	-3452	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	15354	-0-	-5075	-0-	15354	2			N	-0-					-0-
08	19003	X	14319	-0-	-4684	-0-	14319	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	10915	-0-	-6065	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	11533	-0-	-5734	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	7466	-0-	-8854	-0-	7466	2			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

06	19620	X	17949	-0-	-1671	-0-	17949	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	18346	-0-	-1370	-0-	18346	3			N	-0-					-0-
08	19623	X	17970	-0-	-1653	-0-	17970	3			N	-0-					-0-
09	18810	X	16886	-0-	-1924	-0-	16886	3			N	-0-					-0-
10	18972	X	16718	-0-	-2254	-0-	16718	3			N	-0-					-0-
11	17940	X	15958	-0-	-1982	-0-	15958	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

06	17040	X	15276	-0-	-1764	-0-	15276	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	15588	-0-	-1462	-0-	15588	3			N	-0-					-0-
08	16926	X	15304	-0-	-1622	-0-	15304	3			N	-0-					-0-
09	16050	X	14458	-0-	-1592	-0-	14458	3			N	-0-					-0-
10	16213	X	14587	-0-	-1626	-0-	14587	3			N	-0-					-0-
11	15270	X	13641	-0-	-1629	-0-	13641	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35820	X	27485	-0-	-8335	-0-	27485	2			N	-0-					2
07	35433	X	32798	-0-	-2635	-0-	32798	2			N	-0-					2
08	36746	X	36746	-0-	-0-	-0-	36746	2			N	-0-					2
09	32850	X	32319	-0-	-531	-0-	32319	2			N	-0-					2
10	34600	X	34600	-0-	-0-	-0-	34600	2			N	-0-					2
11	35550	X	11620	-0-	-23930	-0-	11620	2			N	-0-					2

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
06	27390	X	22284	-0-	-5106	-0-	22284	2			N	-0-					1
07	28303	X	7377	-0-	-20926	-0-	7377	2			N	-0-					1
08	27931	X	-0-	-0-	-27931	-0-					N	-0-					1
09	26430	X	-0-	-0-	-26430	-0-					N	-0-					1
10	27311	X	392	-0-	-26919	-0-	392	2			N	-0-					1
*11	28312	X	28312	-0-	-0-	-0-	28312	2			N	-0-					1

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
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					4
07	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					4
08	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					4
09	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					4
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					4
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					4

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
06	22530	X	18104	-0-	-4426	-0-	18104	2			N	-0-					-0-
07	23962	X	23962	-0-	-0-	-0-	23962	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	21986	-0-	-2008	-0-	21986	2			N	-0-					-0-
09	31987	X	31987	-0-	-0-	-0-	31987	2			N	-0-					-0-
10	25707	X	25707	-0-	-0-	-0-	25707	2			N	-0-					-0-
11	23190	X	3992	-0-	-19198	-0-	3992	2			N	-0-					-0-

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
06	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
07	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	13122	3			N	-0-					-0-
08	14446	X	12909	-0-	-1537	-0-	12909	3			N	-0-					-0-
09	13980	X	11427	-0-	-2553	-0-	11427	3			N	-0-					-0-
10	14446	X	11824	-0-	-2622	-0-	11824	3			N	-0-					-0-
11	13050	X	10566	-0-	-2484	-0-	10566	3			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 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	10530	X	9468	-0-	-1062	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9390	-0-	-1491	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	7574	-0-	-3307	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	8533	-0-	-1637	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	8411	-0-	-1664	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	7959	-0-	-1521	-0-	7959	2			N	-0-					-0-

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
06	14190	X	12863	-0-	-1327	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	13614	-0-	-1049	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12385	-0-	-1534	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	12397	-0-	-473	-0-	12397	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	11585	-0-	-2024	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	11592	-0-	-1578	-0-	11592	2			N	-0-					-0-

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
06	3420	X	770	-0-	-2650	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	635	-0-	-1783	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	823	-0-	-820	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
10	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
*11	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

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
06	13020	X	11005	-0-	-2015	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11478	-0-	-1108	-0-	11478	3			N	-0-					-0-
08	12586	X	10643	-0-	-1943	-0-	10643	3			N	-0-					-0-
09	11910	X	9630	-0-	-2280	-0-	9630	3			N	-0-					-0-
10	11470	X	9908	-0-	-1562	-0-	9908	3			N	-0-					-0-
11	11100	X	9872	-0-	-1228	-0-	9872	3			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	18810	X	15493	-0-	-3317	-0-	15493	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	13570	-0-	-5867	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
08	19437	X	-0-	-0-	-19437	-0-					N	-0-					-0-
09	16770	X	13453	-0-	-3317	-0-	13453	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	15105	-0-	-1821	-0-	15105	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	-0-	-0-	-15480	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4425	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
08	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	3362	-0-	-1078	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	2576	-0-	-3252	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	3432	-0-	-2208	-0-	3432	3			N	-0-					-0-

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
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	1	1	8			-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	12300	X	9384	-0-	-2916	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	10644	-0-	-2066	-0-	10644	3			N	-0-					-0-
08	12710	X	10253	-0-	-2457	-0-	10253	3			N	-0-					-0-
09	11190	X	10079	-0-	-1111	-0-	10079	3			N	-0-					-0-
10	11346	X	10372	-0-	-974	-0-	10372	3			N	-0-					-0-
11	10290	X	9549	-0-	-741	-0-	9549	3			N	-0-					-0-

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
06	16200	X	11125	-0-	-5075	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	11377	-0-	-4650	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	11358	-0-	-2499	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	10271	-0-	-1879	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	10437	-0-	-2056	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	9913	-0-	-1217	-0-	9913	2			N	-0-					-0-

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
06	16200	X	14868	-0-	-1332	-0-	14868	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	15346	-0-	-805	-0-	15346	3			N	-0-					-0-
08	16089	X	14717	-0-	-1372	-0-	14717	3			N	-0-					-0-
09	15090	X	13470	-0-	-1620	-0-	13470	3			N	-0-					-0-
10	15376	X	13757	-0-	-1619	-0-	13757	3			N	-0-					-0-
11	14880	X	13400	-0-	-1480	-0-	13400	3			N	-0-					-0-

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
06	6360	X	6205	-0-	-155	-0-	6205	2			N	-0-					2
07	6665	X	6198	-0-	-467	-0-	6198	2			N	-0-					2
08	6665	X	5965	-0-	-700	-0-	5965	2			N	-0-					2
09	6450	X	5465	-0-	-985	-0-	5465	2			N	-0-					2
10	6417	X	5133	-0-	-1284	-0-	5133	2			N	-0-					2
11	6210	X	5067	-0-	-1143	-0-	5067	2			N	-0-					2

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	6750	X	2512	-0-	-4238	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	329	-0-	-6646	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	5579	-0-	-1427	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6194	-0-	-586	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	4603	-0-	-2403	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	483	-0-	-4917	-0-	483	2			N	-0-					-0-

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
06	18270	X	13972	-0-	-4298	-0-	13972	2			N	-0-					156
07	17546	X	15712	-0-	-1834	-0-	15712	3			N	-0-					156
08	17546	X	16743	-0-	-803	-0-	16743	3			N	-0-					156
09	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	15375	3			N	-0-					156
10	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	15904	3			N	-0-					156
11	16200	X	15017	-0-	-1183	-0-	15017	3			N	-0-					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	7128	-0-	-492	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
07	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	2730	-0-	-4410	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7045	-0-	-922	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6932	-0-	-778	-0-	6932	2			N	-0-					-0-

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
06	5790	X	5118	-0-	-672	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4936	-0-	-1016	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4681	-0-	-1271	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4786	-0-	-794	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4541	-0-	-977	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4366	-0-	-764	-0-	4366	2			N	-0-					-0-

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
06	8400	X	7245	-0-	-1155	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	8240	-0-	-68	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7791	-0-	-517	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	6307	-0-	-1583	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7893	-0-	-353	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6267	-0-	-1713	-0-	6267	2			N	-0-					-0-

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
06	17716	X	17716	-0-	-0-	-0-	17716	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	17172	-0-	-560	-0-	17172	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	15940	-0-	-1792	-0-	15940	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	14451	-0-	-3279	-0-	14451	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	15266	-0-	-3055	-0-	15266	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	14538	-0-	-3192	-0-	14538	2			N	-0-					-0-

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
06	6900	X	4666	-0-	-2234	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	4804	-0-	-1675	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5370	-0-	-861	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5354	-0-	-646	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5610	-0-	-187	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	5178	-0-	-12	-0-	5178	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	224	1	8121	2	N	5	2	8			43
							6	9									
07	8339	X	6262	-0-	-2077	-0-	218	1	6042	3	N	2	2	8			43
							2	9									
08	8246	X	7284	-0-	-962	-0-	223	1	7049	3	N	11	11	8			43
							12	9									
09	8340	X	5634	-0-	-2706	-0-	203	1	5431	3	N	-0-					43
10	8618	X	6516	-0-	-2102	-0-	224	1	6292	3	N	-0-					43
11	8340	X	4918	-0-	-3422	-0-	419	1	4492	3	N	6	6	8			43
							7	9									

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
06	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13863	2	1	9	N	1	1	8			90
07	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	14201	3			N	-0-					90
08	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	15217	3			N	-0-					90
09	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	16388	3			N	-0-	60	5			30
10	16554	X	16554	-0-	-0-	-0-	16554	3			N	-0-					30
*11	17411	X	17411	-0-	-0-	-0-	17411	3			N	-0-					30

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
06	5850	X	5287	-0-	-563	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
07	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5047	-0-	-998	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4880	-0-	-400	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	3479	-0-	-2752	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	2862	-0-	-3168	-0-	2862	2			N	-0-					-0-

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
06	18840	X	17434	-0-	-1406	-0-	17434	2			Y	-0-					17
07	19344	X	17819	-0-	-1525	-0-	17774	3	45	9	Y	41	52	1			6
08	18786	X	17664	-0-	-1122	-0-	17664	3			Y	-0-					6
09	17970	X	16614	-0-	-1356	-0-	16580	3	34	9	Y	31	33	1			4
10	18259	X	17059	-0-	-1200	-0-	17013	3	46	9	Y	42					46
11	17430	X	15675	-0-	-1755	-0-	15675	3			Y	-0-					46

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
06	8520	X	6796	-0-	-1724	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6886	-0-	-1050	-0-	6884	3	2	9	N	2					2
08	7936	X	6497	-0-	-1439	-0-	6497	3			N	-0-					2
09	7680	X	7029	-0-	-651	-0-	7029	3			N	-0-					2
10	7502	X	6788	-0-	-714	-0-	6788	3			N	-0-					2
11	6810	X	6482	-0-	-328	-0-	6482	3			N	-0-					2

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	647	X	647	-0-	-0-	-0-	644	1	3	9	N	3	3	8			54
07	597	X	597	-0-	-0-	-0-	595	1	2	9	N	2	2	8			54
08	680	X	680	-0-	-0-	-0-	662	1	18	9	N	16	16	8			54
09	660	X	641	-0-	-19	-0-	641	1			N	-0-					54
10	682	X	672	-0-	-10	-0-	672	1			N	-0-					54
11	660	X	407	-0-	-253	-0-	397	1	10	9	N	9	9	8			54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LAKE ALVARADO WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4244	-0-	-933	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
09	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
10	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12900	X	10883	-0-	-2017	-0-	10880	2	3	9	Y	3	3	8			24
07	13330	X	11287	-0-	-2043	-0-	11287	3			Y	-0-					24
08	13330	X	11970	-0-	-1360	-0-	11969	3	1	9	Y	1	1	8			24
09	12780	X	11029	-0-	-1751	-0-	11004	3	25	9	Y	23					47
10	11408	X	11162	-0-	-246	-0-	11162	3			Y	-0-					47
11	11580	X	10608	-0-	-972	-0-	10608	3			Y	-0-					47

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
06	14550	X	13468	-0-	-1082	-0-	13468	2			Y	-0-					87
07	14694	X	13160	-0-	-1534	-0-	13160	3			Y	-0-					87
08	14632	X	13164	-0-	-1468	-0-	13164	3			Y	-0-					87
09	13800	X	12749	-0-	-1051	-0-	12749	3			Y	-0-					87
10	14043	X	12616	-0-	-1427	-0-	12616	3			Y	-0-					87
11	13470	X	12434	-0-	-1036	-0-	12434	3			Y	-0-					87

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
06	14550	X	12613	-0-	-1937	-0-	12612	2	1	9	Y	1	1	8			31
07	15283	X	13552	-0-	-1731	-0-	13552	3			Y	-0-					31
08	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	15360	3	1	9	Y	1	1	8			31
*09	14790	X	14422	-0-	-368	-0-	14391	3	31	9	Y	28					59
10	14818	X	14237	-0-	-581	-0-	14237	3			Y	-0-					59
11	14880	X	12486	-0-	-2394	-0-	12486	3			Y	-0-					59

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
06	16200	X	15171	-0-	-1029	-0-	15171	2			Y	-0-					19
07	16523	X	15596	-0-	-927	-0-	15596	3			Y	-0-					19
08	16337	X	15425	-0-	-912	-0-	15425	3			Y	-0-					19
09	15720	X	14626	-0-	-1094	-0-	14626	3			Y	-0-					19
10	15934	X	14676	-0-	-1258	-0-	14676	3			Y	-0-					19
11	15180	X	13897	-0-	-1283	-0-	13897	3			Y	-0-					19

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
06	16380	X	14867	-0-	-1513	-0-	14867	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	15407	-0-	-775	-0-	15407	3			N	-0-					-0-
08	16182	X	15434	-0-	-748	-0-	15434	3			N	-0-					-0-
09	15270	X	14852	-0-	-418	-0-	14852	3			N	-0-					-0-
10	15438	X	14564	-0-	-874	-0-	14564	3			N	-0-					-0-
11	14940	X	14319	-0-	-621	-0-	14319	3			N	-0-					-0-

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
06	27600	X	26145	-0-	-1455	-0-	26145	2			N	-0-					-0-
07	28582	X	25945	-0-	-2637	-0-	25945	2			N	-0-					-0-
08	28582	X	26175	-0-	-2407	-0-	26175	2			N	-0-					-0-
09	27660	X	22880	-0-	-4780	-0-	22880	2			N	-0-					-0-
10	27590	X	24070	-0-	-3520	-0-	24070	2			N	-0-					-0-
11	26160	X	22755	-0-	-3405	-0-	22755	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18150	X	16514	-0-	-1636	-0-	16514	2			Y	-0-					16
07	18166	X	16387	-0-	-1779	-0-	16344	3	43	9	Y	39	49	1			6
08	17639	X	15086	-0-	-2553	-0-	15086	3			Y	-0-					6
09	16830	X	14656	-0-	-2174	-0-	14627	3	29	9	Y	26	28	1			4
10	17329	X	14871	-0-	-2458	-0-	14831	3	40	9	Y	36					40
11	16500	X	13981	-0-	-2519	-0-	13981	3			Y	-0-					40

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
06	10440	X	9691	-0-	-749	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	7516	-0-	-3272	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9389	-0-	-965	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	5402	-0-	-4618	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-
11	9690	X	7337	-0-	-2353	-0-	7337	2			N	-0-					-0-

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
06	10890	X	7963	-0-	-2927	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	6379	-0-	-4874	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
08	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
09	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	6231	-0-	-3069	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	2609	-0-	-6571	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

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
06	15270	X	8942	-0-	-6328	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	12557	-0-	-3067	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	13924	-0-	-553	-0-	13924	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	13210	-0-	-800	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	13018	-0-	-1428	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	12246	-0-	-1224	-0-	12246	2			N	-0-					-0-

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
06	14130	X	12305	-0-	-1825	-0-	12305	2			N	-0-					1
07	14601	X	13805	-0-	-796	-0-	13805	3			N	-0-					1
08	14322	X	11494	-0-	-2828	-0-	11494	3			N	-0-					1
09	13770	X	12274	-0-	-1496	-0-	12274	3			N	-0-					1
10	14229	X	12991	-0-	-1238	-0-	12991	3			N	-0-					1
11	13350	X	11489	-0-	-1861	-0-	11489	3			N	-0-					1

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
06	18630	X	16397	-0-	-2233	-0-	16397	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	16834	-0-	-2076	-0-	16834	3			N	-0-					-0-
08	17887	X	16475	-0-	-1412	-0-	16475	3			N	-0-					-0-
09	17160	X	15515	-0-	-1645	-0-	15515	3			N	-0-					-0-
10	17484	X	15782	-0-	-1702	-0-	15782	3			N	-0-					-0-
11	16410	X	15098	-0-	-1312	-0-	15098	3			N	-0-					-0-

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
06	11220	X	9878	-0-	-1342	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10226	-0-	-1213	-0-	10226	3			N	-0-					-0-
08	10695	X	10028	-0-	-667	-0-	10028	3			N	-0-					-0-
09	10140	X	9315	-0-	-825	-0-	9315	3			N	-0-					-0-
10	10230	X	9564	-0-	-666	-0-	9564	3			N	-0-					-0-
11	9900	X	9271	-0-	-629	-0-	9271	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17904	X	7094	-0-	-10810	-0-	823	1	6243	2	N	25					202
							28	9									
07	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	793	1	6314	3	N	3	176	1			29
							3	9									
08	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	812	1	6044	3	N	50					79
							55	9									
09	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	804	1	5626	3	N	43					122
							47	9									
10	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	835	1	5640	3	N	20					142
							22	9									
*11	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	746	1	5501	3	N	25					167
							28	9									

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

06	9240	X	6390	-0-	-2850	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	6825	-0-	-2289	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7231	-0-	-922	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6087	-0-	-1353	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6721	-0-	-936	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5412	-0-	-1578	-0-	5412	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

06	15540	X	13001	-0-	-2539	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	14166	-0-	-1582	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	13144	-0-	-1860	-0-	13144	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	12838	-0-	-872	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	12979	-0-	-1188	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	12238	-0-	-1472	-0-	12238	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

06	19629	X	19629	-0-	-0-	-0-	19629	2			N	-0-					-0-
07	21506	X	21506	-0-	-0-	-0-	21506	2			N	-0-					-0-
08	18526	X	18526	-0-	-0-	-0-	18526	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	14065	-0-	-5555	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
10	21514	X	15470	-0-	-6044	-0-	15470	2			N	-0-					-0-
11	20820	X	14934	-0-	-5886	-0-	14934	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

06	18810	X	17244	-0-	-1566	-0-	17244	2			N	-0-					-0-
07	20199	X	20199	-0-	-0-	-0-	20199	2			N	-0-					-0-
08	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	16104	-0-	-1146	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
10	20212	X	16569	-0-	-3643	-0-	16569	2			N	-0-					-0-
11	19560	X	15119	-0-	-4441	-0-	15119	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

06	10650	X	7929	-0-	-2721	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
07	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	10033	-0-	-600	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	8091	-0-	-2199	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	8554	-0-	-2110	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9974	-0-	-346	-0-	9974	2			N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	14790	X	13829	-0-	-961	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	13992	-0-	-547	-0-	13992	3			N	-0-					-0-
08	14353	X	13658	-0-	-695	-0-	13658	3			N	-0-					-0-
09	13890	X	12570	-0-	-1320	-0-	12570	3			N	-0-					-0-
10	14291	X	11429	-0-	-2862	-0-	11429	3			N	-0-					-0-
11	13830	X	10806	-0-	-3024	-0-	10806	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18690	X	14974	-0-	-3716	-0-	14974	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	16604	-0-	-3019	-0-	16604	3			N	-0-					-0-
08	21018	X	15496	-0-	-5522	-0-	15496	3			N	-0-					-0-
09	20340	X	14940	-0-	-5400	-0-	14940	3			N	-0-					-0-
10	21018	X	14846	-0-	-6172	-0-	14846	3			N	-0-					-0-
11	16080	X	13855	-0-	-2225	-0-	13855	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	6760	-0-	-770	-0-	6758	2	2	9	Y	2	2	8			9
07	7781	X	6518	-0-	-1263	-0-	6518	3			Y	-0-					9
08	6820	X	6088	-0-	-732	-0-	6088	3			Y	-0-					9
09	6750	X	5847	-0-	-903	-0-	5837	3	10	9	Y	9	15	1			3
10	6975	X	6809	-0-	-166	-0-	6809	3			Y	-0-					3
11	6750	X	6094	-0-	-656	-0-	6094	3			Y	-0-					3

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
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	588	1	35	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	533	1	6	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	682	N	634	-0-	-48	-0-	593	1	31	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	574	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	595	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	491	-0-	-109	-0-	484	1	7	9	Y	6	6	8			-0-

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
06	10440	X	9065	-0-	-1375	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9263	-0-	-533	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	7962	-0-	-1834	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	7276	-0-	-2204	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	6545	-0-	-2817	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	7088	-0-	-1972	-0-	7088	2			N	-0-					-0-

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
06	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	16911	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	17079	-0-	-343	-0-	17079	3			N	-0-					-0-
08	17453	X	16847	-0-	-606	-0-	16847	3			N	-0-					-0-
09	16920	X	16188	-0-	-732	-0-	16188	3			N	-0-					-0-
10	17484	X	16340	-0-	-1144	-0-	16340	3			N	-0-					-0-
11	16920	X	15469	-0-	-1451	-0-	15469	3			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

06	6660	X	5662	-0-	-998	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5417	-0-	-1372	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	5767	-0-	-557	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5372	-0-	-748	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	5869	-0-	-455	-0-	5869	3			N	-0-					-0-
*11	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

06	7590	X	6744	-0-	-846	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7117	-0-	-633	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	7012	-0-	-614	-0-	7012	3			N	-0-					-0-
09	7050	X	6572	-0-	-478	-0-	6572	3			N	-0-					-0-
10	7130	X	6613	-0-	-517	-0-	6613	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	6088	-0-	-812	-0-	6088	3			N	-0-					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

06	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	595	1	6772	2	N	9					128
							10	9									
07	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	620	1	7873	3	N	16					144
							18	9									
08	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	613	1	9886	3	N	26	1	8			169
							29	9									
09	7380	X	7130	-0-	-250	-0-	599	1	6500	3	N	28	96	1			101
							31	9									
10	8525	X	6504	-0-	-2021	-0-	620	1	5864	3	N	18					119
							20	9									
11	9750	X	6568	-0-	-3182	-0-	570	1	5989	3	N	8					127
							9	9									

MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 255724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4227 - 4260

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

06	19440	X	18129	-0-	-1311	-0-	18129	2			N	-0-					27
07	20088	X	18728	-0-	-1360	-0-	18637	3	91	9	N	83	104	1			6
08	20026	X	18530	-0-	-1496	-0-	18496	3	34	9	N	31					37
09	19380	X	17620	-0-	-1760	-0-	17536	3	84	9	N	76	93	1			20
10	20026	X	17850	-0-	-2176	-0-	17816	3	34	9	N	31					51
11	18120	X	17051	-0-	-1069	-0-	17045	3	6	9	N	5					56

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
06	13860	X	11974	-0-	-1886	-0-	11972	2	2	9	N	2	2	8			20
07	13857	X	12568	-0-	-1289	-0-	12498	3	70	9	N	64	84	1			-0-
08	13857	X	10908	-0-	-2949	-0-	10906	3	2	9	N	2					2
09	13410	X	11067	-0-	-2343	-0-	10994	3	73	9	N	66	61	1			7
10	13020	X	11856	-0-	-1164	-0-	11830	3	26	9	N	24					31
11	12150	X	11759	-0-	-391	-0-	11751	3	8	9	N	7					38

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
06	6060	X	4737	-0-	-1323	-0-	4735	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6386	X	4323	-0-	-2063	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	4618	-0-	-1768	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	4630	-0-	-1550	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4222	-0-	-676	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	2996	-0-	-1744	-0-	2996	3			N	-0-					-0-

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
06	20790	X	19270	-0-	-1520	-0-	19270	2			N	-0-					-0-
07	21483	X	20005	-0-	-1478	-0-	20005	3			N	-0-					-0-
08	21483	X	19339	-0-	-2144	-0-	19339	3			N	-0-					-0-
09	19260	X	18245	-0-	-1015	-0-	18245	3			N	-0-					-0-
10	19995	X	18410	-0-	-1585	-0-	18410	3			N	-0-					-0-
11	19350	X	17129	-0-	-2221	-0-	17129	3			N	-0-					-0-

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
06	14790	X	12884	-0-	-1906	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	10122	-0-	-4417	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	12887	-0-	-1652	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	12146	-0-	-1924	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	11198	-0-	-3031	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	12101	-0-	-769	-0-	12101	2			N	-0-					-0-

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
06	13260	X	11913	-0-	-1347	-0-	11913	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	11655	-0-	-2047	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	10822	-0-	-1609	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	11103	-0-	-927	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	10724	-0-	-1583	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	10559	-0-	-1351	-0-	10559	2			N	-0-					-0-

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
06	11910	X	10438	-0-	-1472	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	9559	-0-	-2283	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	5690	-0-	-6152	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	10545	-0-	-915	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10053	-0-	-735	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9409	-0-	-1031	-0-	9409	2			N	-0-					-0-

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
06	14100	X	12006	-0-	-2094	-0-	12006	2			Y	-0-					96
07	14074	X	12260	-0-	-1814	-0-	12260	3			Y	-0-					96
08	13268	X	12034	-0-	-1234	-0-	12034	3			Y	-0-					96
09	12690	X	11382	-0-	-1308	-0-	11382	3			Y	-0-					96
10	12865	X	11323	-0-	-1542	-0-	11323	3			Y	-0-					96
11	12000	X	10804	-0-	-1196	-0-	10804	3			Y	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12240	X	11505	-0-	-735	-0-	11505	2			Y	-0-					50
07	12369	X	11652	-0-	-717	-0-	11650	3	2	9	Y	2					52
08	12183	X	11179	-0-	-1004	-0-	11179	3			Y	-0-					52
09	11730	X	10420	-0-	-1310	-0-	10420	3			Y	-0-					52
10	12121	X	10804	-0-	-1317	-0-	10804	3			Y	-0-					52
11	11520	X	10132	-0-	-1388	-0-	10132	3			Y	-0-					52

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
06	10380	X	9171	-0-	-1209	-0-	9171	2			Y	-0-					76
07	10354	X	9186	-0-	-1168	-0-	9186	3			Y	-0-					76
08	10168	X	9102	-0-	-1066	-0-	9102	3			Y	-0-					76
09	9660	X	8394	-0-	-1266	-0-	8394	3			Y	-0-					76
10	9796	X	8748	-0-	-1048	-0-	8748	3			Y	-0-					76
11	9180	X	8452	-0-	-728	-0-	8452	3			Y	-0-					76

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
06	16230	X	15402	-0-	-828	-0-	15402	2			Y	-0-					15
07	16337	X	15227	-0-	-1110	-0-	15186	3	41	9	Y	37	46	1			6
08	16337	X	14105	-0-	-2232	-0-	14105	3			Y	-0-					6
09	15420	X	13440	-0-	-1980	-0-	13414	3	26	9	Y	24	26	1			4
10	15934	X	14822	-0-	-1112	-0-	14781	3	41	9	Y	37					41
11	15390	X	13573	-0-	-1817	-0-	13573	3			Y	-0-					41

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	28380	X	23314	-0-	-5066	-0-	23313	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	27745	X	24523	-0-	-3222	-0-	24523	3			N	-0-					-0-
08	27063	X	25041	-0-	-2022	-0-	25039	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	26190	X	23016	-0-	-3174	-0-	23014	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	26226	X	25506	-0-	-720	-0-	25505	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	24240	X	23280	-0-	-960	-0-	23280	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17550	X	14620	-0-	-2930	-0-	14620	2			Y	-0-					15
07	18135	X	14791	-0-	-3344	-0-	14754	3	37	9	Y	34	44	1			5
08	17484	X	14768	-0-	-2716	-0-	14768	3			Y	-0-					5
09	16260	X	14024	-0-	-2236	-0-	13995	3	29	9	Y	26	27	1			4
10	16244	X	9916	-0-	-6328	-0-	9902	3	14	9	Y	13					17
11	14610	X	12188	-0-	-2422	-0-	12188	3			Y	-0-					17

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19470	X	18071	-0-	-1399	-0-	18071	2			N	-0-					-0-
07	19561	X	18408	-0-	-1153	-0-	18408	3			N	-0-					-0-
08	19127	X	17991	-0-	-1136	-0-	17991	3			N	-0-					-0-
09	18210	X	17033	-0-	-1177	-0-	17033	3			N	-0-					-0-
10	18817	X	17349	-0-	-1468	-0-	17349	3			N	-0-					-0-
11	18060	X	15659	-0-	-2401	-0-	15659	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25387	X	25387	-0-	-0-	-0-	25387	2			N	-0-					-0-
07	26660	X	25935	-0-	-725	-0-	25935	3			N	-0-					-0-
08	26660	X	24746	-0-	-1914	-0-	24746	3			N	-0-					-0-
09	25800	X	23834	-0-	-1966	-0-	23834	3			N	-0-					-0-
10	26474	X	23980	-0-	-2494	-0-	23980	3			N	-0-					-0-
11	25380	X	23286	-0-	-2094	-0-	23286	3			N	-0-					-0-

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
06	18630	X	18043	-0-	-587	-0-	18042	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	19096	X	17648	-0-	-1448	-0-	17648	3			N	-0-					-0-
08	19282	X	18458	-0-	-824	-0-	18458	3			N	-0-					-0-
09	18660	X	17440	-0-	-1220	-0-	17440	3			N	-0-					-0-
10	19282	X	17289	-0-	-1993	-0-	17289	3			N	-0-					-0-
11	18030	X	15587	-0-	-2443	-0-	15587	3			N	-0-					-0-

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
06	27090	X	24575	-0-	-2515	-0-	24575	2			N	-0-					-0-
07	28427	X	24328	-0-	-4099	-0-	24328	2			N	-0-					-0-
08	28427	X	25494	-0-	-2933	-0-	25494	2			N	-0-					-0-
09	27510	X	24591	-0-	-2919	-0-	24591	2			N	-0-					-0-
10	26288	X	25061	-0-	-1227	-0-	25061	2			N	-0-					-0-
11	24660	X	24128	-0-	-532	-0-	24128	2			N	-0-					-0-

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
06	10020	X	6021	-0-	-3999	-0-	6020	2	1	9	Y	1	1	8			32
07	10354	X	5284	-0-	-5070	-0-	5284	3			Y	-0-					32
08	8990	X	4659	-0-	-4331	-0-	4659	3			Y	-0-					32
09	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	3			Y	-0-					32
10	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	3			Y	-0-					32
*11	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	3			Y	-0-					32

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
06	14160	X	13747	-0-	-413	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	12515	-0-	-1590	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	11807	-0-	-2298	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	8567	-0-	-5173	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	11658	-0-	-2540	-0-	11658	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	12442	-0-	-1298	-0-	12442	2			N	-0-					-0-

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
06	25500	X	23598	-0-	-1902	-0-	23598	2			N	-0-					-0-
07	26350	X	24748	-0-	-1602	-0-	24748	2			N	-0-					-0-
08	25637	X	23524	-0-	-2113	-0-	23524	2			N	-0-					-0-
09	24690	X	20652	-0-	-4038	-0-	20652	2			N	-0-					-0-
10	24738	X	20178	-0-	-4560	-0-	20178	2			N	-0-					-0-
11	23940	X	19153	-0-	-4787	-0-	19153	2			N	-0-					-0-

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
06	14640	X	13070	-0-	-1570	-0-	13070	2			Y	-0-					25
07	15128	X	13302	-0-	-1826	-0-	13302	3			Y	-0-					25
08	14260	X	13774	-0-	-486	-0-	13774	3			Y	-0-					25
09	13800	X	13490	-0-	-310	-0-	13438	3	52	9	Y	47	62	1			10
10	14260	X	13886	-0-	-374	-0-	13885	3	1	9	Y	1					11
*11	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	13640	3			Y	-0-					11

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
06	16410	X	14764	-0-	-1646	-0-	14763	2	1	9	Y	1	1	8			26
07	16957	X	14995	-0-	-1962	-0-	14995	3			Y	-0-					26
08	15934	X	14647	-0-	-1287	-0-	14647	3			Y	-0-					26
09	14760	X	14125	-0-	-635	-0-	14071	3	54	9	Y	49	65	1			10
10	15252	X	14333	-0-	-919	-0-	14332	3	1	9	Y	1					11
11	14760	X	11226	-0-	-3534	-0-	11226	3			Y	-0-					11

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
06	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10194	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	3			N	-0-					-0-
08	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	3			N	-0-					-0-
09	10110	X	9784	-0-	-326	-0-	9784	3			N	-0-					-0-
10	10447	X	9885	-0-	-562	-0-	9885	3			N	-0-					-0-
11	10110	X	9532	-0-	-578	-0-	9532	3			N	-0-					-0-

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
06	15390	X	9116	-0-	-6274	-0-	9115	2	1	9	N	1	1	8			31
07	15903	X	8935	-0-	-6968	-0-	8935	3			N	-0-					31
08	15903	X	7849	-0-	-8054	-0-	7849	3			N	-0-					31
09	14400	X	7607	-0-	-6793	-0-	7607	3			N	-0-					31
10	11346	X	7328	-0-	-4018	-0-	7328	3			N	-0-					31
11	9120	X	7372	-0-	-1748	-0-	7372	3			N	-0-					31

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
06	14100	X	11744	-0-	-2356	-0-	11743	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	3			N	-0-					-0-
08	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12458	3			N	-0-					-0-
09	11730	X	11491	-0-	-239	-0-	11491	3			N	-0-					-0-
10	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	12487	3			N	-0-					-0-
11	12060	X	11720	-0-	-340	-0-	11720	3			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	19	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14580	X	12103	-0-	-2477	-0-	12102	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14725	X	11872	-0-	-2853	-0-	11872	3			N	-0-					-0-
08	13919	X	8619	-0-	-5300	-0-	8619	3			N	-0-					-0-
09	13170	X	9817	-0-	-3353	-0-	9817	3			N	-0-					-0-
10	13144	X	9563	-0-	-3581	-0-	9563	3			N	-0-					-0-
11	12090	X	8483	-0-	-3607	-0-	8483	3			N	-0-					-0-

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
06	15840	X	12933	-0-	-2907	-0-	12933	2			N	-0-					8
07	15097	X	13344	-0-	-1753	-0-	13344	3			N	-0-					8
08	14601	X	13703	-0-	-898	-0-	13703	3			N	-0-					8
09	13560	X	12806	-0-	-754	-0-	12806	3			N	-0-					8
10	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	13407	3			N	-0-					8
11	13260	X	13192	-0-	-68	-0-	13192	3			N	-0-					8

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
06	11190	X	6777	-0-	-4413	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	6574	-0-	-4989	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	4339	-0-	-5643	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	1845	-0-	-7815	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	3997	-0-	-5179	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
*11	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			N	-0-					-0-

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
06	16050	X	14705	-0-	-1345	-0-	14696	2	9	9	Y	8	89	1	1	8	3
07	16306	X	14609	-0-	-1697	-0-	14609	3			Y	-0-					3
08	16089	X	14071	-0-	-2018	-0-	14049	3	22	9	Y	20	20	1			3
09	15270	X	13190	-0-	-2080	-0-	13190	3			Y	-0-					3
10	15314	X	13507	-0-	-1807	-0-	13507	3			Y	-0-					3
11	14700	X	13142	-0-	-1558	-0-	13142	3			Y	-0-					3

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
06	8130	X	7779	-0-	-351	-0-	7776	2	3	9	Y	3	46	1			5
07	8370	X	7145	-0-	-1225	-0-	7145	3			Y	-0-					5
08	8215	X	7532	-0-	-683	-0-	7521	3	11	9	Y	10	10	1			5
09	7830	X	7183	-0-	-647	-0-	7183	3			Y	-0-					5
10	8029	X	7357	-0-	-672	-0-	7357	3			Y	-0-					5
11	7770	X	6760	-0-	-1010	-0-	6760	3			Y	-0-					5

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16230	X	10235	-0-	-5995	-0-	10234	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	13950	X	9722	-0-	-4228	-0-	9722	3			N	-0-					-0-
08	11718	X	10980	-0-	-738	-0-	10980	3			N	-0-					-0-
09	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	3			N	-0-					-0-
10	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	12492	3			N	-0-					-0-
*11	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12649	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10050	X	7458	-0-	-2592	-0-	7454	2	4	9	Y	4	59	1			7
07	10075	X	8386	-0-	-1689	-0-	8386	3			Y	-0-					7
08	9641	X	7316	-0-	-2325	-0-	7305	3	11	9	Y	10	12	1			5
09	9120	X	8032	-0-	-1088	-0-	8032	3			Y	-0-					5
10	8835	X	8150	-0-	-685	-0-	8150	3			Y	-0-					5
11	8130	X	5509	-0-	-2621	-0-	5509	3			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	6743	-0-	-1297	-0-	6743	2			Y	-0-					8
07	7998	X	7574	-0-	-424	-0-	7574	3			Y	-0-					8
08	7998	X	7861	-0-	-137	-0-	7861	3			Y	-0-					8
09	7740	X	7400	-0-	-340	-0-	7400	3			Y	-0-					8
10	7626	X	7540	-0-	-86	-0-	7540	3			Y	-0-					8
11	7620	X	7163	-0-	-457	-0-	7163	3			Y	-0-					8

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
06	12300	X	11392	-0-	-908	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11574	-0-	-1012	-0-	11574	3			N	-0-					-0-
08	12586	X	11269	-0-	-1317	-0-	11269	3			N	-0-					-0-
09	11730	X	10795	-0-	-935	-0-	10795	3			N	-0-					-0-
10	12090	X	11056	-0-	-1034	-0-	11056	3			N	-0-					-0-
11	11400	X	10443	-0-	-957	-0-	10443	3			N	-0-					-0-

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
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5146	2	3	9	Y	3	3	8			29
07	5673	X	2612	-0-	-3061	-0-	2612	3			Y	-0-					29
08	6324	X	5210	-0-	-1114	-0-	5204	3	6	9	Y	5	29	1	1	8	4
09	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6772	3	23	9	Y	21					25
10	6324	X	5788	-0-	-536	-0-	5782	3	6	9	Y	5					30
11	5160	X	1823	-0-	-3337	-0-	1823	3			Y	-0-					30

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
06	19110	X	17666	-0-	-1444	-0-	17666	2			Y	-0-					159
07	19561	X	18251	-0-	-1310	-0-	18251	3			Y	-0-	94	1			65
08	19034	X	16685	-0-	-2349	-0-	16685	3			Y	-0-					65
09	18390	X	16461	-0-	-1929	-0-	16461	3			Y	-0-					65
10	19003	X	16204	-0-	-2799	-0-	16204	3			Y	-0-					65
11	17670	X	15141	-0-	-2529	-0-	15141	3			Y	-0-					65

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
06	7350	X	6934	-0-	-416	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
07	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
08	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	3			N	-0-					-0-
09	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	3			N	-0-					-0-
10	7626	X	7360	-0-	-266	-0-	7360	3			N	-0-					-0-
11	8250	X	7244	-0-	-1006	-0-	7244	3			N	-0-					-0-

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
06	8160	X	7353	-0-	-807	-0-	287	1	7000	2	N	60					157
							66	9									
07	8277	X	7826	-0-	-451	-0-	268	1	7535	3	N	21	166	1			12
							23	9									
08	8277	X	7897	-0-	-380	-0-	378	1	7497	3	N	20					32
							22	9									
09	8010	X	7801	-0-	-209	-0-	515	1	7267	3	N	17	2	8			47
							19	9									
10	7967	X	7436	-0-	-531	-0-	507	1	6914	3	N	14					61
							15	9									
11	7650	X	6948	-0-	-702	-0-	493	1	6430	3	N	23	69	1	3	8	12
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	1510	-0-	-3860	-0-	1510	2			Y	-0-					58
07	5549	X	1448	-0-	-4101	-0-	1448	3			Y	-0-					58
08	4402	X	1264	-0-	-3138	-0-	1264	3			Y	-0-					58
09	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4513	3	29	9	Y	26	12	8			72
10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5003	3	4	9	Y	4					76
*11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5042	3	22	9	Y	20	59	1	16	8	21

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4802	-0-	-58	-0-	390	1	4412	2	N	-0-					92
07	5425	X	5255	-0-	-170	-0-	400	1	4855	3	N	-0-					92
08	5518	X	5134	-0-	-384	-0-	403	1	4731	3	N	-0-					92
09	5340	X	5310	-0-	-30	-0-	390	1	4912	3	N	7	2	8			97
							8	9									
10	5518	X	5478	-0-	-40	-0-	401	1	5051	3	N	24	111	1			10
							26	9									
*11	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	390	1	4889	3	N	9	3	8			16
							10	9									

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
06	7140	X	6061	-0-	-1079	-0-	360	1	5701	2	N	-0-					22
07	7316	X	6467	-0-	-849	-0-	381	1	6086	3	N	-0-					22
08	7316	X	6425	-0-	-891	-0-	403	1	6008	3	N	13					35
							14	9									
09	6750	X	6274	-0-	-476	-0-	390	1	5875	3	N	8	3	8			40
							9	9									
10	6975	X	6503	-0-	-472	-0-	391	1	6111	3	N	1					41
							1	9									
11	6270	X	5738	-0-	-532	-0-	374	1	5353	3	N	10	4	8			47
							11	9									

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10830	X	9782	-0-	-1048	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9673	-0-	-960	-0-	9673	3			N	-0-					-0-
08	10354	X	9352	-0-	-1002	-0-	9352	3			N	-0-					-0-
09	10020	X	8810	-0-	-1210	-0-	8810	3			N	-0-					-0-
10	10354	X	8469	-0-	-1885	-0-	8469	3			N	-0-					-0-
11	9780	X	8728	-0-	-1052	-0-	8728	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11910	X	9377	-0-	-2533	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	7351	-0-	-4956	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	9716	-0-	-1475	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	3145	-0-	-6905	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	7864	-0-	-1839	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	6032	-0-	-3358	-0-	6032	2			N	-0-					-0-

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
06	22440	X	20578	-0-	-1862	-0-	20578	2			N	-0-					-0-
07	22590	X	22590	-0-	-0-	-0-	22590	2			N	-0-					-0-
08	22070	X	22070	-0-	-0-	-0-	22070	2			N	-0-					-0-
09	21155	X	21155	-0-	-0-	-0-	21155	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	21394	-0-	-1205	-0-	21394	2			N	-0-					-0-
11	21870	X	20023	-0-	-1847	-0-	20023	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13620	X	11983	-0-	-1637	-0-	11983	2			N	-0-					2
07	13702	X	12096	-0-	-1606	-0-	12096	3			N	-0-					2
08	13423	X	11918	-0-	-1505	-0-	11918	3			N	-0-					2
09	12660	X	11416	-0-	-1244	-0-	11416	3			N	-0-					2
10	12741	X	11494	-0-	-1247	-0-	11494	3			N	-0-					2
11	11970	X	10835	-0-	-1135	-0-	10835	3			N	-0-					2

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
06	18360	X	16258	-0-	-2102	-0-	16258	2			N	-0-					-0-
07	18321	X	14316	-0-	-4005	-0-	14316	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	16513	-0-	-1808	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	16144	-0-	-866	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	15384	-0-	-1480	-0-	15384	2			N	-0-					-0-
11	16260	X	15803	-0-	-457	-0-	15803	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26850	X	23986	-0-	-2864	-0-	23986	2			N	-0-					-0-
07	27466	X	24320	-0-	-3146	-0-	24320	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	23520	-0-	-2365	-0-	23520	2			N	-0-					-0-
09	24690	X	22354	-0-	-2336	-0-	22354	2			N	-0-					-0-
10	25451	X	21580	-0-	-3871	-0-	21580	2			N	-0-					-0-
11	24000	X	20705	-0-	-3295	-0-	20705	2			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	3839	-0-	-5251	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
07	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	10147	-0-	-21	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*12	9207	X	7718	-0-	-1489	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
*01	8866	X	7782	-0-	-1084	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
*02	7896	X	6938	-0-	-958	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
*03	8742	X	7671	-0-	-1071	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
*04	8280	X	7406	-0-	-874	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
*05	7781	X	7659	-0-	-122	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
*06	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7593	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
*08	7657	X	7478	-0-	-179	-0-	7478	3			N	-0-					-0-
*09	7590	X	7306	-0-	-284	-0-	7306	3			N	-0-					-0-
*10	7843	X	7048	-0-	-795	-0-	7048	3			N	-0-					-0-
*11	7590	X	6490	-0-	-1100	-0-	6490	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
07	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	3			N	-0-					-0-
08	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	4458	-0-	-2742	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
10	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	3			N	-0-					-0-
11	7200	X	5671	-0-	-1529	-0-	5671	3			N	-0-					-0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

06	11370	X	10292	-0-	-1078	-0-	10292	2			Y	-0-					6
07	11532	X	10296	-0-	-1236	-0-	10296	3			Y	-0-					6
08	11346	X	10030	-0-	-1316	-0-	10030	3			Y	-0-					6
09	10740	X	9479	-0-	-1261	-0-	9479	3			Y	-0-					6
10	10788	X	9682	-0-	-1106	-0-	9682	3			Y	-0-					6
11	10290	X	8958	-0-	-1332	-0-	8958	3			Y	-0-					6

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

06	12060	X	10960	-0-	-1100	-0-	10960	2			Y	-0-					8
07	12183	X	11339	-0-	-844	-0-	11339	3			Y	-0-					8
08	11935	X	11330	-0-	-605	-0-	11330	3			Y	-0-					8
09	11370	X	10697	-0-	-673	-0-	10697	3			Y	-0-					8
10	11656	X	10794	-0-	-862	-0-	10794	3			Y	-0-					8
11	10980	X	10233	-0-	-747	-0-	10233	3			Y	-0-					8

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

06	15150	X	14622	-0-	-528	-0-	14622	2			Y	-0-					18
07	15655	X	15536	-0-	-119	-0-	15536	3			Y	-0-					18
08	15562	X	15467	-0-	-95	-0-	15439	3	28	9	Y	25					43
09	15060	X	14958	-0-	-102	-0-	14890	3	68	9	Y	62	88	1			17
10	15531	X	15380	-0-	-151	-0-	15355	3	25	9	Y	23					40
11	15030	X	14809	-0-	-221	-0-	14796	3	13	9	Y	12					52

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

06	12630	X	10879	-0-	-1751	-0-	10879	2			Y	-0-					91
*07	12834	X	8559	-0-	-4275	-0-	8559	3			Y	-0-	81	1			10
*08	12183	X	9685	-0-	-2498	-0-	9685	3			Y	-0-					10
*09	10890	X	8421	-0-	-2469	-0-	8421	3			Y	-0-					10
*10	11253	X	9406	-0-	-1847	-0-	9406	3			Y	-0-					10
11	10890	X	9505	-0-	-1385	-0-	9505	3			Y	-0-					10

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	2	2	8			1
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	5	6	1			-0-
*08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	2					2
*09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	4	6	1			-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

06	15990	X	13571	-0-	-2419	-0-	13571	2			Y	-0-					15
07	16306	X	14283	-0-	-2023	-0-	14283	3			Y	-0-					15
08	16306	X	15453	-0-	-853	-0-	15453	3			Y	-0-					15
09	14550	X	14548	-0-	-2	-0-	14457	3	91	9	Y	83	79	1			19
10	15035	X	14547	-0-	-488	-0-	14526	3	21	9	Y	19					38
11	14940	X	14594	-0-	-346	-0-	14582	3	12	9	Y	11					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	20940	X	20107	-0-	-833	-0-	20106	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	21297	X	19828	-0-	-1469	-0-	19828	3			N	-0-					-0-
08	21297	X	19437	-0-	-1860	-0-	19437	3			N	-0-					-0-
09	20370	X	18459	-0-	-1911	-0-	18459	3			N	-0-					-0-
10	20770	X	18946	-0-	-1824	-0-	18946	3			N	-0-					-0-
11	20100	X	17174	-0-	-2926	-0-	17174	3			N	-0-					-0-

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
06	5340	X	1169	-0-	-4171	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3393	-0-	-1722	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
08	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
09	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
10	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	4114	-0-	-3386	-0-	4114	2			N	-0-					-0-

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
06	10740	X	8806	-0-	-1934	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	8833	-0-	-2358	-0-	8833	3			N	-0-					-0-
08	11191	X	9161	-0-	-2030	-0-	9161	3			N	-0-					-0-
09	10830	X	9644	-0-	-1186	-0-	9644	3			N	-0-					-0-
10	10292	X	8579	-0-	-1713	-0-	8579	3			N	-0-					-0-
11	8880	X	8506	-0-	-374	-0-	8506	3			N	-0-					-0-

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
06	6480	X	5380	-0-	-1100	-0-	5348	2	32	9	N	29					152
07	6355	X	5488	-0-	-867	-0-	5465	3	23	9	N	21					173
08	6045	X	5533	-0-	-512	-0-	5516	3	17	9	N	15	1	8			187
09	5520	X	5065	-0-	-455	-0-	5043	3	22	9	N	20	175	1			32
10	5673	X	5217	-0-	-456	-0-	5199	3	18	9	N	16					48
11	5370	X	4802	-0-	-568	-0-	4787	3	15	9	N	14					62

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
06	20460	X	15473	-0-	-4987	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	16018	-0-	-5124	-0-	16018	2			N	-0-					-0-
08	20801	X	-0-	-0-	-20801	-0-					N	-0-					-0-
09	18780	X	14124	-0-	-4656	-0-	14124	2			N	-0-					-0-
10	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	18027	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	-0-	-0-	-15510	-0-					N	-0-					-0-

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
06	8190	X	7733	-0-	-457	-0-	7733	2			N	-0-					142
07	8463	X	8095	-0-	-368	-0-	13	1	8082	3	N	-0-					142
08	8463	X	8026	-0-	-437	-0-	308	1	7709	3	N	8					150
							9	9									
09	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	598	1	8018	3	N	6	3	8			153
							7	9									
10	8401	X	7023	-0-	-1378	-0-	603	1	6419	3	N	1	138	1			16
							1	9									
11	7830	X	6940	-0-	-890	-0-	600	1	6332	3	N	7	3	8			20
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8190	X	4504	-0-	-3686	-0-	472	1	4026	2	N	5					22
							6	9									
07	7254	X	5524	-0-	-1730	-0-	490	1	5032	3	N	2					24
							2	9									
08	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	495	1	5923	3	N	13					37
							14	9									
09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	480	1	6231	3	N	11	4	8			44
							12	9									
10	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	496	1	6376	3	N	3					47
							3	9									
11	6210	X	5465	-0-	-745	-0-	470	1	4978	3	N	15	5	8			57
							17	9									

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	4398	-0-	-972	-0-	279	1	4119	2	Y	-0-					40
07	5549	X	4703	-0-	-846	-0-	291	1	4399	3	Y	12					52
							13	9									
08	5549	X	4380	-0-	-1169	-0-	282	1	4097	3	Y	1					53
							1	9									
09	5070	X	4329	-0-	-741	-0-	263	1	4056	3	Y	9	9	8			53
							10	9									
10	5115	X	4319	-0-	-796	-0-	259	1	4057	3	Y	3	50	1			6
							3	9									
11	4560	X	3854	-0-	-706	-0-	257	1	3586	3	Y	10	10	8			6
							11	9									

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	190	1	5365	2	Y	-0-					52
07	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	200	1	6098	3	Y	17					69
							19	9									
08	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	201	1	5927	3	Y	-0-					69
09	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	215	1	6078	3	Y	7	6	8			70
							8	9									
10	6634	X	6478	-0-	-156	-0-	237	1	6237	3	Y	4	66	1			8
							4	9									
11	6120	X	5813	-0-	-307	-0-	218	1	5586	3	Y	8	8	8			8
							9	9									

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
06	16830	X	12788	-0-	-4042	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	12558	-0-	-4213	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
08	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	10352	-0-	-2428	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	10600	-0-	-2606	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	10780	-0-	-2000	-0-	10780	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11730	X	11326	-0-	-404	-0-	870	1	9980	2	N	433	516	1			233
							476	9									
07	12121	X	11321	-0-	-800	-0-	894	1	9944	3	N	439	524	1			148
							483	9									
08	11780	X	10945	-0-	-835	-0-	874	1	9594	3	N	434	351	1			231
							477	9									
09	11340	X	10220	-0-	-1120	-0-	799	1	8996	3	N	386	347	1	10	8	260
							425	9									
10	11718	X	10231	-0-	-1487	-0-	825	1	8977	3	N	390	432	1			218
							429	9									
11	11340	X	9995	-0-	-1345	-0-	870	1	8693	3	N	393	349	1	12	8	250
							432	9									

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

06	15210	X	15122	-0-	-88	-0-	15122	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	13797	-0-	-1920	-0-	13797	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	-0-	-0-	-15717	-0-					N	-0-					-0-
09	15210	X	13045	-0-	-2165	-0-	13045	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	15057	-0-	-660	-0-	15057	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	-0-	-0-	-15120	-0-					N	-0-					-0-

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

06	5340	X	3930	-0-	-1410	-0-	190	1	3734	2	N	5					45
							6	9									
07	5394	X	4136	-0-	-1258	-0-	197	1	3937	3	N	2					47
							2	9									
08	4929	X	3953	-0-	-976	-0-	188	1	3765	3	N	-0-					47
09	4770	X	3850	-0-	-920	-0-	188	1	3651	3	N	10					57
							11	9									
10	4433	X	3887	-0-	-546	-0-	197	1	3670	3	N	18					75
							20	9									
11	3990	X	3797	-0-	-193	-0-	209	1	3584	3	N	4					79
							4	9									

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

06	16740	X	14496	-0-	-2244	-0-	14494	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	15593	X	14117	-0-	-1476	-0-	14117	3			N	-0-					-0-
08	15469	X	14109	-0-	-1360	-0-	14109	3			N	-0-					-0-
09	14970	X	13158	-0-	-1812	-0-	13158	3			N	-0-					-0-
10	15004	X	10942	-0-	-4062	-0-	10942	3			N	-0-					-0-
11	14490	X	11720	-0-	-2770	-0-	11720	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

06	20730	X	17615	-0-	-3115	-0-	17615	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	19084	-0-	-1841	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
08	20925	X	18491	-0-	-2434	-0-	18491	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	17509	-0-	-2351	-0-	17509	2			N	-0-					-0-
10	20243	X	16591	-0-	-3652	-0-	16591	2			N	-0-					-0-
11	18480	X	16911	-0-	-1569	-0-	16911	2			N	-0-					-0-

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
06	15480	X	13689	-0-	-1791	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	14873	-0-	-1123	-0-	14873	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	11351	-0-	-4645	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	8085	-0-	-6945	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	13266	-0-	-2265	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	12442	-0-	-1958	-0-	12442	2			N	-0-					-0-

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
06	16830	X	14176	-0-	-2654	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	14120	-0-	-2000	-0-	14120	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	12794	-0-	-2861	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	13880	-0-	-1180	-0-	13880	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	13849	-0-	-1620	-0-	13849	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	12531	-0-	-1659	-0-	12531	2			N	-0-					-0-

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
06	20190	X	16094	-0-	-4096	-0-	16093	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	20863	X	19695	-0-	-1168	-0-	19695	3			N	-0-					-0-
08	20584	X	19369	-0-	-1215	-0-	19369	3			N	-0-					-0-
09	18930	X	18495	-0-	-435	-0-	18495	3			N	-0-					-0-
10	19685	X	18516	-0-	-1169	-0-	18516	3			N	-0-					-0-
11	19050	X	16896	-0-	-2154	-0-	16896	3			N	-0-					-0-

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
06	19680	X	17636	-0-	-2044	-0-	17636	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	16003	-0-	-4333	-0-	16003	2			N	-0-					-0-
08	20336	X	16972	-0-	-3364	-0-	16972	2			N	-0-					-0-
09	17640	X	16999	-0-	-641	-0-	16999	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	15273	-0-	-2955	-0-	15273	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	15052	-0-	-2588	-0-	15052	2			N	-0-					-0-

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
06	28740	X	6237	-0-	-22503	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
07	29698	X	-0-	-0-	-29698	-0-					N	-0-					-0-
08	27962	X	25054	-0-	-2908	-0-	25054	2			N	-0-					-0-
09	27060	X	24470	-0-	-2590	-0-	24470	2			N	-0-					-0-
10	27962	X	27478	-0-	-484	-0-	27478	2			N	-0-					-0-
*11	25578	X	25578	-0-	-0-	-0-	25578	2			N	-0-					-0-

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
06	25800	X	21002	-0-	-4798	-0-	21002	2			N	-0-					-0-
07	25854	X	21560	-0-	-4294	-0-	21560	2			N	-0-					-0-
08	22382	X	21336	-0-	-1046	-0-	21336	2			N	-0-					-0-
09	21300	X	17095	-0-	-4205	-0-	17095	2			N	-0-					-0-
10	22010	X	17773	-0-	-4237	-0-	17773	2			N	-0-					-0-
11	21000	X	16761	-0-	-4239	-0-	16761	2			N	-0-					-0-

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
06	18840	X	14727	-0-	-4113	-0-	14727	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	15244	-0-	-4224	-0-	15244	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	15471	-0-	-3253	-0-	15471	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	15953	-0-	-1327	-0-	15953	2			N	-0-					-0-
10	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	13892	-0-	-1078	-0-	13892	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	24480	X	22028	-0-	-2452	-0-	22028	2			N	-0-					-0-
07	24087	X	22039	-0-	-2048	-0-	22039	2			N	-0-					-0-
08	23498	X	21111	-0-	-2387	-0-	21111	2			N	-0-					-0-
09	22500	X	19603	-0-	-2897	-0-	19603	2			N	-0-					-0-
10	23250	X	19314	-0-	-3936	-0-	19314	2			N	-0-					-0-
11	22020	X	18393	-0-	-3627	-0-	18393	2			N	-0-					-0-

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
06	17490	X	17442	-0-	-48	-0-	17441	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	17684	X	17684	-0-	-0-	-0-	17684	3			N	-0-					-0-
08	17794	X	17008	-0-	-786	-0-	17008	3			N	-0-					-0-
09	17430	X	16191	-0-	-1239	-0-	16191	3			N	-0-					-0-
10	18011	X	15644	-0-	-2367	-0-	15644	3			N	-0-					-0-
11	17430	X	14966	-0-	-2464	-0-	14966	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23370	X	17388	-0-	-5982	-0-	17387	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	24149	X	17518	-0-	-6631	-0-	17518	3			N	-0-					-0-
08	24149	X	17152	-0-	-6997	-0-	17152	3			N	-0-					-0-
09	22800	X	16381	-0-	-6419	-0-	16381	3			N	-0-					-0-
10	18817	X	17203	-0-	-1614	-0-	17203	3			N	-0-					-0-
11	17400	X	16714	-0-	-686	-0-	16714	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24660	X	22505	-0-	-2155	-0-	22505	2			N	-0-					-0-
07	25265	X	22795	-0-	-2470	-0-	22795	2			N	-0-					-0-
08	24583	X	22335	-0-	-2248	-0-	22335	2			N	-0-					-0-
09	23340	X	21268	-0-	-2072	-0-	21268	2			N	-0-					-0-
10	23591	X	21100	-0-	-2491	-0-	21100	2			N	-0-					-0-
11	22500	X	17576	-0-	-4924	-0-	17576	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24210	X	21917	-0-	-2293	-0-	21917	2			N	-0-					-0-
07	25017	X	21870	-0-	-3147	-0-	21870	2			N	-0-					-0-
08	24149	X	21139	-0-	-3010	-0-	21139	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	20627	-0-	-1843	-0-	20627	2			N	-0-					-0-
10	22661	X	21148	-0-	-1513	-0-	21148	2			N	-0-					-0-
11	21930	X	20053	-0-	-1877	-0-	20053	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15270	X	14427	-0-	-843	-0-	14427	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	14493	-0-	-1286	-0-	14493	3			N	-0-					-0-
08	14694	X	13740	-0-	-954	-0-	13740	3			N	-0-					-0-
09	14430	X	12890	-0-	-1540	-0-	12890	3			N	-0-					-0-
10	14911	X	13298	-0-	-1613	-0-	13298	3			N	-0-					-0-
11	14430	X	12848	-0-	-1582	-0-	12848	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24480	X	22713	-0-	-1767	-0-	22713	2			N	-0-					-0-
07	25296	X	22771	-0-	-2525	-0-	22771	3			N	-0-					-0-
08	24955	X	22914	-0-	-2041	-0-	22914	3			N	-0-					-0-
09	23730	X	21751	-0-	-1979	-0-	21751	3			N	-0-					-0-
10	23653	X	22411	-0-	-1242	-0-	22411	3			N	-0-					-0-
11	22710	X	21724	-0-	-986	-0-	21724	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15750	X	13409	-0-	-2341	-0-	13409	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	13285	-0-	-1688	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	13115	-0-	-1858	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	12047	-0-	-2113	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	11273	-0-	-2584	-0-	11273	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	11351	-0-	-2059	-0-	11351	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

06	29220	X	23659	-0-	-5561	-0-	23659	2			N	-0-					-0-
07	28675	X	22300	-0-	-6375	-0-	22300	2			N	-0-					-0-
08	28365	X	21822	-0-	-6543	-0-	21822	2			N	-0-					-0-
09	25770	X	20675	-0-	-5095	-0-	20675	2			N	-0-					-0-
10	24831	X	20040	-0-	-4791	-0-	20040	2			N	-0-					-0-
11	23670	X	18645	-0-	-5025	-0-	18645	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

06	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	10651	2			Y	-0-					26
07	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	3			Y	-0-					26
08	11749	X	10924	-0-	-825	-0-	10924	3			Y	-0-					26
09	11370	X	10719	-0-	-651	-0-	10719	3			Y	-0-					26
10	11749	X	9747	-0-	-2002	-0-	9747	3			Y	-0-					26
11	10650	X	9736	-0-	-914	-0-	9736	3			Y	-0-					26

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

06	12600	X	11821	-0-	-779	-0-	11819	2	2	9	Y	2	2	8			13
07	13020	X	12447	-0-	-573	-0-	12447	3			Y	-0-					13
08	13020	X	12988	-0-	-32	-0-	12988	3			Y	-0-					13
09	12000	X	10160	-0-	-1840	-0-	10143	3	17	9	Y	15	24	1			4
10	12462	X	2538	-0-	-9924	-0-	2538	3			Y	-0-					4
11	12570	X	8355	-0-	-4215	-0-	8355	3			Y	-0-					4

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

06	18540	X	8769	-0-	-9771	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
07	19158	X	9699	-0-	-9459	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	9745	-0-	-7088	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	10358	-0-	-4852	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	9983	-0-	-5052	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
*11	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	10128	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

06	12540	X	10959	-0-	-1581	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	11000	-0-	-1958	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	8827	-0-	-4131	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	9640	-0-	-2030	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	9251	-0-	-2064	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	7360	-0-	-3590	-0-	7360	2			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

06	17850	X	16420	-0-	-1430	-0-	16419	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	18445	X	16619	-0-	-1826	-0-	16619	3			N	-0-					-0-
08	17701	X	16408	-0-	-1293	-0-	16408	3			N	-0-					-0-
09	17130	X	15631	-0-	-1499	-0-	15631	3			N	-0-					-0-
10	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17644	3			N	-0-					-0-
*11	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	16459	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18210	X	16208	-0-	-2002	-0-	16207	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	18724	X	16131	-0-	-2593	-0-	16131	3			N	-0-					-0-
08	18724	X	16104	-0-	-2620	-0-	16104	3			N	-0-					-0-
09	18030	X	13489	-0-	-4541	-0-	13489	3			N	-0-					-0-
10	18631	X	14295	-0-	-4336	-0-	14295	3			N	-0-					-0-
11	16200	X	13540	-0-	-2660	-0-	13540	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9270	X	6554	-0-	-2716	-0-	6553	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9579	X	6846	-0-	-2733	-0-	6846	3			N	-0-					-0-
08	9579	X	7107	-0-	-2472	-0-	7107	3			N	-0-					-0-
09	8220	X	4135	-0-	-4085	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
10	8494	X	2198	-0-	-6296	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
11	6870	X	2847	-0-	-4023	-0-	2847	3			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15960	X	15425	-0-	-535	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	15728	-0-	-1415	-0-	15728	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	15385	-0-	-1758	-0-	15385	2			N	-0-					-0-
09	16590	X	14215	-0-	-2375	-0-	14215	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	13519	-0-	-3283	-0-	13519	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	13611	-0-	-1809	-0-	13611	2			N	-0-					-0-

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
06	2070	X	2035	-0-	-35	-0-	2031	2	4	9	Y	4	3	8			19
07	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			Y	-0-					19
*08	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2652	3	12	9	Y	11	26	1	1	8	3
*09	2040	X	574	-0-	-1466	-0-	574	3			Y	-0-					3
*10	2604	X	802	-0-	-1802	-0-	802	3			Y	-0-					3
11	2580	X	1453	-0-	-1127	-0-	1453	3			Y	-0-					3

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
06	18750	X	18117	-0-	-633	-0-	18117	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	17538	-0-	-1279	-0-	17538	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	17159	-0-	-1007	-0-	17159	2			N	-0-					-0-
09	18120	X	17393	-0-	-727	-0-	17393	2			N	-0-					-0-
10	18724	X	17640	-0-	-1084	-0-	17640	2			N	-0-					-0-
11	18120	X	16614	-0-	-1506	-0-	16614	2			N	-0-					-0-

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
06	33450	X	29119	-0-	-4331	-0-	29119	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	28430	-0-	-5391	-0-	28430	2			N	-0-					-0-
08	33821	X	27170	-0-	-6651	-0-	27170	2			N	-0-					-0-
09	29850	X	25281	-0-	-4569	-0-	25281	2			N	-0-					-0-
10	30845	X	24677	-0-	-6168	-0-	24677	2			N	-0-					-0-
11	29130	X	22719	-0-	-6411	-0-	22719	2			N	-0-					-0-

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
06	23580	X	21017	-0-	-2563	-0-	21017	2			N	-0-					-0-
07	24366	X	21641	-0-	-2725	-0-	21641	3			N	-0-					-0-
08	23498	X	21445	-0-	-2053	-0-	21445	3			N	-0-					-0-
09	22740	X	19881	-0-	-2859	-0-	19881	3			N	-0-					-0-
10	23064	X	19895	-0-	-3169	-0-	19895	3			N	-0-					-0-
11	21030	X	18821	-0-	-2209	-0-	18821	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	27150	X	24202	-0-	-2948	-0-	24201	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	28055	X	24011	-0-	-4044	-0-	24011	3			N	-0-					-0-
08	26970	X	23079	-0-	-3891	-0-	23079	3			N	-0-					-0-
09	24360	X	21692	-0-	-2668	-0-	21692	3			N	-0-					-0-
10	25172	X	22109	-0-	-3063	-0-	22109	3			N	-0-					-0-
11	24210	X	20656	-0-	-3554	-0-	20656	3			N	-0-					-0-

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
06	19140	X	18245	-0-	-895	-0-	18244	2	1	9	N	1	1	8			3
07	19592	X	18572	-0-	-1020	-0-	18572	3			N	-0-					3
08	19282	X	18176	-0-	-1106	-0-	18176	3			N	-0-					3
09	18450	X	17122	-0-	-1328	-0-	17058	3	64	9	N	58	46	1			15
10	19065	X	17430	-0-	-1635	-0-	17430	3			N	-0-					15
11	18240	X	16855	-0-	-1385	-0-	16855	3			N	-0-					15

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
06	600	N	506	-0-	-94	-0-	503	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
10	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-

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
06	9000	X	8575	-0-	-425	-0-	8574	2	1	9	Y	1	1	8			68
07	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	3			Y	-0-					68
08	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	3			Y	-0-					68
*09	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					Y	1	55	1			14
*10	10292	X	9846	-0-	-446	-0-	9844	3	2	9	Y	2					16
11	10800	X	9459	-0-	-1341	-0-	9458	3	1	9	Y	1					17

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	12660	X	12616	-0-	-44	-0-	12615	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14787	X	14070	-0-	-717	-0-	14070	3			N	-0-					-0-
08	14787	X	11614	-0-	-3173	-0-	11614	3			N	-0-					-0-
09	14310	X	7747	-0-	-6563	-0-	7747	3			N	-0-					-0-
10	14074	X	9501	-0-	-4573	-0-	9501	3			N	-0-					-0-
11	13620	X	8020	-0-	-5600	-0-	8020	3			N	-0-					-0-

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
06	9660	X	6926	-0-	-2734	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
07	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	7100	-0-	-2727	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	9014	-0-	-496	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	7734	-0-	-2651	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	8329	-0-	-1721	-0-	8329	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	20693	2	2	9	Y	2	2	8			48
07	21471	X	21471	-0-	-0-	-0-	21471	3			Y	-0-					48
08	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	20641	3			Y	-0-					48
09	20130	X	18916	-0-	-1214	-0-	18916	3			Y	-0-					48
10	20801	X	20161	-0-	-640	-0-	20161	3			Y	-0-					48
11	20130	X	18432	-0-	-1698	-0-	18432	3			Y	-0-					48

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

06	32100	X	30032	-0-	-2068	-0-	30032	2			N	-0-					-0-
07	31651	X	26330	-0-	-5321	-0-	26330	2			N	-0-					-0-
08	31496	X	24595	-0-	-6901	-0-	24595	2			N	-0-					-0-
09	30030	X	24087	-0-	-5943	-0-	24087	2			N	-0-					-0-
10	31031	X	24291	-0-	-6740	-0-	24291	2			N	-0-					-0-
11	30030	X	22433	-0-	-7597	-0-	22433	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

06	41130	X	33991	-0-	-7139	-0-	33991	2			N	-0-					-0-
07	42501	X	34760	-0-	-7741	-0-	34760	2			N	-0-					-0-
08	35728	X	35728	-0-	-0-	-0-	35728	2			N	-0-					-0-
09	33990	X	28173	-0-	-5817	-0-	28173	2			N	-0-					-0-
10	35123	X	28584	-0-	-6539	-0-	28584	2			N	-0-					-0-
11	34590	X	30073	-0-	-4517	-0-	30073	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

06	24240	X	20425	-0-	-3815	-0-	20425	2			N	-0-					-0-
07	24924	X	20191	-0-	-4733	-0-	20191	2			N	-0-					-0-
08	23343	X	20112	-0-	-3231	-0-	20112	2			N	-0-					-0-
09	22320	X	19814	-0-	-2506	-0-	19814	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	20414	-0-	-2650	-0-	20414	2			N	-0-					-0-
11	20430	X	18773	-0-	-1657	-0-	18773	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

06	55950	X	47224	-0-	-8726	-0-	47224	2			N	-0-					-0-
07	55676	X	46657	-0-	-9019	-0-	46657	2			N	-0-					-0-
08	53351	X	41635	-0-	-11716	-0-	41635	2			N	-0-					-0-
09	50520	X	37671	-0-	-12849	-0-	37671	2			N	-0-					-0-
10	48794	X	43706	-0-	-5088	-0-	43706	2			N	-0-					-0-
11	47220	X	38830	-0-	-8390	-0-	38830	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

06	26550	X	24924	-0-	-1626	-0-	24924	2			N	-0-					-0-
07	26753	X	22618	-0-	-4135	-0-	22618	2			N	-0-					-0-
08	26753	X	21227	-0-	-5526	-0-	21227	2			N	-0-					-0-
09	24960	X	20492	-0-	-4468	-0-	20492	2			N	-0-					-0-
10	25792	X	20602	-0-	-5190	-0-	20602	2			N	-0-					-0-
11	24930	X	21166	-0-	-3764	-0-	21166	2			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

06	25650	X	22319	-0-	-3331	-0-	22317	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	24955	X	22424	-0-	-2531	-0-	22424	3			N	-0-					-0-
08	24955	X	20434	-0-	-4521	-0-	20434	3			N	-0-					-0-
09	23550	X	19871	-0-	-3679	-0-	19871	3			N	-0-					-0-
10	23064	X	21954	-0-	-1110	-0-	21954	3			N	-0-					-0-
11	22320	X	20290	-0-	-2030	-0-	20290	3			N	-0-					-0-

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
06	9090	X	8132	-0-	-958	-0-	8132	2			Y	-0-					35
07	9176	X	8360	-0-	-816	-0-	8360	3			Y	-0-					35
08	9021	X	8284	-0-	-737	-0-	8284	3			Y	-0-					35
09	8550	X	7838	-0-	-712	-0-	7826	3	12	9	Y	11	19	1			27
10	8618	X	8040	-0-	-578	-0-	8040	3			Y	-0-					27
11	8130	X	7672	-0-	-458	-0-	7672	3			Y	-0-					27

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12480	X	10723	-0-	-1757	-0-	9560	2	1163	9	N	1057	1213	1			270
07	12896	X	10417	-0-	-2479	-0-	609	1	8698	3	N	1009	1070	1			209
							1110	9									
08	11501	X	10029	-0-	-1472	-0-	580	1	8444	3	N	914	867	1			256
							1005	9									
09	11130	X	10311	-0-	-819	-0-	587	1	8631	3	N	994	1068	1			182
							1093	9									
10	11067	X	10348	-0-	-719	-0-	610	1	8598	3	N	1036	1046	1			172
							1140	9									
11	10710	X	8940	-0-	-1770	-0-	600	1	7177	3	N	1057	894	1			335
							1163	9									

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

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

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
06	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
07	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	10952	-0-	-1262	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	10126	-0-	-1844	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	10263	-0-	-2106	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	10200	-0-	-1770	-0-	10200	2			N	-0-					-0-

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
06	22470	X	13907	-0-	-8563	-0-	13904	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	19561	X	13947	-0-	-5614	-0-	13947	3			N	-0-					-0-
08	17267	X	14404	-0-	-2863	-0-	14403	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	16710	X	6252	-0-	-10458	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
10	17267	X	8452	-0-	-8815	-0-	8452	3			N	-0-					-0-
11	13950	X	8634	-0-	-5316	-0-	8634	3			N	-0-					-0-

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
06	9540	X	8360	-0-	-1180	-0-	8358	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	9858	X	7647	-0-	-2211	-0-	7647	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	6667	-0-	-2261	-0-	6667	3			N	-0-					-0-
09	8640	X	7560	-0-	-1080	-0-	7560	3			N	-0-					-0-
10	8928	X	7836	-0-	-1092	-0-	7836	3			N	-0-					-0-
11	8370	X	7802	-0-	-568	-0-	7802	3			N	-0-					-0-

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
06	28560	X	24962	-0-	-3598	-0-	24961	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	27900	X	25131	-0-	-2769	-0-	25131	3			N	-0-					-0-
08	27621	X	24673	-0-	-2948	-0-	24673	3			N	-0-					-0-
09	26250	X	22897	-0-	-3353	-0-	22897	3			N	-0-					-0-
10	26443	X	23300	-0-	-3143	-0-	23300	3			N	-0-					-0-
11	24960	X	22200	-0-	-2760	-0-	22200	3			N	-0-					-0-

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
06	8190	X	6854	-0-	-1336	-0-	6682	2	172	9	N	156	171	1			204
07	8463	X	7016	-0-	-1447	-0-	6862	3	154	9	N	140	177	1			167
08	7192	X	7013	-0-	-179	-0-	6811	3	202	9	N	184	174	1			177
09	6960	X	6727	-0-	-233	-0-	6449	3	278	9	N	253	344	1			86
10	7192	X	6609	-0-	-583	-0-	6375	3	234	9	N	213	172	1			127
11	6840	X	6420	-0-	-420	-0-	6207	3	213	9	N	194	167	1			154

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
06	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8535	2	161	9	N	146	175	1			197
07	8959	X	8612	-0-	-347	-0-	613	1	7887	3	N	102	173	1			126
							112	9									
08	8959	X	8496	-0-	-463	-0-	619	1	7735	3	N	129	173	1			82
							142	9									
09	8700	X	7879	-0-	-821	-0-	588	1	7171	3	N	109					191
							120	9									
10	8990	X	8203	-0-	-787	-0-	620	1	7472	3	N	101	170	1			122
							111	9									
11	8700	X	7601	-0-	-1099	-0-	599	1	6839	3	N	148	175	1			95
							163	9									

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

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

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

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

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

06	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	7925	-0-	-3700	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	8418	-0-	-3207	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	7574	-0-	-3676	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	8163	-0-	-2377	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	1026	-0-	-7134	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

06	26820	X	23684	-0-	-3136	-0-	23684	2			N	-0-					-0-
07	27063	X	24049	-0-	-3014	-0-	24049	3			N	-0-					-0-
08	26288	X	23625	-0-	-2663	-0-	23625	3			N	-0-					-0-
09	24510	X	22755	-0-	-1755	-0-	22755	3			N	-0-					-0-
10	24645	X	22975	-0-	-1670	-0-	22975	3			N	-0-					-0-
11	23670	X	21960	-0-	-1710	-0-	21960	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	W	5066	-0-	5066	172790	5064	2	2	9	Y	2	2	8			26
07	0	W	5142	-0-	5142	177932	5142	3			Y	-0-					26
08	0	W	6464	-0-	6464	184396	6464	3			Y	-0-					26
*09	184396	X	-0-	-0-	-184396	-0-					Y	1	22	1			5
*10	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	3			Y	-0-					5
11	6270	X	5073	-0-	-1197	-0-	5073	3			Y	-0-					5

LYONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264879 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5497 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

06	12450	X	11526	-0-	-924	-0-	11525	2	1	9	Y	1	1	8			25
07	12400	X	11980	-0-	-420	-0-	11980	3			Y	-0-					25
08	12400	X	11294	-0-	-1106	-0-	11294	3			Y	-0-					25
09	11670	X	11261	-0-	-409	-0-	11243	3	18	9	Y	16	26	1			15
10	11966	X	11035	-0-	-931	-0-	11035	3			Y	-0-					15
11	11580	X	10905	-0-	-675	-0-	10905	3			Y	-0-					15

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

06	9840	X	436	-0-	-9404	-0-	434	2	2	9	Y	2	2	8			108
07	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-					108
08	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					Y	-0-					108
09	8940	X	8020	-0-	-920	-0-	8020	3			Y	-0-					108
10	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	3			Y	-0-					108
*11	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	3			Y	-0-					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15397	X	15397	-0-	-0-	-0-	15395	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	15985	X	15985	-0-	-0-	-0-	15985	3			N	-0-					-0-
08	16926	X	15298	-0-	-1628	-0-	15298	3			N	-0-					-0-
09	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	16622	3			N	-0-					-0-
10	16926	X	14900	-0-	-2026	-0-	14900	3			N	-0-					-0-
11	15480	X	12974	-0-	-2506	-0-	12974	3			N	-0-					-0-

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
06	32520	X	28869	-0-	-3651	-0-	28860	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	26602	X	26602	-0-	-0-	-0-	26602	3			N	-0-					-0-
08	31744	X	27130	-0-	-4614	-0-	27130	3			N	-0-					-0-
09	29940	X	24655	-0-	-5285	-0-	24655	3			N	-0-					-0-
10	30318	X	25456	-0-	-4862	-0-	25456	3			N	-0-					-0-
11	28860	X	24613	-0-	-4247	-0-	24612	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
06	12630	X	10024	-0-	-2606	-0-	10022	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	3			N	-0-					-0-
08	12152	X	9631	-0-	-2521	-0-	9631	3			N	-0-					-0-
09	11460	X	9829	-0-	-1631	-0-	9829	3			N	-0-					-0-
10	10819	X	9961	-0-	-858	-0-	9961	3			N	-0-					-0-
11	10020	X	9075	-0-	-945	-0-	9075	3			N	-0-					-0-

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
06	16890	X	6745	-0-	-10145	-0-	6739	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	3			N	-0-					-0-
08	10571	X	7035	-0-	-3536	-0-	7035	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	8062	-0-	-758	-0-	8062	3			N	-0-					-0-
10	10478	X	6964	-0-	-3514	-0-	6964	3			N	-0-					-0-
11	10140	X	6865	-0-	-3275	-0-	6865	3			N	-0-					-0-

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
06	41370	X	33052	-0-	-8318	-0-	33052	2			N	-0-					33
07	40579	X	33208	-0-	-7371	-0-	33208	3			N	-0-					33
08	37665	X	30679	-0-	-6986	-0-	30679	3			N	-0-					33
09	35820	X	29781	-0-	-6039	-0-	29744	3	37	9	N	34	48	1			19
10	35557	X	30073	-0-	-5484	-0-	30071	3	2	9	N	2					21
11	33060	X	26923	-0-	-6137	-0-	26923	3			N	-0-					21

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	519199	X	19688	-0-	-499511	-0-	19688	2			N	-0-					83
07	100936	X	23397	-0-	-77539	-0-	23391	3	6	9	N	5	69	1			19
08	27838	X	16350	-0-	-11488	-0-	16350	3			N	-0-					19
09	24780	X	16350	-0-	-8430	-0-	16350	3			N	-0-					19
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	22650	X	NO RPT	-0-	-22650	-0-					N	NO RPT					19

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

06	T. A.	8792	-0-	8792	69109	486	1	7455	2	N	774	739	1			197
						851	9									
07	T. A.	8979	-0-	8979	78088	508	1	7694	3	N	706	719	1			184
						777	9									
08	SHUT IN	8919	-0-	8919	87007	510	1	7709	3	N	636	726	1			94
						700	9									
09	SHUT IN	8581	-0-	8581	95588	540	1	7419	3	N	565	542	1			117
						622	9									
10	SHUT IN	8614	-0-	8614	104202	583	1	7471	3	N	509	364	1			262
						560	9									
11	SHUT IN	8229	-0-	8229	112431	596	1	7130	3	N	457	547	1			172
						503	9									

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

06	T. A.	9402	-0-	9402	81643	566	1	8271	2	N	514	541	1			179
						565	9									
07	T. A.	10551	-0-	10551	92194	638	1	9321	3	N	538	535	1			182
						592	9									
08	T. A.	10314	-0-	10314	102508	682	1	9103	3	N	481	539	1			124
						529	9									
09	SHUT IN	9884	-0-	9884	112392	597	1	8812	3	N	432	352	1			204
						475	9									
10	SHUT IN	9844	-0-	9844	122236	618	1	8805	3	N	383	545	1			42
						421	9									
11	SHUT IN	8508	-0-	8508	130744	555	1	7655	3	N	271	182	1			131
						298	9									

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. N/A

06	T. A.	4870	-0-	4870	61593	617	1	3328	2	N	841	733	1			327
						925	9									
07	T. A.	4063	-0-	4063	65656	647	1	2646	3	N	700	901	1			126
						770	9									
08	T. A.	3984	-0-	3984	69640	601	1	2625	3	N	689	736	1			79
						758	9									
09	SHUT IN	3698	-0-	3698	73338	594	1	2430	3	N	613	557	1			135
						674	9									
10	SHUT IN	3552	-0-	3552	76890	570	1	2382	3	N	545	526	1			154
						600	9									
11	SHUT IN	3511	-0-	3511	80401	549	1	2381	3	N	528	547	1			135
						581	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	T. A.		5390	-0-		5390	53441	533	1	4166	2	N	628	698	1			216
								691	9									
07	T. A.		4918	-0-		4918	58359	535	1	3819	3	N	513	680	1			49
								564	9									
08	T. A.		6426	-0-		6426	64785	507	1	5379	3	N	491	435	1			105
								540	9									
09	SHUT IN		4569	-0-		4569	69354	497	1	3703	3	N	335	361	1			79
								369	9									
10	SHUT IN		4203	-0-		4203	73557	519	1	3388	3	N	269	180	1			168
								296	9									
11	SHUT IN		4322	-0-		4322	77879	492	1	3478	3	N	320	366	1			122
								352	9									

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. 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
06	T. A.		3153	-0-		3153	35105	697	1	1786	2	N	609	694	1			30
								670	9									
07	T. A.		3128	-0-		3128	38233	711	1	1738	3	N	617	511	1			136
								679	9									
08	SHUT IN		3086	-0-		3086	41319	688	1	1751	3	N	588	524	1			200
								647	9									
09	SHUT IN		2941	-0-		2941	44260	648	1	1725	3	N	516	538	1	1	8	177
								568	9									
10	SHUT IN		2276	-0-		2276	46536	638	1	1174	3	N	422	352	1			247
								464	9									
11	SHUT IN		2570	-0-		2570	49106	594	1	1522	3	N	413	551	1			109
								454	9									

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	T. A.		3089	-0-		3089	31952	475	1	2010	2	N	549	522	1			206
								604	9									
07	T. A.		3172	-0-		3172	35124	534	1	2063	3	N	523	527	1			202
								575	9									
08	T. A.		3052	-0-		3052	38176	596	1	1981	3	N	432	592	1			42
								475	9									
09	SHUT IN		2893	-0-		2893	41069	588	1	1875	3	N	391	356	1			77
								430	9									
10	SHUT IN		1230	-0-		1230	42299	558	1	509	3	N	148					225
								163	9									
11	SHUT IN		2202	-0-		2202	44501	633	1	1293	3	N	251	366	1			110
								276	9									

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	T. A.		4576	-0-		4576	55056	629	1	3054	2	N	812	1044	1			82
								893	9									
07	T. A.		4372	-0-		4372	59428	637	1	2914	3	N	746	688	1			140
								821	9									
08	T. A.		4029	-0-		4029	63457	617	1	2688	3	N	658	515	1			283
								724	9									
09	SHUT IN		3624	-0-		3624	67081	590	1	2430	3	N	549	723	1			109
								604	9									
10	SHUT IN		3527	-0-		3527	70608	506	1	2426	3	N	541	366	1			284
								595	9									
11	SHUT IN		3226	-0-		3226	73834	467	1	2288	3	N	428	547	1			165
								471	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		12955	-0-	12955	320654	12764	2	191	9	N	174	179	1			162
07	T. A.		12864	-0-	12864	333518	12682	3	182	9	N	165	171	1			156
08	SHUT IN		12275	-0-	12275	345793	12086	3	189	9	N	172					328
09	SHUT IN		11285	-0-	11285	357078	11133	3	152	9	N	138	172	1			294
10	SHUT IN		11320	-0-	11320	368398	11154	3	166	9	N	151	358	1			87
11	SHUT IN		10547	-0-	10547	378945	10384	3	163	9	N	148					235

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

06	T. A.		13882	-0-	13882	332729	13615	2	267	9	N	243					343
07	0	Z	13469	-0-	13469	346198	13202	3	267	9	N	243	349	1			237
08	0	Z	12977	-0-	12977	359175	12727	3	250	9	N	227	344	1			120
09	0	Z	12169	-0-	12169	371344	11930	3	239	9	N	217	176	1			161
10	0	Z	12149	-0-	12149	383493	11907	3	242	9	N	220	184	1			197
11	0	Z	11233	-0-	11233	394726	11004	3	229	9	N	208	181	1			224

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

06	T. A.		13630	-0-	13630	319791	13453	2	177	9	N	161					232
07	SHUT IN		13457	-0-	13457	333248	13289	3	168	9	N	153	177	1			208
08	SHUT IN		12849	-0-	12849	346097	12693	3	156	9	N	142	174	1			176
09	SHUT IN		11963	-0-	11963	358060	11820	3	143	9	N	130	175	1			131
10	SHUT IN		12007	-0-	12007	370067	11855	3	152	9	N	138	175	1			94
11	SHUT IN		11008	-0-	11008	381075	10868	3	140	9	N	127					221

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

06	T. A.		13680	-0-	13680	312097	13512	2	168	9	N	153					232
07	T. A.		13645	-0-	13645	325742	13483	3	162	9	N	147	177	1			202
08	SHUT IN		13024	-0-	13024	338766	12871	3	153	9	N	139	170	1			171
09	SHUT IN		12152	-0-	12152	350918	12006	3	146	9	N	133	181	1			123
10	SHUT IN		12236	-0-	12236	363154	12085	3	151	9	N	137	176	1			84
11	SHUT IN		10078	-0-	10078	373232	29	1	9925	3	N	113					197
							124	9									

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

06	T. A.		11914	-0-	11914	285349	11346	2	568	9	N	516	537	1			115
*07	297139	X	11790	-0-	-285349	-0-	11239	3	551	9	N	501	517	1			99
*08	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	10706	3	515	9	N	468	350	1			217
*09	787	X	787	-0-	-0-	-0-	580	1	163	3	N	40	181	1			76
							44	9									
*10	809	X	809	-0-	-0-	-0-	646	1	163	9	N	148	165	1			59
*11	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	720	1	70	3	N	259	171	1			147
							285	9									

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

06	T. A.		9821	-0-	9821	235630	9512	2	309	9	N	281	344	1			105
*07	245358	X	9728	-0-	-235630	-0-	9429	3	299	9	N	272	171	1			206
*08	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9010	3	284	9	N	258	354	1			110
*09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	411	1	2421	3	N	67					177
							74	9									
*10	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	321	1	5622	3	N	230	340	1			67
							253	9									
*11	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	254	1	6914	3	N	202	162	1			107
							222	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	T. A.		9966	-0-	9966	214153	9701	2	265	9	N	241					311
07	T. A.		9993	-0-	9993	224146	9739	3	254	9	N	231	358	1			184
08	SHUT IN		10216	-0-	10216	234362	9992	3	224	9	N	204	173	1			215
09	SHUT IN		9308	-0-	9308	243670	9110	3	198	9	N	180	176	1			219
10	SHUT IN		9133	-0-	9133	252803	8929	3	204	9	N	185	162	1			242
11	SHUT IN		8424	-0-	8424	261227	8224	3	200	9	N	182	355	1			69

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

06	T. A.		7031	-0-	7031	185076	869	1	5810	2	N	320					371
							352	9									
07	T. A.		7476	-0-	7476	192552	867	1	6256	3	N	321	526	1			166
							353	9									
08	SHUT IN		9712	-0-	9712	202264	9367	3	345	9	N	314	350	1			130
09	SHUT IN		8796	-0-	8796	211060	8508	3	288	9	N	262	179	1	1	8	212
10	SHUT IN		8376	-0-	8376	219436	8086	3	290	9	N	264	339	1			137
11	SHUT IN		7752	-0-	7752	227188	7289	3	463	9	N	421	185	1	173	8	200

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

06	T. A.		6174	-0-	6174	137013	268	1	5600	2	N	278	172	1			210
							306	9									
07	T. A.		4901	-0-	4901	141914	356	1	4324	3	N	201	347	1			64
							221	9									
08	SHUT IN		2800	-0-	2800	144714	565	1	1974	3	N	237	176	1			125
							261	9									
09	SHUT IN		4783	-0-	4783	149497	4519	3	264	9	N	240	162	1			203
10	SHUT IN		5457	-0-	5457	154954	5190	3	267	9	N	243	342	1			104
11	SHUT IN		5092	-0-	5092	160046	4855	3	237	9	N	215	178	1			141

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

06	T. A.		6483	-0-	6483	148449	125	1	6040	2	N	289	349	1			74
							318	9									
07	T. A.		7100	-0-	7100	155549	69	1	6710	3	N	292	173	1			193
							321	9									
08	T. A.		7250	-0-	7250	162799	6967	3	283	9	N	257	351	1			99
09	SHUT IN		6664	-0-	6664	169463	6411	3	253	9	N	230	170	1			159
10	SHUT IN		6428	-0-	6428	175891	6186	3	242	9	N	220	165	1			214
11	SHUT IN		6043	-0-	6043	181934	5808	3	235	9	N	214	356	1			72

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

06	T. A.		13709	-0-	13709	304617	13125	2	584	9	N	531	524	1			173
*07	314846	X	10229	-0-	-304617	-0-	9686	3	543	9	N	494	511	1			156
*08	38037	X	14991	-0-	-23046	-0-	457	1	13842	3	N	629	691	1			94
							692	9									
*09	36810	X	17562	-0-	-19248	-0-	346	1	16525	3	N	628	510	1			212
							691	9									
*10	38037	X	10852	-0-	-27185	-0-	109	1	10376	3	N	334	537	1			9
							367	9									
*11	36810	X	423	-0-	-36387	-0-	337	1	86	9	N	78	10	8			77

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		16807	-0-	16807	364180	16312	2	495	9	N	450	520	1			69
07	0	W	17906	-0-	17906	382086	17434	3	472	9	N	429	337	1			161
08	0	W	18582	-0-	18582	400668	18134	3	448	9	N	407	518	1			50
09	0	W	12836	-0-	12836	413504	164	1	12283	3	N	354	350	1			54
							389	9									
10	0	W	11118	-0-	11118	424622	228	1	10571	3	N	290	169	1			175
							319	9									
11	0	W	8492	-0-	8492	433114	302	1	8017	3	N	157	179	1			153
							173	9									

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		23418	-0-	23418	376225	22910	2	508	9	N	462	521	1			73
*07	400548	X	24323	-0-	-376225	-0-	23755	3	568	9	N	516	520	1			69
*08	42160	X	23987	-0-	-18173	-0-	23445	3	542	9	N	493	512	1			50
*09	40800	X	22181	-0-	-18619	-0-	63	1	21630	3	N	444	352	1			142
							488	9									
*10	42160	X	10985	-0-	-31175	-0-	42	1	10689	3	N	231	350	1			23
							254	9									
*11	40800	X	494	-0-	-40306	-0-	320	1	135	3	N	35	6	8			52
							39	9									

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		21293	-0-	21293	275467	20788	2	505	9	N	459	514	1			57
07	T. A.		20122	-0-	20122	295589	19637	3	485	9	N	441	345	1	1	8	152
08	0	Z	19294	-0-	19294	314883	18844	3	450	9	N	409	500	1	1	8	60
09	0	Z	18404	-0-	18404	333287	17982	3	422	9	N	384	342	1	1	8	101
10	0	Z	9113	-0-	9113	342400	8914	3	199	9	N	181	173	1			109
11	0	Z	237	-0-	237	342637	231	1	6	9	N	5	97	1	2	8	15

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		23523	-0-	23523	292154	22750	2	773	9	N	703	683	1			191
07	T. A.		23086	-0-	23086	315240	22343	3	743	9	N	675	691	1	1	8	174
08	SHUT IN		22513	-0-	22513	337753	21847	3	666	9	N	605	691	1	1	8	87
09	SHUT IN		21313	-0-	21313	359066	20679	3	634	9	N	576	488	1	1	8	174
10	SHUT IN		18229	-0-	18229	377295	17725	3	504	9	N	458	555	1			77
11	SHUT IN		1069	-0-	1069	378364	1023	1	46	9	N	42	67	1	3	8	49

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
06	T. A.		29803	-0-	29803	424096	1149	1	26429	2	N	2023	1745	1	1	8	351
							2225	9									
07	0	Z	29967	-0-	29967	454063	1175	1	26644	3	N	1953	1903	1	2	8	399
							2148	9									
08	0	Z	30473	-0-	30473	484536	1203	1	27255	3	N	1832	2076	1	8	8	147
							2015	9									
09	0	Z	28009	-0-	28009	512545	1168	1	25038	3	N	1639	1602	1	7	8	177
							1803	9									
10	0	Z	26377	-0-	26377	538922	1202	1	23357	3	N	1653	1789	1	2	8	39
							1818	9									
11	0	Z	22483	-0-	22483	561405	1130	1	19882	3	N	1337	1092	1			284
							1471	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		11322	-0-		11322	181693	1165	1	9178	2	N	890	833	1	2	8	110
								979	9									
07	0	Z	11248	-0-		11248	192941	1242	1	8864	3	N	1038	869	1	3	8	276
								1142	9									
08	0	Z	9074	-0-		9074	202015	1207	1	6932	3	N	850	1030	1	9	8	87
								935	9									
09	0	Z	5860	-0-		5860	207875	1155	1	4145	3	N	509	534	1	8	8	54
								560	9									
10	0	Z	5059	-0-		5059	212934	1211	1	3290	3	N	507	359	1	2	8	200
								558	9									
11	0	Z	5392	-0-		5392	218326	1145	1	3762	3	N	441	537	1			104
								485	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		15801	-0-		15801	213991	267	1	13832	2	N	1547	1600	1	1	8	162
								1702	9									
07	T. A.		14194	-0-		14194	228185	312	1	12277	3	N	1459	1396	1	1	8	224
								1605	9									
08	SHUT IN		11156	-0-		11156	239341	325	1	9740	3	N	992	1047	1	5	8	164
								1091	9									
09	SHUT IN		11096	-0-		11096	250437	308	1	9554	3	N	1122	1075	1	5	8	206
								1234	9									
10	SHUT IN		10302	-0-		10302	260739	303	1	8873	3	N	1024	902	1	2	8	326
								1126	9									
11	SHUT IN		8897	-0-		8897	269636	288	1	7588	3	N	928	1086	1			168
								1021	9									

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1996	-0-		1996	73958	729	1	1093	2	N	158	179	1			97
								174	9									
07	SHUT IN		3181	-0-		3181	77139	896	1	2073	3	N	193	173	1			117
								212	9									
08	SHUT IN		5665	-0-		5665	82804	888	1	4587	3	N	173	178	1	2	8	110
								190	9									
09	SHUT IN		3417	-0-		3417	86221	863	1	2383	3	N	155	174	1	12	8	79
								171	9									
10	SHUT IN		2376	-0-		2376	88597	807	1	1423	3	N	133	182	1			30
								146	9									
11	SHUT IN		2159	-0-		2159	90756	852	1	1146	3	N	146	1	8			175
								161	9									

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		6607	-0-		6607	131096	103	1	6380	2	N	113					228
								124	9									
*07	138131	X	7035	-0-		-131096	-0-	2	1	6903	3	N	118	178	1			168
								130	9									
*08	12555	X	7169	-0-		-5386	-0-	7	1	7054	3	N	98	176	1			90
								108	9									
*09	12150	X	7070	-0-		-5080	-0-	3	1	6961	3	N	96					186
								106	9									
*10	12555	X	6958	-0-		-5597	-0-	6864	3	94	9	N	85	165	1			106
*11	12150	X	7039	-0-		-5111	-0-	6941	3	98	9	N	89					195

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		8137	-0-	8137	162638	141 198	1 9	7798	2	N	180	175	1			198
*07	171239	X	8601	-0-	-162638	-0-	8414	3	187	9	N	170	170	1			198
*08	12586	X	8226	-0-	-4360	-0-	8022	3	204	9	N	185	350	1			33
*09	12180	X	7680	-0-	-4500	-0-	7509	3	171	9	N	155					188
*10	12586	X	7809	-0-	-4777	-0-	7640	3	169	9	N	154	159	1			183
*11	12180	X	7644	-0-	-4536	-0-	7477	3	167	9	N	152	181	1			154

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

06	T. A.		6504	-0-	6504	139181	545 519	1 9	5440	2	N	472	343	1			195
07	T. A.		6541	-0-	6541	145722	600 545	1 9	5396	3	N	495	515	1			175
08	SHUT IN		6384	-0-	6384	152106	482 542	1 9	5360	3	N	493	539	1			129
09	SHUT IN		5790	-0-	5790	157896	503 505	1 9	4782	3	N	459	345	1			243
10	SHUT IN		4249	-0-	4249	162145	485 369	1 9	3395	3	N	335	512	1			66
11	SHUT IN		4785	-0-	4785	166930	479 514	1 9	3792	3	N	467	360	1			173

RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

06	T. A.		8249	-0-	8249	181879	168 426	1 9	7655	2	N	387	343	1			143
07	T. A.		7931	-0-	7931	189810	300 398	1 9	7233	3	N	362	342	1			163
08	SHUT IN		7405	-0-	7405	197215	420 405	1 9	6580	3	N	368	362	1			169
09	SHUT IN		7082	-0-	7082	204297	368 361	1 9	6353	3	N	328	325	1			172
10	SHUT IN		7190	-0-	7190	211487	335 348	1 9	6507	3	N	316	343	1			145
11	SHUT IN		7716	-0-	7716	219203	301 360	1 9	7055	3	N	327	345	1			127

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

06	T. A.		6337	-0-	6337	46135	525 514	1 9	5298	2	N	467	531	1	1	8	189
07	T. A.		6454	-0-	6454	52589	544 366	1 9	5544	3	N	333	346	1	1	8	175
08	T. A.		8595	-0-	8595	61184	557 349	1 9	7689	3	N	317	341	1	1	8	150
09	SHUT IN		28122	-0-	28122	89306	321 461	1 9	27340	3	N	419	364	1	1	8	204
10	SHUT IN		45473	-0-	45473	134779	45170	3	303	9	N	275	365	1			114
11	SHUT IN		32476	-0-	32476	167255	41 195	1 9	32240	3	N	177	181	1	1	8	109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	T. A.		6691	-0-		6691	48837		581	1	5284	2	N	751	708	1	2	8	92
									826	9									
07	T. A.		6767	-0-		6767	55604		589	1	5492	3	N	624	524	1	1	8	191
									686	9									
08	T. A.		8905	-0-		8905	64509		601	1	7657	3	N	588	515	1	1	8	263
									647	9									
09	SHUT IN		28586	-0-		28586	93095		277	1	27453	3	N	778	891	1	1	8	149
									856	9									
10	SHUT IN		50540	-0-		50540	143635		24	1	49754	3	N	693	722	1			120
									762	9									
11	SHUT IN		38137	-0-		38137	181772		37642	3	495	9	N	450	365	1	1	8	204

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	T. A.		5256	-0-		5256	65732		608	1	3428	2	N	1109	1056	1	4	8	135
									1220	9									
07	T. A.		6990	-0-		6990	72722		621	1	5299	3	N	973	872	1	4	8	232
									1070	9									
08	T. A.		6846	-0-		6846	79568		631	1	5271	3	N	858	867	1	2	8	221
									944	9									
09	SHUT IN		6708	-0-		6708	86276		716	1	5246	3	N	678	707	1	1	8	191
									746	9									
10	SHUT IN		6586	-0-		6586	92862		936	1	4976	3	N	613	727	1			77
									674	9									
11	SHUT IN		6121	-0-		6121	98983		829	1	4731	3	N	510	546	1	2	8	39
									561	9									

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
06	T. A.		9917	-0-		9917	161423		309	1	8992	2	N	560	545	1			215
									616	9									
07	T. A.		10229	-0-		10229	171652		316	1	9335	3	N	525	700	1			40
									578	9									
08	T. A.		10301	-0-		10301	181953		299	1	9465	3	N	488	361	1			167
									537	9									
09	T. A.		9705	-0-		9705	191658		298	1	8980	3	N	388	381	1			174
									427	9									
10	SHUT IN		10047	-0-		10047	201705		306	1	9313	3	N	389	361	1			202
									428	9									
11	SHUT IN		9534	-0-		9534	211239		294	1	8868	3	N	338	367	1			173
									372	9									

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
06	T. A.		2386	-0-		2386	43778		482	1	1401	2	N	457	559	1	1	8	130
									503	9									
07	T. A.		1564	-0-		1564	45342		254	1	801	3	N	463	352	1	17	8	224
									509	9									
08	T. A.		3649	-0-		3649	48991		469	1	2406	3	N	704	687	1	3	8	238
									774	9									
09	T. A.		2891	-0-		2891	51882		570	1	1692	3	N	572	688	1	2	8	120
									629	9									
10	SHUT IN		2490	-0-		2490	54372		592	1	1377	3	N	474	345	1			249
									521	9									
11	SHUT IN		2348	-0-		2348	56720		573	1	1313	3	N	420	538	1	2	8	129
									462	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2811	-0-	2811	64324	648	1	949	3	N	1104	1038	1			220
							1214	9									
07	T. A.		4343	-0-	4343	68667	678	1	2347	3	N	1198	1214	1			204
							1318	9									
08	T. A.		2490	-0-	2490	71157	467	1	1295	3	N	662	825	1	7	8	34
							728	9									
09	T. A.		1191	-0-	1191	72348	633	1	558	9	N	507	362	1	9	8	170
10	SHUT IN		4955	-0-	4955	77303	668	1	2781	3	N	1369	1469	1			70
							1506	9									
11	SHUT IN		3336	-0-	3336	80639	657	1	1641	3	N	944	731	1			283
							1038	9									

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
06	T. A.		3071	-0-	3071	49298	645	1	1437	3	N	899	872	1			168
							989	9									
07	T. A.		3058	-0-	3058	52356	648	1	1392	3	N	925	1048	1			45
							1018	9									
08	T. A.		1031	-0-	1031	53387	237	1	465	3	N	299	304	1	21	8	19
							329	9									
09	T. A.		1404	-0-	1404	54791	634	1	38	3	N	665	540	1	14	8	130
							732	9									
10	SHUT IN		3746	-0-	3746	58537	638	1	1947	3	N	1055	1068	1			117
							1161	9									
11	SHUT IN		2378	-0-	2378	60915	628	1	950	3	N	727	717	1			127
							800	9									

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
06	T. A.		2749	-0-	2749	44136	646	1	1223	3	N	800	872	1			159
							880	9									
07	T. A.		2245	-0-	2245	46381	674	1	843	3	N	662	681	1			140
							728	9									
08	T. A.		502	-0-	502	46883	242	1	23	3	N	215	298	1	26	8	31
							237	9									
09	T. A.		1024	-0-	1024	47907	606	1	418	9	N	380	183	1	26	8	202
10	SHUT IN		4148	-0-	4148	52055	649	1	2084	3	N	1286	1450	1			38
							1415	9									
11	SHUT IN		2300	-0-	2300	54355	642	1	962	3	N	633	550	1			121
							696	9									

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
06	T. A.		4124	-0-	4124	31801	662	1	2044	3	N	1289	1399	1			194
							1418	9									
07	T. A.		3385	-0-	3385	35186	678	1	1543	3	N	1058	1050	1			202
							1164	9									
08	T. A.		801	-0-	801	35987	250	1	201	3	N	318	482	1	4	8	34
							350	9									
09	T. A.		733	-0-	733	36720	570	1	163	9	N	148	23	8			159
10	SHUT IN		4924	-0-	4924	41644	706	1	1647	3	N	2337	2325	1			171
							2571	9									
11	SHUT IN		4157	-0-	4157	45801	661	1	2090	3	N	1278	1266	1			183
							1406	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		8185	-0-	8185	160048	15	1	7594	2	N	524	523	1			231
							576	9									
07	T. A.		7585	-0-	7585	167633	7022	3	563	9	N	512	520	1			223
08	SHUT IN		6141	-0-	6141	173774	1	1	5664	3	N	433	511	1			145
							476	9									
09	SHUT IN		6122	-0-	6122	179896	807	1	4796	3	N	472	543	1			74
							519	9									
10	SHUT IN		6003	-0-	6003	185899	884	1	4613	3	N	460	360	1			174
							506	9									
11	SHUT IN		5472	-0-	5472	191371	835	1	4150	3	N	443	373	1			244
							487	9									

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
06	T. A.		9980	-0-	9980	199498	9507	2	473	9	N	430	349	1			163
07	T. A.		9726	-0-	9726	209224	9271	3	455	9	N	414	515	1			62
08	SHUT IN		9296	-0-	9296	218520	8865	3	431	9	N	392	346	1			108
09	SHUT IN		8714	-0-	8714	227234	8309	3	405	9	N	368	356	1			120
10	SHUT IN		8583	-0-	8583	235817	8181	3	402	9	N	365	353	1			132
11	SHUT IN		7972	-0-	7972	243789	20	1	7576	3	N	342	366	1			108
							376	9									

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		4007	-0-	4007	215661	593	1	3272	2	N	129	172	1			64
							142	9									
07	T. A.		780	-0-	780	216441	712	1	68	9	N	62					126
08	SHUT IN		811	-0-	811	217252	738	1	73	9	N	66					192
09	SHUT IN		723	-0-	723	217975	659	1	64	9	N	58	167	1			83
10	SHUT IN		8357	-0-	8357	226332	711	1	7369	3	N	252	173	1			162
							277	9									
11	SHUT IN		10447	-0-	10447	236779	433	1	9852	3	N	147	173	1			136
							162	9									

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		14695	-0-	14695	288570	14500	2	195	9	N	177	175	1			152
07	T. A.		14393	-0-	14393	302963	14200	3	193	9	N	175	172	1			155
08	SHUT IN		14128	-0-	14128	317091	13935	3	193	9	N	175	171	1			159
09	SHUT IN		13297	-0-	13297	330388	13104	3	193	9	N	175	175	1			159
10	SHUT IN		12934	-0-	12934	343322	12754	3	180	9	N	164	178	1			145
11	SHUT IN		12085	-0-	12085	355407	11920	3	165	9	N	150	176	1			119

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		15718	-0-	15718	256509	15671	2	47	9	N	43	171	1			47
07	T. A.		17901	-0-	17901	274410	17800	3	101	9	N	92					139
08	SHUT IN		17368	-0-	17368	291778	17298	3	70	9	N	64	173	1			30
09	SHUT IN		16435	-0-	16435	308213	16355	3	80	9	N	73					103
10	SHUT IN		15498	-0-	15498	323711	15424	3	74	9	N	67					170
11	SHUT IN		13784	-0-	13784	337495	13723	3	61	9	N	55	177	1			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		11286	-0-	11286	358166	11137	2	149	9	N	135					286
*07	371375	X	13209	-0-	-358166	-0-	12998	3	211	9	N	192	353	1			125
*08	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	13714	3	198	9	N	180	175	1			130
*09	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	11698	3	183	9	N	166	165	1			131
*10	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	16	1	12641	3	N	168	170	1			129
							185	9									
*11	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	12998	3	207	9	N	188	182	1			135

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		14961	-0-	14961	381994	14743	2	218	9	N	198	171	1			219
07	T. A.		14663	-0-	14663	396657	14439	3	224	9	N	204	356	1			67
08	T. A.		14027	-0-	14027	410684	13787	3	240	9	N	218	176	1			109
09	SHUT IN		13096	-0-	13096	423780	12876	3	220	9	N	200	155	1			154
10	SHUT IN		13289	-0-	13289	437069	16	1	13101	3	N	156					310
							172	9									
11	SHUT IN		13015	-0-	13015	450084	12808	3	207	9	N	188	359	1			139

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		11743	-0-	11743	313565	11481	2	262	9	N	238	172	1			232
07	T. A.		11540	-0-	11540	325105	11291	3	249	9	N	226	352	1			106
08	T. A.		10691	-0-	10691	335796	10486	3	205	9	N	186	171	1			121
09	SHUT IN		9713	-0-	9713	345509	60	1	9466	3	N	170	161	1			130
							187	9									
10	SHUT IN		11100	-0-	11100	356609	10882	3	218	9	N	198	175	1			153
11	SHUT IN		9293	-0-	9293	365902	9102	3	191	9	N	174	180	1			147

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
06	T. A.		12014	-0-	12014	289923	11931	2	83	9	N	75	173	1			123
07	T. A.		11951	-0-	11951	301874	11877	3	74	9	N	67					190
08	T. A.		11554	-0-	11554	313428	11485	3	69	9	N	63	172	1			81
09	SHUT IN		10890	-0-	10890	324318	10818	3	72	9	N	65					146
10	SHUT IN		11284	-0-	11284	335602	11217	3	67	9	N	61					207
11	SHUT IN		10725	-0-	10725	346327	10660	3	65	9	N	59	177	1			89

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	T. A.		8959	-0-	8959	99044	752	1	7202	2	N	914	867	1			128
							1005	9									
07	T. A.		7158	-0-	7158	106202	799	1	5572	3	N	715	526	1			317
							787	9									
08	T. A.		8121	-0-	8121	114323	795	1	6526	3	N	727	869	1			175
							800	9									
09	SHUT IN		7486	-0-	7486	121809	755	1	6030	3	N	637	719	1			93
							701	9									
10	SHUT IN		7676	-0-	7676	129485	831	1	6112	3	N	666	548	1			211
							733	9									
11	SHUT IN		7241	-0-	7241	136726	761	1	5876	3	N	549	535	1			225
							604	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		7112	-0-	7112	72986	727 569	1 9	5816	2	N	517	526	1	3	8	108
07	T. A.		7535	-0-	7535	80521	742 514	1 9	6279	3	N	467	345	1	10	8	220
08	SHUT IN		7478	-0-	7478	87999	732 429	1 9	6317	3	N	390	526	1	6	8	78
09	SHUT IN		6714	-0-	6714	94713	714 373	1 9	5627	3	N	339	328	1	5	8	84
10	SHUT IN		6422	-0-	6422	101135	692 342	1 9	5388	3	N	311	178	1			217
11	SHUT IN		5990	-0-	5990	107125	708 303	1 9	4979	3	N	275	351	1	7	8	134

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
06	T. A.		16158	-0-	16158	396689	397 503	1 9	15258	2	N	457	546	1			30
07	T. A.		13360	-0-	13360	410049	441 673	1 9	12246	3	N	612	543	1			99
08	SHUT IN		25505	-0-	25505	435554	634 758	1 9	24113	3	N	689	552	1			236
09	SHUT IN		23647	-0-	23647	459201	593 513	1 9	22541	3	N	466	557	1			145
10	SHUT IN		23300	-0-	23300	482501	577 465	1 9	22258	3	N	423	364	1			204
11	SHUT IN		21466	-0-	21466	503967	558 407	1 9	20501	3	N	370	363	1			211

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		23746	-0-	23746	273925	23440	2	306	9	N	278	171	1			177
07	0	Z	23843	-0-	23843	297768	23576	3	267	9	N	243	358	1			62
08	0	Z	22394	-0-	22394	320162	22162	3	232	9	N	211	175	1			98
09	0	Z	19961	-0-	19961	340123	19768	3	193	9	N	175	179	1			94
10	0	Z	20508	-0-	20508	360631	20292	3	216	9	N	196	171	1			119
11	0	Z	19447	-0-	19447	380078	19252	3	195	9	N	177	182	1			114

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		26005	-0-	26005	320108	25226	2	779	9	N	708	545	1			309
07	T. A.		25802	-0-	25802	345910	25078	3	724	9	N	658	875	1			92
08	SHUT IN		25142	-0-	25142	371052	24474	3	668	9	N	607	347	1			352
09	SHUT IN		24098	-0-	24098	395150	23519	3	579	9	N	526	712	1			166
10	SHUT IN		24002	-0-	24002	419152	23431	3	571	9	N	519	542	1			143
11	SHUT IN		21680	-0-	21680	440832	21173	3	507	9	N	461	361	1			243

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		9158	-0-	9158	171090	738 359	1 9	8061	2	N	326	181	1			334
*07	191738	X	20648	-0-	-171090	-0-	876 508	1 9	19264	3	N	462	676	1			120
*08	23664	X	23664	-0-	-0-	-0-	784 365	1 9	22515	3	N	332	180	1			272
*09	22440	X	21811	-0-	-629	-0-	691 307	1 9	20813	3	N	279	352	1			199
*10	23188	X	22744	-0-	-444	-0-	636 270	1 9	21838	3	N	245	180	1			264
*11	23821	X	23821	-0-	-0-	-0-	656 274	1 9	22891	3	N	249	359	1			154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		20040	-0-	20040	259862	722	1	18755	2	N	512	183	1			403
							563	9									
07	0	W	33999	-0-	33999	293861	602	1	32899	3	N	453	719	1			137
							498	9									
08	0	W	28468	-0-	28468	322329	642	1	27463	3	N	330	351	1			116
							363	9									
09	0	W	24186	-0-	24186	346515	662	1	23234	3	N	264	189	1			191
							290	9									
10	0	W	23875	-0-	23875	370390	727	1	22904	3	N	222	172	1			241
							244	9									
11	0	W	18426	-0-	18426	388816	732	1	17483	3	N	192	352	1			81
							211	9									

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		6220	-0-	6220	164984	497	1	4759	2	N	876	690	1			333
							964	9									
07	T. A.		3408	-0-	3408	168392	443	1	2224	3	N	674	860	1	3	8	144
							741	9									
08	T. A.		2375	-0-	2375	170767	444	1	1326	3	N	550	518	1	2	8	174
							605	9									
09	T. A.		872	-0-	872	171639	441	1	36	3	N	359	342	1			191
							395	9									
10	SHUT IN		1699	-0-	1699	173338	437	1	623	3	N	581	515	1			257
							639	9									
11	SHUT IN		1203	-0-	1203	174541	433	1	397	3	N	339	523	1			73
							373	9									

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		41123	-0-	41123	272591	637	1	39608	2	N	798	721	1			238
							878	9									
07	SHUT IN		36994	-0-	36994	309585	589	1	35835	3	N	518	545	1			211
							570	9									
08	SHUT IN		30275	-0-	30275	339860	632	1	29202	3	N	401	541	1			71
							441	9									
09	SHUT IN		24690	-0-	24690	364550	661	1	23658	3	N	337	185	1			223
							371	9									
10	SHUT IN		25058	-0-	25058	389608	705	1	24028	3	N	295	352	1			166
							325	9									
11	SHUT IN		24823	-0-	24823	414431	652	1	23828	3	N	312	347	1			131
							343	9									

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		23896	-0-	23896	208846	402	1	22681	2	N	739	545	1			346
							813	9									
07	T. A.		29952	-0-	29952	238798	444	1	28749	3	N	690	853	1			183
							759	9									
08	SHUT IN		8726	-0-	8726	247524	218	1	8368	3	N	127	178	1			132
							140	9									
09	SHUT IN		10554	-0-	10554	258078	471	1	9653	3	N	391	461	1			62
							430	9									
10	SHUT IN		25758	-0-	25758	283836	182	1	25190	3	N	351	292	1			121
							386	9									
11	SHUT IN		23598	-0-	23598	307434	23291	3	307	9	N	279	181	1			219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		5215	-0-	5215	107281	468 499	1 9	4248	2	N	454	371	1			252
07	0	Z	3332	-0-	3332	110613	468 404	1 9	2460	3	N	367	518	1			101
08	0	Z	16520	-0-	16520	127133	194 763	1 9	15563	3	N	694	525	1	1	8	269
09	0	Z	16281	-0-	16281	143414	15746	3	535	9	N	486	604	1			151
10	0	Z	14463	-0-	14463	157877	13983	3	480	9	N	436	512	1			75
11	0	Z	12895	-0-	12895	170772	12484	3	411	9	N	374	180	1			269

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

06	T. A.		14407	-0-	14407	333505	14044	2	363	9	N	330	175	1			197
07	T. A.		13927	-0-	13927	347432	13595	3	332	9	N	302	360	1			139
08	SHUT IN		13297	-0-	13297	360729	12987	3	310	9	N	282	343	1			78
09	SHUT IN		12252	-0-	12252	372981	11974	3	278	9	N	253	172	1			159
10	SHUT IN		12038	-0-	12038	385019	11754	3	284	9	N	258	342	1			75
11	SHUT IN		11732	-0-	11732	396751	11458	3	274	9	N	249	170	1			154

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

06	T. A.		3301	-0-	3301	97983	626 834	1 9	1841	2	N	758	696	1			179
07	T. A.		2684	-0-	2684	100667	451 631	1 9	1602	3	N	574	531	1	4	8	218
08	T. A.		2194	-0-	2194	102861	436 488	1 9	1270	3	N	444	513	1	3	8	146
09	T. A.		1697	-0-	1697	104558	428 381	1 9	888	3	N	346	340	1	1	8	151
10	SHUT IN		1427	-0-	1427	105985	450 320	1 9	657	3	N	291	352	1			90
11	SHUT IN		1568	-0-	1568	107553	436 260	1 9	872	3	N	236	175	1			151

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

06	T. A.		13345	-0-	13345	322466	12982	2	363	9	N	330	344	1			160
07	T. A.		13150	-0-	13150	335616	12800	3	350	9	N	318	349	1			129
08	SHUT IN		12513	-0-	12513	348129	12168	3	345	9	N	314	355	1			88
09	SHUT IN		11682	-0-	11682	359811	11365	3	317	9	N	288	174	1			202
10	SHUT IN		11631	-0-	11631	371442	11321	3	310	9	N	282	345	1			139
11	SHUT IN		10775	-0-	10775	382217	10471	3	304	9	N	276	340	1			75

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

06	T. A.		6053	-0-	6053	111490	1 394	1 9	5658	2	N	358	343	1			63
07	T. A.		6446	-0-	6446	117936	1 392	1 9	6053	3	N	356	349	1			70
08	SHUT IN		6524	-0-	6524	124460	2 372	1 9	6150	3	N	338	342	1			66
09	SHUT IN		5959	-0-	5959	130419	5603	3	356	9	N	324	170	1			220
10	SHUT IN		5482	-0-	5482	135901	5130	3	352	9	N	320	346	1			194
11	SHUT IN		5355	-0-	5355	141256	2 330	1 9	5023	3	N	300	346	1			148

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		4494	-0-	4494	90724	579 1685	1 9	2230	2	N	1532	1400	1			397
07	T. A.		3704	-0-	3704	94428	615 1421	1 9	1668	3	N	1292	1400	1			289
08	T. A.		3327	-0-	3327	97755	549 1306	1 9	1472	3	N	1187	1210	1			266
09	T. A.		2785	-0-	2785	100540	343 1075	1 9	1367	3	N	977	1029	1			214
10	SHUT IN		2581	-0-	2581	103121	499 1065	1 9	1017	3	N	968	682	1			500
11	SHUT IN		2367	-0-	2367	105488	460 912	1 9	995	3	N	829	1050	1			279

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		5314	-0-	5314	134064	565 2044	1 9	2705	2	N	1858	1735	1			345
07	T. A.		4077	-0-	4077	138141	561 1511	1 9	2005	3	N	1374	1567	1			152
08	T. A.		3894	-0-	3894	142035	509 1291	1 9	2094	3	N	1174	1210	1			116
09	T. A.		3188	-0-	3188	145223	329 1211	1 9	1648	3	N	1101	1040	1			177
10	SHUT IN		2535	-0-	2535	147758	598 944	1 9	993	3	N	858	865	1			170
11	SHUT IN		2228	-0-	2228	149986	643 789	1 9	796	3	N	717	708	1			179

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1020	-0-	1020	62869	448 534	1 9	38	2	N	485	510	1			123
07	T. A.		1020	-0-	1020	63889	439 504	1 9	77	3	N	458	343	1			238
08	SHUT IN		931	-0-	931	64820	415	1	516	9	N	469	522	1			185
09	SHUT IN		878	-0-	878	65698	406	1	472	9	N	429	339	1			275
10	SHUT IN		1610	-0-	1610	67308	400 465	1 9	745	3	N	423	526	1			172
11	SHUT IN		2095	-0-	2095	69403	374 523	1 9	1198	3	N	475	358	1			289

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		778	-0-	778	50806	419	1	359	9	N	326	346	1			83
07	T. A.		800	-0-	800	51606	456	1	344	9	N	313	349	1			47
08	T. A.		810	-0-	810	52416	482	1	328	9	N	298	173	1			172
09	T. A.		765	-0-	765	53181	462	1	303	9	N	275	347	1			100
10	SHUT IN		793	-0-	793	53974	497	1	296	9	N	269	178	1			191
11	SHUT IN		733	-0-	733	54707	485	1	248	9	N	225	177	1			239

MIDWAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268592 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9070 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1610	-0-	1610	7706	1127	1	483	9	N	439	342	1			185
07	T. A.		1656	-0-	1656	9362	1295	1	361	9	N	328	348	1			165
08	T. A.		1856	-0-	1856	11218	1684	1	172	9	N	156	172	1			149
09	T. A.		1821	-0-	1821	13039	1647	1	174	9	N	158	181	1	9	8	117
10	SHUT IN		1774	-0-	1774	14813	1577	1	197	9	N	179	174	1			122
11	SHUT IN		1173	-0-	1173	15986	1030	1	143	9	N	130	172	1			80

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

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
06	T. A.		5369	-0-	5369	132499	250	1	4319	2	N	727	707	1			133
							800	9									
07	T. A.		5343	-0-	5343	137842	317	1	4281	3	N	677	699	1			111
							745	9									
08	T. A.		7071	-0-	7071	144913	356	1	5607	3	N	1007	1055	1			63
							1108	9									
09	T. A.		6720	-0-	6720	151633	265	1	5731	3	N	658	535	1			186
							724	9									
10	T. A.		6977	-0-	6977	158610	285	1	5923	3	N	699	723	1			162
							769	9									
11	T. A.		6707	-0-	6707	165317	267	1	5634	3	N	733	538	1			357
							806	9									

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

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
06	T. A.		7159	-0-	7159	167581	312	1	5584	2	N	1148	1039	1			228
							1263	9									
07	T. A.		7060	-0-	7060	174641	265	1	5643	3	N	1047	1230	1			45
							1152	9									
08	T. A.		7516	-0-	7516	182157	238	1	6072	3	N	1096	1029	1			112
							1206	9									
09	SHUT IN		6961	-0-	6961	189118	302	1	5680	3	N	890	704	1			298
							979	9									
10	SHUT IN		6999	-0-	6999	196117	306	1	5785	3	N	825	911	1			212
							908	9									
11	SHUT IN		7021	-0-	7021	203138	292	1	5824	3	N	823	725	1			310
							905	9									

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

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
06	T. A.		12661	-0-	12661	167322	271	1	12086	2	N	276	345	1			82
							304	9									
07	T. A.		13537	-0-	13537	180859	162	1	13088	3	N	261	167	1			176
							287	9									
08	SHUT IN		12528	-0-	12528	193387	147	1	12120	3	N	237	338	1			75
							261	9									
09	SHUT IN		10987	-0-	10987	204374	181	1	10585	3	N	201	171	1			105
							221	9									
10	SHUT IN		9544	-0-	9544	213918	187	1	9155	3	N	184	175	1			114
							202	9									
11	SHUT IN		7638	-0-	7638	221556	425	1	7028	3	N	168	172	1			110
							185	9									

MIDWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268600 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8700 - 13380

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
06	T. A.		22076	-0-	22076	151861	419	1	18960	2	N	2452	2415	1			160
							2697	9									
07	T. A.		16927	-0-	16927	168788	545	1	13428	3	N	2685	2611	1			234
							2954	9									
08	SHUT IN		10460	-0-	10460	179248	732	1	8577	3	N	1046	1034	1			246
							1151	9									
09	SHUT IN		5716	-0-	5716	184964	692	1	4197	3	N	752	889	1	9	8	100
							827	9									
10	SHUT IN		13518	-0-	13518	198482	622	1	11013	3	N	1712	1444	1			368
							1883	9									
11	SHUT IN		11425	-0-	11425	209907	1148	1	8009	3	N	2062	1982	1			448
							2268	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
06	T. A.		14663	-0-	14663	364850	14309	2	354	9	N	322	173	1			223
07	T. A.		13370	-0-	13370	378220	13075	3	295	9	N	268	173	1			318
08	SHUT IN		11036	-0-	11036	389256	256	1	10546	3	N	213	349	1			182
							234	9									
09	SHUT IN		12921	-0-	12921	402177	12669	3	252	9	N	229	325	1			86
10	SHUT IN		10393	-0-	10393	412570	219	1	10003	3	N	155	171	1			70
							171	9									
11	SHUT IN		13689	-0-	13689	426259	42	1	13365	3	N	256	170	1			156
							282	9									

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
06	T. A.		14947	-0-	14947	365899	14617	2	330	9	N	300	172	1			246
07	T. A.		14898	-0-	14898	380797	14578	3	320	9	N	291	350	1			187
08	SHUT IN		14261	-0-	14261	395058	13954	3	307	9	N	279	346	1			120
09	SHUT IN		12914	-0-	12914	407972	12639	3	275	9	N	250	173	1			197
10	SHUT IN		13417	-0-	13417	421389	13144	3	273	9	N	248	333	1			112
11	SHUT IN		11869	-0-	11869	433258	11596	3	273	9	N	248	336	1			24

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
06	T. A.		19866	-0-	19866	138882	569	1	18755	2	N	493	524	1			147
							542	9									
07	0	Z	20627	-0-	20627	159509	495	1	19605	3	N	479	523	1	1	8	102
							527	9									
08	0	Z	17768	-0-	17768	177277	368	1	16928	3	N	429	345	1	1	8	185
							472	9									
09	0	Z	15856	-0-	15856	193133	324	1	15125	3	N	370	338	1	1	8	216
							407	9									
10	0	Z	14333	-0-	14333	207466	298	1	13644	3	N	355	331	1			240
							391	9									
11	0	Z	11534	-0-	11534	219000	364	1	10819	3	N	319	349	1	1	8	209
							351	9									

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
06	T. A.		14806	-0-	14806	175730	658	1	14013	2	N	123					183
							135	9									
07	T. A.		17871	-0-	17871	193601	149	1	17570	3	N	138	170	1	1	8	150
							152	9									
08	SHUT IN		17053	-0-	17053	210654	16932	3	121	9	N	110	171	1	1	8	88
09	SHUT IN		8323	-0-	8323	218977	196	1	8060	3	N	61	3	8			146
							67	9									
10	SHUT IN		2024	-0-	2024	221001	286	1	822	3	N	833	867	1			112
							916	9									
11	SHUT IN		2797	-0-	2797	223798	292	1	1893	3	N	556	518	1			150
							612	9									

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. GAS LIFT	(I) (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.		35114	-0-		35114	284069	28 237	1 9	34849	2	N	215	172	1			200
07	0	Z	32553	-0-		32553	316622	122 211	1 9	32220	3	N	192	350	1	1	8	41
08	0	Z	29432	-0-		29432	346054	234 165	1 9	29033	3	N	150					191
09	0	Z	25429	-0-		25429	371483	264 127	1 9	25038	3	N	115	171	1			135
10	0	Z	25866	-0-		25866	397349	320 147	1 9	25399	3	N	134	162	1			107
11	0	Z	24584	-0-		24584	421933	233 125	1 9	24226	3	N	114	162	1			59

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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.		19836	-0-		19836	252836	450 138	1 9	19248	2	N	125	172	1			130
07	T. A.		18506	-0-		18506	271342	267 145	1 9	18094	3	N	132	173	1	1	8	88
08	SHUT IN		18626	-0-		18626	289968	18487	3	139	9	N	126	1	8			213
09	SHUT IN		7350	-0-		7350	297318	188 54	1 9	7108	3	N	49	173	1	2	8	87
10	SHUT IN		3504	-0-		3504	300822	307 114	1 9	3083	3	N	104					191
11	SHUT IN		9134	-0-		9134	309956	271 197	1 9	8666	3	N	179	175	1			195

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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.		10676	-0-		10676	190771	497 310	1 9	9869	2	N	282	347	1			93
07	T. A.		13486	-0-		13486	204257	833 363	1 9	12290	3	N	330	171	1	3	8	249
08	SHUT IN		15685	-0-		15685	219942	364 361	1 9	14960	3	N	328	354	1	2	8	221
09	SHUT IN		6928	-0-		6928	226870	175 121	1 9	6632	3	N	110	177	1	1	8	153
10	SHUT IN		7721	-0-		7721	234591	304 254	1 9	7163	3	N	231	354	1			30
11	SHUT IN		11218	-0-		11218	245809	267 369	1 9	10582	3	N	335	165	1			200

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. GAS LIFT	(I) (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.		6999	-0-		6999	162945	287 295	1 9	6417	2	N	268	344	1			181
07	T. A.		6320	-0-		6320	169265	295 288	1 9	5737	3	N	262	347	1	1	8	95
08	T. A.		5592	-0-		5592	174857	298 265	1 9	5029	3	N	241	173	1	1	8	162
09	T. A.		3590	-0-		3590	178447	289 243	1 9	3058	3	N	221	153	1			230
10	SHUT IN		3008	-0-		3008	181455	296 208	1 9	2504	3	N	189	332	1			87
11	SHUT IN		3535	-0-		3535	184990	217 213	1 9	3105	3	N	194	183	1	4	8	94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	0	W	8354	-0-	8354	130838	307 766	1 9	7281	2	N	696	886	1	1	8	112
07	0	W	6153	-0-	6153	136991	302 704	1 9	5147	3	N	640	350	1	2	8	400
08	0	W	6611	-0-	6611	143602	313 723	1 9	5575	3	N	657	856	1	2	8	199
09	0	W	6605	-0-	6605	150207	309 683	1 9	5613	3	N	621	670	1	2	8	148
10	SHUT IN		8378	-0-	8378	158585	321 655	1 9	7402	3	N	595	524	1			219
11	SHUT IN		4299	-0-	4299	162884	242 476	1 9	3581	3	N	433	512	1	9	8	131

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
06	T. A.		4196	-0-	4196	89861	624 1852	1 9	1720	2	N	1684	1895	1			270
07	T. A.		7567	-0-	7567	97428	727 1227	1 9	5613	3	N	1115	1219	1			166
08	T. A.		8264	-0-	8264	105692	674 1031	1 9	6559	3	N	937	861	1			242
09	T. A.		7235	-0-	7235	112927	643 839	1 9	5753	3	N	763	896	1	1	8	108
*10	SHUT IN		6602	-0-	6602	119529	437 750	1 9	5415	3	N	682	717	1			73
11	SHUT IN		6445	-0-	6445	125974	636 595	1 9	5214	3	N	541	544	1			70

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
06	T. A.		5547	-0-	5547	66652	633 1273	1 9	3641	2	N	1157	1036	1			190
07	T. A.		5732	-0-	5732	72384	726 1100	1 9	3906	2	N	1000	1038	1			152
08	T. A.		4972	-0-	4972	77356	676 839	1 9	3457	2	N	763	685	1			230
09	T. A.		4451	-0-	4451	81807	651 708	1 9	3092	3	N	644	703	1			171
*10	SHUT IN		3756	-0-	3756	85563	460 578	1 9	2718	3	N	525	529	1			167
11	SHUT IN		3884	-0-	3884	89447	673 392	1 9	2819	3	N	356	359	1			164

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
06	T. A.		3698	-0-	3698	30066	763 1199	1 9	1736	2	N	1090	1047	1			296
07	T. A.		3570	-0-	3570	33636	782 1128	1 9	1660	3	N	1025	1031	1	1	8	289
08	T. A.		3495	-0-	3495	37131	760 1044	1 9	1691	3	N	949	861	1	2	8	375
09	SHUT IN		3292	-0-	3292	40423	737 923	1 9	1632	3	N	839	893	1	2	8	319
10	SHUT IN		3292	-0-	3292	43715	785 934	1 9	1573	3	N	849	922	1	1	8	245
11	SHUT IN		2830	-0-	2830	46545	763 754	1 9	1313	3	N	685	538	1			392

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		12087	-0-	12087	79514	1103 541	1 9	10443	2	N	492	558	1			142
07	T. A.		27080	-0-	27080	106594	860 455	1 9	25765	3	N	414	360	1			196
08	T. A.		25488	-0-	25488	132082	739 281	1 9	24468	3	N	255	361	1			90
09	T. A.		20780	-0-	20780	152862	20553	3	227	9	N	206	177	1			119
10	SHUT IN		21043	-0-	21043	173905	20805	3	238	9	N	216	183	1			152
11	SHUT IN		17605	-0-	17605	191510	147 232	1 9	17226	3	N	211	179	1			184

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		20102	-0-	20102	324890	990 2441	1 9	16671	2	N	2219	2119	1	2	8	424
07	T. A.		18435	-0-	18435	343325	946 2424	1 9	15065	3	N	2204	2603	1	3	8	22
08	SHUT IN		17503	-0-	17503	360828	582 1825	1 9	15096	3	N	1659	1563	1	10	8	108
09	SHUT IN		17697	-0-	17697	378525	1043 2455	1 9	14199	3	N	2232	2134	1	14	8	192
10	SHUT IN		18829	-0-	18829	397354	1119 2297	1 9	15413	3	N	2088	2165	1	5	8	110
11	SHUT IN		17036	-0-	17036	414390	1047 1639	1 9	14350	3	N	1490	1266	1			334

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		334	-0-	334	1306	333	1	1	9	N	1	1	8			-0-
07	T. A.		2524	-0-	2524	3830	308 2	1 9	2214	3	N	2	2	8			-0-
08	T. A.		2993	-0-	2993	6823	294 9	1 9	2690	3	N	8	8	8			-0-
09	T. A.		2673	-0-	2673	9496	290 9	1 9	2374	3	N	8	8	8			-0-
10	SHUT IN		2167	-0-	2167	11663	317 3	1 9	1847	3	N	3	3	8			-0-
11	SHUT IN		1912	-0-	1912	13575	296	1	1616	3	N	-0-					-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	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		10909	-0-	10909	126818	1023 614	1 9	9272	2	N	558	355	1	2	8	296
07	SHUT IN		13954	-0-	13954	140772	1021 754	1 9	12179	3	N	685	694	1	3	8	284
08	SHUT IN		8763	-0-	8763	149535	781 490	1 9	7492	3	N	445	518	1	9	8	202
09	SHUT IN		14365	-0-	14365	163900	1019 791	1 9	12555	3	N	719	874	1	13	8	34
10	SHUT IN		16012	-0-	16012	179912	1019 765	1 9	14228	3	N	695	538	1	5	8	186
11	SHUT IN		13440	-0-	13440	193352	975 584	1 9	11881	3	N	531	553	1			164

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		13417	-0-	13417	226826	12610	2	807	9	N	734	691	1			189
07	T. A.		13046	-0-	13046	239872	12268	3	778	9	N	707	693	1			203
08	SHUT IN		11944	-0-	11944	251816	11241	3	703	9	N	639	694	1			148
09	SHUT IN		11789	-0-	11789	263605	11111	3	678	9	N	616	536	1			228
10	SHUT IN		12176	-0-	12176	275781	11521	3	655	9	N	595	717	1			106
11	SHUT IN		11344	-0-	11344	287125	10717	3	627	9	N	570	542	1			134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269065 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7030 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		3890	-0-	3890	52573	394	1	2368	2	N	1025	1023	1			77
							1128	9									
07	T. A.		1520	-0-	1520	54093	535	1	361	3	N	567	515	1			129
							624	9									
08	T. A.		1356	-0-	1356	55449	498	1	229	3	N	572	513	1	1	8	187
							629	9									
09	T. A.		1308	-0-	1308	56757	509	1	232	3	N	515	531	1	5	8	166
							567	9									
10	SHUT IN		1378	-0-	1378	58135	621	1	248	3	N	463	538	1			91
							509	9									
11	SHUT IN		1173	-0-	1173	59308	589	1	157	3	N	388	356	1			123
							427	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		14996	-0-	14996	89038	1259	1	13500	2	N	215	321	1			55
							237	9									
07	T. A.		28066	-0-	28066	117104	883	1	26858	3	N	295	189	1			161
							325	9									
08	T. A.		25334	-0-	25334	142438	25167	3	167	9	N	152	163	1			150
09	T. A.		20423	-0-	20423	162861	20285	3	138	9	N	125	183	1			92
10	SHUT IN		17940	-0-	17940	180801	17800	3	140	9	N	127	185	1			34
11	SHUT IN		19319	-0-	19319	200120	1	1	19158	3	N	145					179
							160	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		8737	-0-	8737	53233	850	1	7036	2	N	774	735	1			153
							851	9									
07	T. A.		26464	-0-	26464	79697	779	1	24842	3	N	766	720	1			199
							843	9									
08	T. A.		24708	-0-	24708	104405	717	1	23382	3	N	554	560	1			193
							609	9									
09	T. A.		20831	-0-	20831	125236	20293	3	538	9	N	489	571	1			111
10	SHUT IN		19101	-0-	19101	144337	18585	3	516	9	N	469	360	1			220
11	SHUT IN		2006	-0-	2006	146343	358	1	1333	3	N	286	180	1			326
							315	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		10130	-0-	10130	68256	557	1	8860	2	N	648	731	1			164
							713	9									
07	T. A.		28081	-0-	28081	96337	747	1	26516	3	N	744	717	1			191
							818	9									
08	T. A.		30985	-0-	30985	127322	30282	3	703	9	N	639	549	1			281
09	T. A.		24556	-0-	24556	151878	23987	3	569	9	N	517	553	1			245
10	SHUT IN		23308	-0-	23308	175186	22811	3	497	9	N	452	556	1			141
11	SHUT IN		21158	-0-	21158	196344	55	1	20576	3	N	479	550	1			70
							527	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		14695	-0-	14695	95221	1154	1	12864	2	N	615	729	1			106
							677	9									
07	T. A.		32487	-0-	32487	127708	938	1	30863	3	N	624	542	1			188
							686	9									
08	T. A.		34028	-0-	34028	161736	33503	3	525	9	N	477	544	1			121
09	T. A.		26887	-0-	26887	188623	26426	3	461	9	N	419	376	1			164
10	SHUT IN		25439	-0-	25439	214062	24986	3	453	9	N	412	365	1			211
11	SHUT IN		26025	-0-	26025	240087	25574	3	451	9	N	410	545	1			76

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		3942	-0-	3942	66503	591	1	2602	2	N	681	524	1			282
							749	9									
07	T. A.		3534	-0-	3534	70037	604	1	2280	3	N	591	520	1			353
							650	9									
08	T. A.		8724	-0-	8724	78761	532	1	7364	3	N	753	857	1	1	8	248
							828	9									
09	SHUT IN		25568	-0-	25568	104329	555	1	23921	3	N	993	1078	1	1	8	162
							1092	9									
10	SHUT IN		22712	-0-	22712	127041	126	1	21814	3	N	702	727	1			137
							772	9									
11	SHUT IN		19032	-0-	19032	146073	18445	3	587	9	N	534	366	1			305

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
06	SHUT IN		12169	-0-	12169	109305	844	1	11097	2	N	207	343	1			77
							228	9									
07	SHUT IN		8195	-0-	8195	117500	912	1	7061	3	N	202	175	1			104
							222	9									
08	SHUT IN		8281	-0-	8281	125781	872	1	7212	3	N	179	176	1			107
							197	9									
09	SHUT IN		12073	-0-	12073	137854	647	1	11233	3	N	175	167	1			115
							193	9									
10	SHUT IN		11329	-0-	11329	149183	437	1	10717	3	N	159	175	1			99
							175	9									
11	SHUT IN		7364	-0-	7364	156547	726	1	6526	3	N	102					201
							112	9									

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
06	SHUT IN		5729	-0-	5729	100208	896	1	4717	2	N	105					175
							116	9									
07	SHUT IN		6262	-0-	6262	106470	886	1	5266	3	N	100	170	1			105
							110	9									
08	SHUT IN		2564	-0-	2564	109034	926	1	1588	3	N	45					150
							50	9									
09	SHUT IN		1916	-0-	1916	110950	1093	1	758	3	N	59	174	1			35
							65	9									
10	SHUT IN		1334	-0-	1334	112284	1264	1	70	9	N	64					99
11	SHUT IN		2998	-0-	2998	115282	898	1	2003	3	N	88					187
							97	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		5754	-0-	5754	74803	560	1	4278	2	N	833	896	1			164
							916	9									
07	SHUT IN		5518	-0-	5518	80321	590	1	4058	3	N	791	703	1			252
							870	9									
08	SHUT IN		9406	-0-	9406	89727	618	1	7853	3	N	850	865	1	1	8	236
							935	9									
09	SHUT IN		15764	-0-	15764	105491	557	1	14360	3	N	770	897	1	1	8	108
							847	9									
10	SHUT IN		24235	-0-	24235	129726	107	1	23209	3	N	835	729	1			214
							919	9									
11	SHUT IN		19613	-0-	19613	149339	18857	3	756	9	N	687	730	1			171

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
06	0	Z	21164	-0-	21164	244009	21074	2	90	9	N	82	1	8			176
07	0	Z	20658	-0-	20658	264667	20580	3	78	9	N	71	166	1	2	8	79
08	0	Z	19552	-0-	19552	284219	19479	3	73	9	N	66	1	8			144
09	0	Z	11373	-0-	11373	295592	337	1	11002	3	N	31	1	8			174
							34	9									
10	0	Z	13565	-0-	13565	309157	485	1	13030	3	N	45	167	1			52
							50	9									
11	0	Z	14266	-0-	14266	323423	446	1	13752	3	N	62	2	8			112
							68	9									

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
06	SHUT IN		11400	-0-	11400	125954	797	1	10097	2	N	460	351	1			206
							506	9									
07	SHUT IN		13203	-0-	13203	139157	418	1	12257	3	N	480	503	1			183
							528	9									
08	SHUT IN		12625	-0-	12625	151782	360	1	11759	3	N	460	506	1	10	8	127
							506	9									
09	SHUT IN		11497	-0-	11497	163279	395	1	10650	3	N	411	346	1	1	8	191
							452	9									
10	SHUT IN		9562	-0-	9562	172841	676	1	8499	3	N	352	352	1			191
							387	9									
11	SHUT IN		6801	-0-	6801	179642	314	1	6159	3	N	298	348	1			141
							328	9									

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
06	SHUT IN		3122	-0-	3122	35336	655	1	1898	2	N	517	517	1			275
							569	9									
07	SHUT IN		2524	-0-	2524	37860	667	1	1439	3	N	380	526	1			129
							418	9									
08	SHUT IN		1632	-0-	1632	39492	663	1	661	3	N	280	176	1			233
							308	9									
09	SHUT IN		2109	-0-	2109	41601	655	1	1212	3	N	220	354	1			99
							242	9									
10	SHUT IN		2550	-0-	2550	44151	626	1	1735	3	N	172	179	1			92
							189	9									
11	SHUT IN		2970	-0-	2970	47121	628	1	2186	3	N	142					234
							156	9									

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
06	SHUT IN		5127	-0-	5127	45163	439 796	1 9	3892	2	N	724	525	1			387
07	SHUT IN		5384	-0-	5384	50547	472 738	1 9	4174	3	N	671	880	1			178
08	SHUT IN		5227	-0-	5227	55774	475 598	1 9	4154	3	N	544	522	1			200
09	SHUT IN		5027	-0-	5027	60801	419 523	1 9	4085	3	N	475	532	1			143
10	SHUT IN		5239	-0-	5239	66040	555 417	1 9	4267	3	N	379	358	1			164
11	SHUT IN		5253	-0-	5253	71293	502 418	1 9	4333	3	N	380	375	1			169

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
06	SHUT IN		3153	-0-	3153	28308	646 444	1 9	2063	2	N	404	348	1			256
07	SHUT IN		3140	-0-	3140	31448	660 298	1 9	2182	3	N	271	346	1			181
08	SHUT IN		2897	-0-	2897	34345	652 184	1 9	2061	3	N	167	173	1			175
09	SHUT IN		3296	-0-	3296	37641	648 173	1 9	2475	3	N	157	176	1			156
10	SHUT IN		3650	-0-	3650	41291	610 216	1 9	2824	3	N	196	185	1			167
11	SHUT IN		3794	-0-	3794	45085	610 194	1 9	2990	3	N	176	183	1			160

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
06	SHUT IN		14124	-0-	14124	111600	671 160	1 9	13293	2	N	145	174	1			104
07	SHUT IN		11697	-0-	11697	123297	388 138	1 9	11171	3	N	125	165	1			64
08	SHUT IN		13279	-0-	13279	136576	259 142	1 9	12878	3	N	129	8	8			185
09	SHUT IN		9052	-0-	9052	145628	339 101	1 9	8612	3	N	92	165	1	1	8	111
10	SHUT IN		8720	-0-	8720	154348	553 176	1 9	7991	3	N	160	168	1			103
11	SHUT IN		11187	-0-	11187	165535	283 169	1 9	10735	3	N	154	181	1			76

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
06	SHUT IN		3592	-0-	3592	33815	704 1329	1 9	1559	2	N	1208	1211	1			268
07	SHUT IN		3566	-0-	3566	37381	725 1271	1 9	1570	3	N	1155	1043	1	1	8	379
08	SHUT IN		3455	-0-	3455	40836	737 1156	1 9	1562	3	N	1051	1040	1	2	8	388
09	SHUT IN		3180	-0-	3180	44016	694 997	1 9	1489	3	N	906	1073	1	2	8	219
10	SHUT IN		3236	-0-	3236	47252	734 976	1 9	1526	3	N	887	887	1	1	8	218
11	SHUT IN		3038	-0-	3038	50290	707 887	1 9	1444	3	N	806	903	1			121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		11537	-0-		11537	60136	714	1	10536	2	N	261	340	1	1	8	78
								287	9									
07	SHUT IN		11870	-0-		11870	72006	759	1	10870	3	N	219	174	1	2	8	121
								241	9									
08	SHUT IN		11819	-0-		11819	83825	756	1	10855	3	N	189	177	1	1	8	132
								208	9									
09	SHUT IN		11435	-0-		11435	95260	730	1	10525	3	N	164	170	1	1	8	125
								180	9									
10	SHUT IN		11768	-0-		11768	107028	720	1	10872	3	N	160	177	1			108
								176	9									
11	SHUT IN		11346	-0-		11346	118374	753	1	10429	3	N	149	179	1	1	8	77
								164	9									

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		16007	-0-		16007	203577	814	1	14885	2	N	280	333	1	1	8	71
								308	9									
07	SHUT IN		14794	-0-		14794	218371	896	1	13611	3	N	261	172	1	4	8	156
								287	9									
08	SHUT IN		14055	-0-		14055	232426	892	1	12912	3	N	228	171	1	2	8	211
								251	9									
09	SHUT IN		16301	-0-		16301	248727	531	1	15532	3	N	216	167	1	2	8	258
								238	9									
10	SHUT IN		16292	-0-		16292	265019	412	1	15661	3	N	199	357	1			100
								219	9									
11	SHUT IN		14801	-0-		14801	279820	423	1	14182	3	N	178	3	8			275
								196	9									

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		2926	-0-		2926	36755	412	1	1595	2	N	835	689	1			295
								919	9									
07	SHUT IN		1257	-0-		1257	38012	313	1	555	3	N	354	354	1			295
								389	9									
08	SHUT IN		907	-0-		907	38919	334	1	275	3	N	271	346	1	1	8	219
								298	9									
09	SHUT IN		694	-0-		694	39613	311	1	122	3	N	237	342	1	4	8	110
								261	9									
10	SHUT IN		692	-0-		692	40305	305	1	83	3	N	276	179	1			207
								304	9									
11	SHUT IN		579	-0-		579	40884	300	1	14	3	N	241	177	1			271
								265	9									

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		12470	-0-		12470	185196	716	1	10414	2	N	1218	1226	1	1	8	267
								1340	9									
07	SHUT IN		12794	-0-		12794	197990	775	1	10800	3	N	1108	1043	1	2	8	330
								1219	9									
08	SHUT IN		13021	-0-		13021	211011	763	1	11167	3	N	992	1219	1	1	8	102
								1091	9									
09	SHUT IN		12171	-0-		12171	223182	756	1	10446	3	N	881	683	1	1	8	299
								969	9									
10	SHUT IN		11595	-0-		11595	234777	807	1	9877	3	N	828	846	1			281
								911	9									
11	SHUT IN		10719	-0-		10719	245496	745	1	9148	3	N	751	712	1	2	8	318
								826	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NAPOLI A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269283 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7200 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	SHUT IN		3725	-0-		3725	73777	617	1	1753	2	N	1232	1043	1			409
								1355	9									
07	SHUT IN		3748	-0-		3748	77525	628	1	1852	3	N	1153	1216	1			346
								1268	9									
08	SHUT IN		2862	-0-		2862	80387	659	1	1211	3	N	902	1034	1			214
								992	9									
09	SHUT IN		2350	-0-		2350	82737	640	1	877	3	N	757	538	1			433
								833	9									
10	SHUT IN		2680	-0-		2680	85417	642	1	1084	3	N	867	1071	1			229
								954	9									
11	SHUT IN		2445	-0-		2445	87862	692	1	950	3	N	730	704	1			255
								803	9									

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. 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
06	SHUT IN		1733	-0-		1733	28345	344	1	549	2	N	764	689	1			298
								840	9									
07	SHUT IN		1452	-0-		1452	29797	291	1	592	3	N	517	526	1			289
								569	9									
08	SHUT IN		804	-0-		804	30601	278	1	526	9	N	478	523	1	1	8	243
09	SHUT IN		803	-0-		803	31404	283	1	520	9	N	473	523	1	4	8	189
10	SHUT IN		927	-0-		927	32331	310	1	34	3	N	530	355	1			364
								583	9									
11	SHUT IN		819	-0-		819	33150	295	1	524	9	N	476	529	1			311

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. 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
06	T. A.		1820	-0-		1820	54032	737	1	295	2	N	716	706	1			302
								788	9									
07	T. A.		1623	-0-		1623	55655	598	1	335	3	N	627	694	1			235
								690	9									
08	T. A.		1522	-0-		1522	57177	644	1	173	3	N	641	697	1			179
								705	9									
09	T. A.		1363	-0-		1363	58540	629	1	143	3	N	537	532	1			184
								591	9									
10	T. A.		1310	-0-		1310	59850	654	1	67	3	N	535	372	1			347
								589	9									
11	T. A.		1133	-0-		1133	60983	647	1	486	9	N	442	551	1			238

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. 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
06	SHUT IN		4687	-0-		4687	61395	585	1	3634	2	N	425	531	1			80
								468	9									
07	SHUT IN		5027	-0-		5027	66422	602	1	4009	3	N	378	344	1			114
								416	9									
08	SHUT IN		11146	-0-		11146	77568	634	1	9901	3	N	555	522	1			147
								611	9									
09	SHUT IN		30859	-0-		30859	108427	616	1	29396	3	N	770	718	1	1	8	198
								847	9									
10	SHUT IN		26459	-0-		26459	134886	122	1	25784	3	N	503	540	1			161
								553	9									
11	SHUT IN		21729	-0-		21729	156615	21320	3	409	9	N	372	355	1			178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KINSLER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269325 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7226 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2186	-0-	2186	58179	1414	2	772	9	N	702	526	1			326
07	T. A.		1925	-0-	1925	60104	605	1	623	3	N	634	694	1			266
							697	9									
08	T. A.		1682	-0-	1682	61786	501	1	576	3	N	550	687	1			129
							605	9									
09	T. A.		1513	-0-	1513	63299	473	1	494	3	N	496	343	1			282
							546	9									
10	T. A.		1399	-0-	1399	64698	475	1	398	3	N	478	510	1			250
							526	9									
11	T. A.		1320	-0-	1320	66018	469	1	368	3	N	439	353	1			336
							483	9									

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
06	T. A.		2631	-0-	2631	57143	730	1	810	2	N	992	1042	1			193
							1091	9									
07	T. A.		2380	-0-	2380	59523	599	1	954	3	N	752	694	1			251
							827	9									
08	T. A.		2801	-0-	2801	62324	641	1	1020	3	N	1036	1034	1			253
							1140	9									
09	T. A.		2314	-0-	2314	64638	630	1	813	3	N	792	894	1			151
							871	9									
10	T. A.		2254	-0-	2254	66892	663	1	777	3	N	740	522	1			369
							814	9									
11	T. A.		1967	-0-	1967	68859	630	1	657	3	N	618	730	1			257
							680	9									

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
06	T. A.		7805	-0-	7805	125670	459	1	6034	2	N	1193	1042	1			341
							1312	9									
07	T. A.		7691	-0-	7691	133361	489	1	6033	3	N	1063	1212	1			192
							1169	9									
08	T. A.		7345	-0-	7345	140706	487	1	5839	3	N	926	1018	1			100
							1019	9									
09	T. A.		3739	-0-	3739	144445	276	1	2833	3	N	573	533	1			140
							630	9									
10	T. A.		3502	-0-	3502	147947	281	1	2582	3	N	581	546	1			175
							639	9									
11	T. A.		5715	-0-	5715	153662	436	1	4335	3	N	858	533	1			500
							944	9									

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
06	T. A.		14498	-0-	14498	78558	742	1	13508	2	N	225	366	1	1	8	116
							248	9									
07	T. A.		14948	-0-	14948	93506	752	1	13978	3	N	198	173	1	4	8	137
							218	9									
08	T. A.		14892	-0-	14892	108398	753	1	13972	3	N	152	177	1	2	8	110
							167	9									
09	SHUT IN		14392	-0-	14392	122790	739	1	13510	3	N	130	168	1	2	8	70
							143	9									
10	SHUT IN		14738	-0-	14738	137528	772	1	13844	3	N	111					181
							122	9									
11	SHUT IN		13694	-0-	13694	151222	713	1	12882	3	N	90	179	1	3	8	89
							99	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269400 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7575 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1867	-0-	1867	64067	582 793	1 9	492	2	N	721	525	1			268
07	T. A.		1788	-0-	1788	65855	614 766	1 9	408	3	N	696	875	1			89
08	T. A.		1999	-0-	1999	67854	493 673	1 9	833	3	N	612	516	1			185
09	T. A.		2122	-0-	2122	69976	189 582	1 9	1351	3	N	529	517	1			197
10	T. A.		2496	-0-	2496	72472	685 658	1 9	1153	3	N	598	518	1			277
11	T. A.		2295	-0-	2295	74767	634 638	1 9	1023	3	N	580	513	1			344

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
06	T. A.		15439	-0-	15439	113409	737 703	1 9	13999	2	N	639	720	1	1	8	108
07	T. A.		12966	-0-	12966	126375	740 648	1 9	11578	3	N	589	359	1	1	8	337
08	T. A.		17879	-0-	17879	144254	738 732	1 9	16409	3	N	665	894	1	4	8	104
09	T. A.		15801	-0-	15801	160055	715 648	1 9	14438	3	N	589	545	1	4	8	144
10	T. A.		11730	-0-	11730	171785	656 358	1 9	10716	3	N	325	354	1	1	8	114
11	T. A.		12727	-0-	12727	184512	720 618	1 9	11389	3	N	562	375	1			301

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
06	T. A.		6700	-0-	6700	75382	732 94	1 9	5874	2	N	85	178	1	1	8	71
07	T. A.		8691	-0-	8691	84073	779 116	1 9	7796	3	N	105	1	8			175
08	T. A.		788	-0-	788	84861	765	1	23	9	N	21	180	1	3	8	13
09	T. A.		764	-0-	764	85625	749	1	15	9	N	14	3	8			24
10	T. A.		5835	-0-	5835	91460	777 152	1 9	4906	3	N	138	2	8			160
11	T. A.		10089	-0-	10089	101549	732 95	1 9	9262	3	N	86	180	1			66

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
06	0	W	6155	-0-	6155	87293	807 139	1 9	5209	2	N	126	1	8			212
07	0	W	7707	-0-	7707	95000	896 131	1 9	6680	3	N	119	181	1	1	8	149
08	0	W	4168	-0-	4168	99168	899 80	1 9	3189	3	N	73	178	1	4	8	40
09	0	W	1298	-0-	1298	100466	862 45	1 9	391	3	N	41	4	8			77
10	0	W	1019	-0-	1019	101485	899 12	1 9	108	3	N	11	1	8			87
11	0	W	889	-0-	889	102374	870	1	19	9	N	17					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		21371	-0-	21371	177486	21158	2	213	9	N	194	176	1			162
07	T. A.		23809	-0-	23809	201295	23686	3	123	9	N	112	179	1			95
08	T. A.		25159	-0-	25159	226454	25035	3	124	9	N	113					208
09	T. A.		24395	-0-	24395	250849	24234	3	161	9	N	146	183	1			171
10	T. A.		22124	-0-	22124	272973	22063	3	61	9	N	55	181	1			45
11	T. A.		19689	-0-	19689	292662	19566	3	123	9	N	112					157

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
06	SHUT IN		8965	-0-	8965	67399	771	1	7813	2	N	346	342	1	1	8	117
							381	9									
07	SHUT IN		9041	-0-	9041	76440	694	1	8005	3	N	311	168	1	2	8	258
							342	9									
08	SHUT IN		8281	-0-	8281	84721	709	1	7217	3	N	323	514	1	1	8	66
							355	9									
09	SHUT IN		7109	-0-	7109	91830	693	1	6160	3	N	233	170	1	1	8	128
							256	9									
10	SHUT IN		6523	-0-	6523	98353	774	1	5461	3	N	262	164	1			226
							288	9									
11	SHUT IN		5716	-0-	5716	104069	731	1	4731	3	N	231	338	1	1	8	118
							254	9									

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
06		0	12271	-0-	12271	127568	687	1	11109	2	N	432	345	1	1	8	169
							475	9									
07	SHUT IN		11788	-0-	11788	139356	810	1	10524	3	N	413	343	1	3	8	236
							454	9									
08	SHUT IN		11803	-0-	11803	151159	806	1	10571	3	N	387	517	1	1	8	105
							426	9									
09	SHUT IN		11105	-0-	11105	162264	777	1	9955	3	N	339	172	1	1	8	271
							373	9									
10	SHUT IN		11839	-0-	11839	174103	739	1	10756	3	N	313	349	1			235
							344	9									
11	SHUT IN		9416	-0-	9416	183519	737	1	8417	3	N	238	174	1	2	8	297
							262	9									

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
06	T. A.		4208	-0-	4208	66579	630	1	2299	2	N	1163	1041	1			234
							1279	9									
07	T. A.		4082	-0-	4082	70661	631	1	2278	3	N	1066	1201	1			99
							1173	9									
08	T. A.		3981	-0-	3981	74642	650	1	2275	3	N	960	871	1			188
							1056	9									
09	T. A.		3296	-0-	3296	77938	552	1	1964	3	N	709	714	1			183
							780	9									
10	T. A.		156	-0-	156	78094	77	1	40	3	N	35					218
							39	9									
11	T. A.		463	-0-	463	78557	415	1	34	3	N	13	191	1			40
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH PARK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269418 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8490 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		4354	-0-	4354	63842	500	1	2219	2	N	1486	1392	1			178
							1635	9									
07	T. A.		4304	-0-	4304	68146	489	1	2313	3	N	1365	1213	1			330
							1502	9									
08	T. A.		7008	-0-	7008	75154	431	1	5237	3	N	1218	1210	1			338
							1340	9									
09	T. A.		5932	-0-	5932	81086	355	1	4261	3	N	1196	1426	1			108
							1316	9									
10	T. A.		102	-0-	102	81188	102	3			N	-0-					108
11	T. A.		920	-0-	920	82108	386	1	534	9	N	485	186	1			407

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
06	T. A.		4108	-0-	4108	61961	611	1	2431	2	N	969	1049	1			250
							1066	9									
07	T. A.		3942	-0-	3942	65903	671	1	2310	3	N	874	1030	1			94
							961	9									
08	T. A.		3824	-0-	3824	69727	717	1	2280	3	N	752	688	1			158
							827	9									
09	T. A.		3262	-0-	3262	72989	608	1	1950	3	N	640	712	1			86
							704	9									
10	T. A.		170	-0-	170	73159	137	1	33	9	N	30					116
11	T. A.		8010	-0-	8010	81169	411	1	6251	3	N	1225	1126	1			215
							1348	9									

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
06	T. A.		2252	-0-	2252	31202	541	1	964	2	N	679	699	1	1	8	187
							747	9									
07	T. A.		2245	-0-	2245	33447	547	1	1009	3	N	626	527	1	2	8	284
							689	9									
08	T. A.		2220	-0-	2220	35667	536	1	1065	3	N	563	710	1	1	8	136
							619	9									
09	T. A.		2031	-0-	2031	37698	505	1	992	3	N	485	512	1	1	8	108
							534	9									
10	T. A.		1774	-0-	1774	39472	533	1	745	3	N	451	343	1			216
							496	9									
11	T. A.		1986	-0-	1986	41458	519	1	1025	3	N	402	511	1	1	8	106
							442	9									

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
06	T. A.		4691	-0-	4691	59414	390	1	4246	2	N	50	176	1			64
							55	9									
07	T. A.		6777	-0-	6777	66191	699	1	5993	3	N	77					141
							85	9									
08	T. A.		5501	-0-	5501	71692	508	1	4921	3	N	65	1	8			205
							72	9									
09	SHUT IN		4867	-0-	4867	76559	499	1	4293	3	N	68	173	1	8	8	92
							75	9									
10	SHUT IN		3913	-0-	3913	80472	491	1	3356	3	N	60					152
							66	9									
11	SHUT IN		3933	-0-	3933	84405	479	1	3397	3	N	52	175	1	1	8	28
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STUDEBAKER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269425 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7424 - 11926

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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.	3343	-0-	3343	49461	532 1088	1 9	1723	2	N	989	874	1	1	8	343
07	T. A.	3289	-0-	3289	52750	551 966	1 9	1772	3	N	878	1048	1	2	8	171
08	T. A.	3175	-0-	3175	55925	569 843	1 9	1763	3	N	766	688	1	1	8	248
09	T. A.	3122	-0-	3122	59047	555 767	1 9	1800	3	N	697	804	1	1	8	140
10	T. A.	3135	-0-	3135	62182	566 873	1 9	1696	3	N	794	695	1			239
11	T. A.	2943	-0-	2943	65125	536 725	1 9	1682	3	N	659	696	1	2	8	200

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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.	4581	-0-	4581	62974	365 86	1 9	4130	2	N	78	174	1			173
07	T. A.	6196	-0-	6196	69170	562 99	1 9	5535	3	N	90	174	1			89
08	T. A.	4919	-0-	4919	74089	329 89	1 9	4501	3	N	81					170
09	SHUT IN	4456	-0-	4456	78545	308 79	1 9	4069	3	N	72	177	1			65
10	SHUT IN	4624	-0-	4624	83169	330 87	1 9	4207	3	N	79					144
11	SHUT IN	4783	-0-	4783	87952	318 75	1 9	4390	3	N	68	181	1			31

HEALY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269434 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7181 - 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
06	T. A.	2483	-0-	2483	37346	614 1299	1 9	570	2	N	1181	1396	1			180
07	T. A.	2529	-0-	2529	39875	423 1205	1 9	901	3	N	1095	1035	1			240
08	T. A.	1967	-0-	1967	41842	386 1091	1 9	490	3	N	992	1203	1	1	8	28
09	T. A.	50	-0-	50	41892	22	1	28	9	N	25	3	8			50
10	T. A.	2182	-0-	2182	44074	245 1431	1 9	506	3	N	1301	884	1			467
11	T. A.	4111	-0-	4111	48185	292 1969	1 9	1850	3	N	1790	1614	1	1	8	642

NAPOLI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269465 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7336 - 10790

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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.	2778	-0-	2778	68147	637 1000	1 9	1141	2	N	909	691	1			373
07	T. A.	2602	-0-	2602	70749	656 959	1 9	987	3	N	872	1197	1			48
08	T. A.	2171	-0-	2171	72920	628 844	1 9	699	3	N	767	690	1			125
09	T. A.	1877	-0-	1877	74797	562 678	1 9	637	3	N	616	513	1			228
10	T. A.	2066	-0-	2066	76863	632 717	1 9	717	3	N	652	707	1			173
11	T. A.	1685	-0-	1685	78548	586 586	1 9	513	3	N	533	557	1			149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

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
06	SHUT IN		8298	-0-		8298	21442		4121	2	4177	9	N	3797	3645	1			305
07	SHUT IN		6658	-0-		6658	28100		3598	3	3060	9	N	2782	2769	1			318
08	SHUT IN		5884	-0-		5884	33984		3302	3	2582	9	N	2347	2423	1	2	8	240
09	SHUT IN		2078	-0-		2078	36062		1082	3	996	9	N	905	1049	1			96
*10	SHUT IN		3100	-0-		3100	39162		1534	3	1566	9	N	1424	1387	1			133
*11	SHUT IN		4400	-0-		4400	43562		2505	3	1895	9	N	1723	1649	1	1	8	206

STUDEBAKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269531 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7531 - 12120

06	SHUT IN		2709	-0-		2709	19277		538	1	966	2	N	1095	865	1	1	8	356
									1205	9									
07	SHUT IN		2688	-0-		2688	21965		557	1	998	3	N	1030	1216	1	3	8	167
									1133	9									
08	SHUT IN		2602	-0-		2602	24567		564	1	960	3	N	980	884	1	2	8	261
									1078	9									
09	SHUT IN		2368	-0-		2368	26935		531	1	851	3	N	896	1111	1	2	8	44
									986	9									
10	SHUT IN		2557	-0-		2557	29492		549	1	1111	3	N	815	697	1			162
									897	9									
11	SHUT IN		2427	-0-		2427	31919		537	1	1007	3	N	803	694	1	2	8	269
									883	9									

HEALY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269617 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7127 - 11381

06	T. A.		1481	-0-		1481	12930		602	1	166	2	N	648	531	1			198
									713	9									
07	T. A.		1265	-0-		1265	14195		404	1	468	3	N	357	342	1			213
									393	9									
08	T. A.		1427	-0-		1427	15622		297	1	670	3	N	418	509	1			122
									460	9									
09	T. A.		107	-0-		107	15729		67	1	39	3	N	1					123
									1	9									
10	T. A.		1920	-0-		1920	17649		330	1	659	3	N	846	719	1			250
									931	9									
11	T. A.		2478	-0-		2478	20127		290	1	1252	3	N	851	726	1			375
									936	9									

HEALY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269622 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7275 - 11351

06	0	W	1641	-0-		1641	35362		440	1	667	2	N	485	528	1			170
									534	9									
07	0	W	10433	-0-		10433	45795		43	1	8178	3	N	2011	1884	1			297
									2212	9									
08	0	W	2417	-0-		2417	48212		157	1	1396	3	N	785	1041	1			41
									864	9									
09	0	W	236	-0-		236	48448		85	1	74	3	N	70					111
									77	9									
10	0	W	NO RPT	-0-		-0-	48448						N	NO RPT					111
11	0	W	NO RPT	-0-		-0-	48448						N	NO RPT					111

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. GAS LIFT (I)(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.		4980	-0-	4980	88116	719	1	3378	2	N	803	871	1			86
							883	9									
07	T. A.		4983	-0-	4983	93099	723	1	3436	3	N	749	532	1			303
							824	9									
08	T. A.		5357	-0-	5357	98456	727	1	3871	3	N	690	870	1			123
							759	9									
09	SHUT IN		5198	-0-	5198	103654	717	1	3764	3	N	652	533	1	1	8	241
							717	9									
10	SHUT IN		5365	-0-	5365	109019	692	1	3947	3	N	660	713	1			188
							726	9									
11	SHUT IN		5112	-0-	5112	114131	680	1	3791	3	N	583	535	1			236
							641	9									

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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.		6886	-0-	6886	77926	628	1	4422	2	N	1669	1455	1			370
							1836	9									
07	T. A.		7471	-0-	7471	85397	683	1	5054	3	N	1576	1535	1			411
							1734	9									
08	T. A.		4179	-0-	4179	89576	523	1	2610	3	N	951	1217	1			145
							1046	9									
09	T. A.		5430	-0-	5430	95006	638	1	3285	3	N	1370	1249	1	5	8	261
							1507	9									
10	T. A.		8878	-0-	8878	103884	675	1	6475	3	N	1571	1630	1			202
							1728	9									
11	T. A.		8606	-0-	8606	112490	670	1	6552	3	N	1258	1260	1			200
							1384	9									

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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.		3282	-0-	3282	45656	624	1	1720	2	N	853	626	1			237
							938	9									
07	T. A.		3258	-0-	3258	48914	546	1	1887	3	N	750	863	1			124
							825	9									
08	T. A.		86	-0-	86	49000	86	1			N	-0-					124
09	T. A.		3083	-0-	3083	52083	659	1	1211	3	N	1103	1068	1	10	8	149
							1213	9									
10	T. A.		4338	-0-	4338	56421	654	1	2384	3	N	1182	1253	1			78
							1300	9									
11	T. A.		5044	-0-	5044	61465	621	1	3342	3	N	983	903	1			158
							1081	9									

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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.		8595	-0-	8595	32280	805	1	7374	2	N	378	346	1			83
							416	9									
07	T. A.		11918	-0-	11918	44198	837	1	10742	3	N	308	183	1	1	8	207
							339	9									
08	T. A.		14054	-0-	14054	58252	824	1	12942	3	N	262	359	1	1	8	109
							288	9									
09	T. A.		29884	-0-	29884	88136	541	1	29101	3	N	220	185	1	1	8	143
							242	9									
10	T. A.		31256	-0-	31256	119392	231	1	30882	3	N	130	180	1			93
							143	9									
11	T. A.		21879	-0-	21879	141271	46	1	21742	3	N	83	1	8			175
							91	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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.		10903	-0-		10903	44377	733	1	9757	2	N	375	358	1			138
								413	9									
07	T. A.		11036	-0-		11036	55413	758	1	10051	3	N	206	179	1			165
								227	9									
08	T. A.		13271	-0-		13271	68684	768	1	12233	3	N	245	353	1			57
								270	9									
09	T. A.		31094	-0-		31094	99778	314	1	30309	3	N	428	364	1	1	8	120
								471	9									
10	T. A.		52126	-0-		52126	151904	15	1	51695	3	N	378	345	1			153
								416	9									
11	T. A.		40065	-0-		40065	191969	12	1	39825	3	N	207	179	1	1	8	180
								228	9									

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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.		2805	-0-		2805	19152	768	1	1291	2	N	678	708	1	2	8	123
								746	9									
07	T. A.		2862	-0-		2862	22014	821	1	1275	3	N	696	696	1	5	8	118
								766	9									
08	T. A.		2612	-0-		2612	24626	815	1	1106	3	N	628	522	1	3	8	221
								691	9									
09	T. A.		2152	-0-		2152	26778	837	1	781	3	N	485	531	1	2	8	173
								534	9									
10	T. A.		1679	-0-		1679	28457	821	1	410	3	N	407	356	1			224
								448	9									
11	T. A.		4519	-0-		4519	32976	865	1	3207	3	N	406	345	1	3	8	282
								447	9									

MELVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269814 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7065 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		6762	-0-		6762	42515	469	1	3572	2	N	2474	2244	1			270
								2721	9									
07	SHUT IN		3324	-0-		3324	45839	578	1	1437	3	N	1190	1380	1			80
								1309	9									
08	SHUT IN		2954	-0-		2954	48793	367	1	1230	3	N	1234	1209	1	3	8	102
								1357	9									
09	SHUT IN		1996	-0-		1996	50789	278	1	794	3	N	840	732	1	18	8	192
								924	9									
10	SHUT IN		2009	-0-		2009	52798	297	1	949	3	N	694	718	1			168
								763	9									
11	SHUT IN		947	-0-		947	53745	320	1	627	9	N	570	541	1			197

JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269851 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6970 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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.		2246	-0-		2246	84252	479	1	801	2	N	878	841	1			204
								966	9									
07	T. A.		1500	-0-		1500	85752	360	1	263	3	N	797	860	1			141
								877	9									
08	T. A.		3004	-0-		3004	88756	400	1	1209	3	N	1268	1037	1	5	8	367
								1395	9									
09	T. A.		2835	-0-		2835	91591	352	1	1476	3	N	915	1071	1	29	8	182
								1007	9									
10	T. A.		2326	-0-		2326	93917	281	1	1183	3	N	784	894	1			72
								862	9									
11	T. A.		2349	-0-		2349	96266	266	1	1191	3	N	811	551	1			332
								892	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WINSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269868 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8568 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		5419	-0-	5419	48709	650	1	2915	2	N	1685	1598	1	1	8	195
							1854	9									
07	T. A.		4758	-0-	4758	53467	595	1	2659	3	N	1367	1379	1	2	8	181
							1504	9									
08	T. A.		93	-0-	93	53560	79	3	14	9	N	13	13	8			181
09	T. A.		1678	-0-	1678	55238	513	1	1165	9	N	1059	975	1	33	8	232
10	T. A.		5898	-0-	5898	61136	609	1	3170	3	N	1926	1968	1			190
							2119	9									
11	T. A.		5352	-0-	5352	66488	615	1	3316	3	N	1292	1257	1	5	8	220
							1421	9									

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	8257	-0-	8257	67552	514	1	5830	2	N	1739	1768	1	1	8	313
							1913	9									
07	0	W	7278	-0-	7278	74830	497	1	5314	3	N	1334	1552	1	2	8	93
							1467	9									
08	0	W	103	-0-	103	74933	79	3	24	9	N	22	12	8			103
09	0	W	1260	-0-	1260	76193	500	1	136	3	N	567	446	1	31	8	193
							624	9									
10	0	W	8954	-0-	8954	85147	623	1	5047	3	N	2985	2860	1			318
							3284	9									
11	0	W	7764	-0-	7764	92911	573	1	5186	3	N	1823	1967	1	6	8	168
							2005	9									

ZORA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269871 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8640 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		3276	-0-	3276	23963	593	1	1510	2	N	1066	1038	1			301
							1173	9									
07	T. A.		3839	-0-	3839	27802	623	1	2095	3	N	1019	1192	1	1	8	127
							1121	9									
08	T. A.		3834	-0-	3834	31636	615	1	2122	3	N	997	1047	1	2	8	75
							1097	9									
09	T. A.		3713	-0-	3713	35349	593	1	2102	3	N	925	718	1	1	8	281
							1018	9									
10	T. A.		3605	-0-	3605	38954	616	1	2076	3	N	830	902	1			209
							913	9									
11	T. A.		3312	-0-	3312	42266	584	1	1913	3	N	741	723	1			227
							815	9									

ZORA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269874 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8578 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2975	-0-	2975	29288	590	1	1372	2	N	921	1228	1			214
							1013	9									
07	T. A.		3154	-0-	3154	32442	601	1	1628	3	N	841	867	1			188
							925	9									
08	T. A.		3289	-0-	3289	35731	611	1	1830	3	N	771	851	1	1	8	107
							848	9									
09	T. A.		3112	-0-	3112	38843	594	1	1795	3	N	657	541	1	1	8	222
							723	9									
10	T. A.		3167	-0-	3167	42010	612	1	1902	3	N	594	537	1			279
							653	9									
11	T. A.		2851	-0-	2851	44861	585	1	1708	3	N	507	545	1			241
							558	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WASHINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269875 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7477 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1943	-0-	1943	15977	405 870	1 9	668	2	N	791	700	1			128
07	T. A.		1068	-0-	1068	17045	462 464	1 9	142	3	N	422	515	1			35
08	T. A.		985	-0-	985	18030	627	1	358	9	N	325	173	1			187
09	T. A.		78	-0-	78	18108	35	1	43	9	N	39	176	1			50
10	T. A.		94	-0-	94	18202	28	1	66	9	N	60					110
11	T. A.		8	-0-	8	18210	8	1			N	-0-					110

WASHINGTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269884 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7412 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1767	-0-	1767	25015	512 909	1 9	346	2	N	826	684	1			231
07	T. A.		2658	-0-	2658	27673	529 1295	1 9	834	3	N	1177	1229	1			179
08	T. A.		2090	-0-	2090	29763	583 956	1 9	551	3	N	869	872	1	1	8	175
09	T. A.		2829	-0-	2829	32592	439 905	1 9	1485	3	N	823	691	1	4	8	303
10	T. A.		1474	-0-	1474	34066	400 801	1 9	273	3	N	728	696	1			335
11	T. A.		1272	-0-	1272	35338	540 657	1 9	75	3	N	597	862	1			70

WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1774	-0-	1774	33386	476 905	1 9	393	2	N	823	514	1			457
07	T. A.		3723	-0-	3723	37109	547 1374	1 9	1802	3	N	1249	1558	1			148
08	T. A.		2636	-0-	2636	39745	484 837	1 9	1315	3	N	761	695	1	5	8	209
09	T. A.		1524	-0-	1524	41269	420 550	1 9	554	3	N	500	528	1	9	8	172
10	T. A.		1756	-0-	1756	43025	509 794	1 9	453	3	N	722	682	1			212
11	T. A.		2256	-0-	2256	45281	550 637	1 9	1069	3	N	579	526	1			265

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		3716	-0-	3716	25125	615 1271	1 9	1830	2	N	1155	1412	1			143
07	T. A.		4354	-0-	4354	29479	631 1008	1 9	2715	3	N	916	876	1			183
08	T. A.		3553	-0-	3553	33032	634 851	1 9	2068	3	N	774	873	1	1	8	83
09	T. A.		3392	-0-	3392	36424	613 760	1 9	2019	3	N	691	535	1	1	8	238
10	T. A.		4332	-0-	4332	40756	632 703	1 9	2997	3	N	639	719	1			158
11	T. A.		3421	-0-	3421	44177	590 537	1 9	2294	3	N	488	359	1			287

ROXY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269887 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 11538 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	5679	-0-		5679	29763	571 550	1 9	4558	2	N	500	342	1			266
07	SHUT	IN	6594	-0-		6594	36357	531 425	1 9	5638	3	N	386	519	1			133
08	SHUT	IN	6471	-0-		6471	42828	535 314	1 9	5622	3	N	285	177	1	1	8	240
09	SHUT	IN	6201	-0-		6201	49029	565 253	1 9	5383	3	N	230	355	1			115
10	SHUT	IN	6458	-0-		6458	55487	579 240	1 9	5639	3	N	218	184	1			149
11	SHUT	IN	6175	-0-		6175	61662	568 204	1 9	5403	3	N	185	181	1			153

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	4752	-0-		4752	23339	493 403	1 9	3856	2	N	366	516	1			121
07	SHUT	IN	5250	-0-		5250	28589	574 308	1 9	4368	3	N	280	348	1			53
08	SHUT	IN	5205	-0-		5205	33794	596 295	1 9	4314	3	N	268	172	1			149
09	SHUT	IN	4938	-0-		4938	38732	551 180	1 9	4207	3	N	164	180	1			133
10	SHUT	IN	5311	-0-		5311	44043	566 194	1 9	4551	3	N	176	182	1			127
11	SHUT	IN	5232	-0-		5232	49275	546 171	1 9	4515	3	N	155	182	1			100

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT	IN	5105	-0-		5105	21980	509 1128	1 9	3468	2	N	1025	1218	1			72
07	SHUT	IN	3899	-0-		3899	25879	542 835	1 9	2522	3	N	759	688	1			143
08	SHUT	IN	4241	-0-		4241	30120	568 743	1 9	2930	3	N	675	673	1			145
09	SHUT	IN	3660	-0-		3660	33780	539 569	1 9	2552	3	N	517	535	1			127
10	SHUT	IN	3368	-0-		3368	37148	543 483	1 9	2342	3	N	439	358	1			208
11	SHUT	IN	3574	-0-		3574	40722	545 416	1 9	2613	3	N	378	527	1			59

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT	IN	5561	-0-		5561	24440	509 1570	1 9	3482	2	N	1427	1392	1			170
07	SHUT	IN	4587	-0-		4587	29027	552 1186	1 9	2849	3	N	1078	1030	1			218
08	SHUT	IN	4448	-0-		4448	33475	539 961	1 9	2948	3	N	874	867	1			225
09	SHUT	IN	3878	-0-		3878	37353	538 779	1 9	2561	3	N	708	875	1			58
10	SHUT	IN	5305	-0-		5305	42658	551 777	1 9	3977	3	N	706	530	1			234
11	SHUT	IN	4018	-0-		4018	46676	485 658	1 9	2875	3	N	598	725	1			107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
06	SHUT IN		7090	-0-		7090	35273	403 2129	1 9	4558	2	N	1935	1913	1			293
07	SHUT IN		8104	-0-		8104	43377	411 1778	1 9	5915	3	N	1616	1557	1			352
08	SHUT IN		7954	-0-		7954	51331	402 1544	1 9	6008	3	N	1404	1563	1			193
09	SHUT IN		6694	-0-		6694	58025	383 1128	1 9	5183	3	N	1025	1081	1			137
10	SHUT IN		5863	-0-		5863	63888	594 955	1 9	4314	3	N	868	908	1			97
11	SHUT IN		5833	-0-		5833	69721	395 770	1 9	4668	3	N	700	716	1			81

REED B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270314 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7209 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
06	SHUT IN		3511	-0-		3511	28669	1499	2	2012	9	N	1829	1741	1			373
07	SHUT IN		3071	-0-		3071	31740	1550	3	1521	9	N	1383	1553	1			203
08	SHUT IN		2766	-0-		2766	34506	1284	3	1482	9	N	1347	1381	1	2	8	167
09	SHUT IN		2318	-0-		2318	36824	1077	3	1241	9	N	1128	1042	1	12	8	241
10	SHUT IN		1160	-0-		1160	37984	189	3	971	9	N	883	861	1			263
11	SHUT IN		2446	-0-		2446	40430	1127	3	1319	9	N	1199	1074	1			388

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

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
06	SHUT IN		5569	-0-		5569	17575	584 1284	1 9	3701	2	N	1167	1226	1			283
07	SHUT IN		5190	-0-		5190	22765	565 1162	1 9	3463	3	N	1056	1042	1			297
08	SHUT IN		4956	-0-		4956	27721	552 997	1 9	3407	3	N	906	1029	1			174
09	SHUT IN		4873	-0-		4873	32594	535 916	1 9	3422	3	N	833	891	1			116
10	SHUT IN		4713	-0-		4713	37307	541 840	1 9	3332	3	N	764	721	1			159
11	SHUT IN		4353	-0-		4353	41660	548 752	1 9	3053	3	N	684	721	1			122

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
06	0		3187	-0-		3187	23739	679 802	1 9	1706	2	N	729	709	1			234
07	SHUT IN		2953	-0-		2953	26692	666 668	1 9	1619	3	N	607	526	1	3	8	312
08	SHUT IN		2914	-0-		2914	29606	661 532	1 9	1721	3	N	484	516	1	2	8	278
09	SHUT IN		2374	-0-		2374	31980	633 418	1 9	1323	3	N	380	525	1	1	8	132
10	SHUT IN		2407	-0-		2407	34387	687 378	1 9	1342	3	N	344	334	1			142
11	SHUT IN		1903	-0-		1903	36290	664 329	1 9	910	3	N	299	346	1			95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7505 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	6525	-0-	6525	38694	769	1	4740	2	N	924	861	1			198
							1016	9									
07	SHUT	IN	6116	-0-	6116	44810	807	1	4428	3	N	801	869	1	15	8	115
							881	9									
08	SHUT	IN	5609	-0-	5609	50419	830	1	4032	3	N	679	690	1	9	8	95
							747	9									
*09	SHUT	IN	4980	-0-	4980	55399	811	1	3543	3	N	569	507	1	2	8	155
							626	9									
*10	SHUT	IN	4421	-0-	4421	59820	830	1	3083	3	N	462	345	1			272
							508	9									
11	SHUT	IN	8033	-0-	8033	67853	797	1	6634	3	N	547	699	1			120
							602	9									

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	4132	-0-	4132	27927	581	1	2940	2	N	555	517	1			279
							611	9									
07	SHUT	IN	3885	-0-	3885	31812	580	1	2891	3	N	376	347	1			308
							414	9									
08	SHUT	IN	4011	-0-	4011	35823	595	1	3088	3	N	298	524	1			82
							328	9									
09	SHUT	IN	3814	-0-	3814	39637	598	1	2948	3	N	244	179	1			147
							268	9									
10	SHUT	IN	4433	-0-	4433	44070	614	1	3612	3	N	188	179	1			156
							207	9									
11	SHUT	IN	4376	-0-	4376	48446	570	1	3616	3	N	173	181	1			148
							190	9									

TOWNSEND B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270365 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7551 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	2705	-0-	2705	21139	740	1	584	2	N	1255	1222	1			239
							1381	9									
07	SHUT	IN	2647	-0-	2647	23786	654	1	837	3	N	1051	870	1	9	8	411
							1156	9									
08	SHUT	IN	2486	-0-	2486	26272	765	1	760	3	N	874	1033	1	3	8	249
							961	9									
09	SHUT	IN	1925	-0-	1925	28197	743	1	450	3	N	665	697	1	1	8	216
							732	9									
10	SHUT	IN	1747	-0-	1747	29944	765	1	345	3	N	579	520	1			275
							637	9									
11	SHUT	IN	1310	-0-	1310	31254	744	1	120	3	N	405	517	1			163
							446	9									

TOWNSEND B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270369 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7374 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	3635	-0-	3635	40095	725	1	608	2	N	2093	2095	1			375
							2302	9									
07	SHUT	IN	2423	-0-	2423	42518	565	1	251	3	N	1461	1391	1	17	8	428
							1607	9									
08	SHUT	IN	2775	-0-	2775	45293	757	1	302	3	N	1560	1558	1	4	8	426
							1716	9									
09	SHUT	IN	2158	-0-	2158	47451	730	1	99	3	N	1208	1368	1	1	8	265
							1329	9									
10	SHUT	IN	1918	-0-	1918	49369	752	1	56	3	N	1009	1031	1			243
							1110	9									
11	SHUT	IN	1762	-0-	1762	51131	711	1	1051	9	N	955	1047	1			151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EVANS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270370 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7126 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	5050	-0-	5050	49921	296	1	2856	2	N	1725	1740	1			108
							1898	9									
07	SHUT	IN	3963	-0-	3963	53884	346	1	2070	3	N	1406	1203	1			311
							1547	9									
08	SHUT	IN	3540	-0-	3540	57424	331	1	1970	3	N	1126	1233	1			204
							1239	9									
*09	SHUT	IN	2111	-0-	2111	59535	208	1	1176	3	N	661	536	1			329
							727	9									
*10	SHUT	IN	3053	-0-	3053	62588	304	1	1601	3	N	1044	1077	1			296
							1148	9									
11	SHUT	IN	3136	-0-	3136	65724	262	1	1805	3	N	972	1050	1			218
							1069	9									

EVANS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270371 COMPL. DATE 12/25/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7215 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01		0	25684	-0-	25684	25684	12172	3	13512	9	N	12284	12156	1			128
*02		0	14580	-0-	14580	40264	7523	3	7057	9	N	6415	6260	1			283
*03		0	37	-0-	37	40301	36	3	1	9	N	1	177	1			107
*04		0	13383	-0-	13383	53684	313	1	7567	3	N	5003	4753	1			357
							5503	9									
*05		0	12021	-0-	12021	65705	296	1	7940	3	N	3441	3668	1			130
							3785	9									
*06		0	7278	-0-	7278	72983	298	1	4548	3	N	2211	2089	1			252
							2432	9									
*07	SHUT	IN	5909	-0-	5909	78892	341	1	3608	3	N	1782	1897	1			137
							1960	9									
*08	SHUT	IN	4259	-0-	4259	83151	352	1	2627	3	N	1164	1203	1			98
							1280	9									
*09	SHUT	IN	2183	-0-	2183	85334	283	1	1031	3	N	790	538	1	1	8	349
							869	9									
*10	SHUT	IN	4893	-0-	4893	90227	257	1	3219	3	N	1288	1379	1			258
							1417	9									
*11	SHUT	IN	4260	-0-	4260	94487	252	1	2875	3	N	1030	1080	1			208
							1133	9									

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

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

LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	1088	-0-	1088	25092	95	1	858	2	N	123					182
							135	9									
07	SHUT	IN	6393	-0-	6393	31485	658	1	4750	3	N	895	695	1	12	8	370
							985	9									
08	SHUT	IN	7430	-0-	7430	38915	752	1	6041	3	N	579	860	1	1	8	88
							637	9									
09	SHUT	IN	7108	-0-	7108	46023	699	1	5908	3	N	455	429	1	1	8	113
							501	9									
10	SHUT	IN	6220	-0-	6220	52243	574	1	5275	3	N	337	346	1			104
							371	9									
11	SHUT	IN	6958	-0-	6958	59201	440	1	6157	3	N	328	180	1	1	8	251
							361	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		1470	-0-	1470	1470	468 492	1 9	510	3	N	447	361	1			86

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		1892	-0-	1892	1892	480 488	1 9	924	3	N	444	362	1			82

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		843	-0-	843	843	483 300	1 9	60	3	N	273	182	1			91

BURKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270388 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7603 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		3961	-0-	3961	9963	57 1605	1 9	2299	2	N	1459	1221	1			358
07	SHUT IN		3184	-0-	3184	13147	531 1448	1 9	1205	3	N	1316	1391	1	13	8	270
08	SHUT IN		2097	-0-	2097	15244	419 838	1 9	840	3	N	762	864	1	3	8	165
09	SHUT IN		1525	-0-	1525	16769	402 601	1 9	522	3	N	546	516	1	1	8	194
10	SHUT IN		1281	-0-	1281	18050	409 503	1 9	369	3	N	457	520	1			131
11	SHUT IN		1219	-0-	1219	19269	397 453	1 9	369	3	N	412	356	1			187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BURKS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270394 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7534 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	4395	-0-	4395	12429	526	1	2013	2	N	1687	1762	1			52
							1856	9									
07	SHUT	IN	1388	-0-	1388	13817	391	1	308	3	N	626	171	1	44	8	463
							689	9									
08	SHUT	IN	2941	-0-	2941	16758	621	1	1101	3	N	1108	1403	1	4	8	164
							1219	9									
09	SHUT	IN	1475	-0-	1475	18233	607	1	868	9	N	789	857	1	1	8	95
10	SHUT	IN	1926	-0-	1926	20159	627	1	517	3	N	711	700	1			106
							782	9									
11	SHUT	IN	1445	-0-	1445	21604	607	1	201	3	N	579	527	1			158
							637	9									

BURKS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270395 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7208 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	9302	-0-	9302	24621	521	1	4077	2	N	4276	4372	1			95
							4704	9									
07	SHUT	IN	2267	-0-	2267	26888	349	1	669	3	N	1135	697	1	52	8	481
							1249	9									
08	SHUT	IN	6567	-0-	6567	33455	611	1	3358	3	N	2362	2595	1	8	8	240
							2598	9									
09	SHUT	IN	3573	-0-	3573	37028	590	1	1209	3	N	1613	1547	1	1	8	305
							1774	9									
10	SHUT	IN	7874	-0-	7874	44902	609	1	4199	3	N	2787	2768	1			324
							3066	9									
11	SHUT	IN	5960	-0-	5960	50862	592	1	2922	3	N	2224	2436	1			112
							2446	9									

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	4731	-0-	4731	32113	618	1	2659	2	N	1322	1198	1			500
							1454	9									
07	SHUT	IN	3993	-0-	3993	36106	660	1	2098	3	N	1123	1383	1			240
							1235	9									
08	SHUT	IN	3744	-0-	3744	39850	641	1	2008	3	N	995	1033	1			202
							1095	9									
09	SHUT	IN	3915	-0-	3915	43765	602	1	2327	3	N	896	893	1			205
							986	9									
10	SHUT	IN	3701	-0-	3701	47466	620	1	2167	3	N	831	903	1			133
							914	9									
11	SHUT	IN	3500	-0-	3500	50966	630	1	2118	3	N	684	547	1			270
							752	9									

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT	IN	6105	-0-	6105	30548	400	1	3994	2	N	1555	1215	1			485
							1711	9									
07	SHUT	IN	6115	-0-	6115	36663	411	1	4366	3	N	1216	1379	1			322
							1338	9									
08	SHUT	IN	7480	-0-	7480	44143	419	1	5799	3	N	1147	1199	1			270
							1262	9									
09	SHUT	IN	6469	-0-	6469	50612	412	1	5063	3	N	904	1081	1			93
							994	9									
10	SHUT	IN	5946	-0-	5946	56558	581	1	4509	3	N	778	718	1			153
							856	9									
11	SHUT	IN	5678	-0-	5678	62236	393	1	4563	3	N	656	727	1			82
							722	9									

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
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	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	15030	X	NO RPT	-0-	-15030	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

*12	16179	X	16179	-0-	-0-	-0-	433	1	15655	3	N	83					193
							91	9									
*01	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	511	1	15719	3	N	92	185	1			100
							101	9									
*02	17153	X	17153	-0-	-0-	-0-	501	1	16563	3	N	81					181
							89	9									
*03	22145	X	22145	-0-	-0-	-0-	591	1	21485	3	N	63	170	1			74
							69	9									
*04	21322	X	21322	-0-	-0-	-0-	577	1	20672	3	N	66					140
							73	9									
*05	15531	X	15347	-0-	-184	-0-	546	1	14747	3	N	49	176	1			13
							54	9									
*06	17370	X	17370	-0-	-0-	-0-	385	1	16920	3	N	59					72
							65	9									
*07	16737	X	16737	-0-	-0-	-0-	369	1	16328	3	N	36					108
							40	9									
*08	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	334	1	15176	3	N	32					140
							35	9									
*09	15237	X	15237	-0-	-0-	-0-	336	1	14870	3	N	28					168
							31	9									
10	15531	X	15491	-0-	-40	-0-	381	1	15081	3	N	26					194
							29	9									
*11	15479	X	15479	-0-	-0-	-0-	219	1	15182	3	N	71	180	1			85
							78	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

*12	23777	X	21112	-0-	-2665	-0-	565	1	20430	3	N	106	184	1			141
							117	9									
*01	23777	X	22820	-0-	-957	-0-	714	1	21967	3	N	126	186	1			81
							139	9									
*02	21476	X	19290	-0-	-2186	-0-	564	1	18632	3	N	85					166
							94	9									
*03	23777	X	20194	-0-	-3583	-0-	538	1	19562	3	N	85	185	1			66
							94	9									
*04	23010	X	17489	-0-	-5521	-0-	473	1	16939	3	N	70					136
							77	9									
*05	23777	X	20967	-0-	-2810	-0-	603	1	20284	3	N	73					209
							80	9									
*06	23010	X	18528	-0-	-4482	-0-	410	1	18052	3	N	60	188	1			81
							66	9									
*07	23777	X	16977	-0-	-6800	-0-	373	1	16540	3	N	58					139
							64	9									
*08	23777	X	16565	-0-	-7212	-0-	356	1	16155	3	N	49	168	1			20
							54	9									
*09	23010	X	15546	-0-	-7464	-0-	342	1	15152	3	N	47					67
							52	9									
10	23777	X	16142	-0-	-7635	-0-	378	1	15701	3	N	57					124
							63	9									
*11	23010	X	15781	-0-	-7229	-0-	222	1	15502	3	N	52					176
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					72
07	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					72
08	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					72
09	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					72
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					72
11	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					72

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
06	13860	X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					N	NO RPT					171
07	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					N	NO RPT					171
08	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					N	NO RPT					171
09	13860	X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					N	NO RPT					171
10	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					N	NO RPT					171
11	13860	X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					N	NO RPT					171

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
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	19561	X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	18930	X	NO RPT	-0-	-18930	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					N	NO RPT					143
07	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					N	NO RPT					143
08	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					N	NO RPT					143
09	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					N	NO RPT					143
10	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					N	NO RPT					143
11	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					N	NO RPT					143

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
*12	18682	X	18682	-0-	-0-	-0-	18274	2	408	9	N	371	663	1			36
*01	19138	X	19138	-0-	-0-	-0-	18728	2	410	9	N	373	340	1			69
*02	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	15594	2	249	9	N	226	182	1			113
*03	16798	X	16798	-0-	-0-	-0-	16528	2	270	9	N	245	184	1			174
*04	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	100	1	16966	2	N	311	373	1			112
							342	9									
*05	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-	17178	2	323	9	N	294	186	1			220
*06	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	17164	2	243	9	N	221	358	1			83
*07	18157	X	18157	-0-	-0-	-0-	17914	3	243	9	N	221	181	1			123
*08	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	17667	3	198	9	N	180	182	1			121
*09	17587	X	17587	-0-	-0-	-0-	17396	3	191	9	N	174	179	1			116
*10	18291	X	18291	-0-	-0-	-0-	18092	3	199	9	N	181	179	1			118
*11	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	17507	3	169	9	N	154	177	1			95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*12	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	247	1	5603	3	N	343	363	1			136
							377	9									
*01	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	234	1	6179	3	N	296	316	1			116
							326	9									
*02	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7121	3	264	9	N	240	356	1			-0-
*03	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7188	3	264	9	N	240	175	1			65
*04	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	448	1	7874	3	N	264	183	1			146
							290	9									
*05	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	413	1	6616	3	N	209	179	1			176
							230	9									
*06	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	465	1	5706	3	N	189	181	1			184
							208	9									
*07	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	580	1	4451	3	N	187	183	1			188
							206	9									
*08	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	617	1	4720	3	N	164	346	1			6
							180	9									
*09	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	648	1	4088	3	N	131					137
							144	9									
*10	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	780	1	4640	3	N	146	190	1			93
							161	9									
*11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	691	1	2490	3	N	118	184	1			27
							130	9									

FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 270643 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6420 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	379	173	1			206
07	0		1930	-0-	1930	1930	459	1	1471	9	N	1337	1229	1	117	8	197
08	0		-0-	-0-	-0-	1930					N	1347	1232	1	44	8	268
09	0		-0-	-0-	-0-	1930					N	720	881	1			107
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	1930					N	562	528	1			141
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	1930					N	480	352	1	53	8	216

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
*12	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	500	1	6912	3	N	48	162	1			40
							53	9									
*01	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	776	1	5901	3	N	45					85
							50	9									
*02	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	651	1	6057	3	N	47					132
							52	9									
*03	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	613	1	7008	3	N	31					163
							34	9									
*04	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	824	1	6962	3	N	22	166	1			19
							24	9									
*05	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	975	1	5980	3	N	25					44
							28	9									
*06	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	956	1	5506	3	N	31					75
							34	9									
*07	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	987	1	5304	3	N	33					108
							36	9									
*08	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	1002	1	4857	3	N	1					109
							1	9									
*09	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	820	1	4931	3	N	22					131
							24	9									
*10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	840	1	4572	3	N	26					157
							29	9									
*11	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	771	1	5429	3	N	26					183
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19056					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19056					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19056					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19056					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19056					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19056					N	NO RPT					-0-

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 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
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-

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	6852	2	359	9	N	326	358	1			45
*01	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	6992	2	347	9	N	315	344	1			16
02	6384	X	6202	-0-	-182	-0-	5951	2	251	9	N	228	186	1			58
03	7068	X	4021	-0-	-3047	-0-	3804	2	217	9	N	197	182	1			73
04	6840	X	6835	-0-	-5	-0-	6462	2	373	9	N	339	181	1			231
*05	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7277	2	363	9	N	330	549	1			12
06	6840	X	6654	-0-	-186	-0-	6393	2	261	9	N	237					249
*07	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	6920	2	345	9	N	314	523	1			40
08	7068	X	6562	-0-	-506	-0-	6258	2	304	9	N	276	172	1			144
09	6840	X	6423	-0-	-417	-0-	6128	2	295	9	N	268	353	1			59
10	7068	X	6850	-0-	-218	-0-	6539	2	311	9	N	283	183	1			159
11	6840	X	6114	-0-	-726	-0-	5874	2	240	9	N	218	185	1			192

GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14070	X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14070	X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14070	X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					N	NO RPT					-0-

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15090	X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					N	NO RPT					-0-
07	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					N	NO RPT					-0-
08	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					N	NO RPT					-0-
09	15090	X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					N	NO RPT					-0-
10	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					N	NO RPT					-0-
11	15090	X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT					102
07	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					102
08	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					102
09	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT					102
10	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					102
11	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT					102

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					N	NO RPT					-0-
07	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					-0-
08	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					-0-
09	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					N	NO RPT					-0-
10	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					-0-
11	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*12	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8158	2	84	9	N	76					113
01	5673	X	5611	-0-	-62	-0-	5528	2	83	9	N	75	85	1			103
*02	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5204	2	77	9	N	70	124	1			49
*03	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8351	2	109	9	N	99					148
*04	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8892	2	81	9	N	74	177	1			45
*05	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8740	2	90	9	N	82					127
*06	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8203	2	77	9	N	70	174	1			23
*07	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8474	3	92	9	N	84					107
*08	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8201	3	79	9	N	72					179
*09	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7873	3	75	9	N	68	175	1			72
*10	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	6	1	7484	3	N	65					137
							72	9									
11	5490	X	3896	-0-	-1594	-0-	42	1	3793	3	N	55	164	1			28
							61	9									

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
*12	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	11102	2	109	9	N	99	101	1			120
*01	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11260	2	103	9	N	94	86	1			128
*02	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10045	2	88	9	N	80	51	1			157
03	11191	X	10838	-0-	-353	-0-	10741	2	97	9	N	88	180	1			65
04	10830	X	10116	-0-	-714	-0-	10035	2	81	9	N	74					139
05	11191	X	9945	-0-	-1246	-0-	9862	2	83	9	N	75	174	1			40
06	10830	X	9553	-0-	-1277	-0-	9481	2	72	9	N	65					105
07	11191	X	9210	-0-	-1981	-0-	9131	3	79	9	N	72					177
08	11191	X	9310	-0-	-1881	-0-	9248	3	62	9	N	56	168	1			65
09	10830	X	8553	-0-	-2277	-0-	8487	3	66	9	N	60					125
10	11191	X	9204	-0-	-1987	-0-	1	1	9103	3	N	91	173	1			43
							100	9									
11	10830	X	10119	-0-	-711	-0-	10027	3	92	9	N	84					127

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
06	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					N	NO RPT					-0-
07	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					-0-
08	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					-0-
09	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					N	NO RPT					-0-
10	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					-0-
11	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	16560	X	NO RPT	-0-	-16560	-0-					N	NO RPT					-0-
07	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					N	NO RPT					-0-
08	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					N	NO RPT					-0-
09	16560	X	NO RPT	-0-	-16560	-0-					N	NO RPT					-0-
10	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					N	NO RPT					-0-
11	16560	X	NO RPT	-0-	-16560	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					-0-
09	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					-0-
11	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	13770	X	NO RPT	-0-	-13770	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					-0-
09	13770	X	NO RPT	-0-	-13770	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					-0-
11	13770	X	NO RPT	-0-	-13770	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					N	NO RPT					105
07	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					105
08	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					105
09	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					N	NO RPT					105
10	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					105
11	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					N	NO RPT					105

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
06	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					N	NO RPT					-0-
07	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					-0-
08	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					-0-
09	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					N	NO RPT					-0-
10	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					-0-
11	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	W	13034	-0-	13034	645791	12999	3	35	9	N	32					166
01	0	W	13447	-0-	13447	659238	13371	3	76	9	N	69	176	1			59
02	0	W	11297	-0-	11297	670535	11261	3	36	9	N	33					92
03	0	W	13071	-0-	13071	683606	13042	3	29	9	N	26	96	1			22
04	0	W	14224	-0-	14224	697830	17	1	14176	3	N	28					50
							31	9									
05	0	W	14000	-0-	14000	711830	13974	3	26	9	N	24					74
06	0	W	9628	-0-	9628	721458	128	1	9474	3	N	24					98
							26	9									
07	0	W	12579	-0-	12579	734037	141	1	12434	3	N	4					102
							4	9									
08	0	W	13577	-0-	13577	747614	13552	3	25	9	N	23					125
09	0	W	12674	-0-	12674	760288	12641	3	33	9	N	30					155
10	0	W	13204	-0-	13204	773492	13130	3	74	9	N	67	177	1			45
11	0	W	13562	-0-	13562	787054	13511	3	51	9	N	46					91

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

*12	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	15229	3	117	9	N	106	173	1			79
01	14663	X	14193	-0-	-470	-0-	14063	3	130	9	N	118	155	1			42
02	13244	X	12286	-0-	-958	-0-	34	1	12143	3	N	99					141
							109	9									
03	14663	X	13471	-0-	-1192	-0-	2	1	13367	3	N	93	172	1			62
							102	9									
04	14190	X	12105	-0-	-2085	-0-	11943	3	162	9	N	147	170	1			39
05	14663	X	11209	-0-	-3454	-0-	256	1	10851	3	N	93					132
							102	9									
06	14190	X	9055	-0-	-5135	-0-	304	1	8649	3	N	93	166	1			59
							102	9									
07	14663	X	8524	-0-	-6139	-0-	315	1	8095	3	N	104					163
							114	9									
08	14663	X	8381	-0-	-6282	-0-	368	1	7896	3	N	106	182	1			87
							117	9									
09	14190	X	7638	-0-	-6552	-0-	361	1	7202	3	N	68	1	8			154
							75	9									
10	14663	X	3921	-0-	-10742	-0-	403	1	3486	3	N	29					183
							32	9									
11	14190	X	6598	-0-	-7592	-0-	313	1	6228	3	N	52	178	1			57
							57	9									

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
*12	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	2517	1	6382	2	N	151	349	1			85
							166	9									
01	8525	X	8023	-0-	-502	-0-	2510	1	5346	2	N	152	175	1			62
							167	9									
*02	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	2240	1	5659	2	N	137					199
							151	9									
*03	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	2515	1	6458	2	N	140	167	1			172
							154	9									
*04	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	810	1	7326	2	N	124	172	1			124
							136	9									
05	8525	X	6477	-0-	-2048	-0-	581	1	5810	2	N	78	170	1			32
							86	9									
*06	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	506	1	9072	2	N	122					154
							134	9									
*07	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	522	1	8754	3	N	199	174	1			179
							219	9									
08	8525	X	8260	-0-	-265	-0-	464	1	7702	3	N	85	174	1			90
							94	9									
*09	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	448	1	8476	3	N	147	172	1	1	8	64
							162	9									
*10	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	461	1	8664	3	N	112					176
							123	9									
11	8250	X	8158	-0-	-92	-0-	280	1	7712	3	N	151	173	1			154
							166	9									

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

06	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					N	NO RPT					-0-
07	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT					-0-
08	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT					-0-
09	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					N	NO RPT					-0-
10	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT					-0-
11	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

03	SHUT IN		1873	-0-	1873	1873	876	4	997	9	N	906	536	1			370
04	SHUT IN		1619	-0-	1619	3492	615	1	1004	9	N	913	1068	1			215
05	SHUT IN		4695	-0-	4695	8187	284	1	4126	4	N	259	359	1			115
							285	9									
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	8187					N	-0-					115
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	8187					N	4	99	1			20
08	SHUT IN		38	-0-	38	8225	38	1			N	-0-					20
09	SHUT IN		1233	-0-	1233	9458	593	1	137	3	N	457	356	1			121
							503	9									
10	SHUT IN		2756	-0-	2756	12214	618	1	1645	3	N	448	536	1			33
							493	9									
11	SHUT IN		5177	-0-	5177	17391	555	1	4231	3	N	355	180	1			208
							391	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAYDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270989 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7300 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		0	2909	-0-	2909	2909	835	2	2074	9	N	1885	1598	1			287
03		0	12879	-0-	12879	15788	5356	2	7523	9	N	6839	6819	1			307
04		0	6369	-0-	6369	22157	429	1	3056	2	N	2622	2589	1			340
							2884	9									
05		0	4880	-0-	4880	27037	597	1	2153	2	N	1936	2088	1			188
							2130	9									
06		0	3693	-0-	3693	30730	579	1	1457	2	N	1506	1572	1			122
							1657	9									
07	SHUT	IN	2434	-0-	2434	33164	599	1	509	3	N	1205	1197	1			130
							1326	9									
08	SHUT	IN	3402	-0-	3402	36566	611	1	1522	3	N	1154	1217	1	6	8	61
							1269	9									
09	SHUT	IN	2139	-0-	2139	38705	576	1	521	3	N	947	885	1	1	8	122
							1042	9									
10	SHUT	IN	1578	-0-	1578	40283	600	1	62	3	N	833	793	1			162
							916	9									
11	SHUT	IN	1348	-0-	1348	41631	587	1	761	9	N	692	724	1			130

MELVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270990 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6975 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * 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
01		0	19913	-0-	19913	20265	8172	2	11741	9	N	10674	10496	1			328
02		0	2265	-0-	2265	22530	1172	2	1093	9	N	994	1249	1			73
03		0	9855	-0-	9855	32385	3926	2	5929	9	N	5390	5253	1			210
04	SHUT	IN	9036	-0-	9036	41421	787	1	3821	2	N	4025	3990	1			245
							4428	9									
05	SHUT	IN	8	-0-	8	41429	5	1	3	9	N	3	209	1			39
06	SHUT	IN	3853	-0-	3853	45282	411	1	997	2	N	2223	1896	1			366
							2445	9									
07	SHUT	IN	3090	-0-	3090	48372	462	1	1186	3	N	1311	1550	1			127
							1442	9									
08	SHUT	IN	2901	-0-	2901	51273	366	1	1209	3	N	1205	1210	1	7	8	115
							1326	9									
09	SHUT	IN	4388	-0-	4388	55661	229	1	2595	3	N	1422	1390	1	39	8	108
							1564	9									
10	SHUT	IN	4523	-0-	4523	60184	343	1	2535	3	N	1495	1268	1			335
							1645	9									
11	SHUT	IN	2882	-0-	2882	63066	273	1	1276	3	N	1212	1267	1	1	8	279
							1333	9									

HAYDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270991 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7380 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT	IN	1281	-0-	1281	1281	291	2	990	9	N	900	706	1			194
03	SHUT	IN	8299	-0-	8299	9580	2922	2	5377	9	N	4888	4880	1			202
04	SHUT	IN	6194	-0-	6194	15774	414	1	2846	2	N	2667	2621	1			248
							2934	9									
05	SHUT	IN	5046	-0-	5046	20820	600	1	2145	2	N	2092	2275	1			65
							2301	9									
06	SHUT	IN	4062	-0-	4062	24882	579	1	1692	2	N	1628	1537	1			156
							1791	9									
07	SHUT	IN	3425	-0-	3425	28307	599	1	1277	3	N	1408	1362	1			202
							1549	9									
08	SHUT	IN	3232	-0-	3232	31539	606	1	1214	3	N	1284	1394	1	11	8	81
							1412	9									
09	SHUT	IN	2638	-0-	2638	34177	573	1	834	3	N	1119	1059	1	1	8	140
							1231	9									
10	SHUT	IN	2405	-0-	2405	36582	595	1	572	3	N	1125	1166	1			99
							1238	9									
11	SHUT	IN	1868	-0-	1868	38450	560	1	256	3	N	956	893	1			162
							1052	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAYCE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270992 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8227 - 11080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1411	1187	1			224
04	SHUT IN	4608	-0-	4608	4608	601	2	4007	9	N	3643	3546	1			321
05	SHUT IN	4207	-0-	4207	8815	1389	2	2818	9	N	2562	2735	1			148
06	SHUT IN	8448	-0-	8448	17263	4856	2	3592	9	N	3265	3277	1			136
07	SHUT IN	2783	-0-	2783	20046	1160	4	1623	9	N	1475	1378	1			233
08	SHUT IN	1863	-0-	1863	21909	677	3	1186	9	N	1078	1034	1			277
09	SHUT IN	4775	-0-	4775	26684	3148	3	1627	9	N	1479	1432	1			324
10	SHUT IN	3366	-0-	3366	30050	2585	3	781	9	N	710	901	1			133
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	30050					N	106					239

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	7743	-0-	7743	7743	1826	2	5917	9	N	5379	4952	1			427
04	SHUT IN	7933	-0-	7933	15676	536	1	3050	2	N	3952	4008	1			371
						4347	9									
05	SHUT IN	5735	-0-	5735	21411	745	1	2387	2	N	2366	2728	1			9
						2603	9									
06	SHUT IN	2096	-0-	2096	23507	672	1	375	2	N	954	834	1			129
						1049	9									
07	SHUT IN	2453	-0-	2453	25960	636	1	916	3	N	819	850	1			98
						901	9									
08	SHUT IN	1152	-0-	1152	27112	635	1	517	9	N	470	333	1			235
09	SHUT IN	2740	-0-	2740	29852	654	1	1534	3	N	502	689	1	1	8	47
						552	9									
10	SHUT IN	7457	-0-	7457	37309	664	1	5961	3	N	756	696	1			107
						832	9									
11	SHUT IN	4110	-0-	4110	41419	705	1	2943	3	N	420	354	1			173
						462	9									

FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	14543	-0-	14543	14543	4161	2	10382	9	N	9438	9303	1			135
04	SHUT IN	14050	-0-	14050	28593	532	1	4352	2	N	8333	8210	1			258
						9166	9									
05	SHUT IN	12309	-0-	12309	40902	773	1	6113	2	N	4930	4921	1			267
						5423	9									
06	SHUT IN	10134	-0-	10134	51036	754	1	6050	2	N	3027	3062	1			232
						3330	9									
07	SHUT IN	9645	-0-	9645	60681	787	1	6292	3	N	2333	2359	1			206
						2566	9									
08	SHUT IN	8996	-0-	8996	69677	805	1	6197	3	N	1813	1874	1			145
						1994	9									
09	SHUT IN	8299	-0-	8299	77976	814	1	5889	3	N	1451	1399	1			197
						1596	9									
10	SHUT IN	6211	-0-	6211	84187	842	1	4178	3	N	1083	1052	1			228
						1191	9									
11	SHUT IN	7829	-0-	7829	92016	725	1	5843	3	N	1146	1209	1			165
						1261	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAYDEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270995 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7356 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		0	2886	-0-	2886	2886	889	2	1997	9	N	1815	1593	1			222
03		0	13466	-0-	13466	16352	5962	2	7504	9	N	6822	6858	1			186
04		0	8395	-0-	8395	24747	430	1	4718	2	N	2952	2786	1			352
							3247	9									
05		0	5599	-0-	5599	30346	600	1	2704	2	N	2086	2243	1			195
							2295	9									
06		0	4492	-0-	4492	34838	578	1	2032	2	N	1711	1720	1			186
							1882	9									
07	SHUT	IN	4154	-0-	4154	38992	588	1	1847	3	N	1563	1388	1			361
							1719	9									
08	SHUT	IN	3092	-0-	3092	42084	572	1	1215	3	N	1186	1378	1	11	8	158
							1305	9									
09	SHUT	IN	2314	-0-	2314	44398	576	1	597	3	N	1037	1071	1	5	8	119
							1141	9									
10	SHUT	IN	3080	-0-	3080	47478	601	1	1324	3	N	1050	1084	1			85
							1155	9									
11	SHUT	IN	2375	-0-	2375	49853	582	1	746	3	N	952	899	1			138
							1047	9									

HARTMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270996 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

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

HENRY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270997 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6914 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		0	7053	-0-	7053	7053	2685	2	4368	9	N	3971	3693	1			278
04		0	10596	-0-	10596	17649	730	1	4303	2	N	5057	5255	1			80
							5563	9									
05		0	1448	-0-	1448	19097	195	1	531	2	N	656	539	1			197
							722	9									
06		0	3809	-0-	3809	22906	752	1	1229	2	N	1662	1556	1			303
							1828	9									
07	SHUT	IN	4824	-0-	4824	27730	755	1	2045	3	N	1840	1920	1			223
							2024	9									
08	SHUT	IN	2956	-0-	2956	30686	634	1	745	3	N	1434	1548	1	2	8	107
							1577	9									
09	SHUT	IN	2345	-0-	2345	33031	389	1	859	3	N	997	907	1	10	8	187
							1097	9									
10	SHUT	IN	2026	-0-	2026	35057	501	1	438	3	N	988	1091	1			84
							1087	9									
11	SHUT	IN	2264	-0-	2264	37321	341	1	938	3	N	895	718	1			261
							985	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENRY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270998 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7070 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		0	8699	-0-	8699	8699		3212	2	5487	9	N	4988	4895	1			93
04		0	20440	-0-	20440	29139		739	1	7471	2	N	11118	10944	1			267
								12230	9									
05		0	3381	-0-	3381	32520		201	1	1355	2	N	1659	1901	1			25
								1825	9									
06		0	5307	-0-	5307	37827		1919	4	3388	9	N	3080	3040	1			232
07	SHUT IN		4965	-0-	4965	42792		764	1	1593	3	N	2371	2590	1			173
								2608	9									
08	SHUT IN		4318	-0-	4318	47110		665	1	1223	3	N	2209	2255	1	4	8	123
								2430	9									
09	SHUT IN		1756	-0-	1756	48866		474	1	41	3	N	1128	998	1	21	8	232
								1241	9									
10	SHUT IN		2788	-0-	2788	51654		384	1	834	3	N	1427	1434	1			225
								1570	9									
11	SHUT IN		1737	-0-	1737	53391		471	1	1266	9	N	1151	1236	1	1	8	139

KATIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270999 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9021 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0	8549	-0-	8549	8549		149	1	4179	2	N	3837	3498	1			339
								4221	9									
05		0	10449	-0-	10449	18998		236	1	6328	2	N	3532	3651	1			220
								3885	9									
06		0	5108	-0-	5108	24106		135	1	3337	2	N	1487	1303	1			404
								1636	9									
07	SHUT IN		4567	-0-	4567	28673		233	1	2695	3	N	1490	1726	1	1	8	167
								1639	9									
08	SHUT IN		3390	-0-	3390	32063		232	1	1894	3	N	1149	1045	1	1	8	270
								1264	9									
09	SHUT IN		3049	-0-	3049	35112		224	1	1778	3	N	952	1080	1	1	8	141
								1047	9									
10	SHUT IN		2671	-0-	2671	37783		231	1	1472	3	N	880	840	1			181
								968	9									
11	SHUT IN		1840	-0-	1840	39623		182	1	1097	3	N	510	471	1			220
								561	9									

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0	13470	-0-	13470	13470		140	1	5641	2	N	6990	6780	1			210
								7689	9									
05		0	8283	-0-	8283	21753		205	1	5601	2	N	2252	2261	1			201
								2477	9									
06		0	3629	-0-	3629	25382		122	1	1546	2	N	1783	1578	1	1	8	405
								1961	9									
07	SHUT IN		10694	-0-	10694	36076		206	1	6111	3	N	3979	4171	1	1	8	212
								4377	9									
08	SHUT IN		9195	-0-	9195	45271		207	1	6672	3	N	2105	2138	1	2	8	177
								2316	9									
09	SHUT IN		15301	-0-	15301	60572		199	1	12405	3	N	2452	2337	1	2	8	290
								2697	9									
10	SHUT IN		12823	-0-	12823	73395		204	1	10213	3	N	2187	2185	1			292
								2406	9									
11	SHUT IN		9928	-0-	9928	83323		161	1	8034	3	N	1575	1598	1			269
								1733	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KATIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271003 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8762 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		0	24285	-0-	24285	24285	138	1	10578	2	N	12335	11833	1			502
							13569	9									
*05		0	25165	-0-	25165	49450	189	1	12419	2	N	11415	11732	1			185
							12557	9									
*06		0	1033	-0-	1033	50483	72	1	456	2	N	459	322	1	1	8	321
							505	9									
*07	SHUT IN		18990	-0-	18990	69473	207	1	9874	3	N	8099	8116	1	3	8	301
							8909	9									
*08	SHUT IN		16943	-0-	16943	86416	192	1	9542	3	N	6554	6301	1	2	8	552
							7209	9									
*09	SHUT IN		14902	-0-	14902	101318	190	1	8728	3	N	5440	5401	1	1	8	590
							5984	9									
*10	SHUT IN		14083	-0-	14083	115401	198	1	8518	3	N	4879	4926	1			543
							5367	9									
*11	SHUT IN		9873	-0-	9873	125274	137	1	6093	3	N	3312	3498	1			357
							3643	9									

MCCARTNEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271004 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7392 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0	13377	-0-	13377	13377	1148	1	5450	2	N	6163	5943	1			220
							6779	9									
06		0	6221	-0-	6221	19598	756	1	2592	2	N	2612	2628	1			204
							2873	9									
07	SHUT IN		4995	-0-	4995	24593	777	1	2116	3	N	1911	1892	1			223
							2102	9									
08	SHUT IN		5026	-0-	5026	29619	830	1	2403	3	N	1630	1557	1			296
							1793	9									
09	SHUT IN		3534	-0-	3534	33153	579	1	1514	3	N	1310	1024	1			582
							1441	9									
10	SHUT IN		4940	-0-	4940	38093	822	1	1714	3	N	2185	2418	1			349
							2404	9									
11	SHUT IN		3849	-0-	3849	41942	794	1	1607	3	N	1316	1254	1			411
							1448	9									

PUTNAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271005 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6916 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		0	1377	-0-	1377	1377	379	2	998	9	N	907	695	1			212
04		0	70	-0-	70	1447	1	4	69	9	N	63	120	1			22
05		0	5289	-0-	5289	6736	420	1	2184	2	N	2441	2956	1			128
							2685	9									
06		0	7786	-0-	7786	14522	540	1	2778	2	N	4062	3801	1			389
							4468	9									
07	SHUT IN		2824	-0-	2824	17346	192	1	1257	3	N	1250	1552	1			87
							1375	9									
08	SHUT IN		2472	-0-	2472	19818	322	1	420	3	N	1573	1213	1	10	8	437
							1730	9									
09	SHUT IN		6800	-0-	6800	26618	509	1	2716	3	N	3250	3206	1	74	8	407
							3575	9									
10	SHUT IN		4015	-0-	4015	30633	576	1	996	3	N	2221	2352	1			276
							2443	9									
11	SHUT IN		213	-0-	213	30846	99	1	114	9	N	104	329	1	3	8	48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PUTNAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271006 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7063 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4164	-0-	4164	4164	1019	2	3145	9	N	2859	2609	1			250
04		0	15173	-0-	15173	19337	526	1	6133	2	N	7740	7686	1			304
							8514	9									
05		0	4710	-0-	4710	24047	405	1	1687	2	N	2380	2371	1			313
							2618	9									
06		0	7417	-0-	7417	31464	535	1	3895	2	N	2715	2923	1			105
							2987	9									
07	SHUT	IN	1384	-0-	1384	32848	184	1	528	3	N	611	693	1			23
							672	9									
08	SHUT	IN	2284	-0-	2284	35132	364	1	1920	9	N	1745	1560	1	3	8	205
09	SHUT	IN	3731	-0-	3731	38863	536	1	1239	3	N	1778	1779	1	53	8	151
							1956	9									
10	SHUT	IN	2814	-0-	2814	41677	546	1	937	3	N	1210	1099	1			262
							1331	9									
11	SHUT	IN	183	-0-	183	41860	98	1	85	9	N	77	290	1	2	8	47

PUTNAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271007 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6783 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		0	5713	-0-	5713	5713	1613	2	4100	9	N	3727	3463	1			264
04		0	16293	-0-	16293	22006	531	1	6809	2	N	8139	8158	1			245
							8953	9									
05		0	3305	-0-	3305	25311	408	1	1306	2	N	1446	1603	1			88
							1591	9									
06		0	4782	-0-	4782	30093	540	1	2381	2	N	1692	1539	1			241
							1861	9									
07	SHUT	IN	725	-0-	725	30818	179	1	313	3	N	212	341	1			112
							233	9									
08	SHUT	IN	2150	-0-	2150	32968	353	1	579	3	N	1107	1028	1	9	8	182
							1218	9									
09	SHUT	IN	2671	-0-	2671	35639	555	1	937	3	N	1072	1061	1	73	8	120
							1179	9									
10	SHUT	IN	2136	-0-	2136	37775	535	1	863	3	N	671	543	1			248
							738	9									
11	SHUT	IN	142	-0-	142	37917	58	1	56	3	N	25	250	1	2	8	21
							28	9									

REED B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271009 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7091 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		0	20071	-0-	20071	20071	151	1	10025	2	N	8995	8702	1			293
							9895	9									
05		0	15944	-0-	15944	36015	10502	2	5442	9	N	4947	5052	1			188
06		0	7004	-0-	7004	43019	4180	2	2824	9	N	2567	2412	1			343
07	SHUT	IN	6989	-0-	6989	50008	4434	3	2555	9	N	2323	2399	1			267
08	SHUT	IN	5247	-0-	5247	55255	3259	3	1988	9	N	1807	1888	1	3	8	183
09	SHUT	IN	4029	-0-	4029	59284	2415	3	1614	9	N	1467	1247	1	15	8	388
10	SHUT	IN	3432	-0-	3432	62716	1767	3	1665	9	N	1514	1571	1			331
11	SHUT	IN	5749	-0-	5749	68465	4117	3	1632	9	N	1484	1637	1	1	8	177

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KATIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271012 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8778 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	18787	-0-	18787	18787	140	1	8142	2	N	9550	9235	1			315
							10505	9									
05		0	22320	-0-	22320	41107	206	1	11686	2	N	9480	9652	1			143
							10428	9									
06		0	2044	-0-	2044	43151	67	1	862	2	N	1014	981	1	1	8	175
							1115	9									
07	SHUT	IN	14882	-0-	14882	58033	191	1	8255	3	N	5851	5558	1	1	8	467
							6436	9									
08	SHUT	IN	9127	-0-	9127	67160	198	1	4730	3	N	3817	3818	1	1	8	465
							4199	9									
09	SHUT	IN	8162	-0-	8162	75322	195	1	4476	3	N	3174	3237	1	1	8	401
							3491	9									
10	SHUT	IN	8890	-0-	8890	84212	204	1	5013	3	N	3339	3456	1			284
							3673	9									
11	SHUT	IN	6127	-0-	6127	90339	147	1	3480	3	N	2273	2266	1			291
							2500	9									

BURKS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271017 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7416 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	7108	-0-	7108	7108	3557	2	3551	9	N	3228	3128	1			100
06		0	2926	-0-	2926	10034	51	1	1657	2	N	1107	1044	1			163
							1218	9									
07	SHUT	IN	2777	-0-	2777	12811	299	1	1105	3	N	1248	1212	1	21	8	178
							1373	9									
08	SHUT	IN	2173	-0-	2173	14984	417	1	887	3	N	790	861	1	4	8	103
							869	9									
09	SHUT	IN	1469	-0-	1469	16453	401	1	471	3	N	543	527	1	1	8	118
							597	9									
10	SHUT	IN	1135	-0-	1135	17588	419	1	259	3	N	415	350	1			183
							457	9									
11	SHUT	IN	834	-0-	834	18422	412	1	75	3	N	315	343	1			155
							347	9									

BENSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271018 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7053 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		0	2823	-0-	2823	2823	930	2	1893	9	N	1721	1406	1			315
04		0	5337	-0-	5337	8160	676	1	2124	2	N	2306	2308	1			313
							2537	9									
05		0	5495	-0-	5495	13655	591	1	2986	2	N	1744	1924	1			133
							1918	9									
06		0	1704	-0-	1704	15359	616	1	1088	9	N	989	874	1			248
07	SHUT	IN	1410	-0-	1410	16769	477	1	933	9	N	848	864	1	7	8	225
08	SHUT	IN	1144	-0-	1144	17913	348	1	796	9	N	724	706	1	1	8	242
09	SHUT	IN	1037	-0-	1037	18950	367	1	670	9	N	609	707	1			144
10	SHUT	IN	976	-0-	976	19926	368	1	608	9	N	553	542	1			155
11	SHUT	IN	954	-0-	954	20880	365	1	589	9	N	535	361	1			329

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT	IN	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271020 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7090 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		0	7421	-0-	7421	7421	3645	2	3776	9	N	3433	3145	1			288
04		0	7119	-0-	7119	14540	614	1	3708	2	N	2543	2594	1			237
							2797	9									
05		0	2831	-0-	2831	17371	444	1	1226	2	N	1055	1227	1			65
							1161	9									
06		0	2242	-0-	2242	19613	584	1	576	2	N	984	696	1			353
							1082	9									
07	SHUT	IN	3601	-0-	3601	23214	383	1	1834	3	N	1258	1384	1	5	8	222
							1384	9									
08	SHUT	IN	2752	-0-	2752	25966	267	1	1462	3	N	930	1052	1	1	8	99
							1023	9									
09	SHUT	IN	1324	-0-	1324	27290	230	1	234	3	N	782	718	1			163
							860	9									
10	SHUT	IN	1045	-0-	1045	28335	252	1	793	9	N	721	719	1			165
11	SHUT	IN	1003	-0-	1003	29338	223	1	780	9	N	709	727	1			147

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	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-

REED A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271022 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7406 - 11590

03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	12907	-0-	12907	12907	156	1	6367	2	N	5804	5566	1			238
							6384	9									
05		0	7400	-0-	7400	20307	4232	2	3168	9	N	2880	2973	1			145
06		0	3670	-0-	3670	23977	2093	2	1577	9	N	1434	1545	1			34
07	SHUT	IN	548	-0-	548	24525	193	3	355	9	N	323					357
08	SHUT	IN	4961	-0-	4961	29486	2995	3	1966	9	N	1787	1903	1	4	8	237
09	SHUT	IN	3492	-0-	3492	32978	2415	3	1077	9	N	979	881	1	21	8	314
10	SHUT	IN	2564	-0-	2564	35542	1566	3	998	9	N	907	885	1			336
11	SHUT	IN	2003	-0-	2003	37545	1232	3	771	9	N	701	866	1	1	8	170

REED A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271023 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7026 - 11450

03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	16387	-0-	16387	16387	155	1	8515	2	N	7015	6522	1			493
							7717	9									
05		0	6373	-0-	6373	22760	3752	2	2621	9	N	2383	2749	1			127
06		0	3432	-0-	3432	26192	1698	2	1734	9	N	1576	1561	1			142
07	SHUT	IN	1302	-0-	1302	27494	735	3	567	9	N	515	354	1			303
08	SHUT	IN	3729	-0-	3729	31223	2204	3	1525	9	N	1386	1574	1	3	8	112
09	SHUT	IN	3057	-0-	3057	34280	1899	3	1158	9	N	1053	889	1	14	8	262
10	SHUT	IN	2586	-0-	2586	36866	1676	3	910	9	N	827	902	1			187
11	SHUT	IN	2370	-0-	2370	39236	1525	3	845	9	N	768	867	1			88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FENNEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271024 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7551 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		0	419	-0-	419	419	377	1	42	9	N	38					38
05		0	8838	-0-	8838	9257	566	1	2361	2	N	5374	5032	1			380
							5911	9									
06		0	9535	-0-	9535	18792	527	1	4000	2	N	4553	4498	1			435
							5008	9									
07	SHUT IN		6753	-0-	6753	25545	551	1	2552	3	N	3318	3494	1	11	8	248
							3650	9									
08	SHUT IN		1817	-0-	1817	27362	188	1	648	3	N	892	1066	1	2	8	72
							981	9									
09	SHUT IN		2067	-0-	2067	29429	423	1	354	3	N	1173	903	1	15	8	327
							1290	9									
10	SHUT IN		3874	-0-	3874	33303	563	1	1057	3	N	2049	2307	1			69
							2254	9									
11	SHUT IN		2516	-0-	2516	35819	552	1	564	3	N	1273	1089	1			253
							1400	9									

FENNEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271025 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7498 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	-0-	1020	1020	379	1	641	9	N	583	171	1			412
05		0	16680	-0-	16680	17700	556	1	6097	2	N	9115	9257	1			270
							10027	9									
06		0	8102	-0-	8102	25802	550	1	4107	2	N	3132	3145	1			257
							3445	9									
07	SHUT IN		4330	-0-	4330	30132	566	1	1613	3	N	1955	1920	1	7	8	285
							2151	9									
08	SHUT IN		1423	-0-	1423	31555	203	1	567	3	N	594	700	1	4	8	175
							653	9									
09	SHUT IN		2593	-0-	2593	34148	436	1	751	3	N	1278	1261	1	15	8	177
							1406	9									
10	SHUT IN		4254	-0-	4254	38402	543	1	1406	3	N	2095	2230	1			42
							2305	9									
11	SHUT IN		2960	-0-	2960	41362	508	1	989	3	N	1330	1080	1			292
							1463	9									

FENNEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271026 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7649 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	-0-	660	660	377	1	283	9	N	257	174	1			83
05		0	11654	-0-	11654	12314	548	1	4218	2	N	6262	6153	1			192
							6888	9									
06		0	6914	-0-	6914	19228	507	1	3167	2	N	2945	2995	1			142
							3240	9									
07	SHUT IN		5280	-0-	5280	24508	529	1	2270	3	N	2255	2084	1	9	8	304
							2481	9									
08	SHUT IN		1622	-0-	1622	26130	198	1	714	3	N	645	874	1	3	8	72
							710	9									
09	SHUT IN		3740	-0-	3740	29870	437	1	1267	3	N	1851	1817	1	11	8	95
							2036	9									
10	SHUT IN		4071	-0-	4071	33941	548	1	1360	3	N	1966	1799	1			262
							2163	9									
11	SHUT IN		3370	-0-	3370	37311	526	1	1085	3	N	1599	1660	1			201
							1759	9									

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

GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122					205
08	14B2	EXT	1763	-0-	1763	1763	1328	2	435	9	N	395	506	1			94
09	14B2	EXT	1222	-0-	1222	2985	1013	2	209	9	N	190	161	1			123
10	14B2	EXT	1157	-0-	1157	4142	978	2	179	9	N	163	178	1			108
11	14B2	EXT	1113	-0-	1113	5255	966	2	147	9	N	134	157	1			85

TURPEN WELL #: 1 RRCID -> 241181 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7862 - 8034

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
FOSSIL HILL WELL #: 3 H RRCID -> 210957 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8400 - 8962

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 4 H RRCID -> 227913 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 8091 - 9787

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

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

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

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-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

06	1800	X	1203	-0-	-597	-0-	1202	2	1	9	N	1				64
07	1860	X	1268	-0-	-592	-0-	1267	2	1	9	N	1				65
08	1488	X	1191	-0-	-297	-0-	1191	2			N	-0-				65
09	1290	X	1189	-0-	-101	-0-	1189	2			N	-0-				65
10	1333	X	1191	-0-	-142	-0-	1191	2			N	-0-				65
*11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1276	2	4	9	N	4				69

SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

06	300	N	222	-0-	-78	-0-	214	2	8	9	N	7				82
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	261	2	4	9	N	4				86
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-				86
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	238	2	4	9	N	4				90
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	215	2	2	9	N	2				92
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-	77	1		15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					45
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					45
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					45
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					45
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					45
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					45

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	2			N	-0-					129
07	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1112	2			N	-0-					129
08	1147	N	890	-0-	-257	-0-	890	2			N	-0-					129
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1127	2	2	9	N	2					131
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1144	2	6	9	N	5					136
*11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-	106	1			30

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7800	X	6589	-0-	-1211	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6990	-0-	-574	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6938	-0-	-285	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6649	-0-	-191	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	7018	-0-	-19	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6632	-0-	-118	-0-	6632	2			N	-0-					-0-

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
06	16997	X	16997	-0-	-0-	-0-	16997	2			N	-0-					-0-
07	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	16790	2			N	-0-					-0-
08	15782	X	15782	-0-	-0-	-0-	15782	2			N	-0-					-0-
09	18533	X	18533	-0-	-0-	-0-	18533	2			N	-0-					-0-
10	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
*11	18168	X	18168	-0-	-0-	-0-	18168	2			N	-0-					-0-

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
06	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
08	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
09	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
*11	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-

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
06	28727	X	28727	-0-	-0-	-0-	28727	2			N	-0-					-0-
07	30903	X	30903	-0-	-0-	-0-	30903	2			N	-0-					-0-
08	30751	X	30751	-0-	-0-	-0-	30751	2			N	-0-					-0-
09	27757	X	27757	-0-	-0-	-0-	27757	2			N	-0-					-0-
10	23777	X	18179	-0-	-5598	-0-	18179	2			N	-0-					-0-
*11	26006	X	26006	-0-	-0-	-0-	26006	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	X	407	-0-	-343	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	1506	-0-	-1854	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	154	-0-	-2512	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	145	-0-	-3215	-0-	145	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	305	-0-	-2245	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	284	-0-	-1080	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	713	X	366	-0-	-347	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	690	X	330	-0-	-360	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	434	X	145	-0-	-289	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	360	X	178	-0-	-182	-0-	178	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
07	6200	X	1054	-0-	-5146	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	1171	-0-	-5029	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	1278	-0-	-4362	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	1743	-0-	-1016	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	120	-0-	-1020	-0-	120	2			N	-0-					-0-

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
06	19320	X	15903	-0-	-3417	-0-	15903	2			N	-0-					-0-
07	19964	X	12090	-0-	-7874	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	12477	-0-	-822	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	10738	-0-	-452	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
10	16430	X	8306	-0-	-8124	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
11	15900	X	482	-0-	-15418	-0-	482	2			N	-0-					-0-

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
06	76200	X	48706	-0-	-27494	-0-	48706	2			N	-0-					-0-
07	78740	X	46015	-0-	-32725	-0-	46015	2			N	-0-					-0-
08	59985	X	43139	-0-	-16846	-0-	43139	2			N	-0-					-0-
09	50970	X	36793	-0-	-14177	-0-	36793	2			N	-0-					-0-
10	56668	X	38695	-0-	-17973	-0-	38695	2			N	-0-					-0-
11	48720	X	25119	-0-	-23601	-0-	25119	2			N	-0-					-0-

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
06	5790	X	4847	-0-	-943	-0-	306	1	4541	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5177	-0-	-806	-0-	325	1	4852	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	4658	-0-	-674	-0-	287	1	4371	3	N	-0-					-0-
09	5040	X	4426	-0-	-614	-0-	315	1	4111	3	N	-0-					-0-
10	5177	X	4697	-0-	-480	-0-	397	1	4300	3	N	-0-					-0-
11	5010	X	4642	-0-	-368	-0-	373	1	4269	3	N	-0-					-0-

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
06	7920	X	6778	-0-	-1142	-0-	306	1	6472	3	N	-0-					-0-
07	8184	X	6819	-0-	-1365	-0-	324	1	6495	3	N	-0-					-0-
08	7502	X	5477	-0-	-2025	-0-	288	1	5189	3	N	-0-					-0-
09	7020	X	5392	-0-	-1628	-0-	315	1	5077	3	N	-0-					-0-
10	7223	X	5410	-0-	-1813	-0-	397	1	5013	3	N	-0-					-0-
11	6780	X	4581	-0-	-2199	-0-	373	1	4208	3	N	-0-					-0-

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
06	5670	X	4753	-0-	-917	-0-	306	1	4447	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	4762	-0-	-1097	-0-	325	1	4437	3	N	-0-					-0-
08	5859	X	4524	-0-	-1335	-0-	288	1	4236	3	N	-0-					-0-
09	5040	X	4094	-0-	-946	-0-	315	1	3779	3	N	-0-					-0-
10	4991	X	4057	-0-	-934	-0-	397	1	3660	3	N	-0-					-0-
11	4740	X	3891	-0-	-849	-0-	373	1	3518	3	N	-0-					-0-

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
06	8880	X	8171	-0-	-709	-0-	306	1	7865	3	N	-0-					-0-
07	9176	X	7672	-0-	-1504	-0-	324	1	7348	3	N	-0-					-0-
08	8463	X	7647	-0-	-816	-0-	288	1	7359	3	N	-0-					-0-
09	8160	X	6858	-0-	-1302	-0-	315	1	6543	3	N	-0-					-0-
10	8432	X	7584	-0-	-848	-0-	396	1	7188	3	N	-0-					-0-
11	8160	X	7297	-0-	-863	-0-	372	1	6925	3	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

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
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1					42
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	409	2	7	9	N	6					48
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	291	2	6	9	N	5					53
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	389	2	9	9	N	8					61
*10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	423	2	6	9	N	5					66
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					37
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					37
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	775	3	83	9	N	75					112
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					112
*10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					112
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					112

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

06	0	W	-0-	-0-	-0-	1928					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1928					N	-0-					-0-
08	1928	N	-0-	-0-	-1928	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	71	1	539	2	N	-0-					11
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	109	1	472	2	N	-0-					11
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	131	1	528	2	N	-0-					11
09	600	N	536	-0-	-64	-0-	102	1	434	2	N	-0-					11
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	425	1	195	2	N	-0-					11
11	630	N	344	-0-	-286	-0-	14	1	330	2	N	-0-					11

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	27	1	1681	2	N	6					70
							7	9									
07	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	39	1	1627	2	N	-0-					70
08	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	42	1	1623	2	N	2					72
							2	9									
09	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	56	1	1504	2	N	3					75
							3	9									
10	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	50	1	1612	2	N	3					78
							3	9									
11	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	82	1	1530	2	N	-0-					78

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	26	1	1610	2	N	-0-					85
07	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	41	1	1701	2	N	-0-					85
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	45	1	1739	2	N	-0-					85
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	63	1	1691	2	N	-0-					85
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	54	1	1731	2	N	-0-					85
11	1740	N	1707	-0-	-33	-0-	87	1	1620	2	N	-0-					85

GRACE 7 PROPERTIES, LTD. 319502
GEE-LASATER WELL #: 3H RRCID -> 253973 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7650 - 8625

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

GRAND OPERATING, INC. 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
06	10680	X	10321	-0-	-359	-0-	10321	3			N	-0-					-0-
07	10912	X	10004	-0-	-908	-0-	10004	3			N	-0-					-0-
08	11129	X	9786	-0-	-1343	-0-	9786	3			N	-0-					-0-
09	10770	X	9351	-0-	-1419	-0-	9351	3			N	-0-					-0-
10	11129	X	10590	-0-	-539	-0-	10590	3			N	-0-					-0-
11	10320	X	9702	-0-	-618	-0-	9702	3			N	-0-					-0-

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
06	11430	X	10321	-0-	-1109	-0-	10321	3			N	-0-					-0-
07	10943	X	10494	-0-	-449	-0-	10494	3			N	-0-					-0-
08	11563	X	10107	-0-	-1456	-0-	10107	3			N	-0-					-0-
09	11190	X	9505	-0-	-1685	-0-	9505	3			N	-0-					-0-
10	11563	X	9859	-0-	-1704	-0-	9859	3			N	-0-					-0-
11	10320	X	9281	-0-	-1039	-0-	9281	3			N	-0-					-0-

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
06	6120	X	5092	-0-	-1028	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4986	-0-	-377	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	4145	-0-	-1280	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4497	-0-	-753	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	4441	-0-	-984	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	2752	-0-	-2348	-0-	2752	3			N	-0-					-0-

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
06	9060	X	8662	-0-	-398	-0-	8662	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	5077	-0-	-4068	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
08	9517	X	8535	-0-	-982	-0-	8535	3			N	-0-					-0-
09	9210	X	8393	-0-	-817	-0-	8393	3			N	-0-					-0-
10	9517	X	8278	-0-	-1239	-0-	8278	3			N	-0-					-0-
11	8670	X	6067	-0-	-2603	-0-	6067	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GRAND OPERATING, INC. //CONT.// 324735
GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27990	X	23594	-0-	-4396	-0-	23594	2			N	-0-					-0-
07	29016	X	29016	-0-	-0-	-0-	29016	2			N	-0-					-0-
08	33248	X	33248	-0-	-0-	-0-	33248	2			N	-0-					-0-
09	30021	X	30021	-0-	-0-	-0-	30021	2			N	-0-					-0-
10	34954	X	34954	-0-	-0-	-0-	34954	2			N	-0-					-0-
11	32190	X	30425	-0-	-1765	-0-	30425	2			N	-0-					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	738	-0-	-99	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	2			Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					-0-
09	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

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
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

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
06	3660	X	3524	-0-	-136	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3254	-0-	-528	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3390	-0-	-268	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	1780	-0-	-1730	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	816	-0-	-2811	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	587	-0-	-2923	-0-	587	2			N	-0-					-0-

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
06	1110	N	553	-0-	-557	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	806	N	584	-0-	-222	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	620	N	147	-0-	-473	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2918	-0-	-472	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3320	-0-	-183	-0-	3112	2	208	9	N	189	189	1			-0-
08	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3136	-0-	-74	-0-	3136	2			N	-0-					-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

06	1020	N	454	-0-	-566	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	372	N	203	-0-	-169	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	750	N	505	-0-	-245	-0-	505	2			N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

06	1230	N	627	-0-	-603	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	837	N	554	-0-	-283	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	775	N	401	-0-	-374	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	558	N	298	-0-	-260	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

HALE DRILLING & PRODUCTION, INC 345174
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					85
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					85
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					85
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					85
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					85
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					85

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

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

HARDING COMPANY 356430
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

06	3660	X	2597	-0-	-1063	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3260	-0-	-367	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3258	-0-	-183	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2755	-0-	-545	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2574	-0-	-743	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
*11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDING COMPANY //CONT.// 356430

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
*11	960	N	629	-0-	-331	-0-	629	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 2H RRCID -> 214688 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7285 - 7882

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 3 RRCID -> 219143 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6440 - 6590

06	630	N	92	-0-	-538	-0-	92	2			N	-0-					24
07	341	N	20	-0-	-321	-0-	20	2			N	-0-					24
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					24
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					24
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

06	12060	X	11352	-0-	-708	-0-	11352	2			N	-0-					26
07	12338	X	11941	-0-	-397	-0-	11941	2			N	-0-					26
08	12121	X	11643	-0-	-478	-0-	11643	2			N	-0-					26
09	11610	X	10039	-0-	-1571	-0-	10039	2			N	-0-					26
10	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	12121	2			N	-0-					26
11	11550	X	9442	-0-	-2108	-0-	9442	2			N	-0-					26

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

06	5460	X	4650	-0-	-810	-0-	4650	2			N	-0-					15
07	5642	X	4509	-0-	-1133	-0-	4509	2			N	-0-					15
08	5642	X	4119	-0-	-1523	-0-	4119	2			N	-0-					15
09	4650	X	2791	-0-	-1859	-0-	2791	2			N	-0-					15
10	4805	X	3701	-0-	-1104	-0-	3701	2			N	-0-					15
11	4650	X	3102	-0-	-1548	-0-	2937	2	165	9	N	150	155	1			10

HILL-COLVIN SOUTH WELL #: 1 H RRCID -> 230809 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 7772 - 8058

06	3390	X	2789	-0-	-601	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2695	-0-	-591	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2654	-0-	-1438	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
10	4092	X	308	-0-	-3784	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

06	3660	X	3513	-0-	-147	-0-	3513	2			N	-0-					42
07	3968	X	3565	-0-	-403	-0-	3565	2			N	-0-					42
08	3968	X	3408	-0-	-560	-0-	3408	2			N	-0-					42
09	3840	X	3692	-0-	-148	-0-	3692	2			N	-0-					42
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					42
11	3510	X	3059	-0-	-451	-0-	3059	2			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDING COMPANY //CONT.// 356430
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
06	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2308	2	10	9	N	9					30
07	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2213	2	6	9	N	5					35
08	1519	X	1059	-0-	-460	-0-	1058	2	1	9	N	1					36
09	2310	X	1	-0-	-2309	-0-	1	2			N	-0-					36
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					36
*11	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					63

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

06	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	61	1	954	2	N	23					126
							25	9									
07	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	63	1	988	2	N	18					144
							20	9									
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	63	1	984	2	N	26					170
							29	9									
09	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	60	1	948	2	N	21					191
							23	9									
10	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	83	1	958	2	N	3	168	1			26
							3	9									
11	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	80	1	919	2	N	13					39
							14	9									

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

06	2040	N	1976	-0-	-64	-0-	1976	2			Y	-0-					39
07	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	1934	2			Y	-0-					39
08	2108	N	1975	-0-	-133	-0-	1969	2	6	9	Y	5					44
09	1980	N	1872	-0-	-108	-0-	1871	2	1	9	Y	1					45
10	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	1859	2	6	9	Y	5					50
11	1920	N	1627	-0-	-293	-0-	1626	2	1	9	Y	1					51

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					24
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					24
08	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	2262	2			Y	-0-					24
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2425	2	1	9	Y	1					25
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					25
11	2190	N	2102	-0-	-88	-0-	2102	2			Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					37
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					37
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2220	2	7	9	Y	6					43
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2109	2	1	9	Y	1					44
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2183	2	7	9	Y	6					50
*11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1988	2	1	9	Y	1					51

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	2			Y	-0-					53
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					53
08	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			Y	-0-					53
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					53
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					53
11	900	N	817	-0-	-83	-0-	817	2			Y	-0-					53

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
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1936	2	2	9	Y	2					5
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					5
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					5
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1620	2	3	9	Y	3					8
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1824	2	3	9	Y	3					11
*11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1711	2	1	9	Y	1					12

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
06	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	1716	2	3	9	Y	3					11
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					11
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					11
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1981	2	2	9	Y	2					13
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2056	2	4	9	Y	4					17
*11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2009	2	1	9	Y	1					18

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
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					86

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2277	2	29	9	N	26	102	1			46
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2357	2	24	9	N	22					68
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2338	2	14	9	N	13					81
09	2310	N	1931	-0-	-379	-0-	1910	2	21	9	N	19					100
10	2387	N	2286	-0-	-101	-0-	2264	2	22	9	N	20					120
11	2280	N	2007	-0-	-273	-0-	2001	2	6	9	N	5					125

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	1586	2	26	9	N	24	90	1			235
07	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1623	2	44	9	N	40					275
08	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1616	2	22	9	N	20	173	1			122
09	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	1541	2	36	9	N	33					155
10	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	1597	2	17	9	N	15					170
*11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1603	2	47	9	N	43					213

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

06	2580	X	2522	-0-	-58	-0-	2522	2			N	-0-					53
07	2666	X	2565	-0-	-101	-0-	2563	2	2	9	N	2					55
08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5440	2	3	9	N	3					58
09	2520	X	2377	-0-	-143	-0-	2377	2			N	-0-					58
10	2604	X	2495	-0-	-109	-0-	2489	2	6	9	N	5					63
11	5280	X	2971	-0-	-2309	-0-	2968	2	3	9	N	3					66

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2981	2	50	9	N	45					306
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3000	2	57	9	N	52	185	1			173
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	24					197
09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2861	2	51	9	N	46	183	1			60
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2903	2	47	9	N	43					103
11	2430	X	1950	-0-	-480	-0-	1922	2	28	9	N	25					128

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

06	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

06	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
*11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

06	11610	X	11253	-0-	-357	-0-	11253	3			N	-0-					-0-
07	11997	X	10439	-0-	-1558	-0-	10439	3			N	-0-					-0-
08	12524	X	10649	-0-	-1875	-0-	10649	3			N	-0-					-0-
09	12120	X	10420	-0-	-1700	-0-	10420	3			N	-0-					-0-
10	12524	X	10392	-0-	-2132	-0-	10392	3			N	-0-					-0-
*11	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	11353	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

06	20850	X	18918	-0-	-1932	-0-	18918	3			N	-0-					-0-
07	21545	X	18967	-0-	-2578	-0-	18967	3			N	-0-					-0-
08	20646	X	19326	-0-	-1320	-0-	19326	3			N	-0-					-0-
09	19860	X	18614	-0-	-1246	-0-	18614	3			N	-0-					-0-
10	20522	X	18313	-0-	-2209	-0-	18313	3			N	-0-					-0-
11	18930	X	18341	-0-	-589	-0-	18341	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

06	10110	X	9839	-0-	-271	-0-	9839	3			N	-0-					-0-
07	10447	X	9706	-0-	-741	-0-	9706	3			N	-0-					-0-
08	10447	X	9748	-0-	-699	-0-	9748	3			N	-0-					-0-
09	10110	X	9087	-0-	-1023	-0-	9087	3			N	-0-					-0-
10	10447	X	9202	-0-	-1245	-0-	9202	3			N	-0-					-0-
11	9840	X	8999	-0-	-841	-0-	8999	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

06	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12319	3			N	-0-					-0-
07	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	12440	3			N	-0-					-0-
08	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	3			N	-0-					-0-
09	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11879	3			N	-0-					-0-
10	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	12001	3			N	-0-					-0-
*11	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

06	16290	X	14540	-0-	-1750	-0-	14540	3			N	-0-					-0-
07	16833	X	14839	-0-	-1994	-0-	14839	3			N	-0-					-0-
08	15438	X	13965	-0-	-1473	-0-	13965	3			N	-0-					-0-
09	14550	X	12872	-0-	-1678	-0-	12872	3			N	-0-					-0-
10	15035	X	13499	-0-	-1536	-0-	13499	3			N	-0-					-0-
11	14550	X	13442	-0-	-1108	-0-	13442	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

06	8910	X	8385	-0-	-525	-0-	8385	3			N	-0-					-0-
07	9207	X	8312	-0-	-895	-0-	8312	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	8478	-0-	-605	-0-	8478	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	8508	-0-	-282	-0-	8508	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	7920	-0-	-1163	-0-	7920	3			N	-0-					-0-
11	8400	X	7560	-0-	-840	-0-	7560	3			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

06	9300	X	7731	-0-	-1569	-0-	7731	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	7187	-0-	-1803	-0-	7187	3			N	-0-					-0-
08	8401	X	7376	-0-	-1025	-0-	7376	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	6719	-0-	-1021	-0-	6719	3			N	-0-					-0-
10	7998	X	6725	-0-	-1273	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
11	7740	X	3246	-0-	-4494	-0-	3246	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

06	30060	X	27883	-0-	-2177	-0-	27883	3			N	-0-					-0-
07	31062	X	27062	-0-	-4000	-0-	27062	3			N	-0-					-0-
08	31589	X	27039	-0-	-4550	-0-	27039	3			N	-0-					-0-
09	30570	X	24403	-0-	-6167	-0-	24403	3			N	-0-					-0-
10	31589	X	24024	-0-	-7565	-0-	24024	3			N	-0-					-0-
11	27870	X	22576	-0-	-5294	-0-	22576	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

06	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	3			N	-0-					-0-
07	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	3			N	-0-					-0-
08	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3			N	-0-					-0-
09	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	3			N	-0-					-0-
10	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	3			N	-0-					-0-
*11	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

06	42870	X	32257	-0-	-10613	-0-	32257	3			N	-0-					-0-
07	42594	X	34424	-0-	-8170	-0-	34424	3			N	-0-					-0-
08	40486	X	34074	-0-	-6412	-0-	34074	3			N	-0-					-0-
09	38010	X	34874	-0-	-3136	-0-	34874	3			N	-0-					-0-
10	36561	X	36561	-0-	-0-	-0-	36561	3			N	-0-					-0-
*11	35255	X	35255	-0-	-0-	-0-	35255	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 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
06	4260	X	1619	-0-	-2641	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1360	-0-	-748	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	895	-0-	-1213	-0-	895	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	906	-0-	-924	-0-	906	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	993	-0-	-836	-0-	993	3			N	-0-					-0-
11	1620	X	680	-0-	-940	-0-	680	3			N	-0-					-0-

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
06	36660	X	31603	-0-	-5057	-0-	31603	3			N	-0-					-0-
07	36301	X	30994	-0-	-5307	-0-	30994	3			N	-0-					-0-
08	35526	X	30324	-0-	-5202	-0-	30324	3			N	-0-					-0-
09	32670	X	28729	-0-	-3941	-0-	28729	3			N	-0-					-0-
10	32643	X	29005	-0-	-3638	-0-	29005	3			N	-0-					-0-
11	31590	X	27947	-0-	-3643	-0-	27947	3			N	-0-					-0-

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
06	41220	X	37314	-0-	-3906	-0-	37314	3			N	-0-					-0-
07	41137	X	38468	-0-	-2669	-0-	38468	3			N	-0-					-0-
08	40548	X	35520	-0-	-5028	-0-	35520	3			N	-0-					-0-
09	38100	X	34157	-0-	-3943	-0-	34157	3			N	-0-					-0-
10	38781	X	34891	-0-	-3890	-0-	34891	3			N	-0-					-0-
11	37320	X	33578	-0-	-3742	-0-	33578	3			N	-0-					-0-

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
06	24630	X	20827	-0-	-3803	-0-	20827	3			N	-0-					-0-
07	24676	X	21060	-0-	-3616	-0-	21060	3			N	-0-					-0-
08	24087	X	20974	-0-	-3113	-0-	20974	3			N	-0-					-0-
09	22710	X	19797	-0-	-2913	-0-	19797	3			N	-0-					-0-
10	22475	X	19815	-0-	-2660	-0-	19815	3			N	-0-					-0-
11	20820	X	19325	-0-	-1495	-0-	19325	3			N	-0-					-0-

INFINITY DRILLING LLC 424208
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

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

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
TRAYLOR WELL #: 1-H RRCID -> 209958 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4853 - 6210

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORY WELL #: 1H RRCID -> 217162 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4611 - 7295

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

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
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

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

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-

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IOGT BOUCHER WELL #: 1 RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

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

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

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-

DEE, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

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

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

BOUCHER-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 231499 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4746 - 7761

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

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
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-

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
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-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 2688 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
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
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-

IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	600	1	2766	3	N	2					67
							2	9									
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	620	1	2724	3	N	6					73
							7	9									
08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	620	1	2752	3	N	10					83
							11	9									
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	580	1	2655	3	N	-0-	74	1			9
*10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	620	1	2769	3	N	-0-					9
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					9

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	390	1	2432	3	N	3					100
							3	9									
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	465	1	2650	3	N	5					105
							6	9									
08	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	465	1	2457	3	N	-0-					105
09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	450	1	2297	3	N	1	102	1			4
							1	9									
*10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	450	1	2320	3	N	2					6
							2	9									
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					6

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

06	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	450	1	1621	3	N	-0-					113
07	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	405	1	1678	3	N	-0-					113
08	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	435	1	1914	3	N	4					117
							4	9									
09	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	435	1	1707	3	N	2	99	1			20
							2	9									
*10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	465	1	1698	3	N	3					23
							3	9									
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					23

WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

06	1950	X	1794	-0-	-156	-0-	330	1	1464	3	N	-0-					75
07	2015	X	1928	-0-	-87	-0-	420	1	1508	3	N	-0-					75
08	2015	X	1810	-0-	-205	-0-	420	1	1390	3	N	-0-					75
09	1950	X	1698	-0-	-252	-0-	450	1	1248	3	N	-0-	27	1			48
*10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	405	1	1528	3	N	-0-					48
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. 427960
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
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
*10	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
*11	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

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-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2828	-0-	-22	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
*10	2945	X	2845	-0-	-100	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2731	-0-	-119	-0-	2731	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

06	1770	N	1765	-0-	-5	-0-	1765	3			N	-0-					15
07	1891	N	1259	-0-	-632	-0-	1259	3			N	-0-					15
08	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					15
09	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					15
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

06	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
07	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
08	1736	X	1730	-0-	-6	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
09	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
*10	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
*11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

06	2160	N	948	-0-	-1212	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
*10	2232	N	1674	-0-	-558	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
*11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166694 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7720 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
*11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

06	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
*10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
*11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

06	4350	X	3834	-0-	-516	-0-	3817	3	17	9	N	15					63
07	4495	X	3731	-0-	-764	-0-	3731	3			N	-0-					63
08	4185	X	3495	-0-	-690	-0-	3495	3			N	-0-					63
09	4050	X	3636	-0-	-414	-0-	3634	3	2	9	N	2					65
10	4185	X	3776	-0-	-409	-0-	3776	3			N	-0-					65
*11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3			N	-0-					65

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

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-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169665 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 8012

06	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
*11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011

06	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	968	-0-	-172	-0-	968	3			N	-0-					-0-

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
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 177089 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	25	-0-	-335	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1465	-0-	-185	-0-	1465	3			N	-0-					37
07	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	1498	3			N	-0-					37
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					37
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					37
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					37
11	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	1424	3			N	-0-					37

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
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					56
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					56
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					56
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					56
10	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					56
*11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					56

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

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-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	998	-0-	-118	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	840	-0-	-210	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1029	3	3	9	N	3					3
11	960	N	907	-0-	-53	-0-	907	3			N	-0-					3

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

06	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	1470	3			N	-0-					37
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					37
08	1550	N	1215	-0-	-335	-0-	1215	3			N	-0-					37
09	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	1351	3			N	-0-					37
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					37
*11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					37

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

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-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

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-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
*10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
*11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	558	-0-	-132	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3740	-0-	640	640	3740	3			N	-0-					-0-
09	993	N	353	-0-	-640	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	806	N	393	-0-	-413	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	1800	X	486	-0-	-1314	-0-	486	3			N	-0-					-0-

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
06	990	N	914	-0-	-76	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	836	-0-	-187	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	992	N	805	-0-	-187	-0-	805	2			N	-0-					-0-
09	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

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
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-

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

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

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
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-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					7
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					7
08	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	1334	3			N	-0-					7
09	1470	N	976	-0-	-494	-0-	976	3			N	-0-					7
10	1519	N	788	-0-	-731	-0-	788	3			N	-0-					7
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					7

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

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

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
06	1080	N	931	-0-	-149	-0-	931	3			N	-0-					22
07	1178	N	954	-0-	-224	-0-	954	3			N	-0-					22
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					22
09	930	N	842	-0-	-88	-0-	841	3	1	9	N	1					23
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					23
11	1050	N	820	-0-	-230	-0-	820	3			N	-0-					23

MCRAE WELL #: 8 RRCID -> 186400 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7490 - 8037

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

06	2010	N	1487	-0-	-523	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1218	-0-	-735	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1169	-0-	-331	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 186489 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7492 - 7924

06	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

06	1530	N	1324	-0-	-206	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1134	-0-	-261	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1251	-0-	-69	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
*11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

06	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-					8
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					8
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					8
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					8
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					8
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					8

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

06	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
08	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*10	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*10	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188029 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7502 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
07	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2275	-0-	-81	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2047	-0-	-143	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

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
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	860	-0-	-340	-0-	860	3			N	-0-					-0-
*10	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

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
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
08	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-					-0-
09	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	985	-0-	-100	-0-	985	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	977	-0-	-77	-0-	977	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	928	-0-	-92	-0-	928	2			N	-0-					-0-
10	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	2			N	-0-					-0-
*11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	527	N	339	-0-	-188	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

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-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

06	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	300	N	184	-0-	-116	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	300	N	147	-0-	-153	-0-	147	3			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

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-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188568 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7426 - 7988

06	7 X	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

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
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					1
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					1
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					1
09	1140	N	924	-0-	-216	-0-	924	2			N	-0-					1
10	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	1029	2			N	-0-					1
11	1080	N	993	-0-	-87	-0-	993	2			N	-0-					1

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
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1088	-0-	-679	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1061	-0-	-619	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
*11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-

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
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
11	750	N	612	-0-	-138	-0-	612	2			N	-0-					-0-

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
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					-0-

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
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
*11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

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
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

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
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	155	-0-	-235	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	135	-0-	-888	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	372	N	122	-0-	-250	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

06	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-					1
07	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					1
08	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	2			N	-0-					1
09	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	2			N	-0-					1
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					1
11	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	2			N	-0-					1

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

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-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

06	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	806	N	667	-0-	-139	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
*11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-	40	1			-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1907	-0-	-201	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1765	-0-	-245	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1476	-0-	-508	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1781	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

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-

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
06	660	N	390	-0-	-270	-0-	390	3			N	-0-					5
07	682	N	249	-0-	-433	-0-	249	3			N	-0-					5
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					5
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					5
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					5
*11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					5

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
07	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
09	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
10	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
*11	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

06	5820	X	5464	-0-	-356	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
07	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5757	-0-	-753	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5439	-0-	-861	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5513	-0-	-997	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5348	-0-	-262	-0-	5348	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
07	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
08	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
*10	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
*11	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100

06	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	968	-0-	-112	-0-	968	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

06	3120	X	2477	-0-	-643	-0-	2477	3			N	-0-					35
07	3224	X	3129	-0-	-95	-0-	3127	3	2	9	N	2					37
08	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	2984	3			N	-0-					37
09	3120	X	3049	-0-	-71	-0-	3049	3			N	-0-					37
*10	3193	X	3156	-0-	-37	-0-	3082	3	74	9	N	67					104
*11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					104

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

06	7530	X	6702	-0-	-828	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6978	-0-	-400	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6916	-0-	-400	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6713	-0-	-367	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6852	-0-	-433	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6585	-0-	-165	-0-	6585	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	2			N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					40
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					40
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					40
09	1050	N	877	-0-	-173	-0-	877	3			N	-0-					40
10	1085	N	937	-0-	-148	-0-	937	3			N	-0-					40
11	870	N	780	-0-	-90	-0-	780	3			N	-0-					40

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

06	7710	X	6084	-0-	-1626	-0-	6078	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	7967	X	7040	-0-	-927	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6899	-0-	-975	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6551	-0-	-919	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6698	-0-	-339	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
*11	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

06	6840	X	5218	-0-	-1622	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6375	-0-	-693	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6121	-0-	-203	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	3831	-0-	-2049	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
10	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
*11	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 8907

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-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 210672 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8612 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

06	7230	X	7054	-0-	-176	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7427	-0-	-44	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	7057	-0-	-173	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6863	-0-	-608	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6421	-0-	-809	-0-	6421	2			N	-0-					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

06	10560	X	8210	-0-	-2350	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	8356	-0-	-2556	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	7837	-0-	-1866	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7681	-0-	-539	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8006	-0-	-488	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7751	-0-	-469	-0-	7751	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

06	6930	X	4392	-0-	-2538	-0-	4390	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
08	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
09	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
10	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6783	-0-	-297	-0-	6783	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

06	11970	X	11267	-0-	-703	-0-	11267	2			N	-0-					1
07	11935	X	11419	-0-	-516	-0-	11419	2			N	-0-					1
08	11532	X	11371	-0-	-161	-0-	11371	2			N	-0-					1
09	11280	X	10931	-0-	-349	-0-	10931	2			N	-0-					1
10	11656	X	11153	-0-	-503	-0-	11153	2			N	-0-					1
11	11280	X	10190	-0-	-1090	-0-	10190	2			N	-0-					1

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
07	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4774	-0-	-124	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
09	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
10	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
*11	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

06	6450	X	6361	-0-	-89	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6579	-0-	-55	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6849	-0-	-33	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6379	-0-	-281	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6428	-0-	-454	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6106	-0-	-524	-0-	6106	2			N	-0-					-0-

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
06	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
07	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
08	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
09	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
10	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
*11	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					1
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					1
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					1
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					1
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					1
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					1

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

06	10530	X	9110	-0-	-1420	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9614	-0-	-988	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
08	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
09	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8538	-0-	-1072	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8211	-0-	-1389	-0-	8211	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

06	7050	X	6443	-0-	-607	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6681	-0-	-418	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6588	-0-	-418	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
09	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
10	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
*11	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2530	-0-	-105	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2208	-0-	-432	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2277	-0-	-389	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2115	-0-	-345	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

06	3750	X	3580	-0-	-170	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3480	-0-	-395	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3324	-0-	-303	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2925	-0-	-645	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2897	-0-	-792	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8850 - 9854

06	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6619	-0-	-15	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6352	-0-	-282	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5850	-0-	-570	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6110	-0-	-524	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5676	-0-	-744	-0-	5676	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
DURBIN WELL #: 1H RRCID -> 222896 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 8150 - 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
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 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
06	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8118	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	8370	X	8199	-0-	-171	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	8234	-0-	-136	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7902	-0-	-198	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
10	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7931	-0-	-169	-0-	7931	2			N	-0-					-0-

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
06	5040	X	2947	-0-	-2093	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	2920	-0-	-1854	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	2415	-0-	-1770	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	2361	-0-	-1449	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2221	-0-	-1530	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1990	-0-	-950	-0-	1990	2			N	-0-					-0-

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
06	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7181	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7533	X	6963	-0-	-570	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7139	-0-	-394	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6842	-0-	-448	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7244	-0-	-165	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6200	-0-	-970	-0-	6200	2			N	-0-					-0-

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
06	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6426	-0-	-84	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5860	-0-	-650	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5375	-0-	-925	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5891	-0-	-619	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	4819	-0-	-1481	-0-	4819	2			N	-0-					-0-

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
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
07	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2757	-0-	-157	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
*11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

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
06	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
09	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
10	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
*11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
06	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
08	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	9421	-0-	-1559	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
10	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
*11	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

06	10260	X	9947	-0-	-313	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9823	-0-	-779	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9495	-0-	-1107	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	8488	-0-	-1562	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	6737	-0-	-3648	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	7719	-0-	-2241	-0-	7719	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

06	3210	X	1870	-0-	-1340	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1735	-0-	-714	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	1610	-0-	-839	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	1529	-0-	-841	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	1300	-0-	-622	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1418	-0-	-442	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

06	5700	X	4747	-0-	-953	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5438	-0-	-359	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4881	-0-	-637	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4810	-0-	-170	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4654	-0-	-771	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4497	-0-	-753	-0-	4497	2			N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1335	-0-	-315	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1049	-0-	-1028	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

06	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	3			N	-0-					165
07	10540	X	9537	-0-	-1003	-0-	9537	3			N	-0-					165
08	10540	X	10034	-0-	-506	-0-	10034	3			N	-0-					165
09	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10255	3			N	-0-					165
10	10540	X	10439	-0-	-101	-0-	10439	3			N	-0-					165
*11	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	10697	3			N	-0-					165

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

06	2730	N	2575	-0-	-155	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
07	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	1652	-0-	-704	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	1716	-0-	-864	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
10	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3053	-0-	53	53	3053	2			N	-0-					-0-

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
06	15060	X	13245	-0-	-1815	-0-	13243	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	15562	X	13404	-0-	-2158	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	13956	-0-	-1637	-0-	13956	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	13314	-0-	-1776	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	13765	-0-	-1828	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	12948	-0-	-552	-0-	12948	2			N	-0-					-0-

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
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3084	-0-	-16	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
09	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
10	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
*11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-

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
06	12090	X	11139	-0-	-951	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11315	-0-	-1116	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11115	-0-	-1254	-0-	11115	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10903	-0-	-977	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	11340	-0-	-378	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	10939	-0-	-191	-0-	10939	2			N	-0-					-0-

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
06	3510	X	3194	-0-	-316	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3086	-0-	-541	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2836	-0-	-605	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2622	-0-	-708	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2902	-0-	-508	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-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
06	12060	X	10411	-0-	-1649	-0-	10408	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	12152	X	10482	-0-	-1670	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
08	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
09	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
10	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10407	-0-	-1173	-0-	10407	2			N	-0-					-0-

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
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4359	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
08	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
09	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
10	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
*11	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	7311	-0-	-609	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7493	-0-	-412	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7468	-0-	-344	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7215	-0-	-255	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7387	-0-	-177	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
*11	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	6486	-0-	-594	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6578	-0-	-490	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6594	-0-	-474	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6013	-0-	-737	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5860	-0-	-836	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5398	-0-	-1082	-0-	5398	2			N	-0-					-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

06	2370	N	2181	-0-	-189	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3817	-0-	717	717	3817	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3634	-0-	534	1251	3634	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2462	-0-	-538	713	2462	2			N	-0-					-0-
10	2854	X	2141	-0-	-713	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
*11	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

06	16890	X	14254	-0-	-2636	-0-	14254	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	15425	-0-	-1501	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	16028	-0-	-185	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	15232	-0-	-398	-0-	15232	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	15851	-0-	-300	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	15091	-0-	-419	-0-	15091	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

06	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
07	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	5055	-0-	-60	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4633	-0-	-317	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4892	-0-	-223	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
*11	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

06	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
07	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9921	-0-	-1084	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	8943	-0-	-1707	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	9472	-0-	-1533	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9112	-0-	-1058	-0-	9112	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

06	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
07	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4960	-0-	-806	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5015	-0-	-565	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5077	-0-	-689	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4638	-0-	-942	-0-	4638	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3535	3	11	9	N	10	7	8			30
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					30
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3554	3	2	9	N	2					32
09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					32
*10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					32
*11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16200	X	16168	-0-	-32	-0-	16155	3	13	9	N	12	12	8			-0-
07	16740	X	16115	-0-	-625	-0-	16115	3			N	-0-					-0-
08	16740	X	14544	-0-	-2196	-0-	14544	3			N	-0-					-0-
09	16200	X	13812	-0-	-2388	-0-	13793	3	19	9	N	17					17
10	16740	X	15095	-0-	-1645	-0-	15095	3			N	-0-					17
11	16170	X	13187	-0-	-2983	-0-	13187	3			N	-0-					17

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
06	2880	X	2552	-0-	-328	-0-	2550	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2976	X	2316	-0-	-660	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	2377	-0-	-196	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2373	-0-	-177	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2103	-0-	-532	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2236	-0-	-314	-0-	2236	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14110	X	14110	-0-	-0-	-0-	998	2	13064	3	N	44	44	8			-0-
							48	9									
07	13640	X	12544	-0-	-1096	-0-	1031	2	11513	3	N	-0-					-0-
08	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	1031	2	10447	3	N	-0-					-0-
09	13740	X	610	-0-	-13130	-0-	269	2	341	3	N	-0-					-0-
*10	14198	X	11191	-0-	-3007	-0-	941	2	10250	3	N	-0-					-0-
11	13740	X	7477	-0-	-6263	-0-	998	2	6479	3	N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8580	X	7773	-0-	-807	-0-	7770	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	8401	X	7930	-0-	-471	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	8135	-0-	-18	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7396	-0-	-494	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	5875	-0-	-2278	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7380	-0-	-480	-0-	7380	2			N	-0-					-0-

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
06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4054	-0-	-720	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3505	-0-	-1269	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3134	-0-	-1546	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	2966	-0-	-1870	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	2585	-0-	-2095	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

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
06	8610	X	8006	-0-	-604	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
07	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
08	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
09	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
10	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	8007	-0-	-663	-0-	8007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MC RAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15270	X	15021	-0-	-249	-0-	14940	3	81	9	N	74	131	1	7	8	160
07	15779	X	14345	-0-	-1434	-0-	14345	3			N	-0-					160
08	15500	X	14147	-0-	-1353	-0-	14147	3			N	-0-					160
*09	15030	X	13092	-0-	-1938	-0-	13083	3	9	9	N	8					168
10	15531	X	12326	-0-	-3205	-0-	12326	3			N	-0-					168
11	15030	X	11372	-0-	-3658	-0-	11372	3			N	-0-					168

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
06	9690	X	9160	-0-	-530	-0-	9157	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	10075	X	8457	-0-	-1618	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9256	-0-	-1191	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9218	-0-	-892	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9465	-0-	-982	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
*11	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2			N	-0-					-0-

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
06	14400	X	12984	-0-	-1416	-0-	12984	3			N	-0-					150
07	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13585	3			N	-0-					150
08	13981	X	12180	-0-	-1801	-0-	12180	3			N	-0-					150
09	13530	X	11984	-0-	-1546	-0-	11984	3			N	-0-					150
*10	13981	X	12516	-0-	-1465	-0-	12516	3			N	-0-					150
11	13140	X	6722	-0-	-6418	-0-	6677	3	45	9	N	41	191	1			-0-

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	5935	-0-	-1145	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6347	-0-	-969	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6839	-0-	-477	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5932	-0-	-788	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6243	-0-	-360	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6592	-0-	-38	-0-	6592	2			N	-0-					-0-

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
06	8310	X	6550	-0-	-1760	-0-	6548	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	8401	X	6759	-0-	-1642	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	6432	-0-	-1969	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6117	-0-	-1293	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6439	-0-	-505	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6189	-0-	-351	-0-	6189	2			N	-0-					-0-

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
06	4980	X	4476	-0-	-504	-0-	4466	3	10	9	N	9	9	8			12
07	5146	X	4692	-0-	-454	-0-	4692	3			N	-0-					12
08	4898	X	4468	-0-	-430	-0-	4468	3			N	-0-					12
09	4680	X	4357	-0-	-323	-0-	4357	3			N	-0-					12
10	4836	X	4610	-0-	-226	-0-	4610	3			N	-0-					12
11	4530	X	4234	-0-	-296	-0-	4234	3			N	-0-					12

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
06	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	12771	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
08	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
09	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	12529	2			N	-0-					-0-
10	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
*11	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	13007	2			N	-0-					-0-

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
06	5490	X	4545	-0-	-945	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5153	-0-	-179	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5293	-0-	-39	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
10	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4845	-0-	-285	-0-	4845	2			N	-0-					-0-

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
06	11190	X	10838	-0-	-352	-0-	10838	3			N	-0-					-0-
07	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	3			N	-0-					-0-
08	11563	X	10689	-0-	-874	-0-	10689	3			N	-0-					-0-
09	11190	X	10385	-0-	-805	-0-	10385	3			N	-0-					-0-
*10	11687	X	10246	-0-	-1441	-0-	10246	3			N	-0-					-0-
11	11310	X	9443	-0-	-1867	-0-	9443	3			N	-0-					-0-

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
06	24805	X	24805	-0-	-0-	-0-	998	2	23807	3	N	-0-					20
07	25401	X	25401	-0-	-0-	-0-	1031	2	24348	3	N	20					40
							22	9									
08	25327	X	25104	-0-	-223	-0-	1031	2	24065	3	N	7					47
							8	9									
09	24810	X	22105	-0-	-2705	-0-	998	2	21107	3	N	-0-					47
*10	25637	X	21635	-0-	-4002	-0-	1031	2	20604	3	N	-0-					47
11	24810	X	23903	-0-	-907	-0-	998	2	22905	3	N	-0-					47

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
06	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	15658	2			N	-0-					-0-
07	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	15106	2			N	-0-					-0-
08	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	14462	2			N	-0-					-0-
09	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
10	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
*11	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	14243	2			N	-0-					-0-

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
06	7950	X	1683	-0-	-6267	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	1562	-0-	-6436	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2555	-0-	-142	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	1596	-0-	-84	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	1479	-0-	-257	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1595	-0-	-865	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

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
06	12150	X	10877	-0-	-1273	-0-	10877	2			N	-0-					-0-
07	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
08	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
09	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
10	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	14603	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	11838	-0-	-1182	-0-	11838	2			N	-0-					-0-

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
06	14940	X	11078	-0-	-3862	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	13319	-0-	-321	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	13622	-0-	-576	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	12841	-0-	-899	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	5362	-0-	-8836	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	558	-0-	-12612	-0-	558	2			N	-0-					-0-

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
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					-0-

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
06	14070	X	13155	-0-	-915	-0-	13155	3			N	-0-					-0-
07	14415	X	13392	-0-	-1023	-0-	13392	3			N	-0-					-0-
08	14415	X	13624	-0-	-791	-0-	13624	3			N	-0-					-0-
09	13950	X	12304	-0-	-1646	-0-	12304	3			N	-0-					-0-
10	13950	X	12643	-0-	-1307	-0-	12643	3			N	-0-					-0-
11	13170	X	12119	-0-	-1051	-0-	12119	3			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8745	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	6231	X	4540	-0-	-1691	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
08	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
09	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5457	-0-	-774	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5525	-0-	-505	-0-	5525	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8280	X	6689	-0-	-1591	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7542	-0-	-704	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7580	-0-	-480	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6466	-0-	-854	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6889	-0-	-644	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6371	-0-	-979	-0-	6371	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14340	X	13398	-0-	-942	-0-	13398	3			N	-0-					62
07	14818	X	14305	-0-	-513	-0-	14305	3			N	-0-					62
08	14818	X	14014	-0-	-804	-0-	14014	3			N	-0-					62
09	14340	X	13020	-0-	-1320	-0-	13020	3			N	-0-					62
*10	14508	X	12503	-0-	-2005	-0-	12503	3			N	-0-					62
11	13560	X	11011	-0-	-2549	-0-	11011	3			N	-0-					62

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
06	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	3			N	-0-					-0-
07	11687	X	10712	-0-	-975	-0-	10712	3			N	-0-					-0-
08	11687	X	10910	-0-	-777	-0-	10910	3			N	-0-					-0-
09	11310	X	10278	-0-	-1032	-0-	10278	3			N	-0-					-0-
10	11687	X	9661	-0-	-2026	-0-	9661	3			N	-0-					-0-
11	11310	X	10519	-0-	-791	-0-	10519	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

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
06	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
07	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7805	-0-	-286	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
09	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7112	-0-	-979	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7401	-0-	-429	-0-	7401	2			N	-0-					-0-

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
06	12660	X	10155	-0-	-2505	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11534	-0-	-773	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11587	-0-	-534	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
09	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	11132	-0-	-400	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10670	-0-	-550	-0-	10670	2			N	-0-					-0-

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
06	11070	X	7092	-0-	-3978	-0-	7092	3			N	-0-					70
07	11439	X	7171	-0-	-4268	-0-	7171	3			N	-0-					70
08	11439	X	5740	-0-	-5699	-0-	5740	3			N	-0-					70
09	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	3			N	-0-					70
10	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12169	3	202	9	N	184					254
11	7080	X	5050	-0-	-2030	-0-	5050	3			N	-0-					254

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
06	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	3			N	-0-					-0-
07	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	3			N	-0-					-0-
08	8959	X	8755	-0-	-204	-0-	8755	3			N	-0-					-0-
09	8670	X	8186	-0-	-484	-0-	8186	3			N	-0-					-0-
10	8959	X	7807	-0-	-1152	-0-	7807	3			N	-0-					-0-
*11	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	3			N	-0-					-0-

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
06	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	3			N	-0-					-0-
07	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	3			N	-0-					-0-
08	9517	X	9086	-0-	-431	-0-	9086	3			N	-0-					-0-
09	9210	X	8713	-0-	-497	-0-	8713	3			N	-0-					-0-
10	9517	X	7443	-0-	-2074	-0-	7443	3			N	-0-					-0-
*11	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	11919	3			N	-0-					-0-

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
06	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7053	3	3	9	N	3	3	8			7
07	7068	X	5994	-0-	-1074	-0-	5994	3			N	-0-					7
08	7068	X	5515	-0-	-1553	-0-	5515	3			N	-0-					7
09	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	3			N	-0-					7
10	7068	X	6665	-0-	-403	-0-	6665	3			N	-0-					7
11	6840	X	6391	-0-	-449	-0-	6391	3			N	-0-					7

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
06	13230	X	12878	-0-	-352	-0-	12878	3			N	-0-					-0-
07	14043	X	13548	-0-	-495	-0-	13548	3			N	-0-					-0-
08	14043	X	12700	-0-	-1343	-0-	12700	3			N	-0-					-0-
09	13590	X	12238	-0-	-1352	-0-	12238	3			N	-0-					-0-
10	13547	X	12827	-0-	-720	-0-	12827	3			N	-0-					-0-
11	13110	X	11735	-0-	-1375	-0-	11735	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7590	X	6983	-0-	-607	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
07	7719	X	7276	-0-	-443	-0-	7276	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	6975	-0-	-682	-0-	6975	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	6738	-0-	-552	-0-	6738	3			N	-0-					-0-
*10	7285	X	6812	-0-	-473	-0-	6812	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	6473	-0-	-577	-0-	6473	3			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

06	11670	X	6956	-0-	-4714	-0-	6950	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	12059	X	7173	-0-	-4886	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	6028	-0-	-4853	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	5941	-0-	-3389	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	6878	-0-	-2329	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
*11	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

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-

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

06	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	300	2	8761	3	N	-0-					-0-
07	9300	X	8500	-0-	-800	-0-	310	2	8190	3	N	-0-					-0-
08	9548	X	8539	-0-	-1009	-0-	310	2	8220	3	N	8					8
							9	9									
09	9240	X	6708	-0-	-2532	-0-	300	2	6408	3	N	-0-					8
10	9548	X	6069	-0-	-3479	-0-	310	2	5759	3	N	-0-					8
11	9060	X	6977	-0-	-2083	-0-	300	2	6677	3	N	-0-					8

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

06	8490	X	6075	-0-	-2415	-0-	6073	3	2	9	N	2					2
07	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	16373	3	3	9	N	3					5
08	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	13131	3			N	-0-					5
09	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	13072	3			N	-0-					5
10	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	12841	3			N	-0-					5
*11	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	11863	3			N	-0-					5

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

06	11250	X	9026	-0-	-2224	-0-	9016	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	11625	X	8349	-0-	-3276	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	6422	-0-	-2475	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
09	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	7572	-0-	-1759	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	6150	-0-	-2880	-0-	6150	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	14303	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	15128	X	14581	-0-	-547	-0-	14581	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	14716	-0-	-412	-0-	14716	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	14035	-0-	-605	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	14238	-0-	-549	-0-	14238	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	12972	-0-	-1338	-0-	12972	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
07	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
08	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
09	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
10	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
*11	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12330	X	9280	-0-	-3050	-0-	300	2	8978	3	N	2	2	8			45
							2	9									
07	12741	X	9564	-0-	-3177	-0-	310	2	9252	3	N	2					47
							2	9									
08	12338	X	9332	-0-	-3006	-0-	310	2	9022	3	N	-0-					47
09	11160	X	8400	-0-	-2760	-0-	300	2	8100	3	N	-0-					47
*10	11532	X	11339	-0-	-193	-0-	310	2	11029	3	N	-0-					47
11	9270	X	8959	-0-	-311	-0-	300	2	8659	3	N	-0-					47

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6728	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	1927	-0-	-8117	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8386	-0-	-1334	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9236	-0-	-808	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	6180	-0-	-1590	-0-	6180	2			N	-0-					-0-

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
06	12150	X	9588	-0-	-2562	-0-	9581	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	11532	X	7852	-0-	-3680	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	4221	-0-	-6009	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8149	-0-	-1451	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8314	-0-	-1606	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	7431	-0-	-2169	-0-	7431	2			N	-0-					-0-

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
06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2889	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	1107	-0-	-3481	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
09	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
10	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
*11	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8790	X	7669	-0-	-1121	-0-	7663	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	9083	X	7169	-0-	-1914	-0-	7169	3			N	-0-					-0-
08	8804	X	7595	-0-	-1209	-0-	7595	3			N	-0-					-0-
09	8520	X	7089	-0-	-1431	-0-	7089	3			N	-0-					-0-
*10	8804	X	7808	-0-	-996	-0-	7808	3			N	-0-					-0-
11	7680	X	7606	-0-	-74	-0-	7606	3			N	-0-					-0-

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
06	17760	X	10482	-0-	-7278	-0-	510	2	9932	3	N	36	36	8			-0-
							40	9									
07	13113	X	11636	-0-	-1477	-0-	471	2	11082	3	N	75					75
							83	9									
08	11284	X	9724	-0-	-1560	-0-	546	2	9178	3	N	-0-					75
09	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	522	2	10672	3	N	-0-					75
10	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	651	2	11783	3	N	-0-					75
11	11250	X	508	-0-	-10742	-0-	508	2			N	-0-					75

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
06	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	714	2	7718	3	N	65	65	8			-0-
							72	9									
07	7998	X	4959	-0-	-3039	-0-	685	2	4274	3	N	-0-					-0-
08	8060	X	6977	-0-	-1083	-0-	719	2	6258	3	N	-0-					-0-
09	7800	X	5124	-0-	-2676	-0-	661	2	4463	3	N	-0-					-0-
10	8060	X	602	-0-	-7458	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	267	-0-	-7533	-0-	267	2			N	-0-					-0-

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
06	17882	X	17882	-0-	-0-	-0-	17882	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	15429	-0-	-691	-0-	15429	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	15769	-0-	-1095	-0-	15769	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	11140	-0-	-6740	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	10576	-0-	-7900	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
11	17880	X	8417	-0-	-9463	-0-	8417	2			N	-0-					-0-

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
06	13770	X	9259	-0-	-4511	-0-	940	2	8276	3	N	39	39	8			-0-
							43	9									
07	14229	X	10252	-0-	-3977	-0-	940	2	9312	3	N	-0-					-0-
08	14229	X	8620	-0-	-5609	-0-	872	2	7748	3	N	-0-					-0-
09	11820	X	10192	-0-	-1628	-0-	981	2	9211	3	N	-0-					-0-
10	12214	X	10016	-0-	-2198	-0-	1031	2	8985	3	N	-0-					-0-
11	9930	X	8735	-0-	-1195	-0-	998	2	7737	3	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13620	X	11198	-0-	-2422	-0-	300	2	10898	3	N	-0-					20
07	13702	X	12045	-0-	-1657	-0-	310	2	11735	3	N	-0-					20
08	13299	X	11822	-0-	-1477	-0-	310	2	11512	3	N	-0-					20
09	11610	X	10722	-0-	-888	-0-	300	2	10422	3	N	-0-					20
10	12059	X	10492	-0-	-1567	-0-	310	2	10182	3	N	-0-					20
11	11670	X	10200	-0-	-1470	-0-	300	2	9900	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JONES ENERGY, LLC 441132
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

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

KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 213711 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7660 - 8400

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012 - WELL PLUGGED

LITTELL WELL #: 1 RRCID -> 225596 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8100 - 8214

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/19/2012 - PLUGGED 07/19/12

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

06	5250	X	3349	-0-	-1901	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	3238	-0-	-1722	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	2472	-0-	-2488	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2460	-0-	-1200	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2460	-0-	-1198	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

06	6300	X	3615	-0-	-2685	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5120	-0-	-1390	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5134	-0-	-1376	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	3643	-0-	-1877	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	3643	-0-	-1906	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

06	4590	X	4393	-0-	-197	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4186	-0-	-194	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4186	-0-	-340	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15631	X	-0-	-0-	-15631	-0-					N	-0-					-0-
07	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
08	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
10	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
09	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
10	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
07	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
08	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
09	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
10	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	100	1	7269	2	N	-0-					9
07	7781	X	5707	-0-	-2074	-0-	241	1	5466	2	N	-0-					9
08	7781	X	6267	-0-	-1514	-0-	143	1	6124	2	N	-0-					9
09	7530	X	6172	-0-	-1358	-0-	34	1	6138	2	N	-0-					9
10	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	72	1	9572	2	N	-0-					9
*11	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	2			N	-0-					9

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
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					8
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					8
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					8
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					8
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					8
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					8

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 3 RRCID -> 209023 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6424 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1067	-0-	-943	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					22
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					22
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					22
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					22
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					22
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					22

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	760	-0-	-356	-0-	760	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	725	-0-	-385	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	853	-0-	-263	-0-	853	2			N	-0-					-0-
11	750	N	288	-0-	-462	-0-	288	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	140	-0-	-220	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	341	N	144	-0-	-197	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	372	N	37	-0-	-335	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	150	N	43	-0-	-107	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	403	N	93	-0-	-310	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

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
06	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

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
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
*11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-

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
06	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
08	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
10	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
*11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-

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
06	2640	X	1930	-0-	-710	-0-	116	1	1814	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1941	-0-	-787	-0-	116	1	1825	2	N	-0-					-0-
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	124	1	1944	2	N	-0-					-0-
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	123	1	1934	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3190	-0-	90	90	191	1	2999	2	N	-0-					-0-
*11	2894	N	2804	-0-	-90	-0-	168	1	2636	2	N	-0-					-0-

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
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	250	1	3915	2	N	-0-					-0-
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	259	1	4065	2	N	-0-					-0-
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	262	1	4103	2	N	-0-					-0-
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	244	1	3815	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	4034	-0-	-151	-0-	242	1	3792	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3873	-0-	-177	-0-	232	1	3641	2	N	-0-					-0-

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
06	2040	X	2012	-0-	-28	-0-	121	1	1891	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	2018	-0-	-90	-0-	121	1	1897	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	654	-0-	-1454	-0-	39	1	615	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1322	-0-	-688	-0-	79	1	1243	2	N	-0-					-0-
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	152	1	2379	2	N	-0-					-0-
*11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	146	1	2294	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3294	3	30	9	N	27			67
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-			67
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3447	3	25	9	N	23			90
09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-			90
10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3356	3	24	9	N	22			112
*11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-			112

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-			-0-
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-			-0-
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-			-0-
09	2880	X	2522	-0-	-358	-0-	2522	3			N	-0-			-0-
10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-			-0-
*11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-			-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	1961	-0-	-739	-0-	117	1	1844	2	N	-0-			-0-
07	2666	N	1973	-0-	-693	-0-	118	1	1855	2	N	-0-			-0-
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	137	1	2149	2	N	-0-			-0-
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	132	1	2080	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3553	-0-	453	453	213	1	3340	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3308	-0-	308	761	198	1	3110	2	N	-0-			-0-

HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-			-0-
07	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	3			N	-0-			-0-
08	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			N	-0-			-0-
09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			N	-0-			-0-
10	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3			N	-0-			-0-
*11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3			N	-0-			-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-			-0-
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-			-0-
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-			-0-
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-			-0-
10	2914	X	1551	-0-	-1363	-0-	1551	3			N	-0-			-0-
*11	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-			-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	2183	-0-	-97	-0-	131	1	2052	2	N	-0-			-0-
07	2356	X	2196	-0-	-160	-0-	131	1	2065	2	N	-0-			-0-
08	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	154	1	2414	2	N	-0-			-0-
09	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	139	1	2171	2	N	-0-			-0-
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	211	1	3310	2	N	-0-			-0-
*11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	197	1	3091	2	N	-0-			-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	3			N	-0-			138
07	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	3			N	-0-			138
08	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	3			N	-0-			138
09	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6112	3	20	9	N	18			156
10	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6710	3	14	9	N	13			169
11	5460	X	1424	-0-	-4036	-0-	1412	3	12	9	N	11			180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 170410 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	N	2642	-0-	-88	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2864	-0-	-50	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2514	-0-	-126	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2848	-0-	-4	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
*11	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2929	-0-	-11	-0-	2929	3			N	-0-					35
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					35
08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					35
09	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					35
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					35
*11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					35

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
06	2010	N	1950	-0-	-60	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
*11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					55

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
06	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	8455	-0-	-1310	-0-	8455	3			N	-0-					-0-
08	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12188	3			N	-0-					-0-
09	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	11488	3			N	-0-					-0-
10	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	3			N	-0-					-0-
11	9450	X	8968	-0-	-482	-0-	8968	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	281	1	4396	2	N	-0-					10
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	292	1	4564	2	N	-0-					10
08	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	288	1	4519	2	N	-0-					10
09	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	286	1	4481	2	N	-0-					10
10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	285	1	4471	2	N	-0-					10
*11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	270	1	4230	2	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	5166	-0-	-624	-0-	5166	3			N	-0-					3
07	5983	X	5279	-0-	-704	-0-	5279	3			N	-0-					3
08	5983	X	5148	-0-	-835	-0-	5148	3			N	-0-					3
09	5160	X	4717	-0-	-443	-0-	4717	3			N	-0-					3
10	5332	X	5112	-0-	-220	-0-	5112	3			N	-0-					3
*11	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	3			N	-0-					3

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
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
*11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-

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
06	3030	X	2831	-0-	-199	-0-	170	1	2661	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2716	-0-	-415	-0-	163	1	2553	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2793	-0-	-338	-0-	168	1	2625	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2868	-0-	-162	-0-	172	1	2696	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2978	-0-	-153	-0-	179	1	2799	2	N	-0-					-0-
*11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	230	1	2643	2	N	-0-					-0-

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
06	2100	N	1924	-0-	-176	-0-	115	1	1809	2	N	-0-					-0-
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	127	1	1994	2	N	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	130	1	2030	2	N	-0-					-0-
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	115	1	1806	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1726	-0-	-382	-0-	104	1	1622	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1921	-0-	-179	-0-	115	1	1806	2	N	-0-					-0-

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
06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
*11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-

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
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					20
07	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	3			N	-0-					20
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					20
09	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					20
10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			N	-0-					20
*11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					20

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
06	1410	N	1195	-0-	-215	-0-	72	1	1123	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	80	1	1251	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	77	1	1207	2	N	-0-					-0-
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	74	1	1153	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	75	1	1167	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	69	1	1082	2	N	-0-					-0-

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
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1619	-0-	-301	-0-	1619	3			N	-0-					-0-

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
06	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	3			N	-0-					-0-
07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
08	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	3			N	-0-					-0-
09	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	3			N	-0-					-0-
10	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	3			N	-0-					-0-
*11	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			N	-0-					-0-

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
06	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	943	-0-	-1382	-0-	943	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	939	-0-	-711	-0-	939	3			N	-0-					-0-

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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	4761	-0-	-609	-0-	4744	3	17	9	N	15					210
07	5549	X	5256	-0-	-293	-0-	5245	3	11	9	N	10	184	1			36
08	5301	X	4937	-0-	-364	-0-	4916	3	21	9	N	19					55
09	4770	X	4081	-0-	-689	-0-	4056	3	25	9	N	23					78
10	5270	X	4844	-0-	-426	-0-	4814	3	30	9	N	27					105
*11	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5293	3	31	9	N	28					133

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	3			N	-0-					61
07	868	N	446	-0-	-422	-0-	446	3			N	-0-					61
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					61
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					61
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					61
11	1020	N	994	-0-	-26	-0-	994	3			N	-0-					61

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
06	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	3			N	-0-					30
07	589	N	104	-0-	-485	-0-	104	3			N	-0-					30
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					30
09	570	N	150	-0-	-420	-0-	150	3			N	-0-					30
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					30
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					30

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
06	2940	N	2825	-0-	-115	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
07	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
08	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
09	2820	N	2745	-0-	-75	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2837	-0-	-15	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	2557	-0-	-263	-0-	2557	3			N	-0-					-0-

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
06	3510	X	3000	-0-	-510	-0-	3000	3			N	-0-					92
07	3627	X	3476	-0-	-151	-0-	3476	3			N	-0-					92
08	3627	X	2954	-0-	-673	-0-	2954	3			N	-0-					92
09	3210	X	2948	-0-	-262	-0-	2948	3			N	-0-					92
10	3472	X	2767	-0-	-705	-0-	2767	3			N	-0-					92
11	3360	X	3269	-0-	-91	-0-	3257	3	12	9	N	11					103

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
06	1620	N	224	-0-	-1396	-0-	224	3			N	-0-					112
07	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1567	3			N	-0-					112
08	1922	N	1752	-0-	-170	-0-	1752	3			N	-0-					112
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					112
10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					112
11	1710	N	178	-0-	-1532	-0-	178	3			N	-0-					112

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
06	2580	N	2557	-0-	-23	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2711	-0-	-17	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2640	-0-	-88	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2587	-0-	-23	-0-	2587	2			N	-0-					-0-

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
06	3630	X	3539	-0-	-91	-0-	3539	3			N	-0-					38
07	3751	X	3687	-0-	-64	-0-	3687	3			N	-0-					38
08	3720	X	3472	-0-	-248	-0-	3472	3			N	-0-					38
09	3600	X	3549	-0-	-51	-0-	3549	3			N	-0-					38
10	3689	X	3612	-0-	-77	-0-	3612	3			N	-0-					38
11	3570	X	3517	-0-	-53	-0-	3517	3			N	-0-					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					82
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-	82	1			-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
*11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
07	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3366	-0-	-144	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3183	-0-	-444	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2900	-0-	-610	-0-	2900	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

06	8130	X	8099	-0-	-31	-0-	8099	3			N	-0-					65
07	8401	X	8318	-0-	-83	-0-	8318	3			N	-0-					65
08	8401	X	8238	-0-	-163	-0-	8238	3			N	-0-					65
09	8130	X	7937	-0-	-193	-0-	7937	3			N	-0-					65
10	8401	X	8170	-0-	-231	-0-	8170	3			N	-0-					65
11	8100	X	7878	-0-	-222	-0-	7878	3			N	-0-					65

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	226	1	3535	2	N	-0-					-0-
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	229	1	3566	2	N	-0-					-0-
08	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	254	1	3968	2	N	-0-					-0-
09	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	252	1	3927	2	N	-0-					-0-
10	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	348	1	5439	2	N	-0-					-0-
*11	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	332	1	5184	2	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3065	3	9	9	N	8					48
07	2914	X	1547	-0-	-1367	-0-	1539	3	8	9	N	7					55
08	2914	X	1127	-0-	-1787	-0-	1127	3			N	-0-					55
09	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4452	3	3	9	N	3					58
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3600	3	6	9	N	5					63
*11	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2826	3	7	9	N	6					69

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

06	3000	N	3340	-0-	340	646	3340	3			N	-0-					42
07	3851	X	3205	-0-	-646	-0-	3205	3			N	-0-					42
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3327	3	14	9	N	13					55
09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					55
10	2852	X	2702	-0-	-150	-0-	2702	3			N	-0-					55
11	2760	X	2406	-0-	-354	-0-	2406	3			N	-0-					55

STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

06	5160	X	4862	-0-	-298	-0-	4862	3			N	-0-					2
07	5332	X	5042	-0-	-290	-0-	5042	3			N	-0-					2
08	5332	X	4946	-0-	-386	-0-	4946	3			N	-0-					2
09	5100	X	4728	-0-	-372	-0-	4728	3			N	-0-					2
10	5115	X	4967	-0-	-148	-0-	4967	3			N	-0-					2
11	4890	X	4837	-0-	-53	-0-	4837	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5430	X	5282	-0-	-148	-0-	5274	3	8	9	N	7					205
07	5611	X	5474	-0-	-137	-0-	5474	3			N	-0-	189	1			16
08	5611	X	5397	-0-	-214	-0-	5357	3	40	9	N	36					52
09	5430	X	5014	-0-	-416	-0-	5007	3	7	9	N	6					58
10	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5598	3	23	9	N	21					79
*11	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5700	3	42	9	N	38					117

COBB, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					90
07	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4128	3	3	9	N	3	85	1			8
08	3875	X	3448	-0-	-427	-0-	3448	3			N	-0-					8
09	4170	X	3735	-0-	-435	-0-	3735	3			N	-0-					8
10	4309	X	2945	-0-	-1364	-0-	2945	3			N	-0-					8
11	4170	X	2239	-0-	-1931	-0-	2239	3			N	-0-					8

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

06	4560	X	3436	-0-	-1124	-0-	3406	3	30	9	N	27					75
07	4712	X	4481	-0-	-231	-0-	4473	3	8	9	N	7					82
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4510	3	50	9	N	45					127
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4016	3	18	9	N	16					143
10	4495	X	3569	-0-	-926	-0-	3569	3			N	-0-					143
11	4410	X	3100	-0-	-1310	-0-	3098	3	2	9	N	2					145

MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2590	3	15	9	N	14					67
07	2542	N	2457	-0-	-85	-0-	2457	3			N	-0-					67
08	2604	N	2602	-0-	-2	-0-	2574	3	28	9	N	25					92
09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2620	3	6	9	N	5					97
10	2449	N	2427	-0-	-22	-0-	2421	3	6	9	N	5					102
11	2520	N	2118	-0-	-402	-0-	2109	3	9	9	N	8					110

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

06	4920	X	4244	-0-	-676	-0-	4244	3			N	-0-					35
07	5084	X	3610	-0-	-1474	-0-	3610	3			N	-0-					35
08	5084	X	3526	-0-	-1558	-0-	3526	3			N	-0-					35
09	4920	X	3485	-0-	-1435	-0-	3485	3			N	-0-					35
10	4960	X	3572	-0-	-1388	-0-	3572	3			N	-0-					35
*11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3			N	-0-					35

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

06	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3			N	-0-					-0-
08	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	3			N	-0-					-0-
09	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
10	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
*11	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

06	7710	X	7089	-0-	-621	-0-	425	1	6664	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7219	-0-	-748	-0-	433	1	6786	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7100	-0-	-867	-0-	426	1	6674	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6412	-0-	-758	-0-	385	1	6027	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6179	-0-	-1137	-0-	371	1	5808	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6544	-0-	-536	-0-	393	1	6151	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2969	-0-	-31	-0-	2958	3	11	9	N	10					92
07	3100	X	3062	-0-	-38	-0-	3062	3			N	-0-					92
08	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	3069	3	33	9	N	30					122
09	3090	X	2806	-0-	-284	-0-	2767	3	39	9	N	35					157
10	3193	X	2769	-0-	-424	-0-	2769	3			N	-0-					157
11	3000	X	2764	-0-	-236	-0-	2753	3	11	9	N	10					167

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
06	17790	X	14335	-0-	-3455	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	15207	-0-	-3176	-0-	15207	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	15384	-0-	-2286	-0-	15384	2			N	-0-					-0-
09	16410	X	14585	-0-	-1825	-0-	14585	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	15073	-0-	-675	-0-	15073	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	13985	-0-	-895	-0-	13985	2			N	-0-					-0-

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
06	11400	X	10325	-0-	-1075	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10808	-0-	-972	-0-	10808	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	9581	-0-	-1858	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	9375	-0-	-1695	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10756	-0-	-683	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9625	-0-	-845	-0-	9625	2			N	-0-					-0-

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
06	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	12225	3			N	-0-					56
07	12524	X	7600	-0-	-4924	-0-	7600	3			N	-0-					56
08	12524	X	8137	-0-	-4387	-0-	8137	3			N	-0-					56
09	12120	X	9146	-0-	-2974	-0-	9139	3	7	9	N	6					62
10	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	12622	3			N	-0-					62
11	12120	X	11485	-0-	-635	-0-	11485	3			N	-0-					62

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
06	27570	X	27570	-0-	-0-	-0-	27559	3	11	9	N	10					82
07	27809	X	27809	-0-	-0-	-0-	27809	3			N	-0-					82
08	27362	X	27362	-0-	-0-	-0-	27362	3			N	-0-					82
09	27120	X	26140	-0-	-980	-0-	26140	3			N	-0-					82
10	28024	X	27859	-0-	-165	-0-	27859	3			N	-0-					82
11	27120	X	18331	-0-	-8789	-0-	18331	3			N	-0-					82

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
06	6720	X	6345	-0-	-375	-0-	6345	3			N	-0-					8
07	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	3			N	-0-					8
08	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	3			N	-0-					8
09	6900	X	6794	-0-	-106	-0-	6794	3			N	-0-					8
10	7254	X	6746	-0-	-508	-0-	6746	3			N	-0-					8
11	7020	X	6408	-0-	-612	-0-	6408	3			N	-0-					8

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
06	31230	X	28446	-0-	-2784	-0-	28280	3	166	9	N	151	184	1			72
07	32271	X	28778	-0-	-3493	-0-	28642	3	136	9	N	124	124	1			72
08	32271	X	28464	-0-	-3807	-0-	28299	3	165	9	N	150					222
09	29940	X	26117	-0-	-3823	-0-	25983	3	134	9	N	122	187	1			157
10	30101	X	26257	-0-	-3844	-0-	26079	3	178	9	N	162	196	1			123
11	28440	X	25296	-0-	-3144	-0-	25106	3	190	9	N	173	194	1			102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27900	X	23263	-0-	-4637	-0-	23151	3	112	9	N	102	167	1			38
07	28830	X	22903	-0-	-5927	-0-	22807	3	96	9	N	87	65	1			60
08	28830	X	23914	-0-	-4916	-0-	23809	3	105	9	N	95					155
09	25380	X	22159	-0-	-3221	-0-	22082	3	77	9	N	70	189	1			36
10	25234	X	22692	-0-	-2542	-0-	22581	3	111	9	N	101					137
11	23250	X	21602	-0-	-1648	-0-	21455	3	147	9	N	134					271

MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13530	X	12173	-0-	-1357	-0-	12055	3	118	9	N	107	178	1			5
07	13981	X	12199	-0-	-1782	-0-	11992	3	207	9	N	188	173	1			20
08	13237	X	11855	-0-	-1382	-0-	11678	3	177	9	N	161	173	1			8
09	12810	X	12364	-0-	-446	-0-	12232	3	132	9	N	120					128
10	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	13799	3	83	9	N	75	175	1			28
*11	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	14503	3	180	9	N	164	177	1			15

COBB, TRAVIS WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6990 PERF. N/A

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

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. N/A

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

NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	46706	-0-	46706	222269	45807	3	899	9	N	817	867	1			235
07	0	W	45404	-0-	45404	267673	44514	3	890	9	N	809	938	1			106
08	0	W	42826	-0-	42826	310499	42028	3	798	9	N	725	571	1			260
09	349954	X	39455	-0-	-310499	-0-	38841	3	614	9	N	558	735	1			83
10	39141	X	39141	-0-	-0-	-0-	38519	3	622	9	N	565	575	1			73
11	36960	X	36018	-0-	-942	-0-	35415	3	603	9	N	548	378	1			243

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	171	1	1404	2	N	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	169	1	1316	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1603	-0-	-407	-0-	178	1	1425	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	182	1	1314	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	918	-0-	-522	-0-	109	1	809	2	N	-0-					-0-

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
06	990	N	761	-0-	-229	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	52	1	1125	2	N	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	47	1	936	2	N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	45	1	923	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	917	-0-	-199	-0-	34	1	883	2	N	-0-					-0-
11	960	N	848	-0-	-112	-0-	32	1	816	2	N	-0-					-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

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

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 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
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	21	1	225	2	N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	24	1	228	2	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	2	N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	2	N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	20	1	216	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	115	-0-	-155	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-

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
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	165	1	1352	2	N	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	167	1	1303	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1310	-0-	-640	-0-	145	1	1165	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1336	-0-	-183	-0-	163	1	1173	2	N	-0-					-0-
*11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	190	1	1416	2	N	-0-					-0-

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
06	390	N	93	-0-	-297	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	87	1	1896	2	N	-0-					-0-
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	95	1	1890	2	N	-0-					-0-
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	89	1	1821	2	N	-0-					-0-
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	93	1	2422	2	N	-0-					-0-
*11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	92	1	2379	2	N	-0-					-0-

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
06	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1196	2	1	9	N	1					1
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	40	1	1183	2	N	-0-					1
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	38	1	1123	2	N	-0-					1
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	39	1	1184	2	N	-0-					1
10	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	41	1	1147	2	N	-0-					1
11	1110	N	948	-0-	-162	-0-	35	1	913	2	N	-0-					1

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
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2415	-0-	-75	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2340	-0-	-30	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

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
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	50	1	511	2	N	-0-					-0-
07	682	N	408	-0-	-274	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-

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
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
*11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

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
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					-0-

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
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	126	1	1033	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	916	-0-	-107	-0-	104	1	812	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	957	-0-	-483	-0-	106	1	851	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	939	-0-	-208	-0-	114	1	825	2	N	-0-					-0-
*11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	125	1	933	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
PENNINGTON-PETTIBON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201930 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8244 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
07	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
08	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6099	-0-	-681	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6502	-0-	-504	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5956	-0-	-824	-0-	5956	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON-PETTIBON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202180 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8103 - 8839

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

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
06	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	N	-0-					-0-
08	372	N	300	-0-	-72	-0-	20	1	280	2	N	-0-					-0-
09	240	N	110	-0-	-130	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
10	248	N	141	-0-	-107	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
11	300	N	216	-0-	-84	-0-	10	1	206	2	N	-0-					-0-

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
06	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	1010	2	8	9	N	7					89
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	36	1	1054	2	N	-0-					89
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	38	1	1128	2	N	6					95
							7	9									
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	35	1	1057	2	N	-0-					95
10	1023	N	941	-0-	-82	-0-	33	1	908	2	N	-0-					95
11	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	39	1	1019	2	N	-0-					95

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
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					26
07	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					26
08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					26
09	3990	X	3895	-0-	-95	-0-	3895	2			N	-0-					26
10	4123	X	3991	-0-	-132	-0-	3991	2			N	-0-					26
11	3990	X	3760	-0-	-230	-0-	3760	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-			-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	190	1	1558	2	N	-0-			-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	213	1	1660	2	N	-0-			-0-
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	226	1	1805	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	187	1	1345	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	1433	-0-	-67	-0-	170	1	1263	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 2 H RRCID -> 204639 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8990 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	810	X	29	-0-	-781	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-
07	93	X	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
08	62	X	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	60	X	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	31	X	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			91
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8915	X	6188	-0-	-2727	-0-	6188	2			N	-0-			-0-
07	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	336	1	6765	2	N	-0-			-0-
08	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	336	1	6983	2	N	-0-			-0-
09	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	326	1	6425	2	N	-0-			-0-
10	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	337	1	6616	2	N	-0-			-0-
*11	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	325	1	6573	2	N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-			-0-
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-			-0-
08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-			-0-
09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-			-0-
10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-			-0-
*11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-			-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2564	-0-	-616	-0-	2564	2			N	-0-			-0-
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	299	1	3261	2	N	-0-			-0-
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	323	1	3082	2	N	-0-			-0-
09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	312	1	3246	2	N	-0-			-0-
10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	339	1	3719	2	N	-0-			-0-
*11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	285	1	3151	2	N	-0-			-0-

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
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-			63
07	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	1221	2			N	-0-			63
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-			63
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			63
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			63
11	1320	N	1169	-0-	-151	-0-	1169	2			N	-0-			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	2242	-0-	-158	-0-	2242	2			N	-0-			-0-
07	2480	X	2182	-0-	-298	-0-	96	1	2086	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	1941	-0-	-539	-0-	93	1	1848	2	N	-0-			-0-
09	2250	N	2007	-0-	-243	-0-	93	1	1914	2	N	-0-			-0-
10	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	108	1	2831	2	N	-0-			-0-
*11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	103	1	2640	2	N	-0-			-0-

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
06	15150	X	13276	-0-	-1874	-0-	13276	2			N	-0-			-0-
07	15438	X	13544	-0-	-1894	-0-	13544	2			N	-0-			-0-
08	15097	X	13306	-0-	-1791	-0-	13306	2			N	-0-			-0-
09	14550	X	12662	-0-	-1888	-0-	12662	2			N	-0-			-0-
10	14539	X	12657	-0-	-1882	-0-	12657	2			N	-0-			-0-
11	13290	X	11678	-0-	-1612	-0-	11678	2			N	-0-			-0-

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
06	4410	X	4244	-0-	-166	-0-	705	1	3539	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	3426	-0-	-914	-0-	271	1	3155	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	2465	-0-	-2061	-0-	278	1	2187	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	2504	-0-	-1876	-0-	263	1	2241	2	N	-0-			-0-
10	4526	X	2369	-0-	-2157	-0-	184	1	2185	2	N	-0-			-0-
*11	4230	X	1503	-0-	-2727	-0-	145	1	1358	2	N	-0-			-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-

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
06	6960	X	5116	-0-	-1844	-0-	5116	2			N	-0-			-0-
07	6944	X	5652	-0-	-1292	-0-	5652	2			N	-0-			-0-
08	6789	X	3096	-0-	-3693	-0-	3096	2			N	-0-			-0-
09	6480	X	2931	-0-	-3549	-0-	2931	2			N	-0-			-0-
10	6479	X	4572	-0-	-1907	-0-	4572	2			N	-0-			-0-
*11	5220	X	1603	-0-	-3617	-0-	1603	2			N	-0-			-0-

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
06	6390	X	5985	-0-	-405	-0-	5985	2			N	-0-			-0-
07	6603	X	6474	-0-	-129	-0-	6474	2			N	-0-			-0-
08	6510	X	6239	-0-	-271	-0-	6239	2			N	-0-			-0-
09	6180	X	5700	-0-	-480	-0-	5700	2			N	-0-			-0-
10	6479	X	5789	-0-	-690	-0-	5789	2			N	-0-			-0-
*11	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-			-0-

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
06	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	584	1	6103	2	N	-0-			-0-
07	6882	X	6845	-0-	-37	-0-	542	1	6303	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	6469	-0-	-568	-0-	483	1	5986	2	N	-0-			-0-
09	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	1792	1	6194	2	N	-0-			-0-
10	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	1844	1	6211	2	N	-0-			-0-
*11	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	1739	1	6006	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
06	6090	X	5604	-0-	-486	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
07	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5675	-0-	-153	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5392	-0-	-248	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5443	-0-	-354	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5173	-0-	-437	-0-	5173	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
06	13170	X	11021	-0-	-2149	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	10670	-0-	-2536	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	10163	-0-	-3043	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10490	-0-	-1390	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10939	-0-	-562	-0-	10939	2			N	-0-					-0-
*11	11010	X	10423	-0-	-587	-0-	10423	2			N	-0-					-0-

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
06	7290	X	6488	-0-	-802	-0-	567	1	5921	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6244	-0-	-1289	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6339	-0-	-698	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	5503	-0-	-1307	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6259	-0-	-778	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
*11	6480	X	5544	-0-	-936	-0-	5544	2			N	-0-					-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4601	-0-	-409	-0-	4601	2			N	-0-					42
07	5177	X	4566	-0-	-611	-0-	4536	2	30	9	N	27					69
08	4867	X	4564	-0-	-303	-0-	4564	2			N	-0-					69
09	4590	X	4408	-0-	-182	-0-	4368	2	40	9	N	36					105
10	4743	X	4446	-0-	-297	-0-	4446	2			N	-0-					105
11	4590	X	4441	-0-	-149	-0-	4441	2			N	-0-					105

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	6	-0-	-4794	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
08	4960	X	3878	-0-	-1082	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
09	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
10	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
*11	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	8368	-0-	-2	-0-	804	1	7564	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	8417	-0-	-77	-0-	849	1	7568	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	7674	-0-	-975	-0-	774	1	6900	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	7579	-0-	-791	-0-	1150	1	6429	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	7717	-0-	-932	-0-	1223	1	6494	2	N	-0-					-0-
*11	8370	X	7823	-0-	-547	-0-	1375	1	6448	2	N	-0-					-0-

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
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
10	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
*11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3713	-0-	713	713	331	1	3382	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3616	-0-	516	1229	212	1	3404	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2269	-0-	-831	398	130	1	2139	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	2092	-0-	-398	-0-	124	1	1968	2	N	-0-					-0-
*10	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	134	1	2078	2	N	-0-					-0-
*11	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	129	1	2084	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10200	X	9899	-0-	-301	-0-	727	1	9172	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	10031	-0-	-509	-0-	383	1	9648	2	N	-0-					-0-
08	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	401	1	10818	2	N	-0-					-0-
09	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	378	1	10097	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	9569	-0-	-661	-0-	404	1	9165	2	N	-0-					-0-
*11	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	407	1	10355	2	N	-0-					-0-

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2329	-0-	-311	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2458	-0-	-22	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
*11	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	643	1	3957	2	N	-0-					-0-
07	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	1089	1	4227	2	N	-0-					-0-
08	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	1089	1	4146	2	N	-0-					-0-
09	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	1083	1	3635	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4795	-0-	-506	-0-	1133	1	3662	2	N	-0-					-0-
*11	5130	X	4499	-0-	-631	-0-	1062	1	3437	2	N	-0-					-0-

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	6121	-0-	-299	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5636	-0-	-998	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	6070	-0-	-99	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5665	-0-	-455	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5982	-0-	-342	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5767	-0-	-353	-0-	5767	2			N	-0-					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2513	-0-	2513	5713	2513	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		1812	-0-	1812	7525	662	1	1150	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		5909	-0-	5909	13434	662	1	5247	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		5284	-0-	5284	18718	641	1	4643	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		5321	-0-	5321	24039	662	1	4659	2	N	-0-					-0-
*11	29333	X	5294	-0-	-24039	-0-	641	1	4653	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	771	1	8981	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8769	-0-	-283	-0-	551	1	8218	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8937	-0-	-177	-0-	532	1	8405	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	9224	-0-	-616	-0-	547	1	8677	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	9614	-0-	-554	-0-	561	1	9053	2	N	-0-					-0-
*11	9750	X	9243	-0-	-507	-0-	549	1	8694	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	X	268	-0-	-602	-0-	17	1	251	2	N	-0-					-0-
07	958	X	958	-0-	-0-	-0-	28	1	930	2	N	-0-					-0-
08	549	X	549	-0-	-0-	-0-	17	1	532	2	N	-0-					-0-
09	815	X	815	-0-	-0-	-0-	25	1	790	2	N	-0-					-0-
10	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	47	1	1516	2	N	-0-					-0-
*11	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	38	1	1178	2	N	-0-					-0-

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	57	1	592	2	N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
09	570	N	344	-0-	-226	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
*11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2447	-0-	-463	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2748	-0-	-259	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2178	-0-	-829	-0-	510	1	1668	2	N	-0-					-0-
09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	493	1	2026	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2714	-0-	-45	-0-	510	1	2204	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	1769	-0-	-901	-0-	493	1	1276	2	N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
07	4309	X	3958	-0-	-351	-0-	415	1	3543	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3540	-0-	-769	-0-	437	1	3103	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	2571	-0-	-1419	-0-	329	1	2242	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	2159	-0-	-1809	-0-	334	1	1825	2	N	-0-					-0-
*11	3840	X	1173	-0-	-2667	-0-	225	1	948	2	N	-0-					-0-

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
06	2760	X	2688	-0-	-72	-0-	239	1	2449	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2232	-0-	-775	-0-	131	1	2101	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	1861	-0-	-1146	-0-	107	1	1754	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2166	-0-	-744	-0-	128	1	2038	2	N	-0-					-0-
*10	2821	X	2228	-0-	-593	-0-	135	1	2093	2	N	-0-					-0-
*11	2700	X	2208	-0-	-492	-0-	129	1	2079	2	N	-0-					-0-

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
06	2490	N	1410	-0-	-1080	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2506	-0-	-67	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2351	-0-	-191	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	1852	-0-	-659	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2270	-0-	-10	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19316	X	19316	-0-	-0-	-0-	4121	1	15195	2	N	-0-					-0-
07	19127	X	18857	-0-	-270	-0-	4028	1	14829	2	N	-0-					-0-
08	19127	X	19084	-0-	-43	-0-	4607	1	14477	2	N	-0-					-0-
09	18510	X	14229	-0-	-4281	-0-	667	1	13562	2	N	-0-					-0-
10	19127	X	14649	-0-	-4478	-0-	712	1	13937	2	N	-0-					-0-
*11	18510	X	14072	-0-	-4438	-0-	703	1	13369	2	N	-0-					-0-

PATE WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	1157	1	7119	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	7723	-0-	-554	-0-	408	1	7315	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7700	-0-	-577	-0-	408	1	7292	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	5845	-0-	-2165	-0-	394	1	5451	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	5814	-0-	-2463	-0-	408	1	5406	2	N	-0-					-0-
*11	8010	X	6293	-0-	-1717	-0-	394	1	5899	2	N	-0-					-0-

PATE WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	238	1	1465	2	N	-0-					-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	126	1	2423	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	535	1	2038	2	N	-0-					-0-
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	104	1	2013	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	78	1	1481	2	N	-0-					-0-
*11	1590	N	1345	-0-	-245	-0-	65	1	1280	2	N	-0-					-0-

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
06	3750	X	3124	-0-	-626	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	233	1	3659	2	N	-0-					-0-
08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	272	1	3833	2	N	-0-					-0-
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	327	1	3575	2	N	-0-					-0-
10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	164	1	3358	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3192	-0-	-678	-0-	153	1	3039	2	N	-0-					-0-

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
06	7350	X	6834	-0-	-516	-0-	502	1	6332	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6514	-0-	-1019	-0-	249	1	6265	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6478	-0-	-1055	-0-	231	1	6247	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6490	-0-	-800	-0-	234	1	6256	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	5415	-0-	-1994	-0-	228	1	5187	2	N	-0-					-0-
*11	6840	X	5419	-0-	-1421	-0-	205	1	5214	2	N	-0-					-0-

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
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	850	2	454	9	Y	413	413	1			77
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	911	2	375	9	Y	341	341	1			77
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	924	2	375	9	Y	341	341	1			77
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1035	2	168	9	Y	153	153	1			77
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1090	2	228	9	Y	207	234	1			50
*11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1197	2	290	9	Y	264	196	1			118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	5091	-0-	2091	4511	1086	1	4005	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6267	-0-	3167	7678	1339	1	4928	2	N	-0-					-0-
08	13131	X	5453	-0-	-7678	-0-	1316	1	4137	2	N	-0-					-0-
09	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	233	1	4735	2	N	-0-					-0-
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	206	1	4043	2	N	-0-					-0-
*11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	149	1	2838	2	N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	1356	-0-	-894	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	306	1	2627	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2433	-0-	-202	-0-	306	1	2127	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	1877	-0-	-673	-0-	296	1	1581	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	1971	-0-	-664	-0-	306	1	1665	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	2032	-0-	-308	-0-	296	1	1736	2	N	-0-					-0-

MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2002	-0-	-338	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
*11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3123	-0-	123	123	3123	2			N	-0-					-0-
07	2561	N	2438	-0-	-123	-0-	265	1	2173	2	N	-0-					-0-
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	264	1	2063	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2091	-0-	-909	-0-	232	1	1859	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2220	-0-	-880	-0-	271	1	1949	2	N	-0-					-0-
*11	3000	X	2478	-0-	-522	-0-	293	1	2185	2	N	-0-					-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
07	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
08	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
09	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
10	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
*11	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-

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
06	5100	X	3767	-0-	-1333	-0-	469	1	3298	2	N	-0-					-0-
07	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	814	1	7459	2	N	-0-					-0-
08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	763	1	6055	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	2371	-0-	-2729	-0-	279	1	2092	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	2415	-0-	-2855	-0-	269	1	2146	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	1852	-0-	-3248	-0-	215	1	1637	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	539	1	8158	2	N	-0-					-0-
07	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	371	1	8104	2	N	-0-					-0-
08	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	373	1	7638	2	N	-0-					-0-
09	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	358	1	7268	2	N	-0-					-0-
10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	350	1	6946	2	N	-0-					-0-
*11	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	363	1	7302	2	N	-0-					-0-

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

06	11280	X	8759	-0-	-2521	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
07	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	17708	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10051	-0-	-1977	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	10241	-0-	-1399	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	8115	-0-	-4781	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
*11	12480	X	7756	-0-	-4724	-0-	7756	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

06	5730	X	5437	-0-	-293	-0-	5286	2	151	9	Y	137	442	1			326
07	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	6760	2	271	9	Y	246	277	1			295
08	5363	X	5139	-0-	-224	-0-	5139	2			Y	-0-					295
09	5430	X	5075	-0-	-355	-0-	5075	2			Y	-0-					295
10	7037	X	4996	-0-	-2041	-0-	4987	2	9	9	Y	8	148	1			155
11	6810	X	5560	-0-	-1250	-0-	5240	2	320	9	Y	291	298	1			148

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

06	12650	X	4541	-0-	-8109	-0-	4541	2			Y	-0-					-0-
07	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			Y	-0-					-0-
08	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	1470	-0-	-3060	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
10	6200	X	4390	-0-	-1810	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-
11	6000	X	1873	-0-	-4127	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

06	3870	X	3093	-0-	-777	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	1795	-0-	-2204	-0-	107	1	1688	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	982	-0-	-3017	-0-	65	1	917	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	102	-0-	-3618	-0-	9	1	93	2	N	-0-					-0-
10	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	186	1	3811	2	N	-0-					-0-
*11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	182	1	3621	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	713	1	3195	2	N	-0-					-0-
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	713	1	3061	2	N	-0-					-0-
09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	690	1	2985	2	N	-0-					-0-
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	713	1	2907	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3399	-0-	-231	-0-	690	1	2709	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	142	1	998	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5425	-0-	2325	2325	534	1	4891	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	5521	-0-	2421	4746	618	1	4903	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5423	-0-	2423	7169	638	1	4785	2	N	-0-					-0-
10	13436	X	6267	-0-	-7169	-0-	697	1	5570	2	N	-0-					-0-
*11	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	754	1	5743	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

06	5280	X	5102	-0-	-178	-0-	635	1	4467	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4862	-0-	-594	-0-	479	1	4383	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5170	-0-	-286	-0-	579	1	4591	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4333	-0-	-947	-0-	510	1	3823	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4978	-0-	-478	-0-	554	1	4424	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4704	-0-	-396	-0-	546	1	4158	2	N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

06	6240	X	5218	-0-	-1022	-0-	456	1	4762	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	4451	-0-	-1997	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	3818	-0-	-2227	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	3545	-0-	-2005	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	3129	-0-	-2544	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
*11	5220	X	2837	-0-	-2383	-0-	2837	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3349	-0-	-92	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-
10	4278	X	2190	-0-	-2088	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	2632	-0-	-1508	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

06	3120	X	2831	-0-	-289	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2887	-0-	-337	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2813	-0-	-690	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2736	-0-	-654	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2705	-0-	-798	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2573	-0-	-247	-0-	2573	2			N	-0-					-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

06	2670	X	2557	-0-	-113	-0-	223	1	2334	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2658	-0-	-256	-0-	210	1	2448	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2580	-0-	-334	-0-	193	1	2387	2	N	-0-					-0-
09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	395	1	2526	2	N	-0-					-0-
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	408	1	2504	2	N	-0-					-0-
*11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	395	1	2225	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

06	9330	X	8716	-0-	-614	-0-	584	1	8132	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	8569	-0-	-1072	-0-	580	1	7989	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	8075	-0-	-1566	-0-	576	1	7499	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	7937	-0-	-1063	-0-	1205	1	6732	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	7642	-0-	-1658	-0-	1211	1	6431	2	N	-0-					-0-
*11	8730	X	7145	-0-	-1585	-0-	1256	1	5889	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	3037	-0-	-2483	-0-	3034	2	3	9	N	3					45
07	5704	X	3207	-0-	-2497	-0-	3181	2	26	9	N	24					69
08	5704	X	3866	-0-	-1838	-0-	3866	2			N	-0-					69
09	5520	X	4358	-0-	-1162	-0-	4356	2	2	9	N	2					71
10	5704	X	4186	-0-	-1518	-0-	4175	2	11	9	N	10					81
*11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4007	2	14	9	N	13					94

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	1139	1	11628	2	N	-0-					-0-
07	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	1170	1	11862	2	N	-0-					-0-
08	13206	X	12666	-0-	-540	-0-	1146	1	11520	2	N	-0-					-0-
09	12780	X	11661	-0-	-1119	-0-	1068	1	10593	2	N	-0-					-0-
10	13206	X	11517	-0-	-1689	-0-	1081	1	10436	2	N	-0-					-0-
*11	12780	X	11673	-0-	-1107	-0-	1149	1	10524	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	1327	1	13551	2	N	-0-					-0-
07	15031	X	15031	-0-	-0-	-0-	1349	1	13682	2	N	-0-					-0-
08	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	1373	1	13798	2	N	-0-					-0-
09	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	1251	1	12407	2	N	-0-					-0-
10	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	1259	1	12154	2	N	-0-					-0-
*11	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	1254	1	11486	2	N	-0-					-0-

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
06	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	545	1	5579	2	N	-0-					-0-
07	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	408	1	4668	2	N	-0-					-0-
08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	408	1	4623	2	N	-0-					-0-
09	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	394	1	4588	2	N	-0-					-0-
10	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	408	1	4767	2	N	-0-					-0-
*11	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	394	1	4877	2	N	-0-					-0-

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
06	3870	X	3844	-0-	-26	-0-	478	1	3366	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3482	-0-	-517	-0-	343	1	3139	2	N	-0-					-0-
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	489	1	3876	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3784	-0-	-386	-0-	445	1	3339	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4195	-0-	-114	-0-	467	1	3728	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3883	-0-	-347	-0-	451	1	3432	2	N	-0-					-0-

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
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1000	2	207	9	Y	188	188	1			35
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1044	2	171	9	Y	155	155	1			35
08	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	997	2	171	9	Y	155	155	1			35
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1135	2	76	9	Y	69	69	1			35
10	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	1012	2	100	9	Y	91	106	1			20
*11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1118	2	116	9	Y	105	78	1			47

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9600	X	8647	-0-	-953	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8738	-0-	-872	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8814	-0-	-672	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8604	-0-	-126	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8744	-0-	-184	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
*11	8640	X	8370	-0-	-270	-0-	8370	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	3281	-0-	-79	-0-	3281	2			N	-0-					149
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	235	1	3240	2	N	-0-					149
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	234	1	3506	2	N	1					150
							1	9									
09	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	227	1	3877	2	N	5					155
							6	9									
10	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	234	1	6073	2	N	51					206
							56	9									
*11	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	227	1	5831	2	N	2	174	1			34
							2	9									

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	4607	-0-	-133	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4647	-0-	-251	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3984	-0-	-573	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4379	-0-	-241	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
10	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4453	-0-	-167	-0-	4453	2			N	-0-					-0-

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
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					114
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	28	1	1330	2	N	-0-					114
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	31	1	1899	2	N	-0-					114
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	35	1	1981	2	N	-0-					114
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	40	1	2130	2	N	-0-					114
*11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	35	1	1889	2	N	-0-					114

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
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					167
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3402	2	14	9	N	13					180
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					180
09	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					180
10	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4213	2	35	9	N	32					212
*11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					212

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
06	8850	X	7599	-0-	-1251	-0-	1775	1	5824	2	N	-0-					-0-
07	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	2448	1	8647	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8979	-0-	-166	-0-	2113	1	6866	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	6639	-0-	-1941	-0-	369	1	6270	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	6985	-0-	-2160	-0-	420	1	6565	2	N	-0-					-0-
*11	8850	X	6485	-0-	-2365	-0-	375	1	6110	2	N	-0-					-0-

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
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	293	1	2685	2	N	-0-					-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	166	1	1316	2	N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	60	1	448	2	N	-0-					-0-
10	2976	N	257	-0-	-2719	-0-	29	1	228	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	198	-0-	-1242	-0-	23	1	175	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9930	X	9198	-0-	-732	-0-	2149	1	7049	2	N	-0-			-0-
07	10261	X	9805	-0-	-456	-0-	2163	1	7642	2	N	-0-			-0-
08	9982	X	9981	-0-	-1	-0-	2349	1	7632	2	N	-0-			-0-
09	9480	X	7751	-0-	-1729	-0-	431	1	7320	2	N	-0-			-0-
10	9796	X	8080	-0-	-1716	-0-	486	1	7594	2	N	-0-			-0-
*11	9660	X	7421	-0-	-2239	-0-	429	1	6992	2	N	-0-			-0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

06	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-			-0-
07	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-			-0-
08	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	2			N	-0-			-0-
09	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-			-0-
10	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	2			N	-0-			-0-
*11	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-			-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

06	9900	X	8955	-0-	-945	-0-	8955	2			N	-0-			-0-
07	9951	X	9313	-0-	-638	-0-	9313	2			N	-0-			-0-
08	9951	X	9414	-0-	-537	-0-	9414	2			N	-0-			-0-
09	9330	X	9199	-0-	-131	-0-	9199	2			N	-0-			-0-
10	9269	X	9228	-0-	-41	-0-	9228	2			N	-0-			-0-
*11	9120	X	8846	-0-	-274	-0-	8846	2			N	-0-			-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

06	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	4078	1	13378	2	N	-0-			-0-
07	16895	X	16812	-0-	-83	-0-	3709	1	13103	2	N	-0-			-0-
08	16895	X	16246	-0-	-649	-0-	3823	1	12423	2	N	-0-			-0-
09	16350	X	13149	-0-	-3201	-0-	731	1	12418	2	N	-0-			-0-
10	16895	X	13625	-0-	-3270	-0-	819	1	12806	2	N	-0-			-0-
*11	16350	X	12446	-0-	-3904	-0-	720	1	11726	2	N	-0-			-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

06	12900	X	12400	-0-	-500	-0-	2897	1	9503	2	N	-0-			-0-
07	21721	X	21721	-0-	-0-	-0-	4792	1	16929	2	N	-0-			-0-
08	21455	X	21455	-0-	-0-	-0-	5049	1	16406	2	N	-0-			-0-
09	12900	X	8894	-0-	-4006	-0-	495	1	8399	2	N	-0-			-0-
10	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-			-0-
*11	12900	X	6654	-0-	-6246	-0-	385	1	6269	2	N	-0-			-0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

06	10380	X	9973	-0-	-407	-0-	9973	2			N	-0-			39
07	10664	X	10209	-0-	-455	-0-	10209	2			N	-0-			39
08	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10692	2			N	-0-			39
09	10140	X	9192	-0-	-948	-0-	9192	2			N	-0-			39
10	10323	X	9862	-0-	-461	-0-	9862	2			N	-0-			39
11	10350	X	9435	-0-	-915	-0-	9435	2			N	-0-			39

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 8889

06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
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-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

06	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	1180	1	6883	2	N	-0-			-0-
07	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	688	1	7088	2	N	-0-			-0-
08	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	688	1	6571	2	N	-0-			-0-
09	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	666	1	7810	2	N	-0-			-0-
10	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	688	1	7366	2	N	-0-			-0-
*11	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	665	1	6305	2	N	-0-			-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

06	8550	X	7575	-0-	-975	-0-	7575	2			N	-0-			-0-
07	8711	X	7791	-0-	-920	-0-	52	1	7739	2	N	-0-			-0-
08	8587	X	7219	-0-	-1368	-0-	50	1	7169	2	N	-0-			-0-
09	8310	X	8231	-0-	-79	-0-	50	1	8181	2	N	-0-			-0-
10	8215	X	7386	-0-	-829	-0-	54	1	7332	2	N	-0-			-0-
*11	7590	X	6068	-0-	-1522	-0-	45	1	6023	2	N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

06	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10664	2			N	-0-			-0-
07	11005	X	10371	-0-	-634	-0-	10371	2			N	-0-			-0-
08	10571	X	9156	-0-	-1415	-0-	9156	2			N	-0-			-0-
09	10650	X	9552	-0-	-1098	-0-	9552	2			N	-0-			-0-
10	11005	X	10595	-0-	-410	-0-	10595	2			N	-0-			-0-
*11	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	13528	2			N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

06	14190	X	12889	-0-	-1301	-0-	12889	2			N	-0-			-0-
07	14043	X	12612	-0-	-1431	-0-	12612	2			N	-0-			-0-
08	14043	X	13548	-0-	-495	-0-	13548	2			N	-0-			-0-
09	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	13308	2			N	-0-			-0-
10	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2			N	-0-			-0-
*11	13110	X	1594	-0-	-11516	-0-	1594	2			N	-0-			-0-

EMERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231534 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8930 - 11075

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	123	1	1128	2	N	-0-			-0-
08	620	N	328	-0-	-292	-0-	37	1	291	2	N	-0-			-0-
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	239	1	1789	2	N	-0-			-0-
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	232	1	1852	2	N	-0-			-0-
*11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	263	1	2005	2	N	-0-			-0-

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
06	3030	X	2766	-0-	-264	-0-	344	1	2422	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2251	-0-	-880	-0-	222	1	2029	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2668	-0-	-463	-0-	299	1	2369	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2446	-0-	-584	-0-	288	1	2158	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2709	-0-	-422	-0-	301	1	2408	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2453	-0-	-307	-0-	285	1	2168	2	N	-0-					-0-

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
06	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	1565	1	9730	2	N	-0-					28
07	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9747	2	52	9	N	47					75
08	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9796	2			N	-0-					75
09	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	2			N	-0-					75
10	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					75
*11	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2			N	-0-					75

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
06	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	1565	1	9730	2	N	-0-					159
07	11532	X	10065	-0-	-1467	-0-	9989	2	76	9	N	69	192	1			36
08	11532	X	10170	-0-	-1362	-0-	9959	2	211	9	N	192	192	1			36
09	11310	X	9810	-0-	-1500	-0-	9773	2	37	9	N	34					70
10	11687	X	10049	-0-	-1638	-0-	10049	2			N	-0-					70
11	11310	X	9679	-0-	-1631	-0-	9679	2			N	-0-					70

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
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4124	2	3	9	N	3					45
07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5608	2	26	9	N	24					69
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					69
09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5416	2	2	9	N	2					71
10	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5811	2	11	9	N	10					81
11	5460	X	4849	-0-	-611	-0-	4835	2	14	9	N	13					94

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
06	3420	X	2146	-0-	-1274	-0-	2129	2	17	9	Y	15	49	1			36
07	3534	X	3141	-0-	-393	-0-	3110	2	31	9	Y	28	31	1			33
08	3534	X	2993	-0-	-541	-0-	2993	2			Y	-0-					33
09	2910	X	2313	-0-	-597	-0-	2313	2			Y	-0-					33
10	3131	X	2470	-0-	-661	-0-	2470	2			Y	-0-	16	1			17
11	3030	X	3024	-0-	-6	-0-	2989	2	35	9	Y	32	33	1			16

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		379	-0-	379	379	37	1	342	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		414	-0-	414	793	46	1	368	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	793					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	793					N	-0-					-0-
*11	793	X	-0-	-0-	-793	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5550	X	4764	-0-	-786	-0-	416	1	4348	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5583	-0-	-338	-0-	442	1	5141	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	4896	-0-	-1025	-0-	366	1	4530	2	N	-0-					-0-
09	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	1364	1	4713	2	N	-0-					-0-
10	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	1417	1	4773	2	N	-0-					-0-
*11	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	1417	1	4893	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34740	X	23121	-0-	-11619	-0-	23121	2			N	-0-					-0-
07	29915	X	24853	-0-	-5062	-0-	24853	2			N	-0-					-0-
08	28985	X	15873	-0-	-13112	-0-	15873	2			N	-0-					-0-
09	24660	X	19864	-0-	-4796	-0-	19864	2			N	-0-					-0-
10	25482	X	23369	-0-	-2113	-0-	23369	2			N	-0-					-0-
*11	24060	X	23817	-0-	-243	-0-	23817	2			N	-0-					-0-

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
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					112
07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	386	1	2050	2	Y	117					229
							129	9									
08	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	444	1	2438	2	Y	-0-					229
09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	421	1	2246	2	Y	-0-					229
10	3100	N	3205	-0-	105	105	513	1	2692	2	Y	-0-					229
*11	2980	N	2875	-0-	-105	-0-	429	1	2446	2	Y	-0-	196	1			33

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
06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	1343	1	4380	2	Y	-0-					69
07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	826	1	4461	2	Y	17					86
							19	9									
08	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	870	1	4776	2	Y	-0-					86
09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	787	1	4205	2	Y	-0-					86
10	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	788	1	4132	2	Y	-0-					86
*11	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	791	1	4508	2	Y	-0-					86

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
06	8730	X	7486	-0-	-1244	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7034	-0-	-1708	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
08	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7608	-0-	-638	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
*11	8580	X	8359	-0-	-221	-0-	8359	2			N	-0-					-0-

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
06	5130	X	3154	-0-	-1976	-0-	524	1	2630	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	3660	-0-	-1455	-0-	290	1	3370	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	2502	-0-	-2086	-0-	282	1	2220	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	2667	-0-	-993	-0-	280	1	2387	2	N	-0-					-0-
10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	377	1	4482	2	N	-0-					-0-
*11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	397	1	3718	2	N	-0-					-0-

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
06	15150	X	10852	-0-	-4298	-0-	437	1	10415	2	N	-0-					-0-
07	21359	X	11414	-0-	-9945	-0-	11414	2			N	-0-					-0-
08	21359	X	11561	-0-	-9798	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	10255	-0-	-10415	-0-	177	1	10078	2	N	-0-					-0-
10	16430	X	10030	-0-	-6400	-0-	182	1	9848	2	N	-0-					-0-
*11	11190	X	9501	-0-	-1689	-0-	176	1	9325	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	668	1	15896	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5661	-0-	-787	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5671	-0-	-777	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
09	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	159	1	9042	2	N	-0-					-0-
10	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	157	1	8504	2	N	-0-					-0-
*11	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	150	1	7926	2	N	-0-					-0-

HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690

06	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
07	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8418	-0-	-479	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6522	-0-	-2088	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	6637	-0-	-2756	-0-	20	1	6617	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	7177	-0-	-1913	-0-	7177	2			N	-0-					-0-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					65
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					65
08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4377	2	6	9	N	5					70
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					70
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					70
*11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					70

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	663	1	4667	2	N	-0-					-0-
07	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	504	1	4615	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	3427	-0-	-2091	-0-	384	1	3043	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4072	-0-	-1268	-0-	479	1	3593	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	5193	-0-	-325	-0-	578	1	4615	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4906	-0-	-434	-0-	570	1	4336	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

06	8580	X	7317	-0-	-1263	-0-	928	1	6389	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	7836	-0-	-1030	-0-	543	1	7293	2	N	-0-					-0-
08	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	572	1	7680	2	N	-0-					-0-
09	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	553	1	7428	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	7233	-0-	-734	-0-	529	1	6704	2	N	-0-					-0-
*11	7980	X	7514	-0-	-466	-0-	508	1	7006	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

06	6870	X	6560	-0-	-310	-0-	961	1	5599	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6849	-0-	-250	-0-	475	1	6374	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6442	-0-	-285	-0-	447	1	5995	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6255	-0-	-315	-0-	433	1	5822	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	6708	-0-	-143	-0-	490	1	6218	2	N	-0-					-0-
*11	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	478	1	6595	2	N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	2077	X	59	-0-	-2018	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	140	X	140	-0-	-0-	-0-	48	1	92	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	2	N	-0-			-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	2	N	-0-			-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	2	N	-0-			-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	49	1	273	2	N	-0-			-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	50	1	264	2	N	-0-			-0-
*11	270	N	244	-0-	-26	-0-	43	1	201	2	N	-0-			-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-			-0-
07	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-			-0-
08	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-			-0-
09	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-			-0-
10	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-			-0-
*11	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			N	-0-			-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

06	11040	X	9538	-0-	-1502	-0-	9538	2			N	-0-			-0-
07	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11980	2			N	-0-			-0-
08	10447	X	8479	-0-	-1968	-0-	8479	2			N	-0-			-0-
09	10110	X	9378	-0-	-732	-0-	9378	2			N	-0-			-0-
10	11253	X	9651	-0-	-1602	-0-	9651	2			N	-0-			-0-
*11	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	2			N	-0-			-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	323	1	3377	2	N	-0-			-0-
07	3627	X	2397	-0-	-1230	-0-	190	1	2207	2	N	-0-			-0-
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	344	1	4259	2	N	-0-			-0-
09	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	179	1	4392	2	N	-0-			-0-
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	173	1	3788	2	N	-0-			-0-
*11	4440	X	4013	-0-	-427	-0-	165	1	3848	2	N	-0-			-0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-			-0-
07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	393	1	4286	2	N	-0-			-0-
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	367	1	3498	2	N	-0-			-0-
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	356	1	3703	2	N	-0-			-0-
10	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	356	1	3912	2	N	-0-			-0-
*11	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	386	1	4273	2	N	-0-			-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

06	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-			-0-
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			-0-
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

06	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	6397	1	4992	2	N	-0-			-0-
07	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	4399	1	6956	2	N	-0-			-0-
08	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	4500	1	6882	2	N	-0-			-0-
09	8970	X	6937	-0-	-2033	-0-	383	1	6554	2	N	-0-			-0-
10	9269	X	6935	-0-	-2334	-0-	382	1	6553	2	N	-0-			-0-
*11	8970	X	6938	-0-	-2032	-0-	413	1	6525	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	7700	-0-	-40	-0-	673	1	7027	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7746	-0-	-252	-0-	613	1	7133	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	8077	-0-	-293	-0-	603	1	7474	2	N	-0-					-0-
09	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	677	1	8292	2	N	-0-					-0-
10	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	655	1	8177	2	N	-0-					-0-
*11	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	577	1	7280	2	N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					75
07	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	361	1	8368	2	N	-0-					75
08	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	339	1	8412	2	N	-0-					75
09	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	343	1	8181	2	N	14					89
							15	9									
*10	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	336	1	7879	2	N	8					97
							9	9									
*11	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	306	1	6782	2	N	5					102
							6	9									

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11970	X	11005	-0-	-965	-0-	962	1	10043	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	10783	-0-	-1555	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	10021	-0-	-1852	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10694	-0-	-796	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10481	-0-	-927	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
*11	11010	X	9976	-0-	-1034	-0-	9976	2			N	-0-					-0-

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
06	1380	N	226	-0-	-1154	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	561	1	963	2	N	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	561	1	484	2	N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	493	1	22	2	N	-0-					-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	510	1	581	2	N	-0-					-0-
*11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	493	1	661	2	N	-0-					-0-

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
06	4830	X	2804	-0-	-2026	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4004	-0-	-987	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	3300	-0-	-1691	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-
10	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			Y	-0-					-0-
*11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-

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
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-
07	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			Y	-0-					-0-
09	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			Y	-0-					-0-
10	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			Y	-0-					-0-
*11	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8310	X	6991	-0-	-1319	-0-	3927	1	3064	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	8232	-0-	-355	-0-	3189	1	5043	2	N	-0-					-0-
08	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	4017	1	6142	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	5952	-0-	-2358	-0-	328	1	5624	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	6392	-0-	-2195	-0-	352	1	6040	2	N	-0-					-0-
*11	8310	X	5011	-0-	-3299	-0-	298	1	4713	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
07	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
08	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
09	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7189	-0-	-871	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
*11	8550	X	4353	-0-	-4197	-0-	4353	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1019	-0-	-331	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-

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
06	9391	X	2985	-0-	-6406	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3585	-0-	-476	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
09	3930	X	3805	-0-	-125	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
10	4061	X	3999	-0-	-62	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
*11	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	49	1			36
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	31	1			33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					33
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	16	1			17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	32	33	1			16

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
06	7740	X	6521	-0-	-1219	-0-	6507	2	14	9	Y	13	42	1			31
07	7998	X	7326	-0-	-672	-0-	372	1	6929	2	Y	23	26	1			28
							25	9									
08	7998	X	6167	-0-	-1831	-0-	339	1	5828	2	Y	-0-					28
09	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	421	1	6408	2	Y	-0-					28
10	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	501	1	7382	2	Y	1	14	1			15
							1	9									
*11	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	464	1	6644	2	Y	27	28	1			14
							30	9									

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
06	11640	X	10983	-0-	-657	-0-	736	1	10247	2	N	-0-					-0-
07	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	682	1	9383	2	N	-0-					-0-
08	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	753	1	9802	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	9391	-0-	-1589	-0-	264	1	9127	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	9438	-0-	-1908	-0-	233	1	9205	2	N	-0-					-0-
*11	10980	X	7975	-0-	-3005	-0-	219	1	7756	2	N	-0-					-0-

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
06	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			Y	-0-					-0-
07	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	375	1	6981	2	Y	-0-					-0-
08	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	370	1	6359	2	Y	-0-					-0-
09	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	420	1	6379	2	Y	-0-					-0-
10	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	432	1	6356	2	Y	-0-					-0-
*11	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	416	1	5948	2	Y	-0-					-0-

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
06	4504	X	2376	-0-	-2128	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
07	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	68	1	1268	2	Y	-0-					-0-
08	1922	X	929	-0-	-993	-0-	51	1	878	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	631	-0-	-1739	-0-	39	1	592	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	483	-0-	-1966	-0-	31	1	452	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	815	-0-	-1555	-0-	53	1	762	2	Y	-0-					-0-

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
06	10140	X	8695	-0-	-1445	-0-	760	1	7935	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	8272	-0-	-2299	-0-	655	1	7617	2	N	-0-					-0-
08	10571	X	7511	-0-	-3060	-0-	561	1	6950	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	7997	-0-	-2233	-0-	314	1	7683	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	7698	-0-	-2315	-0-	336	1	7362	2	N	-0-					-0-
*11	8700	X	7964	-0-	-736	-0-	328	1	7636	2	N	-0-					-0-

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
06	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	439	1	5048	2	N	-0-					-0-
07	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	418	1	4549	2	N	-0-					-0-
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	367	1	3945	2	N	-0-					-0-
09	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	729	1	4072	2	N	-0-					-0-
10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	717	1	3810	2	N	-0-					-0-
*11	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	884	1	4147	2	N	-0-					-0-

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
06	7920	X	7661	-0-	-259	-0-	613	1	7048	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7567	-0-	-617	-0-	637	1	6930	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7050	-0-	-1134	-0-	600	1	6450	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7252	-0-	-518	-0-	1101	1	6151	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7349	-0-	-680	-0-	1164	1	6185	2	N	-0-					-0-
*11	7650	X	7367	-0-	-283	-0-	1295	1	6072	2	N	-0-					-0-

PATE WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	803	1	4939	2	N	-0-					-0-
07	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	291	1	5586	2	N	-0-					-0-
08	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	272	1	5230	2	N	-0-					-0-
09	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	271	1	5229	2	N	-0-					-0-
10	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	244	1	4650	2	N	-0-					-0-
*11	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	252	1	4939	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	897	1	2966	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2728	-0-	-713	-0-	510	1	2218	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3742	-0-	-226	-0-	510	1	3232	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3410	-0-	-460	-0-	493	1	2917	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3114	-0-	-885	-0-	510	1	2604	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	2794	-0-	-1076	-0-	493	1	2301	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13290	X	11605	-0-	-1685	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	10939	-0-	-2794	-0-	10939	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					N	-0-					-0-
09	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	12177	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11191	-0-	-992	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
*11	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11938	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 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
06	6540	X	4227	-0-	-2313	-0-	4218	2	9	9	N	8					30
07	5952	X	3608	-0-	-2344	-0-	149	1	3459	2	N	-0-					30
08	5363	X	4406	-0-	-957	-0-	171	1	4235	2	N	-0-					30
09	4620	X	3805	-0-	-815	-0-	150	1	3568	2	N	79					109
							87	9									
*10	4774	X	4244	-0-	-530	-0-	173	1	4062	2	N	8					117
							9	9									
*11	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	187	1	4145	2	N	34					151
							37	9									

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
06	8280	X	7988	-0-	-292	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8523	-0-	-33	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
08	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	8161	-0-	-119	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7738	-0-	-818	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7606	-0-	-674	-0-	7606	2			N	-0-					-0-

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
06	3300	X	2802	-0-	-498	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3457	-0-	-387	-0-	510	1	2947	2	N	-0-					-0-
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	510	1	3525	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	493	1	3216	2	N	-0-					-0-
10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	510	1	3176	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3565	-0-	-335	-0-	493	1	3072	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

06	16200	X	16192	-0-	-8	-0-	1135	1	15057	2	N	-0-					-0-
07	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	678	1	16123	2	N	-0-					-0-
08	16740	X	16126	-0-	-614	-0-	666	1	15460	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	15463	-0-	-737	-0-	650	1	14813	2	N	-0-					-0-
10	16740	X	15865	-0-	-875	-0-	671	1	15194	2	N	-0-					-0-
*11	16200	X	15080	-0-	-1120	-0-	646	1	14434	2	N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

06	13740	X	11146	-0-	-2594	-0-	781	1	10365	2	N	-0-					-0-
07	14198	X	10982	-0-	-3216	-0-	443	1	10539	2	N	-0-					-0-
08	11656	X	11024	-0-	-632	-0-	455	1	10569	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	10347	-0-	-843	-0-	435	1	9912	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	10657	-0-	-875	-0-	450	1	10207	2	N	-0-					-0-
*11	11160	X	10258	-0-	-902	-0-	439	1	9819	2	N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

06	6420	X	5759	-0-	-661	-0-	5758	2	1	9	Y	1					104
07	6603	X	6426	-0-	-177	-0-	153	1	6273	2	Y	-0-					104
08	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	153	1	6358	2	Y	-0-					104
09	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	148	1	6201	2	Y	-0-					104
10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	129	1	6526	2	Y	-0-					104
11	6300	X	4202	-0-	-2098	-0-	81	1	4121	2	Y	-0-					104

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

06	2970	X	2506	-0-	-464	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2467	-0-	-602	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2419	-0-	-650	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2532	-0-	-348	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
10	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
*11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

06	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	943	1	9631	2	N	-0-					-0-
07	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	1219	1	12359	2	N	-0-					-0-
08	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	1241	1	12470	2	N	-0-					-0-
09	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	888	1	12375	2	N	-0-					-0-
10	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	951	1	12997	2	N	-0-					-0-
*11	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	957	1	12436	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

06	8730	X	8378	-0-	-352	-0-	747	1	7631	2	N	-0-					-0-
07	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	856	1	8681	2	N	-0-					-0-
08	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	830	1	8340	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	800	1	7930	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	8706	-0-	-315	-0-	817	1	7889	2	N	-0-					-0-
*11	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	885	1	8107	2	N	-0-					-0-

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
06	8850	X	7339	-0-	-1511	-0-	655	1	6684	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8305	-0-	-840	-0-	745	1	7560	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	7828	-0-	-790	-0-	709	1	7119	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	7626	-0-	-474	-0-	699	1	6927	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	7455	-0-	-884	-0-	700	1	6755	2	N	-0-					-0-
*11	8040	X	5575	-0-	-2465	-0-	549	1	5026	2	N	-0-					-0-

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
06	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	8740	-0-	-963	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8653	-0-	-1050	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	4585	-0-	-4805	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
10	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
*11	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	13570	2			N	-0-					-0-

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
06	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9659	2	68	9	N	62					92
07	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	866	1	8974	2	N	20					112
							22	9									
08	9238	X	8918	-0-	-320	-0-	866	1	7988	2	N	58					170
							64	9									
09	8940	X	8871	-0-	-69	-0-	838	1	7956	2	N	70	192	1			48
							77	9									
*10	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	866	1	9161	2	N	79					127
							87	9									
*11	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	838	1	9453	2	N	61	175	1			13
							67	9									

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
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
07	4619	X	142	-0-	-4477	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*11	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					104
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
10	T. A.		1225	-0-	1225	1225	24	1	1201	2	Y	-0-					104
11	T. A.		3451	-0-	3451	4676	67	1	3384	2	Y	-0-					104

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
06	2460	X	2198	-0-	-262	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1958	-0-	-584	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	362	1	2470	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	2454	-0-	-119	-0-	380	1	2074	2	N	-0-					-0-
*11	2490	X	2433	-0-	-57	-0-	466	1	1967	2	N	-0-					-0-

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
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	X	1338	-0-	-1762	-0-	93	1	1245	2	Y	-0-					-0-
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	281	1	4829	2	Y	-0-					-0-
09	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	375	1	5702	2	Y	-0-					-0-
10	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	474	1	6979	2	Y	-0-					-0-
*11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	291	1	4167	2	Y	-0-					-0-

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
06	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4977	-0-	-14	-0-	407	1	4570	2	N	-0-					-0-
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	408	1	4546	2	N	-0-					-0-
09	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	395	1	4983	2	N	-0-					-0-
10	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	407	1	5206	2	N	-0-					-0-
*11	5310	X	5208	-0-	-102	-0-	394	1	4814	2	N	-0-					-0-

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
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	123	1	1867	2	Y	-0-					-0-
10	894	X	894	-0-	-0-	-0-	57	1	837	2	Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		1916	-0-	1916	1916	118	1	1798	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		2425	-0-	2425	4341	154	1	2271	2	N	-0-					-0-
11	T. A.		1480	-0-	1480	5821	97	1	1383	2	N	-0-					-0-

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
06	9570	X	7021	-0-	-2549	-0-	626	1	6395	2	N	-0-					-0-
07	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	957	1	9704	2	N	-0-					-0-
08	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	962	1	9666	2	N	-0-					-0-
09	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	1087	1	8210	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	9720	-0-	-169	-0-	961	1	8759	2	N	-0-					-0-
*11	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	1006	1	9117	2	N	-0-					-0-

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
06	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	1418	1	14481	2	N	-0-					-0-
07	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	1704	1	17279	2	N	-0-					-0-
08	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	1988	1	19975	2	N	-0-					-0-
09	20243	X	20243	-0-	-0-	-0-	1303	1	18940	2	N	-0-					-0-
10	20610	X	20610	-0-	-0-	-0-	1206	1	19404	2	N	-0-					-0-
*11	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	1201	1	19314	2	N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9660	X	8071	-0-	-1589	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	7749	-0-	-2233	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8093	-0-	-1269	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	7461	-0-	-1599	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	7577	-0-	-1537	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
*11	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	9012	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
07	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	601	1	3903	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3342	-0-	-409	-0-	601	1	2741	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3295	-0-	-695	-0-	582	1	2713	2	N	-0-					-0-
10	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	602	1	3654	2	N	-0-					-0-
*11	3990	X	3627	-0-	-363	-0-	582	1	3045	2	N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

06	8340	X	7487	-0-	-853	-0-	668	1	6819	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	7516	-0-	-1102	-0-	675	1	6841	2	N	-0-					-0-
08	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	738	1	7410	2	N	-0-					-0-
09	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	1342	1	7817	2	N	-0-					-0-
10	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	1119	1	7338	2	N	-0-					-0-
*11	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	1173	1	7013	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

06	7140	X	6970	-0-	-170	-0-	551	1	6419	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6143	-0-	-925	-0-	386	1	5757	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6888	-0-	-180	-0-	410	1	6478	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6396	-0-	-564	-0-	379	1	6017	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6839	-0-	-353	-0-	399	1	6440	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6437	-0-	-523	-0-	383	1	6054	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2691	-0-	-68	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2891	-0-	-49	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2609	-0-	-331	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

06	5490	X	2164	-0-	-3326	-0-	269	1	1895	2	N	-0-					-0-
07	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	677	1	6198	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5192	-0-	-543	-0-	581	1	4611	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	2606	-0-	-2944	-0-	307	1	2299	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	2100	-0-	-3635	-0-	234	1	1866	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	925	-0-	-4625	-0-	107	1	818	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

06	3450	X	1656	-0-	-1794	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	225	-0-	-3340	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	453	-0-	-1531	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	760	-0-	-1010	-0-	32	1	728	2	N	-0-					-0-
10	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	94	1	2473	2	N	-0-					-0-
*11	1650	X	1640	-0-	-10	-0-	71	1	1569	2	N	-0-					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

06	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
08	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
09	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	293	1	6660	2	N	-0-					-0-
10	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	242	1	6351	2	N	-0-					-0-
*11	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	255	1	5646	2	N	-0-					-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

06	2850	X	2110	-0-	-740	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2498	-0-	-447	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3054	-0-	54	54	3054	2			N	-0-					-0-
10	2518	N	2464	-0-	-54	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
*11	2850	X	2089	-0-	-761	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

06	21690	X	21508	-0-	-182	-0-	867	1	20641	2	N	-0-					-0-
07	25494	X	25494	-0-	-0-	-0-	25494	2			N	-0-					-0-
08	25730	X	24720	-0-	-1010	-0-	24720	2			N	-0-					-0-
09	24900	X	23460	-0-	-1440	-0-	405	1	23055	2	N	-0-					-0-
10	25730	X	21065	-0-	-4665	-0-	382	1	20683	2	N	-0-					-0-
*11	24660	X	22603	-0-	-2057	-0-	419	1	22184	2	N	-0-					-0-

CRESSON ESTATES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240565 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8027 - 9740

06	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESSON ESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240626 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8037 - 9440

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4470	X	2445	-0-	-2025	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	2329	-0-	-2135	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2578	-0-	-512	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2742	-0-	-358	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2447	-0-	-1273	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 2H RRCID -> 240664 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8457 - 11060

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

06	15000	X	14392	-0-	-608	-0-	580	1	13812	2	N	-0-					-0-
07	15314	X	13800	-0-	-1514	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	13910	-0-	-2427	-0-	13910	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	13616	-0-	-2194	-0-	235	1	13381	2	N	-0-					-0-
10	16337	X	12692	-0-	-3645	-0-	230	1	12462	2	N	-0-					-0-
*11	14400	X	12396	-0-	-2004	-0-	230	1	12166	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

06	30660	X	30660	-0-	-0-	-0-	1236	1	29424	2	N	-0-					-0-
07	31090	X	31090	-0-	-0-	-0-	31090	2			N	-0-					-0-
08	30844	X	30844	-0-	-0-	-0-	30844	2			N	-0-					-0-
09	30660	X	27361	-0-	-3299	-0-	472	1	26889	2	N	-0-					-0-
10	31682	X	29194	-0-	-2488	-0-	529	1	28665	2	N	-0-					-0-
*11	30660	X	27945	-0-	-2715	-0-	518	1	27427	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9480

06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	479	1	1759	2	N	-0-					-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	479	1	1181	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1372	-0-	-578	-0-	464	1	908	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1043	-0-	-724	-0-	479	1	564	2	N	-0-					-0-
*11	1620	N	1362	-0-	-258	-0-	463	1	899	2	N	-0-					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

06	17190	X	13758	-0-	-3432	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
07	17763	X	14465	-0-	-3298	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	14844	-0-	-2919	-0-	14844	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	14602	-0-	-1538	-0-	14602	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	14877	-0-	-623	-0-	14877	2			N	-0-					-0-
*11	14370	X	14197	-0-	-173	-0-	14197	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

06	23790	X	21572	-0-	-2218	-0-	870	1	20702	2	N	-0-					-0-
07	18662	X	16941	-0-	-1721	-0-	16941	2			N	-0-					-0-
08	26164	X	16712	-0-	-9452	-0-	16712	2			N	-0-					-0-
09	25320	X	20005	-0-	-5315	-0-	345	1	19660	2	N	-0-					-0-
10	26164	X	17913	-0-	-8251	-0-	325	1	17588	2	N	-0-					-0-
*11	21570	X	14818	-0-	-6752	-0-	275	1	14543	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

QURESHI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240992 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7100 - 9344

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

QURESHI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240994 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6997 - 8800

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

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

06	8070	X	7951	-0-	-119	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
07	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
08	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7906	-0-	-164	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7773	-0-	-566	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7312	-0-	-758	-0-	7312	2			N	-0-					-0-

DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241195 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6417 - 8620

06	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	1786	1	5823	2	Y	34	188	1			53
							37	9									
07	5890	X	5374	-0-	-516	-0-	834	1	4506	2	Y	31					84
							34	9									
08	5890	X	4698	-0-	-1192	-0-	724	1	3974	2	Y	-0-					84
09	5700	X	4922	-0-	-778	-0-	764	1	4081	2	Y	70					154
							77	9									
10	5890	X	4620	-0-	-1270	-0-	737	1	3862	2	Y	19					173
							21	9									
11	5700	X	5087	-0-	-613	-0-	752	1	4285	2	Y	45	193	1			25
							50	9									

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

06	5010	X	3585	-0-	-1425	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	3538	-0-	-1639	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
*11	3660	X	3191	-0-	-469	-0-	3191	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

06	4440	X	3266	-0-	-1174	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3446	-0-	-1142	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3367	-0-	-74	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
*11	3870	X	2748	-0-	-1122	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	661	1	7695	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7760	-0-	-424	-0-	488	1	7272	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	8122	-0-	-62	-0-	484	1	7638	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	7665	-0-	-705	-0-	455	1	7210	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	7996	-0-	-653	-0-	467	1	7529	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	7537	-0-	-833	-0-	448	1	7089	2	N	-0-					-0-

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
06	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	1008	1	10289	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	11235	-0-	-297	-0-	1008	1	10227	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	10653	-0-	-879	-0-	964	1	9689	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	7580	-0-	-3580	-0-	531	1	7049	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	10585	-0-	-947	-0-	715	1	9870	2	N	-0-					-0-
*11	11160	X	11043	-0-	-117	-0-	754	1	10289	2	N	-0-					-0-

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
06	13320	X	12948	-0-	-372	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12657	-0-	-1107	-0-	12657	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12833	-0-	-931	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
09	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	13039	2			N	-0-					-0-
10	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
*11	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	14643	2			N	-0-					-0-

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
06	4200	X	3689	-0-	-511	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3770	-0-	-570	-0-	407	1	3363	2	N	-0-					-0-
08	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	408	1	4442	2	N	-0-					-0-
09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	395	1	3661	2	N	-0-					-0-
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	408	1	3742	2	N	-0-					-0-
*11	4200	X	3233	-0-	-967	-0-	395	1	2838	2	N	-0-					-0-

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

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	1080	1	10707	2	N	-0-					-0-
07	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	546	1	11921	2	N	-0-					-0-
08	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	544	1	11123	2	N	-0-					-0-
09	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	530	1	10748	2	N	-0-					-0-
10	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	567	1	11255	2	N	-0-					-0-
*11	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	525	1	10551	2	N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	7238	-0-	-112	-0-	632	1	6606	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	6894	-0-	-980	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6841	-0-	-1033	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7008	-0-	-612	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6980	-0-	-894	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
*11	7230	X	6832	-0-	-398	-0-	6832	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-			105
07	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	675	1	7007	2	N	-0-			105
08	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	395	1	6789	2	N	-0-			105
09	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	468	1	7111	2	N	-0-			105
10	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	495	1	7286	2	N	-0-			105
11	7440	X	7389	-0-	-51	-0-	483	1	6906	2	N	-0-			105

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

06	10590	X	7836	-0-	-2754	-0-	7836	2			N	-0-			-0-
07	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	11773	2			N	-0-			-0-
08	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11196	2			N	-0-			-0-
09	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	13025	2			N	-0-			-0-
10	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	11588	2			N	-0-			-0-
*11	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	2			N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			56
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			56
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	711	2	36	9	N	33			89
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			89
*11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			89

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

06	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			Y	-0-			-0-
07	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	14788	2			Y	-0-			-0-
08	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	12770	2			Y	-0-			-0-
09	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	2			Y	-0-			-0-
10	10726	X	10205	-0-	-521	-0-	10205	2			Y	-0-			-0-
11	10380	X	9706	-0-	-674	-0-	9706	2			Y	-0-			-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

06	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-			56
07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	71	1	3418	2	N	-0-			56
08	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	143	1	8854	2	N	-0-			56
09	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	139	1	7986	2	N	-0-			56
10	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	136	1	7248	2	N	-0-			56
*11	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	129	1	6897	2	N	-0-			56

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

06	7920	X	1904	-0-	-6016	-0-	1904	2			N	-0-			-0-
07	8184	X	1799	-0-	-6385	-0-	1799	2			N	-0-			-0-
08	4154	X	1530	-0-	-2624	-0-	1530	2			N	-0-			-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-			-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
*11	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-			-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

06	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	14188	2			N	-0-			106
07	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	266	1	12708	2	N	-0-			106
08	16610	X	16610	-0-	-0-	-0-	263	1	16347	2	N	-0-			106
09	15526	X	15526	-0-	-0-	-0-	266	1	15260	2	N	-0-			106
10	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	289	1	15348	2	N	-0-			106
*11	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	257	1	13755	2	N	-0-			106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	1954	1	7886	2	N	-0-					18
07	9207	X	8052	-0-	-1155	-0-	902	1	7127	2	N	21					39
							23	9									
08	9207	X	6452	-0-	-2755	-0-	875	1	5577	2	N	-0-					39
09	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	1022	1	9510	2	N	-0-					39
10	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	982	1	9212	2	N	-0-					39
11	8910	X	4222	-0-	-4688	-0-	764	1	3458	2	N	-0-					39

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

06	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	1177	1	4751	2	N	-0-					25
07	5766	X	5350	-0-	-416	-0-	601	1	4749	2	N	-0-					25
08	5766	X	4638	-0-	-1128	-0-	629	1	4009	2	N	-0-					25
09	5580	X	4465	-0-	-1115	-0-	433	1	4026	2	N	5					30
							6	9									
10	5766	X	4900	-0-	-866	-0-	472	1	4428	2	N	-0-					30
11	5580	X	3818	-0-	-1762	-0-	691	1	3127	2	N	-0-					30

FLETCHER, JAMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244811 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8629 - 11865

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244820 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9404 - 12055

06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245246 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8519 - 10672

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
07	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
*11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
06	15390	X	15098	-0-	-292	-0-	15098	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	14021	-0-	-1355	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12074	-0-	-1845	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	12960	-0-	-2130	-0-	12960	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	12816	-0-	-2777	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	12944	-0-	-2146	-0-	12944	2			N	-0-					-0-

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
06	10890	X	3911	-0-	-6979	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
07	11253	X	6896	-0-	-4357	-0-	6896	2			Y	-0-					-0-
08	11253	X	7628	-0-	-3625	-0-	7628	2			Y	-0-					-0-
09	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	12090	2			Y	-0-					-0-
10	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	11353	2			Y	-0-					-0-
*11	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2			Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					-0-
*07	41		15	-0-	-26	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					45
07	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	549	1	5706	2	N	-0-					45
08	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	319	1	5483	2	N	-0-					45
09	5820	X	5422	-0-	-398	-0-	334	1	5076	2	N	11					56
							12	9									
10	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	427	1	6287	2	N	3					59
							3	9									
*11	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	447	1	6392	2	N	-0-					59

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
06	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	11048	2			Y	-0-					-0-
07	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	407	1	8967	2	Y	-0-					-0-
08	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	473	1	8118	2	Y	-0-					-0-
09	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	536	1	8149	2	Y	-0-					-0-
10	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	557	1	8198	2	Y	-0-					-0-
*11	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	537	1	7679	2	Y	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	582	X	582	-0-	-0-	-0-	65	1	517	2	N	-0-					-0-
09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	653	1	4896	2	N	-0-					-0-
10	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	667	1	5329	2	N	-0-					-0-
*11	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	681	1	5186	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
06	23160	X	19720	-0-	-3440	-0-	1252	1	18468	2	N	-0-					-0-
07	23126	X	20025	-0-	-3101	-0-	584	1	19441	2	N	-0-					-0-
08	23033	X	19406	-0-	-3627	-0-	595	1	18811	2	N	-0-					-0-
09	22290	X	18733	-0-	-3557	-0-	567	1	18166	2	N	-0-					-0-
10	20987	X	18656	-0-	-2331	-0-	565	1	18091	2	N	-0-					-0-
11	19710	X	18304	-0-	-1406	-0-	574	1	17730	2	N	-0-					-0-

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
06	2400	N	2101	-0-	-299	-0-	771	1	1330	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	1790	-0-	-535	-0-	471	1	1319	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	1848	-0-	-415	-0-	472	1	1376	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1759	-0-	-341	-0-	445	1	1314	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	441	1	1265	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1490	-0-	-310	-0-	438	1	1052	2	N	-0-					-0-

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
06	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			Y	-0-					-0-
07	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	9503	2			Y	-0-					-0-
08	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			Y	-0-					-0-
09	8310	X	5685	-0-	-2625	-0-	5685	2			Y	-0-					-0-
10	9517	X	5224	-0-	-4293	-0-	5224	2			Y	-0-					-0-
11	9210	X	5217	-0-	-3993	-0-	5217	2			Y	-0-					-0-

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
06	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	484	1	4937	2	N	-0-					-0-
07	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	657	1	6664	2	N	-0-					-0-
08	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	517	1	5198	2	N	-0-					-0-
09	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	683	1	4384	2	N	-0-					-0-
10	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	1235	1	8843	2	N	-0-					-0-
*11	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	1025	1	6851	2	N	-0-					-0-

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
06	9240	X	8355	-0-	-885	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8654	-0-	-894	-0-	58	1	8596	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	8434	-0-	-587	-0-	59	1	8375	2	N	-0-					-0-
09	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	57	1	9245	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	8223	-0-	-519	-0-	60	1	8163	2	N	-0-					-0-
*11	8370	X	8252	-0-	-118	-0-	61	1	8191	2	N	-0-					-0-

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
06	13020	X	11692	-0-	-1328	-0-	11692	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	10849	-0-	-2605	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
08	22504	X	22504	-0-	-0-	-0-	22504	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	10947	-0-	-1143	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	10764	-0-	-1326	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	10860	-0-	-4170	-0-	10860	2			N	-0-					-0-

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
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	561	1	1412	2	N	-0-					-0-
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	561	1	1422	2	N	-0-					-0-
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	542	1	1369	2	N	-0-					-0-
*10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 248100 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 9317 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	57	-0-	-2913	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1246	-0-	-1823	-0-	510	1	736	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	1355	-0-	-1714	-0-	510	1	845	2	N	-0-					-0-
09	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	493	1	1374	2	N	-0-					-0-
10	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	510	1	1684	2	N	-0-					-0-
*11	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	493	1	1534	2	N	-0-					-0-

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
06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
08	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
10	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
*11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12300	X	10120	-0-	-2180	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	9802	-0-	-2908	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	9794	-0-	-2792	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10746	-0-	-744	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10706	-0-	-609	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
*11	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	1931	-0-	-1069	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2105	-0-	-995	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
08	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	1391	1	2232	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4012	-0-	912	912	1437	1	2575	2	N	-0-					-0-
*11	2760	N	1041	-0-	-1719	-0-	356	1	685	2	N	-0-					-0-

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
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	1212	1	2092	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2668	-0-	-463	-0-	702	1	1966	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2744	-0-	-387	-0-	700	1	2044	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2717	-0-	-313	-0-	689	1	2028	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2679	-0-	-452	-0-	693	1	1986	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2366	-0-	-664	-0-	696	1	1670	2	N	-0-					-0-

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
06	13320	X	11662	-0-	-1658	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11473	-0-	-2198	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	11953	-0-	-1439	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
09	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	11663	-0-	-737	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
*11	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-

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
06	25500	X	22504	-0-	-2996	-0-	22504	2			N	-0-					-0-
07	25110	X	22555	-0-	-2555	-0-	22555	2			N	-0-					-0-
08	24583	X	22025	-0-	-2558	-0-	22025	2			N	-0-					-0-
09	23790	X	21064	-0-	-2726	-0-	21064	2			N	-0-					-0-
10	24583	X	20830	-0-	-3753	-0-	20830	2			N	-0-					-0-
11	22500	X	17969	-0-	-4531	-0-	17969	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			Y	-0-					-0-
07	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			Y	-0-					-0-
08	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2123	-0-	-637	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	2529	1	4027	2	N	-0-					142
07	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	1223	1	5129	2	N	-0-					142
08	5146	X	4655	-0-	-491	-0-	1223	1	3432	2	N	-0-					142
09	5580	X	4505	-0-	-1075	-0-	1127	1	3378	2	N	-0-					142
10	5766	X	5522	-0-	-244	-0-	1184	1	4338	2	N	-0-					142
*11	5580	X	5333	-0-	-247	-0-	843	1	4490	2	N	-0-					142

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3356	-0-	-514	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3432	-0-	-567	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3073	-0-	-287	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3260	-0-	-212	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
*11	3450	X	3361	-0-	-89	-0-	3361	2			N	-0-					-0-

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
06	7020	X	1558	-0-	-5462	-0-	601	1	957	2	N	-0-					64
07	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					64
08	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	51					115
09	6570	X	232	-0-	-6338	-0-	56	1	168	2	N	7					122
							8	9									
10	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	14					136
*11	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	342	1	1819	2	N	-0-					136

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
06	14070	X	12718	-0-	-1352	-0-	12718	2			Y	-0-					31
07	14539	X	13500	-0-	-1039	-0-	276	1	13224	2	Y	-0-					31
08	13361	X	12945	-0-	-416	-0-	205	1	12740	2	Y	-0-					31
09	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	182	1	10431	2	Y	-0-					31
10	13485	X	9565	-0-	-3920	-0-	177	1	9388	2	Y	-0-					31
11	13050	X	10926	-0-	-2124	-0-	200	1	10726	2	Y	-0-					31

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
06	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	702	1	7104	2	Y	-0-					84
07	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	735	1	6637	2	Y	33					117
							36	9									
08	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	707	1	5618	2	Y	-0-					117
09	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	661	1	6623	2	Y	-0-					117
10	7409	X	7095	-0-	-314	-0-	640	1	6455	2	Y	-0-					117
11	7170	X	6135	-0-	-1035	-0-	657	1	5466	2	Y	11					128
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	2			Y	-0-					95
07	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9171	2	55	9	Y	50					145
08	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			Y	-0-					145
09	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			Y	-0-					145
10	9238	X	8520	-0-	-718	-0-	8520	2			Y	-0-					145
*11	8940	X	8412	-0-	-528	-0-	8412	2			Y	-0-					145

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
06	20160	X	19503	-0-	-657	-0-	4161	1	15342	2	N	-0-					-0-
07	20832	X	18711	-0-	-2121	-0-	3997	1	14714	2	N	-0-					-0-
08	20832	X	20262	-0-	-570	-0-	4891	1	15371	2	N	-0-					-0-
09	20160	X	15226	-0-	-4934	-0-	714	1	14512	2	N	-0-					-0-
10	20243	X	14825	-0-	-5418	-0-	720	1	14105	2	N	-0-					-0-
*11	19620	X	14075	-0-	-5545	-0-	703	1	13372	2	N	-0-					-0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5503	2	40	9	Y	36					59
07	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	650	1	5924	2	Y	5					64
							6	9									
08	6448	X	5822	-0-	-626	-0-	639	1	5171	2	Y	11					75
							12	9									
09	6240	X	3475	-0-	-2765	-0-	480	1	2983	2	Y	11					86
							12	9									
10	6572	X	3695	-0-	-2877	-0-	565	1	3106	2	Y	22	88	1			20
							24	9									
11	6360	X	3450	-0-	-2910	-0-	562	1	2885	2	Y	3					23
							3	9									

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1696	2	46	9	Y	42					69
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	175	1	1595	2	Y	5					74
							6	9									
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	187	1	1513	2	Y	13					87
							14	9									
09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	319	1	1989	2	Y	12					99
							13	9									
10	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	260	1	1430	2	Y	24	101	1			22
							26	9									
11	1650	N	1453	-0-	-197	-0-	237	1	1213	2	Y	3					25
							3	9									

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			Y	-0-					12
07	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	7981	2	139	9	Y	126	96	1			42
08	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2			Y	-0-					42
09	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			Y	-0-					42
10	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8139	2	11	9	Y	10					52
*11	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	2			Y	-0-					52

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	9028	2			N	-0-					47
07	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9168	2	73	9	N	66					113
08	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					113
09	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	2			N	-0-					113
10	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					113
*11	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6398	2	13	9	N	12					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25589	X	25589	-0-	-0-	-0-	5460	1	20129	2	N	-0-					-0-
07	24924	X	24597	-0-	-327	-0-	5254	1	19343	2	N	-0-					-0-
08	24924	X	24369	-0-	-555	-0-	5882	1	18487	2	N	-0-					-0-
09	24120	X	18155	-0-	-5965	-0-	851	1	17304	2	N	-0-					-0-
10	24924	X	18716	-0-	-6208	-0-	909	1	17807	2	N	-0-					-0-
*11	24120	X	18233	-0-	-5887	-0-	911	1	17322	2	N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	15668	2			N	-0-					-0-
07	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	104	1	15476	2	N	-0-					-0-
08	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	105	1	15008	2	N	-0-					-0-
09	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	100	1	16375	2	N	-0-					-0-
10	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	101	1	13723	2	N	-0-					-0-
*11	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	102	1	13672	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17880	X	12675	-0-	-5205	-0-	2961	1	9714	2	N	-0-					-0-
07	18476	X	12029	-0-	-6447	-0-	2654	1	9375	2	N	-0-					-0-
08	14043	X	11688	-0-	-2355	-0-	2751	1	8937	2	N	-0-					-0-
09	12810	X	9182	-0-	-3628	-0-	511	1	8671	2	N	-0-					-0-
10	13237	X	9697	-0-	-3540	-0-	583	1	9114	2	N	-0-					-0-
*11	12690	X	9624	-0-	-3066	-0-	557	1	9067	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16530	X	11523	-0-	-5007	-0-	2692	1	8831	2	N	-0-					-0-
07	17081	X	12782	-0-	-4299	-0-	2820	1	9962	2	N	-0-					-0-
08	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	2928	1	9512	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	9194	-0-	-2326	-0-	511	1	8683	2	N	-0-					-0-
10	12772	X	9225	-0-	-3547	-0-	555	1	8670	2	N	-0-					-0-
*11	12360	X	8892	-0-	-3468	-0-	514	1	8378	2	N	-0-					-0-

PATE WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9210	X	8050	-0-	-1160	-0-	1125	1	6925	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	8622	-0-	-740	-0-	1766	1	6856	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	8483	-0-	-879	-0-	1765	1	6718	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7311	-0-	-1329	-0-	1678	1	5633	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	7284	-0-	-1427	-0-	1721	1	5563	2	N	-0-					-0-
*11	8340	X	7202	-0-	-1138	-0-	1700	1	5502	2	N	-0-					-0-

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
06	6390	X	5391	-0-	-999	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5664	-0-	-939	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
08	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
09	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
10	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
*11	6390	X	5702	-0-	-688	-0-	5702	2			N	-0-					-0-

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
06	15870	X	15216	-0-	-654	-0-	15216	2			N	-0-					-0-
07	16427	X	16427	-0-	-0-	-0-	16427	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	16166	-0-	-233	-0-	16166	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	15084	-0-	-336	-0-	15084	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	15267	-0-	-450	-0-	15267	2			N	-0-					-0-
*11	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	15763	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					131
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					131

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
06	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					59
07	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	835	1	7539	2	N	142					201
							156	9									
08	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	863	1	6861	2	N	-0-					201
09	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	858	1	8594	2	N	11					212
							12	9									
10	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	930	1	9382	2	N	16	183	1			45
							18	9									
*11	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	862	1	7177	2	N	-0-					45

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
06	10230	X	7338	-0-	-2892	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	7774	-0-	-2797	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
08	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
09	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7308	-0-	-473	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
*11	8130	X	5911	-0-	-2219	-0-	5911	2			N	-0-					-0-

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
06	5670	X	5591	-0-	-79	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5456	-0-	-403	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5195	-0-	-664	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	4792	-0-	-878	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4935	-0-	-924	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
*11	5580	X	5344	-0-	-236	-0-	5344	2			N	-0-					-0-

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
06	9720	X	8917	-0-	-803	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9026	-0-	-894	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8144	-0-	-1280	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8452	-0-	-668	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8109	-0-	-1098	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7262	-0-	-1648	-0-	7262	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
06	3270	X	1537	-0-	-1733	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	391	-0-	-2926	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2838	-0-	-72	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2896	-0-	-224	-0-	2896	2			N	-0-					-0-

MILES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252336 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6597 - 9089

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/04/2012 - PLUGGED 07/04/2012

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

06	15240	X	8058	-0-	-7182	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	8393	-0-	-7355	-0-	376	1	8017	2	N	-0-					-0-
08	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	397	1	9596	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	8647	-0-	-233	-0-	370	1	8277	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	8281	-0-	-120	-0-	373	1	7908	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	7451	-0-	-2209	-0-	351	1	7100	2	N	-0-					-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

06	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	14373	2			N	-0-					-0-
07	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	689	1	14664	2	N	-0-					-0-
08	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	669	1	16178	2	N	-0-					-0-
09	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	661	1	14787	2	N	-0-					-0-
10	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	692	1	14680	2	N	-0-					-0-
*11	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	680	1	13765	2	N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

06	16350	X	13476	-0-	-2874	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	13325	-0-	-2919	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	14546	-0-	-1047	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	13177	-0-	-1403	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	13369	-0-	-1232	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	12122	-0-	-1948	-0-	12122	2			N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

06	15600	X	13511	-0-	-2089	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	13106	-0-	-2797	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	14182	-0-	-853	-0-	14182	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	12963	-0-	-1287	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	13095	-0-	-1134	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	12495	-0-	-1215	-0-	12495	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
06	8610	X	6449	-0-	-2161	-0-	902	1	5547	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	7015	-0-	-3277	-0-	348	1	6667	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	7813	-0-	-2479	-0-	386	1	7427	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	7414	-0-	-2546	-0-	365	1	7049	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	8853	-0-	-323	-0-	442	1	8411	2	N	-0-					-0-
*11	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	423	1	8286	2	N	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

06	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	17919	2			N	-0-					-0-
07	23182	X	23182	-0-	-0-	-0-	23182	2			N	-0-					-0-
08	23922	X	23922	-0-	-0-	-0-	23922	2			N	-0-					-0-
09	22401	X	22401	-0-	-0-	-0-	22401	2			N	-0-					-0-
10	22604	X	22604	-0-	-0-	-0-	22604	2			N	-0-					-0-
*11	21067	X	21067	-0-	-0-	-0-	21067	2			N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

06	21385	X	21385	-0-	-0-	-0-	1904	1	19481	2	N	-0-					-0-
07	21938	X	21938	-0-	-0-	-0-	1290	1	20648	2	N	-0-					-0-
08	20181	X	19366	-0-	-815	-0-	1109	1	18257	2	N	-0-					-0-
09	21390	X	18296	-0-	-3094	-0-	1082	1	17214	2	N	-0-					-0-
*10	22103	X	18944	-0-	-3159	-0-	1144	1	17800	2	N	-0-					-0-
*11	21390	X	18105	-0-	-3285	-0-	1055	1	17050	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

06	12240	X	10832	-0-	-1408	-0-	965	1	9867	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	10945	-0-	-1703	-0-	644	1	10301	2	N	-0-					-0-
08	12648	X	10657	-0-	-1991	-0-	610	1	10047	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	9716	-0-	-1774	-0-	575	1	9141	2	N	-0-					-0-
*10	11749	X	9765	-0-	-1984	-0-	590	1	9175	2	N	-0-					-0-
*11	10830	X	10186	-0-	-644	-0-	593	1	9593	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

06	13500	X	6966	-0-	-6534	-0-	620	1	6346	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	10950	-0-	-1326	-0-	645	1	10305	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	11720	-0-	-897	-0-	671	1	11049	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	10878	-0-	-1332	-0-	643	1	10235	2	N	-0-					-0-
*10	12617	X	11000	-0-	-1617	-0-	664	1	10336	2	N	-0-					-0-
*11	11340	X	11294	-0-	-46	-0-	658	1	10636	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

06	17730	X	15432	-0-	-2298	-0-	1374	1	14058	2	N	-0-					-0-
07	17236	X	16068	-0-	-1168	-0-	945	1	15123	2	N	-0-					-0-
08	17825	X	14957	-0-	-2868	-0-	857	1	14100	2	N	-0-					-0-
09	17250	X	13932	-0-	-3318	-0-	824	1	13108	2	N	-0-					-0-
*10	17825	X	14583	-0-	-3242	-0-	881	1	13702	2	N	-0-					-0-
*11	15540	X	14113	-0-	-1427	-0-	822	1	13291	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

06	17460	X	17268	-0-	-192	-0-	1538	1	15730	2	N	-0-					-0-
07	17701	X	17375	-0-	-326	-0-	1022	1	16353	2	N	-0-					-0-
08	18197	X	16593	-0-	-1604	-0-	950	1	15643	2	N	-0-					-0-
09	17610	X	15130	-0-	-2480	-0-	895	1	14235	2	N	-0-					-0-
*10	18197	X	16338	-0-	-1859	-0-	987	1	15351	2	N	-0-					-0-
*11	17280	X	16266	-0-	-1014	-0-	948	1	15318	2	N	-0-					-0-

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
06	11070	X	3384	-0-	-7686	-0-	301	1	3083	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	2683	-0-	-9593	-0-	158	1	2525	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	11908	-0-	-368	-0-	682	1	11226	2	N	-0-					-0-
09	11880	X	10985	-0-	-895	-0-	650	1	10335	2	N	-0-					-0-
10	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	633	1	9850	2	N	-0-					-0-
*11	11520	X	9535	-0-	-1985	-0-	555	1	8980	2	N	-0-					-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

06	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6031	-0-	-417	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	531	-0-	-6129	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	434	-0-	-6448	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*11	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	14888	2			N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	18167	-0-	15167	15167	18167	2			N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

06	11940	X	11303	-0-	-637	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
07	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	1019	1	12006	2	N	-0-					-0-
08	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	1019	1	11417	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	11201	-0-	-649	-0-	986	1	10215	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	8143	-0-	-4195	-0-	1019	1	7124	2	N	-0-					-0-
*11	11940	X	7131	-0-	-4809	-0-	986	1	6145	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	240	X	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

06	9630	X	8054	-0-	-1576	-0-	7988	2	66	9	Y	60					124
07	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	439	1	13362	2	Y	-0-	96	1			28
08	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	456	1	12517	2	Y	42					70
							46	9									
09	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	495	1	12611	2	Y	15					85
							17	9									
10	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	509	1	12575	2	Y	32	96	1			21
							35	9									
*11	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	493	1	11660	2	Y	25					46
							28	9									

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
06	23550	X	15126	-0-	-8424	-0-	1453	1	13673	2	N	-0-					-0-
07	22723	X	15057	-0-	-7666	-0-	1518	1	13539	2	N	-0-					-0-
08	22723	X	14873	-0-	-7850	-0-	1499	1	13374	2	N	-0-					-0-
09	20580	X	14178	-0-	-6402	-0-	2152	1	12026	2	N	-0-					-0-
10	18352	X	13443	-0-	-4909	-0-	2130	1	11313	2	N	-0-					-0-
*11	15120	X	7859	-0-	-7261	-0-	1381	1	6478	2	N	-0-					-0-

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
06	22964	X	22964	-0-	-0-	-0-	2045	1	20919	2	N	-0-					-0-
07	20243	X	18136	-0-	-2107	-0-	1067	1	17069	2	N	-0-					-0-
08	20088	X	17449	-0-	-2639	-0-	999	1	16450	2	N	-0-					-0-
09	22410	X	16855	-0-	-5555	-0-	997	1	15858	2	N	-0-					-0-
*10	23157	X	15699	-0-	-7458	-0-	948	1	14751	2	N	-0-					-0-
*11	22410	X	17661	-0-	-4749	-0-	1029	1	16632	2	N	-0-					-0-

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
06	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	1334	1	13620	2	N	-0-					-0-
07	15283	X	14837	-0-	-446	-0-	1332	1	13505	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	14996	-0-	-132	-0-	1357	1	13639	2	N	-0-					-0-
09	14790	X	12100	-0-	-2690	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	12686	-0-	-2597	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
*11	14790	X	12422	-0-	-2368	-0-	12422	2			N	-0-					-0-

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
06	4800	X	3760	-0-	-1040	-0-	252	1	3508	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3820	-0-	-861	-0-	259	1	3561	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	3799	-0-	-882	-0-	271	1	3528	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	633	1	3537	2	N	-0-					-0-
10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	784	1	4166	2	N	-0-					-0-
*11	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	978	1	4586	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 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
06	19320	X	17100	-0-	-2220	-0-	1145	1	15955	2	N	-0-					-0-
07	19592	X	17511	-0-	-2081	-0-	1186	1	16325	2	N	-0-					-0-
08	19592	X	13030	-0-	-6562	-0-	929	1	12101	2	N	-0-					-0-
09	18420	X	9796	-0-	-8624	-0-	275	1	9521	2	N	-0-					-0-
10	19034	X	13259	-0-	-5775	-0-	327	1	12932	2	N	-0-					-0-
*11	17100	X	11813	-0-	-5287	-0-	324	1	11489	2	N	-0-					-0-

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
06	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10047	2	68	9	Y	62					125
07	3968	X	3835	-0-	-133	-0-	122	1	3713	2	Y	-0-	97	1			28
08	3968	X	3016	-0-	-952	-0-	104	1	2866	2	Y	42					70
							46	9									
09	3840	X	1265	-0-	-2575	-0-	47	1	1200	2	Y	16					86
							18	9									
10	3968	X	1365	-0-	-2603	-0-	52	1	1278	2	Y	32	96	1			22
							35	9									
11	3840	X	1258	-0-	-2582	-0-	50	1	1182	2	Y	24					46
							26	9									

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

06	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			Y	-0-					12
07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6657	2	141	9	Y	128	97	1			43
08	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			Y	-0-					43
09	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	2			Y	-0-					43
10	7688	X	7447	-0-	-241	-0-	7437	2	10	9	Y	9					52
11	8310	X	2528	-0-	-5782	-0-	2528	2			Y	-0-					52

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

06	9420	X	8365	-0-	-1055	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
07	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8839	-0-	-213	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7898	-0-	-742	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	7291	-0-	-1916	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
*11	8910	X	6180	-0-	-2730	-0-	6180	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

06	7920	X	6980	-0-	-940	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7077	-0-	-952	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	6835	-0-	-1194	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6456	-0-	-534	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
10	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
*11	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

06	4320	X	3263	-0-	-1057	-0-	3263	2			N	-0-					151
07	4464	X	3577	-0-	-887	-0-	553	1	3024	2	N	-0-					151
08	4464	X	3034	-0-	-1430	-0-	469	1	2565	2	N	-0-					151
09	4320	X	3125	-0-	-1195	-0-	462	1	2663	2	N	-0-					151
10	4464	X	2111	-0-	-2353	-0-	361	1	1750	2	N	-0-					151
11	3420	X	1793	-0-	-1627	-0-	417	1	1376	2	N	-0-					151

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

06	5340	X	1386	-0-	-3954	-0-	1386	2			N	-0-					41
07	3875	X	2684	-0-	-1191	-0-	415	1	2269	2	N	-0-					41
08	3813	X	3234	-0-	-579	-0-	500	1	2734	2	N	-0-					41
09	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	475	1	2741	2	N	-0-					41
10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	608	1	2948	2	N	29					70
							32	9									
11	3120	X	2237	-0-	-883	-0-	520	1	1717	2	N	-0-					70

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
06	9780	X	9292	-0-	-488	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9697	-0-	-347	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9352	-0-	-692	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
09	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8956	-0-	-654	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
*11	9300	X	8673	-0-	-627	-0-	8673	2			N	-0-					-0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	4536	-0-	-1014	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4321	-0-	-1197	-0-	510	1	3811	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	5169	-0-	-349	-0-	510	1	4659	2	N	-0-					-0-
09	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	493	1	5433	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4996	-0-	-305	-0-	510	1	4486	2	N	-0-					-0-
*11	5010	X	4320	-0-	-690	-0-	493	1	3827	2	N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			Y	-0-					59
07	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2			Y	-0-					59
08	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	2			Y	-0-					59
09	7500	X	4866	-0-	-2634	-0-	4866	2			Y	-0-					59
10	7750	X	5453	-0-	-2297	-0-	5453	2			Y	-0-					59
11	7500	X	5465	-0-	-2035	-0-	5465	2			Y	-0-					59

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18963	X	18963	-0-	-0-	-0-	18960	2	3	9	N	3					182
07	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	16051	2	37	9	N	34	87	1			129
08	15872	X	15234	-0-	-638	-0-	15234	2			N	-0-					129
09	15360	X	15276	-0-	-84	-0-	15228	2	48	9	N	44	103	1			70
10	15872	X	14845	-0-	-1027	-0-	14799	2	46	9	N	42					112
11	15360	X	13296	-0-	-2064	-0-	13241	2	55	9	N	50	106	1			56

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12180	X	8649	-0-	-3531	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	10133	-0-	-2453	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	10822	-0-	-1764	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
09	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10808	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	10008	-0-	-129	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
*11	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	10862	2			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21180	X	13869	-0-	-7311	-0-	13753	2	116	9	Y	105	85	1			134
07	21886	X	13854	-0-	-8032	-0-	13782	2	72	9	Y	65	94	1			105
08	21886	X	12736	-0-	-9150	-0-	12678	2	58	9	Y	53	97	1			61
09	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	14102	2			Y	-0-					61
10	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	15803	2	58	9	Y	53					114
*11	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	14688	2	28	9	Y	25					139

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
06	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5936	2	50	9	N	45					140
07	10540	X	10077	-0-	-463	-0-	9986	2	91	9	N	83	106	1			117
08	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11206	2	22	9	N	20					137
09	10740	X	10451	-0-	-289	-0-	10398	2	53	9	N	48	90	1			95
10	11098	X	10155	-0-	-943	-0-	10105	2	50	9	N	45					140
*11	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	12264	2	24	9	N	22	92	1			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28890	X	22170	-0-	-6720	-0-	22157	2	13	9	N	12					276
07	29853	X	23266	-0-	-6587	-0-	23189	2	77	9	N	70					346
08	29853	X	22553	-0-	-7300	-0-	22553	2			N	-0-	198	1			148
09	28890	X	19744	-0-	-9146	-0-	19744	2			N	-0-					148
10	29853	X	22790	-0-	-7063	-0-	22790	2			N	-0-					148
*11	25419	X	25419	-0-	-0-	-0-	25412	2	7	9	N	6					154

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					137
07	3162	X	2306	-0-	-856	-0-	203	1	2103	2	N	-0-					137
08	3162	X	1668	-0-	-1494	-0-	92	1	1576	2	N	-0-					137
09	3210	X	2090	-0-	-1120	-0-	129	1	1961	2	N	-0-					137
10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	176	1	2596	2	N	-0-					137
*11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	318	1	4552	2	N	-0-					137

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
06	19677	X	19677	-0-	-0-	-0-	19677	2			N	-0-					-0-
07	24566	X	24566	-0-	-0-	-0-	24566	2			N	-0-					-0-
08	26525	X	26525	-0-	-0-	-0-	26525	2			N	-0-					-0-
09	25140	X	25140	-0-	-0-	-0-	25140	2			N	-0-					-0-
10	25349	X	25349	-0-	-0-	-0-	25349	2			N	-0-					-0-
*11	22064	X	22064	-0-	-0-	-0-	22064	2			N	-0-					-0-

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
06	2130	N	1411	-0-	-719	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1337	-0-	-802	-0-	510	1	827	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	510	1	1265	2	N	-0-					-0-
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	493	1	1407	2	N	-0-					-0-
*10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
*11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-

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
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	52	-0-	-506	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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
06	8790	X	8343	-0-	-447	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
07	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	466	1	8776	2	N	-0-					-0-
08	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	469	1	8631	2	N	-0-					-0-
09	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	453	1	8147	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	8656	-0-	-148	-0-	469	1	8187	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	8204	-0-	-616	-0-	453	1	7751	2	N	-0-					-0-

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
06	22590	X	21359	-0-	-1231	-0-	21359	2			N	-0-					-0-
07	23622	X	21467	-0-	-2155	-0-	21467	2			N	-0-					-0-
08	23622	X	20037	-0-	-3585	-0-	20037	2			N	-0-					-0-
09	22860	X	21668	-0-	-1192	-0-	21668	2			N	-0-					-0-
10	22399	X	22399	-0-	-0-	-0-	22399	2			N	-0-					-0-
11	21360	X	19809	-0-	-1551	-0-	19809	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
06	28920	X	25580	-0-	-3340	-0-	25580	2			N	-0-					-0-
07	26505	X	22845	-0-	-3660	-0-	22845	2			N	-0-					-0-
08	27280	X	24478	-0-	-2802	-0-	24478	2			N	-0-					-0-
09	26400	X	24661	-0-	-1739	-0-	24661	2			N	-0-					-0-
10	27280	X	26093	-0-	-1187	-0-	26093	2			N	-0-					-0-
11	25590	X	23846	-0-	-1744	-0-	23846	2			N	-0-					-0-

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
06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					207
07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	428	1	3742	2	N	-0-					207
08	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	428	1	3555	2	N	-0-					207
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	414	1	3081	2	N	-0-					207
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	428	1	2554	2	N	11					218
							12	9									
*11	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	414	1	2476	2	N	2	172	1			48
							2	9									

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
06	20159	X	20159	-0-	-0-	-0-	20158	2	1	9	Y	1					66
07	19902	X	18442	-0-	-1460	-0-	18442	2			Y	-0-					66
08	19902	X	17534	-0-	-2368	-0-	17523	2	11	9	Y	10					76
09	19260	X	16823	-0-	-2437	-0-	16773	2	50	9	Y	45					121
10	19902	X	17786	-0-	-2116	-0-	17784	2	2	9	Y	2					123
11	19260	X	16332	-0-	-2928	-0-	16319	2	13	9	Y	12					135

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
06	9840	X	9724	-0-	-116	-0-	9724	2			Y	-0-					8
07	10168	X	8324	-0-	-1844	-0-	8324	2			Y	-0-					8
08	10881	X	7775	-0-	-3106	-0-	7774	2	1	9	Y	1					9
09	10530	X	5665	-0-	-4865	-0-	5658	2	7	9	Y	6					15
10	10881	X	7238	-0-	-3643	-0-	7238	2			Y	-0-					15
11	9720	X	7480	-0-	-2240	-0-	7479	2	1	9	Y	1					16

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
06	17581	X	17581	-0-	-0-	-0-	981	1	16600	2	N	-0-					-0-
07	17515	X	12488	-0-	-5027	-0-	12488	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	12023	-0-	-5492	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
09	17580	X	11014	-0-	-6566	-0-	190	1	10824	2	N	-0-					-0-
10	18166	X	10449	-0-	-7717	-0-	189	1	10260	2	N	-0-					-0-
*11	17580	X	17172	-0-	-408	-0-	318	1	16854	2	N	-0-					-0-

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
06	23040	X	21235	-0-	-1805	-0-	1185	1	20050	2	N	-0-					-0-
07	23188	X	20940	-0-	-2248	-0-	1198	1	19742	2	N	-0-					-0-
08	23188	X	19926	-0-	-3262	-0-	1198	1	18728	2	N	-0-					-0-
09	22440	X	17927	-0-	-4513	-0-	309	1	17618	2	N	-0-					-0-
10	22816	X	17825	-0-	-4991	-0-	323	1	17502	2	N	-0-					-0-
*11	21240	X	16530	-0-	-4710	-0-	306	1	16224	2	N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 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
06	18090	X	8242	-0-	-9848	-0-	8124	2	118	9	Y	107	86	1			135
07	18693	X	8620	-0-	-10073	-0-	8550	2	70	9	Y	64	94	1			105
08	18693	X	8786	-0-	-9907	-0-	8728	2	58	9	Y	53	97	1			61
09	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			Y	-0-					61
10	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9743	2	58	9	Y	53					114
*11	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8507	2	28	9	Y	25					139

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 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
06	29520	X	25616	-0-	-3904	-0-	1429	1	24187	2	N	-0-					-0-
07	27993	X	25227	-0-	-2766	-0-	1444	1	23783	2	N	-0-					-0-
08	27993	X	24367	-0-	-3626	-0-	1465	1	22902	2	N	-0-					-0-
09	27090	X	21989	-0-	-5101	-0-	379	1	21610	2	N	-0-					-0-
10	27745	X	21997	-0-	-5748	-0-	399	1	21598	2	N	-0-					-0-
*11	25620	X	20704	-0-	-4916	-0-	384	1	20320	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21990	X	19356	-0-	-2634	-0-	1080	1	18276	2	N	-0-					-0-
07	0	W	19137	-0-	19137	19137	1095	1	18042	2	N	-0-					-0-
08	0	W	18425	-0-	18425	37562	1108	1	17317	2	N	-0-					-0-
09	0	W	16634	-0-	16634	54196	287	1	16347	2	N	-0-					-0-
10	70001	X	15805	-0-	-54196	-0-	286	1	15519	2	N	-0-					-0-
*11	19350	X	14518	-0-	-4832	-0-	269	1	14249	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17310	X	13742	-0-	-3568	-0-	767	1	12975	2	N	-0-					-0-
07	16616	X	13316	-0-	-3300	-0-	762	1	12554	2	N	-0-					-0-
08	16616	X	12446	-0-	-4170	-0-	748	1	11698	2	N	-0-					-0-
09	15480	X	10361	-0-	-5119	-0-	179	1	10182	2	N	-0-					-0-
10	15159	X	10395	-0-	-4764	-0-	188	1	10207	2	N	-0-					-0-
*11	13740	X	8827	-0-	-4913	-0-	164	1	8663	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25620	X	18059	-0-	-7561	-0-	18059	2			N	-0-					-0-
07	26474	X	21228	-0-	-5246	-0-	21228	2			N	-0-					-0-
08	25451	X	18001	-0-	-7450	-0-	18001	2			N	-0-					-0-
09	21878	X	21878	-0-	-0-	-0-	21878	2			N	-0-					-0-
10	23467	X	23467	-0-	-0-	-0-	23467	2			N	-0-					-0-
*11	22406	X	22406	-0-	-0-	-0-	22406	2			N	-0-					-0-

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
06	18690	X	13689	-0-	-5001	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	14068	-0-	-5245	-0-	14068	2			N	-0-					-0-
08	19313	X	14850	-0-	-4463	-0-	14850	2			N	-0-					-0-
09	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	15645	2			N	-0-					-0-
10	15647	X	15647	-0-	-0-	-0-	15647	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	112	-0-	-14258	-0-	112	2			N	-0-					-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
06	24270	X	20565	-0-	-3705	-0-	20565	2			N	-0-					-0-
07	25079	X	22027	-0-	-3052	-0-	22027	2			N	-0-					-0-
08	24428	X	21099	-0-	-3329	-0-	21099	2			N	-0-					-0-
09	23610	X	19360	-0-	-4250	-0-	19360	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	18870	-0-	-5527	-0-	18870	2			N	-0-					-0-
*11	21330	X	18405	-0-	-2925	-0-	18405	2			N	-0-					-0-

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
06	20970	X	15845	-0-	-5125	-0-	15845	2			N	-0-					-0-
07	21669	X	20327	-0-	-1342	-0-	20327	2			N	-0-					-0-
08	20646	X	18756	-0-	-1890	-0-	18756	2			N	-0-					-0-
09	18300	X	17877	-0-	-423	-0-	17877	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	18613	-0-	-1723	-0-	18613	2			N	-0-					-0-
*11	19680	X	17232	-0-	-2448	-0-	17232	2			N	-0-					-0-

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
06	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	16747	2	1	9	Y	1					17
07	15872	X	14505	-0-	-1367	-0-	14505	2			Y	-0-					17
08	15872	X	13877	-0-	-1995	-0-	13874	2	3	9	Y	3					20
09	15360	X	13023	-0-	-2337	-0-	13011	2	12	9	Y	11					31
10	15872	X	14401	-0-	-1471	-0-	14400	2	1	9	Y	1					32
11	15360	X	13180	-0-	-2180	-0-	13177	2	3	9	Y	3					35

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22913	X	22913	-0-	-0-	-0-	22913	2			N	-0-					-0-
07	19469	X	19469	-0-	-0-	-0-	483	1	18986	2	N	-0-					-0-
08	20239	X	20239	-0-	-0-	-0-	532	1	19707	2	N	-0-					-0-
09	19617	X	19617	-0-	-0-	-0-	243	1	19374	2	N	-0-					-0-
10	18780	X	18780	-0-	-0-	-0-	201	1	18579	2	N	-0-					-0-
11	17250	X	16196	-0-	-1054	-0-	196	1	16000	2	N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19050	X	13766	-0-	-5284	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	13423	-0-	-4464	-0-	333	1	13090	2	N	-0-					-0-
08	17143	X	10762	-0-	-6381	-0-	283	1	10479	2	N	-0-					-0-
09	16590	X	11012	-0-	-5578	-0-	136	1	10876	2	N	-0-					-0-
10	17143	X	13071	-0-	-4072	-0-	140	1	12931	2	N	-0-					-0-
11	13770	X	12310	-0-	-1460	-0-	149	1	12161	2	N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	15514	2			N	-0-					-0-
10	23852	X	23852	-0-	-0-	-0-	23852	2			N	-0-					-0-
*11	20486	X	20486	-0-	-0-	-0-	20486	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12450	X	4048	-0-	-8402	-0-	4048	2			N	-0-			-0-
07	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					N	-0-			-0-
08	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-			-0-
09	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	17178	2			N	-0-			-0-
10	19981	X	19981	-0-	-0-	-0-	19981	2			N	-0-			-0-
*11	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	15612	2			N	-0-			-0-

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
06	5970	X	2062	-0-	-3908	-0-	2062	2			N	-0-			-0-
07	6169	X	6039	-0-	-130	-0-	306	1	5733	2	N	-0-			-0-
08	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	306	1	6755	2	N	-0-			-0-
09	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	296	1	6349	2	N	-0-			-0-
10	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	306	1	6393	2	N	-0-			-0-
*11	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	296	1	9504	2	N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12840	X	10370	-0-	-2470	-0-	10370	2			N	-0-			148
07	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	2			N	-0-			148
08	11067	X	10330	-0-	-737	-0-	10330	2			N	-0-			148
09	10710	X	10085	-0-	-625	-0-	10085	2			N	-0-			148
10	12121	X	9943	-0-	-2178	-0-	9943	2			N	-0-			148
11	11730	X	9453	-0-	-2277	-0-	9453	2			N	-0-			148

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14100	X	13808	-0-	-292	-0-	13808	2			N	-0-			45
07	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	14904	2			N	-0-			45
08	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	12882	2			N	-0-			45
09	13800	X	12522	-0-	-1278	-0-	12522	2			N	-0-			45
10	14911	X	12669	-0-	-2242	-0-	12669	2			N	-0-			45
11	14430	X	11587	-0-	-2843	-0-	11587	2			N	-0-			45

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	369133	X	21012	-0-	-348121	-0-	21012	2			N	-0-			-0-
07	26660	X	20224	-0-	-6436	-0-	20224	2			N	-0-			-0-
08	24242	X	17055	-0-	-7187	-0-	17055	2			N	-0-			-0-
09	22290	X	15790	-0-	-6500	-0-	15790	2			N	-0-			-0-
10	21700	X	17782	-0-	-3918	-0-	17782	2			N	-0-			-0-
11	21000	X	14262	-0-	-6738	-0-	14262	2			N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	256615	X	18025	-0-	-238590	-0-	18025	2			N	-0-			-0-
07	26784	X	9212	-0-	-17572	-0-	9212	2			N	-0-			-0-
08	26784	X	19664	-0-	-7120	-0-	19664	2			N	-0-			-0-
09	25920	X	18957	-0-	-6963	-0-	18957	2			N	-0-			-0-
10	19654	X	16563	-0-	-3091	-0-	16563	2			N	-0-			-0-
11	19020	X	6243	-0-	-12777	-0-	6243	2			N	-0-			-0-

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
06	517337	X	31148	-0-	-486189	-0-	31148	2			N	-0-			-0-
07	38161	X	30587	-0-	-7574	-0-	30587	2			N	-0-			-0-
08	34596	X	30108	-0-	-4488	-0-	30108	2			N	-0-			-0-
09	33480	X	28775	-0-	-4705	-0-	28775	2			N	-0-			-0-
10	34379	X	28962	-0-	-5417	-0-	28962	2			N	-0-			-0-
11	31140	X	26382	-0-	-4758	-0-	26382	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
06	427430	X	22213	-0-	-405217	-0-	22213	2			N	-0-					-0-
07	31217	X	24736	-0-	-6481	-0-	24736	2			N	-0-					-0-
08	25575	X	23675	-0-	-1900	-0-	23675	2			N	-0-					-0-
09	24750	X	20228	-0-	-4522	-0-	20228	2			N	-0-					-0-
10	25575	X	19776	-0-	-5799	-0-	19776	2			N	-0-					-0-
11	23940	X	16690	-0-	-7250	-0-	16690	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

06	49800	X	37178	-0-	-12622	-0-	37178	2			N	-0-					-0-
07	48546	X	35015	-0-	-13531	-0-	35015	2			N	-0-					-0-
08	44981	X	33887	-0-	-11094	-0-	33887	2			N	-0-					-0-
09	41370	X	31616	-0-	-9754	-0-	31616	2			N	-0-					-0-
10	40951	X	31301	-0-	-9650	-0-	31301	2			N	-0-					-0-
11	37170	X	27923	-0-	-9247	-0-	27923	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

06	720554	X	43909	-0-	-676645	-0-	43909	2			N	-0-					-0-
07	56730	X	42606	-0-	-14124	-0-	42606	2			N	-0-					-0-
08	52390	X	41143	-0-	-11247	-0-	41143	2			N	-0-					-0-
09	48300	X	38640	-0-	-9660	-0-	38640	2			N	-0-					-0-
10	48856	X	38107	-0-	-10749	-0-	38107	2			N	-0-					-0-
11	43920	X	33647	-0-	-10273	-0-	33647	2			N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

06	49620	X	41416	-0-	-8204	-0-	2311	1	39105	2	N	-0-					-0-
07	46438	X	39810	-0-	-6628	-0-	2278	1	37532	2	N	-0-					-0-
08	46438	X	37586	-0-	-8852	-0-	2260	1	35326	2	N	-0-					-0-
09	43410	X	33319	-0-	-10091	-0-	575	1	32744	2	N	-0-					-0-
10	44330	X	33069	-0-	-11261	-0-	599	1	32470	2	N	-0-					-0-
*11	41430	X	31010	-0-	-10420	-0-	575	1	30435	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

06	28440	X	24195	-0-	-4245	-0-	1350	1	22845	2	N	-0-					-0-
07	27249	X	23846	-0-	-3403	-0-	1365	1	22481	2	N	-0-					-0-
08	27249	X	22652	-0-	-4597	-0-	1362	1	21290	2	N	-0-					-0-
09	26010	X	19814	-0-	-6196	-0-	342	1	19472	2	N	-0-					-0-
10	25978	X	19449	-0-	-6529	-0-	352	1	19097	2	N	-0-					-0-
*11	24210	X	17656	-0-	-6554	-0-	327	1	17329	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

06	28140	X	26697	-0-	-1443	-0-	1076	1	25621	2	N	-0-					-0-
07	27869	X	26528	-0-	-1341	-0-	26528	2			N	-0-					-0-
08	28117	X	25563	-0-	-2554	-0-	25563	2			N	-0-					-0-
09	27210	X	23988	-0-	-3222	-0-	414	1	23574	2	N	-0-					-0-
10	28117	X	24215	-0-	-3902	-0-	439	1	23776	2	N	-0-					-0-
*11	26700	X	21101	-0-	-5599	-0-	391	1	20710	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

06	27600	X	21734	-0-	-5866	-0-	1213	1	20521	2	N	-0-					-0-
07	25637	X	23162	-0-	-2475	-0-	1325	1	21837	2	N	-0-					-0-
08	25637	X	22468	-0-	-3169	-0-	1351	1	21117	2	N	-0-					-0-
09	24180	X	18679	-0-	-5501	-0-	322	1	18357	2	N	-0-					-0-
10	24273	X	18815	-0-	-5458	-0-	341	1	18474	2	N	-0-					-0-
*11	22410	X	17867	-0-	-4543	-0-	331	1	17536	2	N	-0-					-0-

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
06	26550	X	22097	-0-	-4453	-0-	1233	1	20864	2	N	-0-			-0-
07	25482	X	22442	-0-	-3040	-0-	1284	1	21158	2	N	-0-			-0-
08	25482	X	21549	-0-	-3933	-0-	1296	1	20253	2	N	-0-			-0-
09	24660	X	19412	-0-	-5248	-0-	335	1	19077	2	N	-0-			-0-
10	24459	X	19366	-0-	-5093	-0-	351	1	19015	2	N	-0-			-0-
*11	22110	X	17929	-0-	-4181	-0-	332	1	17597	2	N	-0-			-0-

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
06	24030	X	20790	-0-	-3240	-0-	1160	1	19630	2	N	-0-			-0-
07	21762	X	18651	-0-	-3111	-0-	1067	1	17584	2	N	-0-			-0-
08	21762	X	18132	-0-	-3630	-0-	1090	1	17042	2	N	-0-			-0-
09	20790	X	16040	-0-	-4750	-0-	277	1	15763	2	N	-0-			-0-
10	21483	X	16722	-0-	-4761	-0-	303	1	16419	2	N	-0-			-0-
*11	20790	X	12682	-0-	-8108	-0-	235	1	12447	2	N	-0-			-0-

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
06	36030	X	32639	-0-	-3391	-0-	1915	1	30724	2	N	-0-			-0-
07	35743	X	32270	-0-	-3473	-0-	1921	1	30349	2	N	-0-			-0-
08	35743	X	30665	-0-	-5078	-0-	1913	1	28752	2	N	-0-			-0-
09	33690	X	28568	-0-	-5122	-0-	1241	1	27327	2	N	-0-			-0-
10	34348	X	28618	-0-	-5730	-0-	1286	1	27332	2	N	-0-			-0-
*11	32640	X	28485	-0-	-4155	-0-	1390	1	27095	2	N	-0-			-0-

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
06	57900	X	24427	-0-	-33473	-0-	1433	1	22994	2	N	-0-			-0-
07	34224	X	27766	-0-	-6458	-0-	1653	1	26113	2	N	-0-			-0-
08	34224	X	25108	-0-	-9116	-0-	1566	1	23542	2	N	-0-			-0-
09	31680	X	21532	-0-	-10148	-0-	936	1	20596	2	N	-0-			-0-
10	31465	X	21585	-0-	-9880	-0-	970	1	20615	2	N	-0-			-0-
*11	26880	X	17916	-0-	-8964	-0-	874	1	17042	2	N	-0-			-0-

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
06	46530	X	22332	-0-	-24198	-0-	1310	1	21022	2	N	-0-			-0-
07	48081	X	23896	-0-	-24185	-0-	1422	1	22474	2	N	-0-			-0-
08	48081	X	22717	-0-	-25364	-0-	1417	1	21300	2	N	-0-			-0-
09	46530	X	19265	-0-	-27265	-0-	837	1	18428	2	N	-0-			-0-
10	26970	X	18750	-0-	-8220	-0-	843	1	17907	2	N	-0-			-0-
*11	23130	X	16571	-0-	-6559	-0-	808	1	15763	2	N	-0-			-0-

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
06	20370	X	17344	-0-	-3026	-0-	17344	2			N	-0-			-0-
07	18538	X	17662	-0-	-876	-0-	17662	2			N	-0-			-0-
08	19561	X	13813	-0-	-5748	-0-	13813	2			N	-0-			-0-
09	18930	X	15000	-0-	-3930	-0-	15000	2			N	-0-			-0-
10	19561	X	14363	-0-	-5198	-0-	14363	2			N	-0-			-0-
*11	17340	X	15693	-0-	-1647	-0-	15693	2			N	-0-			-0-

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
06	40320	X	18076	-0-	-22244	-0-	18076	2			N	-0-			-0-
07	41664	X	16913	-0-	-24751	-0-	16913	2			N	-0-			-0-
08	41664	X	14876	-0-	-26788	-0-	14876	2			N	-0-			-0-
09	40320	X	15892	-0-	-24428	-0-	15892	2			N	-0-			-0-
10	20398	X	14815	-0-	-5583	-0-	14815	2			N	-0-			-0-
*11	18090	X	16163	-0-	-1927	-0-	16163	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40560	X	27440	-0-	-13120	-0-	27440	2			N	-0-					-0-
07	35929	X	26869	-0-	-9060	-0-	26869	2			N	-0-					-0-
08	35805	X	19287	-0-	-16518	-0-	19287	2			N	-0-					-0-
09	30870	X	24700	-0-	-6170	-0-	24700	2			N	-0-					-0-
10	31899	X	24932	-0-	-6967	-0-	24932	2			N	-0-					-0-
*11	27450	X	25802	-0-	-1648	-0-	25802	2			N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

06	0	W	5448	-0-	5448	54507	5434	2	14	9	Y	13	13	1			1
07	0	W	6127	-0-	6127	60634	818	1	5298	2	Y	10	4	1			7
							11	9									
08	0	W	5958	-0-	5958	66592	828	1	5109	2	Y	19	16	1			10
							21	9									
09	72278	X	5686	-0-	-66592	-0-	808	1	4859	2	Y	17	20	1			7
							19	9									
10	6138	X	5555	-0-	-583	-0-	818	1	4717	2	Y	18	23	1			2
							20	9									
*11	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	841	1	5490	2	Y	11	8	1			5
							12	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

06	5640	X	3327	-0-	-2313	-0-	3299	2	28	9	Y	25	27	1			3
07	5828	X	3718	-0-	-2110	-0-	493	1	3190	2	Y	32	13	1			22
							35	9									
08	5952	X	3611	-0-	-2341	-0-	495	1	3052	2	Y	58	51	1			29
							64	9									
09	5760	X	3377	-0-	-2383	-0-	474	1	2848	2	Y	50	57	1			22
							55	9									
10	5952	X	3444	-0-	-2508	-0-	501	1	2888	2	Y	50	67	1			5
							55	9									
11	3600	X	3532	-0-	-68	-0-	465	1	3037	2	Y	27	20	1			12
							30	9									

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

06	0	W	334	-0-	334	13473	334	2			Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	13473					Y	-0-					-0-
08	13565	X	92	-0-	-13473	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

06	32310	X	21288	-0-	-11022	-0-	1702	1	19586	2	N	-0-					-0-
07	27776	X	22301	-0-	-5475	-0-	1877	1	20424	2	N	-0-					-0-
08	27776	X	20785	-0-	-6991	-0-	1769	1	19016	2	N	-0-					-0-
09	24570	X	17981	-0-	-6589	-0-	781	1	17200	2	N	-0-					-0-
10	23839	X	16464	-0-	-7375	-0-	740	1	15724	2	N	-0-					-0-
*11	21570	X	15049	-0-	-6521	-0-	734	1	14315	2	N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

06	21389	X	21389	-0-	-0-	-0-	21389	2			Y	-0-					-0-
07	39742	X	20481	-0-	-19261	-0-	20481	2			Y	-0-					-0-
08	39742	X	19680	-0-	-20062	-0-	19680	2			Y	-0-					-0-
09	38460	X	19204	-0-	-19256	-0-	19204	2			Y	-0-					-0-
10	37324	X	21520	-0-	-15804	-0-	21520	2			Y	-0-					-0-
11	21390	X	20123	-0-	-1267	-0-	20123	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
06	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	15897	2	19	9	Y	17					101
07	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	1232	1	16569	2	Y	-0-					101
08	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	776	1	13319	2	Y	-0-					101
09	15930	X	13716	-0-	-2214	-0-	846	1	12870	2	Y	-0-					101
10	17794	X	13664	-0-	-4130	-0-	869	1	12795	2	Y	-0-					101
11	17220	X	12738	-0-	-4482	-0-	832	1	11906	2	Y	-0-					101

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
06	0	W	30507	-0-	30507	294811	30507	2			Y	-0-					-0-
07	0	W	30413	-0-	30413	325224	30413	2			Y	-0-					-0-
08	356937	X	31713	-0-	-325224	-0-	31713	2			Y	-0-					-0-
09	44070	X	20477	-0-	-23593	-0-	20477	2			Y	-0-					-0-
10	45539	X	22947	-0-	-22592	-0-	22947	2			Y	-0-					-0-
11	30690	X	18719	-0-	-11971	-0-	18719	2			Y	-0-					-0-

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
06	8820	X	5234	-0-	-3586	-0-	5156	2	78	9	Y	71	75	1			9
07	9114	X	5860	-0-	-3254	-0-	770	1	4983	2	Y	97	39	1			67
							107	9									
08	8091	X	5605	-0-	-2486	-0-	756	1	4661	2	Y	171	152	1			86
							188	9									
09	6120	X	5198	-0-	-922	-0-	718	1	4314	2	Y	151	170	1			67
							166	9									
10	6138	X	5101	-0-	-1037	-0-	729	1	4208	2	Y	149	202	1			14
							164	9									
11	5670	X	4952	-0-	-718	-0-	647	1	4224	2	Y	74	55	1			33
							81	9									

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
06	18240	X	11270	-0-	-6970	-0-	11216	2	54	9	Y	49	53	1			6
07	17608	X	12709	-0-	-4899	-0-	1691	1	10948	2	Y	64	26	1			44
							70	9									
08	14415	X	12256	-0-	-2159	-0-	1692	1	10441	2	Y	112	100	1			56
							123	9									
09	12720	X	11673	-0-	-1047	-0-	1649	1	9916	2	Y	98	111	1			43
							108	9									
10	13113	X	11768	-0-	-1345	-0-	1723	1	9942	2	Y	94	129	1			8
							103	9									
*11	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	1695	1	11059	2	Y	42	31	1			19
							46	9									

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	14100	X	10725	-0-	-3375	-0-	10725	2			Y	-0-					-0-
07	14570	X	11684	-0-	-2886	-0-	581	1	11103	2	Y	-0-					-0-
08	11904	X	10057	-0-	-1847	-0-	553	1	9504	2	Y	-0-					-0-
09	10740	X	7928	-0-	-2812	-0-	489	1	7439	2	Y	-0-					-0-
10	11687	X	7629	-0-	-4058	-0-	485	1	7144	2	Y	-0-					-0-
11	11310	X	6972	-0-	-4338	-0-	455	1	6517	2	Y	-0-					-0-

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	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2			Y	-0-					-0-
07	11253	X	11005	-0-	-248	-0-	591	1	10414	2	Y	-0-					-0-
08	11842	X	11242	-0-	-600	-0-	619	1	10623	2	Y	-0-					-0-
09	11700	X	10453	-0-	-1247	-0-	645	1	9808	2	Y	-0-					-0-
10	12090	X	10804	-0-	-1286	-0-	687	1	10117	2	Y	-0-					-0-
11	11700	X	10393	-0-	-1307	-0-	679	1	9714	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
06	40530	X	13518	-0-	-27012	-0-	13518	2			Y	-0-					-0-
07	19344	X	13689	-0-	-5655	-0-	13689	2			Y	-0-					-0-
08	13578	X	10580	-0-	-2998	-0-	10580	2			Y	-0-					-0-
09	13530	X	9750	-0-	-3780	-0-	9750	2			Y	-0-					-0-
10	13981	X	9246	-0-	-4735	-0-	9246	2			Y	-0-					-0-
11	13530	X	9255	-0-	-4275	-0-	9255	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46950	X	15966	-0-	-30984	-0-	15966	2			Y	-0-					-0-
07	23498	X	17370	-0-	-6128	-0-	17370	2			Y	-0-					-0-
08	19034	X	14426	-0-	-4608	-0-	14426	2			Y	-0-					-0-
09	16440	X	12208	-0-	-4232	-0-	12208	2			Y	-0-					-0-
10	17360	X	12116	-0-	-5244	-0-	12116	2			Y	-0-					-0-
11	16800	X	10229	-0-	-6571	-0-	10229	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45810	X	12781	-0-	-33029	-0-	12781	2			Y	-0-					-0-
07	18414	X	14058	-0-	-4356	-0-	14058	2			Y	-0-					-0-
08	14229	X	11694	-0-	-2535	-0-	11694	2			Y	-0-					-0-
09	12780	X	10384	-0-	-2396	-0-	10384	2			Y	-0-					-0-
10	14043	X	9979	-0-	-4064	-0-	9979	2			Y	-0-					-0-
11	13590	X	9453	-0-	-4137	-0-	9453	2			Y	-0-					-0-

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42630	X	17289	-0-	-25341	-0-	17243	2	46	9	N	42					61
07	44051	X	13969	-0-	-30082	-0-	13969	2			N	-0-					61
08	16151	X	12265	-0-	-3886	-0-	12265	2			N	-0-					61
09	17280	X	9338	-0-	-7942	-0-	9338	2			N	-0-					61
10	17856	X	6881	-0-	-10975	-0-	6881	2			N	-0-					61
11	17280	X	2282	-0-	-14998	-0-	2282	2			N	-0-					61

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45330	X	18523	-0-	-26807	-0-	18523	2			N	-0-					-0-
07	46841	X	13079	-0-	-33762	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	12900	-0-	-2507	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	8484	-0-	-10026	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	6906	-0-	-12221	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
11	18510	X	2211	-0-	-16299	-0-	2211	2			N	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	68970	X	18268	-0-	-50702	-0-	18268	2			N	-0-					-0-
07	71269	X	18500	-0-	-52769	-0-	18500	2			N	-0-					-0-
08	32736	X	13934	-0-	-18802	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
09	23040	X	13130	-0-	-9910	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
10	22320	X	13968	-0-	-8352	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	10641	-0-	-7629	-0-	10641	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43530	X	10759	-0-	-32771	-0-	10759	2			Y	-0-					-0-
07	16182	X	10269	-0-	-5913	-0-	10269	2			Y	-0-					-0-
08	11749	X	9346	-0-	-2403	-0-	9346	2			Y	-0-					-0-
09	10770	X	8259	-0-	-2511	-0-	8259	2			Y	-0-					-0-
10	11129	X	8850	-0-	-2279	-0-	8850	2			Y	-0-					-0-
11	10770	X	9722	-0-	-1048	-0-	9722	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					Y	-0-					17
07	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					17
08	8339	X	987	-0-	-7352	-0-	64	1	923	2	Y	-0-					17
09	3990	X	1452	-0-	-2538	-0-	75	1	1377	2	Y	-0-					17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*11	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	97	1	1436	2	Y	-0-					17

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

06	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	14325	2			Y	-0-					-0-
07	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	15684	2			Y	-0-					-0-
08	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	12939	2			Y	-0-					-0-
09	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	10914	2			Y	-0-					-0-
10	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	10519	2			Y	-0-					-0-
*11	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2			Y	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6204 - 8654

06	SHUT IN		1498	-0-	1498	2332	1498	2			Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		1145	-0-	1145	3477	1145	2			Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		1074	-0-	1074	4551	1074	2			Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		573	-0-	573	5124	573	2			Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		266	-0-	266	5390	266	2			Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	5390					Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

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-

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
GOEHRING, C. W. WELL #: 2R RRCID -> 186285 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7406 - 8056

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LUXOR OIL & GAS, INC. 511780
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
*11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
SMITH ASHCROFT WELL #: 1 RRCID -> 182457 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5630 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	2700	N	2686	-0-	-14	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2685	-0-	-43	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2695	-0-	-2	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2666	-0-	-31	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2549	-0-	-61	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

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
06	780	N	12	-0-	-768	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	4969	-0-	1969	1969	4969	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	6720	X	6160	-0-	-560	-0-	6160	2			N	-0-					81
07	6944	X	1292	-0-	-5652	-0-	1292	2			N	-0-					81
08	6944	X	1985	-0-	-4959	-0-	1985	2			N	-0-					81
09	6420	X	83	-0-	-6337	-0-	83	2			N	-0-					81
10	6541	X	310	-0-	-6231	-0-	310	2			N	-0-					81
11	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					81

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
06	6750	X	6062	-0-	-688	-0-	6062	2			N	-0-					48
07	6975	X	6799	-0-	-176	-0-	6799	2			N	-0-					48
08	6975	X	6346	-0-	-629	-0-	6346	2			N	-0-					48
09	6180	X	5446	-0-	-734	-0-	5426	2	20	9	N	18					66
10	6789	X	5611	-0-	-1178	-0-	5592	2	19	9	N	17					83
11	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					83

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
06	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					30
07	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					30
08	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			N	-0-					30
09	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4683	2	24	9	N	22					52
*10	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4743	2	15	9	N	14					66
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					66

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
06	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11863	2	40	9	N	36	185	1			52
07	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12478	2	74	9	N	67					119
08	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	11697	2			N	-0-					119
09	11910	X	10488	-0-	-1422	-0-	10488	2			N	-0-					119
10	12555	X	11768	-0-	-787	-0-	11768	2			N	-0-					119
11	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					N	NO RPT					119

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
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					115
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					115
08	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	5	120	1			-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

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
06	8940	X	5577	-0-	-3363	-0-	5522	2	55	9	N	50					189
07	9238	X	8273	-0-	-965	-0-	8242	2	31	9	N	28					217
08	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9023	2	1	9	N	1	176	1			42
09	8640	X	8556	-0-	-84	-0-	8555	2	1	9	N	1					43
*10	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8828	2	6	9	N	5					48
11	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					48

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
06	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12831	2	14	9	N	13					40
07	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	13054	2			N	-0-					40
08	13330	X	13054	-0-	-276	-0-	13054	2			N	-0-					40
09	12900	X	12212	-0-	-688	-0-	12204	2	8	9	N	7					47
10	13330	X	12396	-0-	-934	-0-	12385	2	11	9	N	10					57
11	12840	X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					N	NO RPT					57

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
06	20070	X	15923	-0-	-4147	-0-	15883	2	40	9	N	36	186	1			25
07	19809	X	16034	-0-	-3775	-0-	16034	2			N	-0-					25
08	19003	X	16034	-0-	-2969	-0-	16034	2			N	-0-					25
09	18000	X	14354	-0-	-3646	-0-	14346	2	8	9	N	7					32
10	17484	X	13847	-0-	-3637	-0-	13836	2	11	9	N	10					42
11	15930	X	NO RPT	-0-	-15930	-0-					N	NO RPT					42

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
06	4110	X	3571	-0-	-539	-0-	3531	2	40	9	N	36	173	1			62
07	4247	X	2811	-0-	-1436	-0-	2783	2	28	9	N	25					87
08	4309	X	2746	-0-	-1563	-0-	2732	2	14	9	N	13					100
09	4170	X	2493	-0-	-1677	-0-	2478	2	15	9	N	14					114
10	4309	X	2270	-0-	-2039	-0-	2259	2	11	9	N	10					124
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					124

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
12	0		3854	-0-	3854	175182	3820	2	34	9	N	31					100
01	0		4513	-0-	4513	179695	4472	2	41	9	N	37					137
02	0		3945	-0-	3945	183640	3920	2	25	9	N	23					160
03	0	Z	3976	-0-	3976	187616	3941	2	35	9	N	32					192
04	0	Z	3677	-0-	3677	191293	3662	2	15	9	N	14	171	1			35
05	0	Z	3807	-0-	3807	195100	3708	2	99	9	N	90					125
06	0	Z	3483	-0-	3483	198583	3455	2	28	9	N	25					150
07	0	Z	3605	-0-	3605	202188	3568	2	37	9	N	34					184
08	0	Z	3809	-0-	3809	205997	3795	2	14	9	N	13	172	1			25
09	0	Z	3564	-0-	3564	209561	3547	2	17	9	N	15					40
10	0	Z	3239	-0-	3239	212800	3230	2	9	9	N	8					48
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	212800					N	NO RPT					48

MYRL SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268758 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7358 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19710	X	-0-	-0-	-19710	-0-					N	-0-					-0-
07	20367	X	-0-	-0-	-20367	-0-					N	-0-					-0-
08	20367	X	-0-	-0-	-20367	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136

HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	206	1	2337	2	N	-0-					-0-
07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	216	1	2444	2	N	-0-					-0-
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	214	1	2400	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2460	-0-	-30	-0-	202	1	2258	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2472	-0-	-101	-0-	207	1	2265	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2322	-0-	-168	-0-	193	1	2129	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3495	-0-	-255	-0-	284	1	3211	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3447	-0-	-428	-0-	280	1	3167	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3779	-0-	-3	-0-	310	1	3469	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3623	-0-	-7	-0-	298	1	3325	2	N	-0-					-0-
*10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	317	1	3465	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3588	-0-	-72	-0-	299	1	3289	2	N	-0-					-0-

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
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	378	1	2344	2	N	-0-					-0-
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	404	1	2496	2	N	-0-					-0-
08	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	417	1	2516	2	N	-0-					-0-
09	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	380	1	2293	2	N	-0-					-0-
*10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	388	1	2382	2	N	-0-					-0-
*11	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	406	1	2486	2	N	-0-					-0-

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
06	6900	X	6004	-0-	-896	-0-	488	1	5516	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6310	-0-	-820	-0-	513	1	5797	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	5945	-0-	-1185	-0-	487	1	5458	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5858	-0-	-592	-0-	481	1	5377	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	5764	-0-	-901	-0-	483	1	5281	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5942	-0-	-178	-0-	495	1	5447	2	N	-0-					-0-

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
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	522	1	3245	2	N	-0-					-0-
07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	526	1	3251	2	N	-0-					-0-
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	513	1	3090	2	N	-0-					-0-
09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	520	1	3133	2	N	-0-					-0-
*10	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	542	1	3321	2	N	-0-					-0-
*11	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	494	1	3029	2	N	-0-					-0-

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
06	3120	X	2827	-0-	-293	-0-	230	1	2597	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2968	-0-	-256	-0-	241	1	2727	2	N	-0-					-0-
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	255	1	2858	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2779	-0-	-221	-0-	228	1	2551	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2835	-0-	-141	-0-	238	1	2597	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2839	-0-	-161	-0-	236	1	2603	2	N	-0-					-0-

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
06	4650	X	4540	-0-	-110	-0-	368	1	4172	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4626	-0-	-179	-0-	376	1	4250	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4517	-0-	-288	-0-	371	1	4146	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4437	-0-	-213	-0-	364	1	4073	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4382	-0-	-423	-0-	367	1	4015	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4160	-0-	-370	-0-	346	1	3814	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
06	4860	X	4732	-0-	-128	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4771	-0-	-313	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4541	-0-	-543	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4377	-0-	-543	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4554	-0-	-437	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4330	-0-	-410	-0-	4330	2			N	-0-					-0-

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
06	3030	X	2758	-0-	-272	-0-	224	1	2534	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2873	-0-	-258	-0-	234	1	2639	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2723	-0-	-160	-0-	223	1	2500	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2761	-0-	-29	-0-	227	1	2534	2	N	-0-					-0-
*10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	248	1	2707	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2769	-0-	-21	-0-	231	1	2538	2	N	-0-					-0-

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
06	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	6892	2	140	9	N	127	180	1			140
07	7130	X	7003	-0-	-127	-0-	6887	2	116	9	N	105	182	1			63
08	7099	X	7040	-0-	-59	-0-	6926	2	114	9	N	104					167
09	7020	X	6982	-0-	-38	-0-	6854	2	128	9	N	116	186	1			97
10	7254	X	6964	-0-	-290	-0-	6859	2	105	9	N	95					192
11	7020	X	6768	-0-	-252	-0-	6637	2	131	9	N	119	189	1			122

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
06	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8512	2	85	9	N	77					155
07	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	8988	2	86	9	N	78					233
08	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8766	2	65	9	N	59	181	1			111
09	8520	X	8147	-0-	-373	-0-	8080	2	67	9	N	61					172
10	8804	X	8372	-0-	-432	-0-	8320	2	52	9	N	47					219
11	8520	X	8311	-0-	-209	-0-	8203	2	108	9	N	98	190	1			127

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
06	7290	X	6664	-0-	-626	-0-	6573	2	91	9	N	83					274
07	7502	X	6902	-0-	-600	-0-	6841	2	61	9	N	55	190	1			139
08	7285	X	6768	-0-	-517	-0-	6689	2	79	9	N	72					211
09	6660	X	6535	-0-	-125	-0-	6448	2	87	9	N	79	190	1			100
10	6913	X	6564	-0-	-349	-0-	6479	2	85	9	N	77					177
11	6690	X	6380	-0-	-310	-0-	6301	2	79	9	N	72					249

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
06	14490	X	14027	-0-	-463	-0-	13834	2	193	9	N	175					331
07	14973	X	14518	-0-	-455	-0-	14313	2	205	9	N	186	360	1			157
08	14570	X	14083	-0-	-487	-0-	13898	2	185	9	N	168					325
09	14040	X	13594	-0-	-446	-0-	13357	2	237	9	N	215	354	1			186
10	14508	X	13934	-0-	-574	-0-	13705	2	229	9	N	208	184	1			210
11	14040	X	13752	-0-	-288	-0-	13500	2	252	9	N	229	186	1			253

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
06	12690	X	12266	-0-	-424	-0-	12145	2	121	9	N	110	182	1			136
07	13113	X	12944	-0-	-169	-0-	12798	2	146	9	N	133					269
08	13113	X	12579	-0-	-534	-0-	12448	2	131	9	N	119	186	1			202
09	12270	X	11987	-0-	-283	-0-	11901	2	86	9	N	78					280
10	12958	X	12464	-0-	-494	-0-	12395	2	69	9	N	63	187	1			156
11	12540	X	12217	-0-	-323	-0-	12093	2	124	9	N	113					269

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
06	7560	X	7271	-0-	-289	-0-	7190	2	81	9	N	74	156	1			130
07	7564	X	7405	-0-	-159	-0-	7319	2	86	9	N	78					208
08	7409	X	7199	-0-	-210	-0-	7132	2	67	9	N	61	159	1			110
09	7260	X	6833	-0-	-427	-0-	6731	2	102	9	N	93					203
10	7502	X	6829	-0-	-673	-0-	6734	2	95	9	N	86					289
11	7260	X	6194	-0-	-1066	-0-	6087	2	107	9	N	97	232	1			154

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
06	11760	X	11503	-0-	-257	-0-	11417	2	86	9	N	78	193	1			94
07	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	12475	2	80	9	N	73					167
08	11780	X	10789	-0-	-991	-0-	10720	2	69	9	N	63	186	1			44
09	11490	X	11087	-0-	-403	-0-	11019	2	68	9	N	62					106
10	12555	X	11254	-0-	-1301	-0-	11178	2	76	9	N	69					175
11	12150	X	10180	-0-	-1970	-0-	10110	2	70	9	N	64	192	1			47

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11100	X	10208	-0-	-892	-0-	10201	2	7	9	N	6					60
07	11470	X	10277	-0-	-1193	-0-	10271	2	6	9	N	5					65
08	10850	X	10255	-0-	-595	-0-	10247	2	8	9	N	7					72
09	10440	X	9841	-0-	-599	-0-	9826	2	15	9	N	14					86
10	10788	X	9569	-0-	-1219	-0-	9545	2	24	9	N	22					108
11	10200	X	9408	-0-	-792	-0-	9362	2	46	9	N	42					150

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

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

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10410	X	7065	-0-	-3345	-0-	7015	2	50	9	N	45					161
07	10757	X	8149	-0-	-2608	-0-	8080	2	69	9	N	63					224
08	10757	X	7787	-0-	-2970	-0-	7719	2	68	9	N	62	181	1			105
09	8400	X	7296	-0-	-1104	-0-	7234	2	62	9	N	56					161
10	8153	X	7708	-0-	-445	-0-	7635	2	73	9	N	66					227
11	7890	X	7255	-0-	-635	-0-	7176	2	79	9	N	72	180	1			119

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	11736	2	435	9	N	395	372	1			169
07	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12177	2	387	9	N	352	365	1			156
08	12524	X	12058	-0-	-466	-0-	11692	2	366	9	N	333	186	1			303
09	12120	X	448	-0-	-11672	-0-	32	2	416	9	N	378	373	1			308
10	12524	X	12110	-0-	-414	-0-	11670	2	440	9	N	400	561	1			147
11	12120	X	11599	-0-	-521	-0-	11178	2	421	9	N	383	372	1			158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MESA CHICA CORP. 561550
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

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

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	450	1	2529	3	N	-0-					19
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	465	1	2775	3	N	-0-					19
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	465	1	2675	3	N	-0-					19
09	2820	X	2785	-0-	-35	-0-	450	1	2335	3	N	-0-					19
10	2914	X	1927	-0-	-987	-0-	465	1	1462	3	N	-0-					19
*11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	450	1	2751	3	N	-0-					19

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

06	4650	X	1083	-0-	-3567	-0-	450	1	633	3	N	-0-					37
07	4805	X	4276	-0-	-529	-0-	465	1	3811	3	N	-0-					37
08	4805	X	3879	-0-	-926	-0-	465	1	3381	3	N	30					67
							33	9									
09	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	450	1	4159	3	N	27					94
							30	9									
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	465	1	4328	3	N	-0-					94
*11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	420	1	4194	3	N	-0-					94

MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	735	1	352	2	N	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	720	1	268	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	13	1	6	2	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	13	1	5	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	411	1	196	2	N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	436	1	162	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	493	1	235	2	N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	470	1	175	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

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

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22350	X	21243	-0-	-1107	-0-	487	1	20651	2	N	95					162
							105	9									
07	23095	X	21673	-0-	-1422	-0-	641	1	20925	2	N	97	187	1			72
							107	9									
08	23095	X	21795	-0-	-1300	-0-	571	1	21130	2	N	85					157
							94	9									
09	21840	X	6853	-0-	-14987	-0-	26	1	6787	2	N	36	170	1			23
							40	9									
10	21948	X	18542	-0-	-3406	-0-	137	1	18343	2	N	56					79
							62	9									
11	21240	X	20187	-0-	-1053	-0-	343	1	19746	2	N	89					168
							98	9									

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
06	5670	X	3889	-0-	-1781	-0-	1678	2	2197	5	N	13					180
							14	9									
07	6541	X	2811	-0-	-3730	-0-	1439	2	1372	5	N	-0-					180
08	6541	X	3072	-0-	-3469	-0-	43	1	1749	2	N	8					188
							1271	5	9	9							
09	6330	X	4068	-0-	-2262	-0-	3468	2	588	5	N	11					199
							12	9									
10	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	349	1	2645	2	N	5					204
							1577	5	6	9							
11	3900	X	3794	-0-	-106	-0-	2142	2	1627	5	N	23	190	1			37
							25	9									

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

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

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
06	11190	X	10907	-0-	-283	-0-	431	1	10469	2	N	6	193	1			51
							7	9									
07	11532	X	11319	-0-	-213	-0-	475	1	10808	2	N	33					84
							36	9									
08	11532	X	11161	-0-	-371	-0-	281	1	10855	2	N	23					107
							25	9									
09	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	11139	2	37	9	N	34					141
10	11315	X	11062	-0-	-253	-0-	169	1	10830	2	N	57					198
							63	9									
11	10950	X	9947	-0-	-1003	-0-	486	1	9424	2	N	34	180	1			52
							37	9									

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
06	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	241	1	5848	2	N	20					164
							22	9									
07	6231	X	6218	-0-	-13	-0-	259	1	5895	2	N	58	175	1			47
							64	9									
08	6231	X	5384	-0-	-847	-0-	135	1	5227	2	N	20					67
							22	9									
09	6120	X	5653	-0-	-467	-0-	5612	2	41	9	N	37					104
10	6324	X	5478	-0-	-846	-0-	84	1	5372	2	N	20					124
							22	9									
11	6120	X	5753	-0-	-367	-0-	280	1	5429	2	N	40					164
							44	9									

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	2764	-0-	-686	-0-	2753	2	11	9	N	10					101
07	3379	X	2886	-0-	-493	-0-	2886	2			N	-0-					101
08	3379	X	2762	-0-	-617	-0-	2762	2			N	-0-					101
09	2760	X	2631	-0-	-129	-0-	51	1	2577	2	N	3					104
							3	9									
10	2883	X	2807	-0-	-76	-0-	162	1	2639	2	N	5					109
							6	9									
*11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	394	1	2487	2	N	8					117
							9	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10830	X	10455	-0-	-375	-0-	239	1	10155	2	N	55	193	1			65
							61	9									
07	10974	X	10856	-0-	-118	-0-	321	1	10470	2	N	59					124
							65	9									
08	10974	X	10420	-0-	-554	-0-	273	1	10095	2	N	47					171
							52	9									
09	10620	X	10066	-0-	-554	-0-	38	1	9956	2	N	65	194	1			42
							72	9									
10	10850	X	10041	-0-	-809	-0-	74	1	9895	2	N	65					107
							72	9									
11	10500	X	10200	-0-	-300	-0-	173	1	9942	2	N	77					184
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	1613	2	9	9	N	8					1105
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1797	2	3	9	N	3					1108
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2094	2	2	9	N	2					1110
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1743	2	15	9	N	14					1124
*10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2507	2	3	9	N	3					1127
*11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2265	2	2	9	N	2					1129

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					46
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					46
08	1829	N	1625	-0-	-204	-0-	1625	2			N	-0-					46
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					46
10	1705	N	1600	-0-	-105	-0-	1600	2			N	-0-					46
11	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	1525	2			N	-0-					46

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

06	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	992	N	787	-0-	-205	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	2			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

06	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	992	N	775	-0-	-217	-0-	775	2			N	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	414	2	4	9	N	4					90
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	400	2	2	9	N	2					92
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	N	2					94
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	841	2	4	9	N	4					98
*10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	953	2	39	9	N	35	75	1			58
*11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	881	2	13	9	N	12					70

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

06	1380	N	1156	-0-	-224	-0-	1152	2	4	9	N	4					328
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1249	2	3	9	N	3					331
08	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1215	2	4	9	N	4					335
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1216	2	2	9	N	2					337
*10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1192	2	53	9	N	48	172	1			213
11	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	1144	2	20	9	N	18					231

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

06	1380	N	1159	-0-	-221	-0-	1153	2	6	9	N	5					408
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1251	2	4	9	N	4					412
08	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1213	2	2	9	N	2					414
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1217	2	2	9	N	2					416
10	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1193	2	2	9	N	2					418
11	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	1144	2	4	9	N	4					422

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4892	2	19	9	N	17					465
07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5150	2	9	9	N	8					473
08	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4889	2	8	9	N	7					480
09	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5026	2	7	9	N	6					486
*10	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5180	2	18	9	N	16	115	1			387
*11	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5112	2	11	9	N	10					397

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	3			N	-0-					89
07	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	3			N	-0-					89
08	806	N	805	-0-	-1	-0-	804	3	1	9	N	1					90
09	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	3			N	-0-					90
*10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					90
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					90

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	3			N	-0-					43
07	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					43
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					43
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					43
*10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					43
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					43

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
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					68
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					68
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					68
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					68
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					68
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					68

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
06	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	1091	3			N	-0-					55
07	1209	N	43	-0-	-1166	-0-	43	3			N	-0-					55
08	1178	N	515	-0-	-663	-0-	504	3	11	9	N	10					65
09	1080	N	696	-0-	-384	-0-	696	3			N	-0-					65
*10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					65
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					65

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
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					38
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					38
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					38
09	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	3			N	-0-					38
10	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	3			N	-0-					38
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	3			N	-0-					130
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	3			N	-0-					130
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					130
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					130
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					130
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					130

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					47
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					47
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					47
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					47
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					47
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					47

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					84
07	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	3			N	-0-					84
08	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					84
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	3			N	-0-					84
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					84
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					84

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
06	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1404	3			N	-0-					70
07	1457	N	1241	-0-	-216	-0-	1241	3			N	-0-					70
08	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1452	3			N	-0-					70
09	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	1405	3			N	-0-					70
*10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					70
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					70

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
06	1920	X	1582	-0-	-338	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1494	-0-	-335	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	1457	-0-	-217	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1360	-0-	-230	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	1386	-0-	-257	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-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
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					117
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					117
08	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	3			N	-0-					117
09	720	N	582	-0-	-138	-0-	582	3			N	-0-					117
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					117
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					117

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
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	3			N	-0-					104
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					104
08	310	N	104	-0-	-206	-0-	104	3			N	-0-					104
09	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	3			N	-0-					104
10	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-					104
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					107
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					107
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					107
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					107
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					107
11	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					107

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
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	3			N	-0-					154
07	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	3			N	-0-					154
08	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	3			N	-0-					154
09	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	3			N	-0-					154
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					154
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					154

RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					144
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					144
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					144
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					144
*10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					144
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					144

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
06	1530	N	1343	-0-	-187	-0-	1334	3	9	9	N	8					154
07	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1396	3	30	9	N	27					181
08	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1393	3	20	9	N	18					199
09	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	1332	3	6	9	N	5					204
10	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1392	3	4	9	N	4					208
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					208

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
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2388	3	44	9	N	40					121
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2463	3	25	9	N	23					144
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2449	3	13	9	N	12					156
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2351	3	4	9	N	4					160
*10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2350	3	6	9	N	5					165
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					165

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3510	X	3163	-0-	-347	-0-	3111	3	52	9	N	47					105
07	3410	X	1598	-0-	-1812	-0-	1498	3	100	9	N	91	166	1			30
08	3410	X	1293	-0-	-2117	-0-	1293	3			N	-0-					30
09	3300	X	3222	-0-	-78	-0-	3097	3	125	9	N	114					144
10	3255	X	2858	-0-	-397	-0-	2769	3	89	9	N	81	143	1			82
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					82

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
06	2670	X	2153	-0-	-517	-0-	2133	2	20	9	N	18	170	1			65
07	2542	X	2458	-0-	-84	-0-	2445	2	13	9	N	12					77
08	2263	X	2256	-0-	-7	-0-	2253	2	3	9	N	3					80
09	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2252	2	54	9	N	49					129
10	2449	X	2367	-0-	-82	-0-	2345	2	22	9	N	20					149
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					149

BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3226	-0-	-734	-0-	3226	3			N	-0-					39
07	4061	X	3440	-0-	-621	-0-	3440	3			N	-0-					39
08	4061	X	3343	-0-	-718	-0-	3343	3			N	-0-					39
09	3690	X	3166	-0-	-524	-0-	3166	3			N	-0-					39
10	3658	X	3189	-0-	-469	-0-	3189	3			N	-0-					39
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					39

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3			N	-0-					25
07	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	3			N	-0-					25
08	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	3			N	-0-					25
09	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11563	3			N	-0-					25
10	4867	X	4623	-0-	-244	-0-	4623	3			N	-0-					25
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					25

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	3643	-0-	-797	-0-	3643	3			N	-0-					44
07	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					44
08	4402	X	4296	-0-	-106	-0-	4296	3			N	-0-					44
09	4260	X	3861	-0-	-399	-0-	3861	3			N	-0-					44
10	4681	X	3717	-0-	-964	-0-	3717	3			N	-0-					44
11	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					44

L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2096	-0-	-964	-0-	2096	3			N	-0-					26
07	3162	X	2417	-0-	-745	-0-	2417	3			N	-0-					26
08	2759	X	2172	-0-	-587	-0-	2172	3			N	-0-					26
09	2670	X	1551	-0-	-1119	-0-	1551	3			N	-0-					26
10	2666	X	2186	-0-	-480	-0-	2186	3			N	-0-					26
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
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
06	3300	X	3149	-0-	-151	-0-	3051	3	98	9	N	89	171	1			23
07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3445	3	59	9	N	54					77
08	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2303	3	140	9	N	127	171	1			33
09	3150	X	2795	-0-	-355	-0-	2666	3	129	9	N	117					150
*10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3425	3	120	9	N	109	171	1			88
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					88

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
06	4590	X	3706	-0-	-884	-0-	3706	3			N	-0-					211
07	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6294	3	14	9	N	13					224
08	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	3			N	-0-					224
09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5382	3	98	9	N	89					313
10	4898	X	3813	-0-	-1085	-0-	3743	3	70	9	N	64	170	1			207
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					207

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
06	6150	X	4412	-0-	-1738	-0-	4412	3			N	-0-					102
07	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3			N	-0-					102
08	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					102
09	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					102
10	5363	X	4817	-0-	-546	-0-	4817	3			N	-0-					102
11	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					102

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
06	4320	X	3755	-0-	-565	-0-	3724	2	31	9	N	28	8	8			104
07	4464	X	4238	-0-	-226	-0-	4210	2	28	9	N	25					129
08	4278	X	3983	-0-	-295	-0-	3980	2	3	9	N	3					132
09	4140	X	3761	-0-	-379	-0-	3742	2	19	9	N	17					149
10	4278	X	3927	-0-	-351	-0-	3894	2	33	9	N	30					179
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					179

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 238240 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6124 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3038	-0-	-622	-0-	3038	3			N	-0-					83
07	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	3513	3			N	-0-					83
08	3782	X	3488	-0-	-294	-0-	3488	3			N	-0-					83
09	3660	X	2013	-0-	-1647	-0-	2013	3			N	-0-					83
10	3782	X	3308	-0-	-474	-0-	3308	3			N	-0-					83
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					83

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					44
07	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					44
08	2170	X	2095	-0-	-75	-0-	2095	3			N	-0-					44
09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					44
10	2697	X	2145	-0-	-552	-0-	2145	3			N	-0-					44
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

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

DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

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

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					83
07	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	3			N	-0-					83
08	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	3			N	-0-					83
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4688	3	128	9	N	116	171	1			28
10	3503	X	1424	-0-	-2079	-0-	1424	3			N	-0-					28
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					28

PETROGAS 450 WELL #: 1H RRCID -> 244283 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 5700 - 8071

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

06	3630	X	2584	-0-	-1046	-0-	2550	3	34	9	N	31					72
07	3751	X	1680	-0-	-2071	-0-	1643	3	37	9	N	34	17	1			89
08	3751	X	1151	-0-	-2600	-0-	1151	3			N	-0-					89
09	2580	X	1250	-0-	-1330	-0-	1211	3	39	9	N	35	78	1			46
10	2666	X	72	-0-	-2594	-0-	72	3			N	-0-					46
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					46

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

06	3060	X	2578	-0-	-482	-0-	2543	3	35	9	N	32					90
07	3162	X	1768	-0-	-1394	-0-	1648	3	120	9	N	109	153	1			46
08	2790	X	1201	-0-	-1589	-0-	1166	3	35	9	N	32					78
09	2610	X	1296	-0-	-1314	-0-	1232	3	64	9	N	58	91	1			45
10	2666	X	763	-0-	-1903	-0-	760	3	3	9	N	3					48
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					48

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	59620	-0-	59620	283830	59620	3			N	-0-					-0-
07	0	W	12912	-0-	12912	296742	12912	3			N	-0-					-0-
08	347801	X	51059	-0-	-296742	-0-	51059	3			N	-0-					-0-
09	108810	X	22868	-0-	-85942	-0-	22868	3			N	-0-					-0-
*10	78802	X	41927	-0-	-36875	-0-	41927	3			N	-0-					-0-
11	59610	X	NO RPT	-0-	-59610	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	119550	X	91278	-0-	-28272	-0-	91278	3			N	-0-					-0-
07	123535	X	85954	-0-	-37581	-0-	85954	3			N	-0-					-0-
08	123535	X	73133	-0-	-50402	-0-	73133	3			N	-0-					-0-
09	119550	X	68875	-0-	-50675	-0-	68875	3			N	-0-					-0-
10	109585	X	73647	-0-	-35938	-0-	73647	3			N	-0-					-0-
11	91290	X	NO RPT	-0-	-91290	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14490	X	12198	-0-	-2292	-0-	12143	3	55	9	N	50					110
07	14322	X	12215	-0-	-2107	-0-	12158	3	57	9	N	52					162
08	13950	X	11769	-0-	-2181	-0-	11697	3	72	9	N	65	167	1			60
09	12900	X	10885	-0-	-2015	-0-	10830	3	55	9	N	50					110
10	12958	X	11028	-0-	-1930	-0-	10971	3	57	9	N	52					162
11	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					N	NO RPT					162

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	75394	-0-	75394	75394	75394	3			N	-0-					-0-
10	0	W	141872	-0-	141872	217266	141872	3			N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	217266					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	133590	X	-0-	-0-	-133590	-0-					N	-0-					-0-
07	138043	X	-0-	-0-	-138043	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	86160	X	70125	-0-	-16035	-0-	70125	3			N	-0-					-0-
07	89032	X	64038	-0-	-24994	-0-	64038	3			N	-0-					-0-
08	89032	X	56487	-0-	-32545	-0-	56487	3			N	-0-					-0-
09	70140	X	48052	-0-	-22088	-0-	48052	1			N	-0-					-0-
10	72478	X	49374	-0-	-23104	-0-	49374	3			N	-0-					-0-
11	70140	X	NO RPT	-0-	-70140	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	103740	X	100211	-0-	-3529	-0-	100211	3			N	-0-					-0-
07	107198	X	95314	-0-	-11884	-0-	95314	3			N	-0-					-0-
08	107198	X	84762	-0-	-22436	-0-	84762	3			N	-0-					-0-
09	103740	X	72293	-0-	-31447	-0-	72293	3			N	-0-					-0-
*10	103540	X	73660	-0-	-29880	-0-	73660	3			N	-0-					-0-
11	100200	X	NO RPT	-0-	-100200	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
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
06	0	W	10372	-0-	10372	122618	10262	3	110	9	N	100					224
07	0	W	10063	-0-	10063	132681	9953	3	110	9	N	100	175	1			149
08	0	W	2784	-0-	2784	135465	2740	3	44	9	N	40					189
09	0	W	8208	-0-	8208	143673	8158	3	50	9	N	45					234
*10	151892	X	8219	-0-	-143673	-0-	8153	3	66	9	N	60	169	1			125
11	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					N	NO RPT					125

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 8073 PERF. N/A

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

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		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-

OPS GROUP LIMITED 625128
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
06	9390	X	6434	-0-	-2956	-0-	354	1	6080	3	N	-0-					-0-
07	9331	X	6644	-0-	-2687	-0-	365	1	6272	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	8308	X	7049	-0-	-1259	-0-	388	1	6661	3	N	-0-					-0-
09	7650	X	6548	-0-	-1102	-0-	360	1	6188	3	N	-0-					-0-
10	7471	X	5898	-0-	-1573	-0-	442	1	5456	3	N	-0-					-0-
*11	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	589	1	7261	3	N	-0-					-0-

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
06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
08	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
09	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
10	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
*11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-

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
06	720	N	514	-0-	-206	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	744	N	597	-0-	-147	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-

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
06	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

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

06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 248224 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5021 - 7994

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

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

GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213108 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4598 - 4632

06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
*11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
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
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

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-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SIDELL/JOHN CLARK WELL #: 1 RRCID -> 207995 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		20	-0-	20	20	1	1	19	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		104	-0-	104	124	5	1	99	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

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

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

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

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
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	1			Y	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	431	1	265	3	Y	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	453	1	617	3	Y	77	50	1			27
							85	9									
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	450	1	805	3	Y	-0-					27
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	520	1	1740	3	Y	-0-					27
*11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	372	1	1182	3	Y	-0-					27

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

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

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					26
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					26
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					26
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

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

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
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	345	1	758	3	Y	43					99
							47	9									
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	361	1	1009	3	Y	12					111
							13	9									
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	349	1	885	3	Y	27	128	1			10
							30	9									
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	364	1	1224	3	Y	-0-					10
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	383	1	1400	3	Y	-0-					10
*11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	337	1	863	3	Y	-0-					10

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

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-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

06	4170	X	3643	-0-	-527	-0-	659	1	2984	3	N	-0-					172
07	4309	X	3749	-0-	-560	-0-	624	1	3125	3	N	-0-					172
08	4185	X	3950	-0-	-235	-0-	634	1	3316	3	N	-0-					172
09	3900	X	3772	-0-	-128	-0-	609	1	3144	3	N	17	124	1			65
							19	9									
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	648	1	3557	3	N	-0-					65
11	3810	X	3338	-0-	-472	-0-	602	1	2736	3	N	-0-					65

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	266	1	889	3	N	-0-					25
07	2542	N	533	-0-	-2009	-0-	223	1	310	3	N	-0-					25
08	2635	N	923	-0-	-1712	-0-	244	1	679	3	N	-0-					25
09	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	246	1	852	3	N	-0-					25
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	268	1	1162	3	N	-0-					25
11	900	N	197	-0-	-703	-0-	197	1			N	-0-					25

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

06	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	401	1	1099	3	N	-0-					169
07	2232	N	1258	-0-	-974	-0-	381	1	877	3	N	-0-					169
08	2232	N	1328	-0-	-904	-0-	384	1	944	3	N	-0-					169
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	384	1	1203	3	N	-0-					169
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	437	1	1948	3	N	-0-					169
*11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	397	1	1347	3	N	-0-					169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
06	2550	X	2399	-0-	-151	-0-	167	1	2232	3	N	-0-					81
07	2635	X	2386	-0-	-249	-0-	126	1	2260	3	N	-0-					81
08	2666	N	2014	-0-	-652	-0-	106	1	1908	3	N	-0-					81
09	2400	N	1196	-0-	-1204	-0-	63	1	1133	3	N	-0-					81
10	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	123	1	2208	3	N	-0-					81
11	1950	N	1629	-0-	-321	-0-	94	1	1535	3	N	-0-					81

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

06	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	1093	1	8701	3	Y	-0-					-0-
07	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	1014	1	9233	3	Y	-0-					-0-
08	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	918	1	8194	3	Y	28	18	1			10
							31	9									
09	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	861	1	7898	3	Y	-0-					10
10	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	975	1	8870	3	Y	-0-					10
*11	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	1038	1	9001	3	Y	-0-					10

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

06	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	1113	1	4437	3	N	27	189	1			49
							30	9									
07	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	1070	1	4923	3	N	-0-					49
08	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	1124	1	5582	3	N	-0-					49
09	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	1119	1	5622	3	N	-0-					49
10	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	1179	1	6055	3	N	1	1	8			49
							1	9									
*11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	967	1	4063	3	N	31					80
							34	9									

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

06	4320	X	3644	-0-	-676	-0-	882	1	2762	3	N	-0-					74
07	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	1067	1	4008	3	N	-0-					74
08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	1032	1	3772	3	N	33					107
							36	9									
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	980	1	3407	3	N	-0-					107
10	4464	X	4380	-0-	-84	-0-	996	1	3383	3	N	1	1	8			107
							1	9									
11	4320	X	4165	-0-	-155	-0-	944	1	3195	3	N	24					131
							26	9									

HINES WELL #: 1 H RRCID -> 232808 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6100 - 7760

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

06	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	1050	1	3796	3	Y	-0-					103
07	4650	X	3619	-0-	-1031	-0-	926	1	2693	3	Y	-0-					103
08	4650	X	3832	-0-	-818	-0-	942	1	2890	3	Y	-0-					103
09	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	1029	1	3975	3	Y	-0-					103
10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	1075	1	4152	3	Y	-0-					103
11	4500	X	3999	-0-	-501	-0-	857	1	3142	3	Y	-0-					103

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
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	742	1	1690	3	Y	-0-					20
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	753	1	1918	3	Y	-0-					20
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	737	1	1774	3	Y	-0-					20
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	713	1	1745	3	Y	-0-					20
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	731	1	1716	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
*11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	689	1	1585	3	Y	-0-					20

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
06	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	420	1	5250	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	5117	-0-	-60	-0-	294	1	4823	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4892	-0-	-285	-0-	274	1	4486	3	Y	120	78	1			42
							132	9									
09	5010	X	4519	-0-	-491	-0-	258	1	4261	3	Y	-0-					42
10	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	358	1	5963	3	Y	-0-					42
*11	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	389	1	5910	3	Y	-0-					42

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
06	2875	X	1150	-0-	-1725	-0-	852	1	298	3	Y	-0-					6
07	871	X	871	-0-	-0-	-0-	868	1	3	9	Y	3	3	8			6
08	1054	N	860	-0-	-194	-0-	860	1			Y	-0-					6
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	880	1	926	3	Y	-0-					6
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	907	1	703	3	Y	7	7	8			6
							8	9									
11	840	N	783	-0-	-57	-0-	640	1	143	3	Y	-0-					6

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
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	1787	1	2159	3	Y	43					99
							47	9									
07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	1815	1	2964	3	Y	12					111
							13	9									
08	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	1815	1	2416	3	Y	119	188	1			42
							131	9									
09	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	1740	1	2185	3	Y	-0-					42
10	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	1848	1	3415	3	Y	-0-					42
*11	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	1733	1	3612	3	Y	-0-					42

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	1945	-0-	-275	-0-	136	1	1809	3	N	-0-					29
07	3100	N	3236	-0-	136	136	171	1	3065	3	N	-0-					29
08	3100	N	3933	-0-	833	969	207	1	3726	3	N	-0-					29
09	3000	N	4486	-0-	1486	2455	235	1	4251	3	N	-0-					29
10	6706	X	4251	-0-	-2455	-0-	224	1	4027	3	N	-0-					29
*11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	191	1	3124	3	N	-0-					29

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
06	2910	X	2101	-0-	-809	-0-	528	1	1573	3	N	-0-					224
07	3007	X	2382	-0-	-625	-0-	651	1	1731	3	N	-0-					224
08	2666	X	2411	-0-	-255	-0-	652	1	1759	3	N	-0-					224
09	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	649	1	2031	3	N	-0-					224
10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	674	1	2145	3	N	-0-					224
11	2340	X	1699	-0-	-641	-0-	497	1	1202	3	N	-0-					224

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
06	2640	X	1902	-0-	-738	-0-	579	1	1235	3	N	80					221
							88	9									
07	2728	X	1138	-0-	-1590	-0-	580	1	558	3	N	-0-	172	1			49
08	2294	X	1154	-0-	-1140	-0-	450	1	704	3	N	-0-					49
09	2220	X	2051	-0-	-169	-0-	579	1	1472	3	N	-0-					49
10	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	598	1	1653	3	N	-0-					49
11	1890	X	970	-0-	-920	-0-	558	1	321	3	N	83					132
							91	9									

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
06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	559	1	6041	3	N	-0-					116
07	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	578	1	5610	3	N	40					156
							44	9									
08	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	578	1	5122	3	N	-0-					156
09	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	560	1	4728	3	N	-0-					156
10	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	578	1	5020	3	N	-0-					156
*11	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	560	1	4744	3	N	8					164
							9	9									

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
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	226	1	3012	3	Y	-0-					92
07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	149	1	2665	3	Y	-0-					92
08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	151	1	2724	3	Y	-0-					92
09	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	144	1	2609	3	Y	-0-					92
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	165	1	2961	3	Y	-0-					92
*11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	150	1	2465	3	Y	-0-					92

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
06	4050	X	3874	-0-	-176	-0-	3874	3			N	-0-					85
07	4185	X	4125	-0-	-60	-0-	4125	3			N	-0-					85
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					85
09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					85
10	4123	X	4091	-0-	-32	-0-	4091	3			N	-0-					85
11	4080	X	3988	-0-	-92	-0-	3988	3			N	-0-					85

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
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	684	1	5639	3	Y	-0-					62
07	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	672	1	6497	3	Y	-0-					62
08	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	620	1	6049	3	Y	-0-					62
09	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	531	1	5251	3	Y	-0-					62
10	5735	X	4212	-0-	-1523	-0-	393	1	3819	3	Y	-0-					62
11	5550	X	2866	-0-	-2684	-0-	295	1	2571	3	Y	-0-					62

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
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	745	1	2824	3	Y	43					99
							47	9									
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	725	1	2931	3	Y	12					111
							13	9									
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	706	1	2486	3	Y	119	188	1			42
							131	9									
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	674	1	2273	3	Y	-0-					42
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	725	1	2841	3	Y	-0-					42
*11	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	755	1	3364	3	Y	-0-					42

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
06	4740	X	3822	-0-	-918	-0-	736	1	3065	3	N	19					126
							21	9									
07	5332	X	4091	-0-	-1241	-0-	715	1	3376	3	N	-0-					126
08	5332	X	4041	-0-	-1291	-0-	711	1	3330	3	N	-0-					126
09	5160	X	3617	-0-	-1543	-0-	672	1	2945	3	N	-0-					126
10	4464	X	4064	-0-	-400	-0-	713	1	3351	3	N	-0-					126
11	3960	X	2822	-0-	-1138	-0-	639	1	2183	3	N	-0-					126

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
06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	1070	1	4864	3	Y	-0-					20
07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	747	1	5519	3	Y	-0-					20
08	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	667	1	6514	3	Y	-0-					20
09	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	743	1	7341	3	Y	-0-					20
10	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	839	1	8155	3	Y	-0-					20
*11	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	853	1	7424	3	Y	-0-					20

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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
06	4710	X	527	-0-	-4183	-0-	527	1			N	-0-					169
07	4867	X	644	-0-	-4223	-0-	507	1	137	3	N	-0-					169
08	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	815	1	5011	3	N	-0-					169
09	4710	X	4613	-0-	-97	-0-	745	1	3868	3	N	-0-					169
10	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	765	1	3856	3	N	-0-					169
11	4710	X	2510	-0-	-2200	-0-	430	1	2054	3	N	24	171	1			22
							26	9									

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
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	582	1	3492	3	Y	14					85
							15	9									
07	4340	X	4282	-0-	-58	-0-	540	1	3741	3	Y	1	76	1			10
							1	9									
08	4340	X	4249	-0-	-91	-0-	540	1	3709	3	Y	-0-					10
09	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	577	1	4134	3	Y	-0-					10
10	4340	X	4121	-0-	-219	-0-	486	1	3635	3	Y	-0-					10
11	4140	X	2595	-0-	-1545	-0-	340	1	2255	3	Y	-0-					10

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
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					32
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					32
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					32
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
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-

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
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-

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. (I) GAS 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	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	394	1	2362	3	Y	14					112
							15	9									
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	352	1	2439	3	Y	1	100	1			13
							1	9									
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	356	1	2442	3	Y	-0-					13
09	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	312	1	2233	3	Y	-0-					13
10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	436	1	3258	3	Y	-0-					13
*11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	447	1	2969	3	Y	24					37
							26	9									

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

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-

HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 8415

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

STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

06	5790	X	534	-0-	-5256	-0-	534	1			N	-0-					151
07	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	875	1	5788	3	N	65	185	1			31
							72	9									
08	5611	X	3675	-0-	-1936	-0-	708	1	2967	3	N	-0-					31
09	5430	X	4759	-0-	-671	-0-	756	1	4003	3	N	-0-					31
10	6727	X	4460	-0-	-2267	-0-	738	1	3722	3	N	-0-					31
11	6510	X	886	-0-	-5624	-0-	292	1	594	3	N	-0-					31

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

06	3510	X	2854	-0-	-656	-0-	199	1	2655	3	N	-0-					43
07	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	180	1	3218	3	N	-0-					43
08	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	177	1	3186	3	N	-0-					43
09	3330	X	2312	-0-	-1018	-0-	121	1	2191	3	N	-0-					43
10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	188	1	3377	3	N	-0-					43
11	3300	X	3277	-0-	-23	-0-	188	1	3089	3	N	-0-					43

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

06	5280	X	4979	-0-	-301	-0-	555	1	4424	3	Y	-0-					-0-
07	5580	X	4440	-0-	-1140	-0-	439	1	4001	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	4273	-0-	-1307	-0-	427	1	3815	3	Y	28	18	1			10
							31	9									
09	5400	X	4149	-0-	-1251	-0-	408	1	3741	3	Y	-0-					10
10	5394	X	4587	-0-	-807	-0-	454	1	4133	3	Y	-0-					10
11	4980	X	3148	-0-	-1832	-0-	326	1	2822	3	Y	-0-					10

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

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
06	7500	X	6333	-0-	-1167	-0-	685 1		5648 3		Y	-0-					50
07	8060	X	5613	-0-	-2447	-0-	526 1		5087 3		Y	-0-					50
08	8060	X	5445	-0-	-2615	-0-	506 1		4939 3		Y	-0-					50
09	7800	X	4002	-0-	-3798	-0-	368 1		3634 3		Y	-0-					50
10	7409	X	4582	-0-	-2827	-0-	427 1		4155 3		Y	-0-					50
11	6330	X	4359	-0-	-1971	-0-	449 1		3910 3		Y	-0-					50

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4494	-0-	-756	-0-	824 1		3623 3		Y	43					99
							47 9										
07	5425	X	4197	-0-	-1228	-0-	760 1		3424 3		Y	12					111
							13 9										
08	5425	X	4468	-0-	-957	-0-	769 1		3568 3		Y	119	188	1			42
							131 9										
09	5070	X	4760	-0-	-310	-0-	775 1		3985 3		Y	-0-					42
10	5177	X	4702	-0-	-475	-0-	787 1		3915 3		Y	-0-					42
11	4500	X	3305	-0-	-1195	-0-	549 1		2756 3		Y	-0-					42

RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
06	2100	X	441	-0-	-1659	-0-	275 1		166 3		N	-0-					102
07	3007	X	1512	-0-	-1495	-0-	337 1		1175 3		N	-0-					102
08	3348	X	2327	-0-	-1021	-0-	425 1		1902 3		N	-0-					102
09	3240	X	1616	-0-	-1624	-0-	397 1		1219 3		N	-0-					102
10	3348	X	2851	-0-	-497	-0-	445 1		2406 3		N	-0-					102
11	2250	X	1337	-0-	-913	-0-	332 1		1005 3		N	-0-					102

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
06	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					119
07	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					119
08	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					119
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					119
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

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
06	3270	X	2958	-0-	-312	-0-	693	1	2265	3	N	-0-					128
07	3193	X	2627	-0-	-566	-0-	647	1	1980	3	N	-0-					128
08	3193	X	2794	-0-	-399	-0-	658	1	2136	3	N	-0-					128
09	3090	X	2957	-0-	-133	-0-	663	1	2294	3	N	-0-					128
10	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	665	1	2247	3	N	-0-					128
*11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	661	1	2409	3	N	-0-					128

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
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	709	1	2197	3	Y	-0-					42
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	685	1	2196	3	Y	-0-					42
08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	681	1	2242	3	Y	39	67	1			14
							43	9									
09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	671	1	2264	3	Y	-0-					14
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	716	1	2749	3	Y	-0-					14
*11	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	564	1	1903	3	Y	-0-					14

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
06	3000	N	8875	-0-	5875	18163	493	1	8328	3	N	49					78
							54	9									
07	25761	X	7598	-0-	-18163	-0-	510	1	7042	3	N	42	94	1	3	8	23
							46	9									
08	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	509	1	7271	3	N	146					169
							161	9									
09	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	487	1	8292	3	N	7	104	1			72
							8	9									
10	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	512	1	7916	3	N	68	92	1			48
							75	9									
*11	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	492	1	7256	3	N	43	64	1			27
							47	9									

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11880	X	4526	-0-	-7354	-0-	4486	3	40	9	Y	36					45
07	12276	X	8712	-0-	-3564	-0-	8606	3	106	9	Y	96	117	1			24
08	12276	X	11611	-0-	-665	-0-	11501	3	110	9	Y	100	57	1			67
09	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	13420	3	223	9	Y	203	157	1			113
10	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	15136	3	171	9	Y	155	186	1			82
*11	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14363	3	152	9	Y	138	86	1			134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	537	-0-	-3843	-0-	321	1	60	3	N	142	117	1	1	8	72
							156	9									
07	4526	X	2008	-0-	-2518	-0-	502	1	1343	3	N	148	193	1			27
							163	9									
08	4526	X	1532	-0-	-2994	-0-	512	1	820	3	N	182	155	1			54
							200	9									
09	4380	X	860	-0-	-3520	-0-	494	1	275	3	N	83	102	1			35
							91	9									
10	2976	X	2096	-0-	-880	-0-	509	1	1400	3	N	170	171	1			34
							187	9									
*11	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	494	1	4747	3	N	295	252	1			77
							325	9									

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
06	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	494	1	5226	3	Y	53					82
							58	9									
07	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	507	1	8785	3	Y	209	239	1			52
							230	9									
08	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	498	1	9307	3	Y	195	117	1			130
							215	9									
09	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	495	1	13731	3	Y	158	200	1			88
							174	9									
10	20142	X	20142	-0-	-0-	-0-	99	1	19858	3	Y	168	167	1			89
							185	9									
*11	18467	X	18467	-0-	-0-	-0-	18305	3	162	9	Y	147	93	1			143

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
06	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	494	1	6401	3	Y	232	131	1			118
							255	9									
07	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	510	1	4344	3	Y	228	304	1			42
							251	9									
08	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	509	1	7304	3	Y	202	184	1			60
							222	9									
09	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	495	1	5618	3	Y	107	122	1			45
							118	9									
10	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	512	1	5127	3	Y	171	182	1			34
							188	9									
*11	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	494	1	3349	3	Y	295	252	1			77
							325	9									

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
06	15270	X	7522	-0-	-7748	-0-	145	1	7377	3	Y	-0-	63	1			2
07	15779	X	7489	-0-	-8290	-0-	150	1	7259	3	Y	73	11	1			64
							80	9									
08	15779	X	7683	-0-	-8096	-0-	159	1	7349	3	Y	159	164	1			59
							175	9									
09	7770	X	7016	-0-	-754	-0-	153	1	6802	3	Y	55	100	1			14
							61	9									
10	8029	X	7218	-0-	-811	-0-	163	1	6950	3	Y	95	73	1			36
							105	9									
11	7530	X	6631	-0-	-899	-0-	158	1	6462	3	Y	10	37	1			9
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19530	X	7608	-0-	-11922	-0-	7554	3	54	9	N	49					69
07	18476	X	6676	-0-	-11800	-0-	6645	3	31	9	N	28	79	1	2	8	16
08	17825	X	7823	-0-	-10002	-0-	7716	3	107	9	N	97					113
09	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9255	3	6	9	N	5	70	1			48
10	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9126	3	129	9	N	117	82	1			83
*11	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	380	1	7821	3	N	49	101	1			31
							54	9									

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

06	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	494	1	6301	3	Y	26					75
							29	9									
07	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	510	1	7668	3	Y	78	126	1			27
							86	9									
08	7657	X	6217	-0-	-1440	-0-	503	1	5655	3	Y	54	63	1			18
							59	9									
09	7410	X	5956	-0-	-1454	-0-	490	1	5466	3	Y	-0-					18
10	7657	X	4579	-0-	-3078	-0-	512	1	4067	3	Y	-0-					18
11	7410	X	7239	-0-	-171	-0-	122	1	7117	3	Y	-0-					18

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

06	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	494	1	15701	3	Y	31					82
							34	9									
07	18440	X	18440	-0-	-0-	-0-	512	1	17855	3	Y	66	125	1			23
							73	9									
08	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	423	1	13696	3	Y	54	59	1			18
							59	9									
09	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	3			Y	-0-					18
10	15875	X	15875	-0-	-0-	-0-	213	1	15662	3	Y	-0-					18
*11	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	372	1	12272	3	Y	-0-					18

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

06	900	N	783	-0-	-117	-0-	331	1	395	3	Y	52	99	1	1	8	26
							57	9									
07	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	510	1	5193	3	Y	196	186	1			36
							216	9									
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	512	1	2525	3	Y	207	182	1			61
							228	9									
09	2430	X	1371	-0-	-1059	-0-	495	1	766	3	Y	100	119	1			42
							110	9									
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	510	1	3347	3	Y	150	162	1			30
							165	9									
*11	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	494	1	3438	3	Y	226	197	1			59
							249	9									

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

06	510	X	157	-0-	-353	-0-	157	1			Y	-0-	45	1			-0-
07	821	X	821	-0-	-0-	-0-	298	1	473	3	Y	45					45
							50	9									
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					45
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	60	58	1			47
10	989	X	989	-0-	-0-	-0-	97	1	851	3	Y	37	71	1			13
							41	9									
*11	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	491	1	5692	3	Y	426	436	1			3
							469	9									

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
06	22620	X	22620	-0-	-0-	-0-	495	1	22007	3	Y	107					437
							118	9									
07	21022	X	21022	-0-	-0-	-0-	512	1	20431	3	Y	72	172	1			337
							79	9									
08	19990	X	19990	-0-	-0-	-0-	512	1	19329	3	Y	135	171	1			301
							149	9									
09	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	495	1	17929	3	Y	80	121	1			260
							88	9									
10	19687	X	19687	-0-	-0-	-0-	512	1	18919	3	Y	233	102	1			391
							256	9									
*11	19266	X	19266	-0-	-0-	-0-	495	1	18674	3	Y	88	134	1			345
							97	9									

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 261915 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF.10815 - 11586

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32378 05/05/2012

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

06	3000	N	5740	-0-	2740	2740	493	1	5241	3	Y	5	19	1			3
							6	9									
07	8963	X	6223	-0-	-2740	-0-	510	1	5660	3	Y	48	28	1			23
							53	9									
08	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	512	1	5231	3	Y	19	33	1			9
							21	9									
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	493	1	4154	3	Y	21	19	1			11
							23	9									
10	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	512	1	680	3	Y	2	12	1			1
							2	9									
*11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	494	1	2592	3	Y	31	30	1			2
							34	9									

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

06	T. A.		495	-0-	495	495	495	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.		522	-0-	522	1017	512	1	10	9	Y	9					9
08	T. A.		661	-0-	661	1678	512	1	149	9	Y	135	5	1			139
*09	T. A.		583	-0-	583	2261	495	1	88	9	Y	80	56	1			163
10	T. A.		512	-0-	512	2773	512	1			Y	-0-	64	1			99
*11	3270	X	497	-0-	-2773	-0-	495	1	2	9	Y	2	34	1	2	8	65

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

06	10800	X	7334	-0-	-3466	-0-	495	1	6769	3	Y	64	107	1			39
							70	9									
07	11160	X	8752	-0-	-2408	-0-	510	1	8128	3	Y	104	93	1			50
							114	9									
08	11160	X	7213	-0-	-3947	-0-	512	1	6615	3	Y	78	89	1			39
							86	9									
09	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	495	1	8206	3	Y	112	91	1			60
							123	9									
10	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	512	1	9840	3	Y	80	109	1			31
							88	9									
11	8460	X	6596	-0-	-1864	-0-	491	1	5903	3	Y	184	202	1			13
							202	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
06	13320	X	918	-0-	-12402	-0-	490	1	387	3	Y	37	63	1			23
							41	9									
07	13764	X	2401	-0-	-11363	-0-	510	1	1825	3	Y	60	54	1			29
							66	9									
08	9827	X	824	-0-	-9003	-0-	512	1	262	3	Y	45	52	1			22
							50	9									
09	2370	X	2197	-0-	-173	-0-	481	1	1643	3	Y	66	53	1			35
							73	9									
10	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	512	1	3509	3	Y	46	63	1			18
							51	9									
*11	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	493	1	3721	3	Y	106	116	1			8
							117	9									

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
06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	492	1	3248	3	N	142	55	1			126
							156	9									
07	1891	X	462	-0-	-1429	-0-	169	1	286	3	N	6	116	1			16
							7	9									
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					16
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-	16	1			-0-
10	5022	X	858	-0-	-4164	-0-	409	1	428	3	N	19	12	1			7
							21	9									
*11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	494	1	3389	3	N	182	188	1			1
							200	9									

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
06	18600	X	14902	-0-	-3698	-0-	494	1	14376	3	Y	29					46
							32	9									
07	19220	X	17065	-0-	-2155	-0-	512	1	16479	3	Y	67	89	1			24
							74	9									
08	19220	X	14459	-0-	-4761	-0-	512	1	13888	3	Y	54	60	1			18
							59	9									
09	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	495	1	14533	3	Y	-0-					18
10	17920	X	17920	-0-	-0-	-0-	394	1	17526	3	Y	-0-					18
11	16500	X	13788	-0-	-2712	-0-	491	1	13297	3	Y	-0-					18

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
06	17400	X	16725	-0-	-675	-0-	494	1	16032	3	Y	181	133	1			161
							199	9									
07	17980	X	6610	-0-	-11370	-0-	507	1	6045	3	Y	53	148	1			66
							58	9									
08	17980	X	3702	-0-	-14278	-0-	512	1	3142	3	Y	44					110
							48	9									
09	17400	X	7132	-0-	-10268	-0-	495	1	6492	3	Y	132	138	1			104
							145	9									
10	17980	X	14221	-0-	-3759	-0-	512	1	13661	3	Y	44	132	1			16
							48	9									
*11	18221	X	18221	-0-	-0-	-0-	475	1	17579	3	Y	152	167	1			1
							167	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
06	13620	X	760	-0-	-12860	-0-	490	1	176	3	Y	85	102	1			76
							94	9									
07	14074	X	3144	-0-	-10930	-0-	506	1	2574	3	Y	58	70	1			64
							64	9									
08	10013	X	1199	-0-	-8814	-0-	492	1	671	3	Y	33					97
							36	9									
09	9690	X	1498	-0-	-8192	-0-	491	1	861	3	Y	133	126	1			104
							146	9									
10	6138	X	647	-0-	-5491	-0-	504	1	93	3	Y	45	133	1			16
							50	9									
11	3030	X	1280	-0-	-1750	-0-	495	1	606	3	Y	163	178	1			1
							179	9									

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
06	7440	X	1028	-0-	-6412	-0-	495	1	382	3	Y	137	119	1			79
							151	9									
07	7688	X	5516	-0-	-2172	-0-	506	1	4848	3	Y	147	176	1			50
							162	9									
08	20988	X	20988	-0-	-0-	-0-	512	1	20264	3	Y	193	186	1			57
							212	9									
09	23156	X	23156	-0-	-0-	-0-	495	1	22488	3	Y	157	63	1			151
							173	9									
10	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	512	1	15573	3	Y	125	123	1			153
							138	9									
*11	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	50	1	11906	3	Y	84	124	1			113
							92	9									

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
06	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	19912	3	160	9	Y	145	118	1			84
07	18686	X	18686	-0-	-0-	-0-	18531	3	155	9	Y	141	177	1			48
08	17291	X	17291	-0-	-0-	-0-	17098	3	193	9	Y	175	171	1			52
09	15840	X	15840	-0-	-0-	-0-	15675	3	165	9	Y	150	57	1			145
10	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	15298	3	133	9	Y	121	118	1			148
*11	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12204	3	89	9	Y	81	120	1			109

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14820	X	10581	-0-	-4239	-0-	495	1	9666	3	Y	382	299	1	2	8	181
							420	9									
07	15314	X	13163	-0-	-2151	-0-	510	1	12234	3	Y	381	394	1	4	8	164
							419	9									
08	15314	X	10293	-0-	-5021	-0-	512	1	9324	3	Y	415	404	1			175
							457	9									
09	14820	X	5482	-0-	-9338	-0-	495	1	4689	3	Y	271	316	1			130
							298	9									
10	15314	X	5289	-0-	-10025	-0-	512	1	4506	3	Y	246	281	1			95
							271	9									
11	12750	X	10504	-0-	-2246	-0-	495	1	9712	3	Y	270	280	1			85
							297	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11640	X	6069	-0-	-5571	-0-	495	1	5237	3	Y	306	232	1	2	8	145
							337	9									
07	8835	X	1933	-0-	-6902	-0-	505	1	1114	3	Y	285	304	1	3	8	123
							314	9									
08	12028	X	6913	-0-	-5115	-0-	512	1	6158	3	Y	221	251	1			93
							243	9									
09	11640	X	8319	-0-	-3321	-0-	495	1	7530	3	Y	267	233	1			127
							294	9									
10	12028	X	9065	-0-	-2963	-0-	512	1	8211	3	Y	311	318	1			120
							342	9									
11	6690	X	6455	-0-	-235	-0-	494	1	5635	3	Y	296	323	1			93
							326	9									

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
06	13470	X	11956	-0-	-1514	-0-	521	1	11403	3	Y	29	53	1			11
							32	9									
07	13919	X	12191	-0-	-1728	-0-	469	1	11708	3	Y	13					24
							14	9									
08	14973	X	10259	-0-	-4714	-0-	347	1	9870	3	Y	38	54	1			8
							42	9									
09	14490	X	10161	-0-	-4329	-0-	239	1	9891	3	Y	28					36
							31	9									
10	14973	X	10841	-0-	-4132	-0-	334	1	10473	3	Y	31	55	1			12
							34	9									
11	11970	X	1795	-0-	-10175	-0-	216	1	1577	3	Y	2					14
							2	9									

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
06	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	495	1	11292	3	Y	352	258	1			207
							387	9									
07	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	512	1	10174	3	Y	367	376	1			198
							404	9									
08	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	512	1	8249	3	Y	467	381	1			284
							514	9									
09	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	472	1	5661	3	Y	254	440	1			98
							279	9									
10	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	512	1	10993	3	Y	253	125	1			226
							278	9									
*11	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	479	1	13009	3	Y	371	382	1			215
							408	9									

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	495	1	7291	3	Y	8	16	1			1
							9	9									
07	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	486	1	6544	3	Y	19	14	1			6
							21	9									
08	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	512	1	7812	3	Y	18	18	1			6
							20	9									
09	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	494	1	6628	3	Y	10	13	1			3
							11	9									
10	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	512	1	5446	3	Y	50	38	1			15
							55	9									
*11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	479	1	2809	3	Y	56	36	1			35
							62	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	495	1	10016	3	Y	210	154	1			123
							231	9									
07	8401	X	7659	-0-	-742	-0-	512	1	6992	3	Y	141	188	1			76
							155	9									
08	8401	X	2806	-0-	-5595	-0-	512	1	2285	3	Y	8	79	1			5
							9	9									
09	8130	X	2250	-0-	-5880	-0-	389	1	1789	3	Y	65	45	1			25
							72	9									
10	8401	X	2238	-0-	-6163	-0-	394	1	1783	3	Y	55	31	1			49
							61	9									
11	8130	X	580	-0-	-7550	-0-	396	1	90	3	Y	85	85	1			49
							94	9									

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	426	1	9308	3	Y	29	56	1			11
							32	9									
07	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	298	1	7449	3	Y	15					26
							17	9									
08	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	300	1	8517	3	Y	39	57	1			8
							43	9									
09	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	241	1	9985	3	Y	32					40
							35	9									
10	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	402	1	12598	3	Y	31	59	1			12
							34	9									
*11	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	239	1	1749	3	Y	3					15
							3	9									

ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INC G-10		3323	-0-	3323	3323	495	1	2313	3	Y	468	531	1			64
							515	9									
07	INC G-10		4517	-0-	4517	7840	506	1	3529	3	Y	438	365	1			137
							482	9									
08	INC G-10		4369	-0-	4369	12209	512	1	3475	3	Y	347	371	1			113
							382	9									
09	16217	X	4008	-0-	-12209	-0-	492	1	3125	3	Y	355	357	1			111
							391	9									
10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	510	1	2745	3	Y	282	308	1			85
							310	9									
11	4380	X	3839	-0-	-541	-0-	479	1	3043	3	Y	288	193	1			180
							317	9									

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	495	1	9625	3	Y	188	131	1	7	8	101
							207	9									
07	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	512	1	11019	3	Y	305	302	1			104
							336	9									
08	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	507	1	9430	3	Y	201	228	1			77
							221	9									
09	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	495	1	8423	3	Y	206	145	1			138
							227	9									
10	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	512	1	8493	3	Y	240	237	1			141
							264	9									
11	8160	X	8156	-0-	-4	-0-	483	1	7568	3	Y	95	157	1			79
							105	9									

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
06	18210	X	7562	-0-	-10648	-0-	329	1	7201	3	Y	29	60	1			11
							32	9									
07	18817	X	14009	-0-	-4808	-0-	538	1	13449	3	Y	20					31
							22	9									
08	18817	X	14051	-0-	-4766	-0-	476	1	13527	3	Y	44	66	1			9
							48	9									
09	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	402	1	16671	3	Y	35					44
							39	9									
10	16616	X	10186	-0-	-6430	-0-	314	1	9838	3	Y	31	63	1			12
							34	9									
11	13590	X	3658	-0-	-9932	-0-	440	1	3215	3	Y	3					15
							3	9									

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
06	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	495	1	6430	3	Y	136	100	1			80
							150	9									
07	3100	N	5735	-0-	2635	2635	512	1	5118	3	Y	95	124	1			51
							105	9									
08	7133	X	4498	-0-	-2635	-0-	512	1	3982	3	Y	4	53	1			2
							4	9									
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	389	1	3139	3	Y	41	27	1			16
							45	9									
10	1209	X	373	-0-	-836	-0-	338	1	35	9	Y	32	19	1			29
11	1170	X	452	-0-	-718	-0-	397	1	55	9	Y	50	50	1	1	8	28

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
06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	494	1	4990	3	Y	57	74	1	3	8	38
							63	9									
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	512	1	5271	3	Y	89	68	1	1	8	58
							98	9									
08	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	512	1	4827	3	Y	56	63	1			51
							62	9									
09	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	495	1	4629	3	Y	62	67	1			46
							68	9									
10	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	512	1	4372	3	Y	59	69	1			36
							65	9									
*11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	479	1	4042	3	Y	50	69	1			17
							55	9									

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
06	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	494	1	15234	3	Y	118	129	1	3	8	36
							130	9									
07	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	512	1	15286	3	Y	99	86	1			49
							109	9									
08	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	511	1	11926	3	Y	80	85	1			44
							88	9									
09	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	483	1	8561	3	Y	88	82	1			50
							97	9									
10	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	503	1	11024	3	Y	109	92	1			67
							120	9									
*11	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	495	1	9848	3	Y	64	91	1			40
							70	9									

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
06	16529	X	16529	-0-	-0-	-0-	477 233	1 9	15819	3	Y	212	219	1	6	8	64
07	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	507 184	1 9	15585	3	Y	167	149	1			82
08	27699	X	27699	-0-	-0-	-0-	505 166	1 9	27028	3	Y	151	150	1			83
09	23617	X	23617	-0-	-0-	-0-	472 164	1 9	22981	3	Y	149	146	1			86
10	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	468 171	1 9	16836	3	Y	155	145	1			96
11	16620	X	14687	-0-	-1933	-0-	483 139	1 9	14065	3	Y	126	144	1			78

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

06	4860	X	496	-0-	-4364	-0-	490	1	6	9	Y	5	124	1			2
07	5022	X	1606	-0-	-3416	-0-	509 277	1 9	820	3	Y	252	143	1	3	8	108
08	5022	X	3340	-0-	-1682	-0-	512 241	1 9	2587	3	Y	219	235	1			92
09	4860	X	3113	-0-	-1747	-0-	492 249	1 9	2372	3	Y	226	210	1			108
10	5022	X	3379	-0-	-1643	-0-	512 350	1 9	2517	3	Y	318	303	1			123
*11	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	495 315	1 9	4471	3	Y	286	319	1			90

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

06	15630	X	10512	-0-	-5118	-0-	487 415	1 9	9610	3	Y	377	370	1	2	8	179
07	16151	X	11532	-0-	-4619	-0-	510 348	1 9	10674	3	Y	316	356	1	3	8	136
08	16151	X	10821	-0-	-5330	-0-	512 342	1 9	9967	3	Y	311	316	1			131
09	14400	X	9944	-0-	-4456	-0-	495 290	1 9	9159	3	Y	264	269	1			126
10	13888	X	10558	-0-	-3330	-0-	512 310	1 9	9736	3	Y	282	299	1			109
*11	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	492 293	1 9	11220	3	Y	266	291	1			84

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

06	29250	X	20078	-0-	-9172	-0-	495 155	1 9	19428	3	Y	141	115	1			82
07	30225	X	19891	-0-	-10334	-0-	512 162	1 9	19217	3	Y	147	179	1			50
08	30225	X	17099	-0-	-13126	-0-	494 199	1 9	16406	3	Y	181	177	1			54
09	20070	X	14714	-0-	-5356	-0-	495 152	1 9	14067	3	Y	138	58	1			134
10	20739	X	14322	-0-	-6417	-0-	512 122	1 9	13688	3	Y	111	109	1			136
11	20070	X	12798	-0-	-7272	-0-	495 73	1 9	12230	3	Y	66	111	1			91

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
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	495 177	1 9	2937	3	Y	161	174	1			22
07	3534	X	2727	-0-	-807	-0-	489 194	1 9	2044	3	Y	176	143	1			55
08	3534	X	2368	-0-	-1166	-0-	512 125	1 9	1731	3	Y	114	132	1			37
09	3420	X	1665	-0-	-1755	-0-	495 175	1 9	995	3	Y	159	146	1			50
10	3534	X	1909	-0-	-1625	-0-	510 189	1 9	1210	3	Y	172	170	1			52
*11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	479 204	1 9	3095	3	Y	185	121	1			116

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	181066	X	11272	-0-	-169794	-0-	480 332	1 9	10460	3	N	302	352	1	3	8	166
07	17329	X	12182	-0-	-5147	-0-	496 360	1 9	11326	3	N	327	350	1	1	8	142
08	17329	X	12514	-0-	-4815	-0-	491 338	1 9	11685	3	N	307	342	1	1	8	106
09	16770	X	11803	-0-	-4967	-0-	480 392	1 9	10931	3	N	356	347	1	11	8	104
10	12555	X	11094	-0-	-1461	-0-	496 307	1 9	10291	3	N	279	172	1			211
11	12120	X	9638	-0-	-2482	-0-	432 290	1 9	8916	3	N	264	173	1	1	8	301

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
06	INC G-10		4686	-0-	4686	4686	458 59	1 9	4169	3	Y	54	73	1	3	8	36
07	INC G-10		5153	-0-	5153	9839	509 102	1 9	4542	3	Y	93	67	1	2	8	60
08	INC G-10		4719	-0-	4719	14558	512 63	1 9	4144	3	Y	57	65	1	1	8	51
09	19268	X	4710	-0-	-14558	-0-	495 69	1 9	4146	3	Y	63	67	1			47
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	511 63	1 9	4152	3	Y	57	69	1			35
*11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	479 56	1 9	3893	3	Y	51	69	1			17

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
06	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	494 28	1 9	4335	3	Y	25	39	1	1	8	17
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	512 64	1 9	4721	3	Y	58	36	1	1	8	38
08	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	512 35	1 9	4953	3	Y	32	41	1			29
09	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	495 33	1 9	4913	3	Y	30	37	1			22
10	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	511 32	1 9	4293	3	Y	29	33	1			18
*11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	479 36	1 9	4137	3	Y	33	40	1			11

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34710	X	26594	-0-	-8116	-0-	26417	3	177	9	Y	161	172	1	4	8	49
07	35867	X	26722	-0-	-9145	-0-	26583	3	139	9	Y	126	113	1			62
08	35867	X	25126	-0-	-10741	-0-	25003	3	123	9	Y	112	112	1			62
09	29160	X	23770	-0-	-5390	-0-	23650	3	120	9	Y	109	108	1			63
10	28892	X	24509	-0-	-4383	-0-	24368	3	141	9	Y	128	112	1			79
11	26580	X	23056	-0-	-3524	-0-	22955	3	101	9	Y	92	114	1			57

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

06	8310	X	7406	-0-	-904	-0-	142	1	7264	3	Y	-0-	69	1			2
07	8246	X	7096	-0-	-1150	-0-	142	1	6874	3	Y	73	11	1			64
							80	9									
08	8432	X	6235	-0-	-2197	-0-	131	1	6054	3	Y	45	92	1			17
							50	9									
09	8160	X	6272	-0-	-1888	-0-	136	1	6058	3	Y	71	69	1			19
							78	9									
10	8432	X	6292	-0-	-2140	-0-	141	1	6028	3	Y	112	88	1			43
							123	9									
11	7410	X	5686	-0-	-1724	-0-	136	1	5539	3	Y	10	44	1			9
							11	9									

GOODRICH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 264400 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7321 - 11678

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

GOODRICH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 264436 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7300 - 11503

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

GOODRICH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264450 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7320 - 11523

06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	2154	-0-	-2856	-0-	503 131	1 9	1520	3	N	119					137
07	3317	X	2603	-0-	-714	-0-	530 69	1 9	2004	3	N	63	170	1			30
08	3317	X	884	-0-	-2433	-0-	341	1	543	3	N	-0-					30
09	2820	X	2513	-0-	-307	-0-	530	1	1983	3	N	-0-					30
10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	544 220	1 9	1904	3	N	200	170	1			60
11	2520	X	1774	-0-	-746	-0-	472	1	1302	3	N	-0-					60

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13920	X	9729	-0-	-4191	-0-	480 576	1 9	8673	3	N	524	691	1	5	8	161
07	14384	X	9752	-0-	-4632	-0-	496 531	1 9	8725	3	N	483	334	1	7	8	303
08	13888	X	8299	-0-	-5589	-0-	491 444	1 9	7364	3	N	404	514	1	4	8	189
09	11820	X	8807	-0-	-3013	-0-	480 468	1 9	7859	3	N	425	334	1	19	8	261
10	11284	X	9226	-0-	-2058	-0-	485 408	1 9	8333	3	N	371	341	1			291
11	9720	X	7215	-0-	-2505	-0-	432 439	1 9	6344	3	N	399	525	1	8	8	157

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
06	15960	X	9373	-0-	-6587	-0-	501 289	1 9	8583	3	Y	263	191	1	30	8	144
07	16492	X	5233	-0-	-11259	-0-	399 146	1 9	4688	3	Y	133	186	1	10	8	81
08	9238	X	172	-0-	-9066	-0-	172	1			Y	-0-					81
09	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	-0-	64	1			17
10	9672	X	1178	-0-	-8494	-0-	973	1	205	9	Y	186					203
11	9360	X	1970	-0-	-7390	-0-	685 194	1 9	1091	3	Y	176	322	1			57

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
06	21000	X	11335	-0-	-9665	-0-	500 528	1 9	10307	3	Y	480	328	1	46	8	262
07	21700	X	5681	-0-	-16019	-0-	377 243	1 9	5061	3	Y	221	330	1	18	8	135
08	5611	X	295	-0-	-5316	-0-	294	1	1	9	Y	1	1	8			135
09	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					Y	-0-	107	1			28
10	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					Y	-0-					28
11	11340	X	1297	-0-	-10043	-0-	206	1	1091	3	Y	-0-	28	1			-0-

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
06	30120	X	6505	-0-	-23615	-0-	535 350	1 9	5620	3	Y	318	290	1	21	8	151
07	31124	X	1562	-0-	-29562	-0-	372 164	1 9	1026	3	Y	149	195	1			105
08	11253	X	19	-0-	-11234	-0-	18	1	1	9	Y	1	92	1			14
09	10890	X	-0-	-0-	-10890	-0-					Y	-0-					14
10	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-					14
11	6510	X	322	-0-	-6188	-0-	322	1			Y	-0-					14

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
06	0	W	20781	-0-	20781	266467	638	1	19873	3	Y	245	222	1	15	8	117
							270	9									
07	0	W	13257	-0-	13257	279724	562	1	12560	3	Y	123	153	1			87
							135	9									
08	279896	X	172	-0-	-279724	-0-	172	1			Y	-0-	76	1			11
09	22680	X	-0-	-0-	-22680	-0-					Y	-0-					11
10	23436	X	-0-	-0-	-23436	-0-					Y	-0-					11
11	20790	X	-0-	-0-	-20790	-0-					Y	-0-					11

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
06	26370	X	9851	-0-	-16519	-0-	165	1	9531	3	Y	141	200	1			73
							155	9									
07	27249	X	7453	-0-	-19796	-0-	496	1	6808	3	Y	135	98	1			110
							149	9									
08	19189	X	13773	-0-	-5416	-0-	455	1	13105	3	Y	194	99	1			205
							213	9									
09	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	259	1	13950	3	Y	16	210	1			11
							18	9									
10	13113	X	12172	-0-	-941	-0-	496	1	11452	3	Y	204	16	1			199
							224	9									
*11	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	480	1	14182	3	Y	46	165	1			80
							51	9									

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
06	26190	X	22626	-0-	-3564	-0-	22502	3	124	9	Y	113	149	1			58
07	27063	X	22141	-0-	-4922	-0-	22018	3	123	9	Y	112	79	1			91
08	24118	X	16356	-0-	-7762	-0-	16297	3	59	9	Y	54	82	1			63
09	23340	X	18477	-0-	-4863	-0-	18222	3	255	9	Y	232	134	1			161
10	23870	X	17942	-0-	-5928	-0-	17924	3	18	9	Y	16	162	1			15
11	22620	X	10437	-0-	-12183	-0-	10254	3	183	9	Y	166	12	1			169

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9570	X	6093	-0-	-3477	-0-	432	1	5593	3	N	62	174	1			92
							68	9									
07	8804	X	4815	-0-	-3989	-0-	512	1	4158	3	N	132					224
							145	9									
08	8029	X	2715	-0-	-5314	-0-	333	1	2331	3	N	46	176	1			94
							51	9									
09	7770	X	170	-0-	-7600	-0-	170	1			N	-0-					94
10	8029	X	439	-0-	-7590	-0-	398	1	41	9	N	37					131
11	6090	X	486	-0-	-5604	-0-	370	1	26	3	N	82	178	1			35
							90	9									

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	7664	-0-	-496	-0-	485	1	6978	3	N	183	178	1			149
							201	9									
07	8804	X	4154	-0-	-4650	-0-	459	1	3572	3	N	112	175	1	2	8	84
							123	9									
08	9114	X	174	-0-	-8940	-0-	174	1			N	-0-					84
09	8820	X	6	-0-	-8814	-0-	6	3			N	-0-					84
10	9114	X	12	-0-	-9102	-0-	12	3			N	-0-					84
11	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32070	X	24722	-0-	-7348	-0-	480	1	24059	3	N	166	4	8			313
							183	9									
07	31310	X	24438	-0-	-6872	-0-	496	1	23741	3	N	183	350	1			146
							201	9									
08	31310	X	24032	-0-	-7278	-0-	496	1	23287	3	N	226	164	1			208
							249	9									
09	24720	X	21525	-0-	-3195	-0-	480	1	20855	3	N	173					381
							190	9									
10	25544	X	21261	-0-	-4283	-0-	496	1	20548	3	N	197	340	1			238
							217	9									
11	24720	X	17902	-0-	-6818	-0-	465	1	17254	3	N	166	176	1			228
							183	9									

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
06	690	X	552	-0-	-138	-0-	480	1	72	9	N	65	5	8			186
07	11811	X	549	-0-	-11262	-0-	496	1	53	9	N	48					234
08	11811	X	1334	-0-	-10477	-0-	496	1	671	3	N	152	168	1			218
							167	9									
09	11430	X	498	-0-	-10932	-0-	480	1	18	9	N	16					234
10	5239	X	572	-0-	-4667	-0-	496	1	76	9	N	69	171	1			132
*11	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	465	1	1116	3	N	184	177	1			139
							202	9									

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	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	479	1	8226	3	Y	190	150	1			110
							209	9									
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	496	1	3396	3	Y	126	181	1			55
							139	9									
08	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	496	1	1661	3	Y	5	56	1			4
							6	9									
09	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	480	1	6638	3	Y	226	84	1	1	8	145
							249	9									
10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	477	1	2899	3	Y	230	200	1			175
							253	9									
*11	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	480	1	11228	3	Y	150	159	1	3	8	163
							165	9									

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	27990	X	526	-0-	-27464	-0-	480	1	46	9	Y	42	124	1			22
07	5611	X	1916	-0-	-3695	-0-	496	1	1246	3	Y	158	101	1			79
							174	9									
08	12462	X	2664	-0-	-9798	-0-	458	1	2049	3	Y	143	147	1			75
							157	9									
09	12060	X	4633	-0-	-7427	-0-	323	1	4299	3	Y	10	77	1	3	8	5
							11	9									
10	12462	X	8904	-0-	-3558	-0-	493	1	8173	3	Y	216	145	1			76
							238	9									
*11	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	473	1	8798	3	Y	284	232	1	6	8	122
							312	9									

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	35670	X	24534	-0-	-11136	-0-	480 810	1 9	23244	3	Y	736	560	1			384
07	30256	X	25313	-0-	-4943	-0-	496 860	1 9	23957	3	Y	782	776	1			390
08	28272	X	23216	-0-	-5056	-0-	496 721	1 9	21999	3	Y	655	703	1			342
09	25260	X	14831	-0-	-10429	-0-	477 887	1 9	13467	3	Y	806	606	1	1	8	541
10	26102	X	23018	-0-	-3084	-0-	496 609	1 9	21913	3	Y	554	902	1			193
11	24540	X	21246	-0-	-3294	-0-	451 571	1 9	20224	3	Y	519	483	1	4	8	225

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
06	21150	X	18848	-0-	-2302	-0-	480 427	1 9	17941	3	Y	388	374	1			224
07	21855	X	21770	-0-	-85	-0-	496 554	1 9	20720	3	Y	504	509	1			219
08	20918	X	20918	-0-	-0-	-0-	496 426	1 9	19996	3	Y	387	297	1			309
09	18840	X	15112	-0-	-3728	-0-	480 417	1 9	14215	3	Y	379	442	1			246
10	21762	X	20497	-0-	-1265	-0-	494 310	1 9	19693	3	Y	282	313	1			215
11	21060	X	15200	-0-	-5860	-0-	480 308	1 9	14412	3	Y	280	196	1			299

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
06	20940	X	14010	-0-	-6930	-0-	480 168	1 9	13362	3	N	153	170	1			177
07	18910	X	15439	-0-	-3471	-0-	496 164	1 9	14779	3	N	149	175	1			151
08	16616	X	14747	-0-	-1869	-0-	496 122	1 9	14129	3	N	111	179	1			83
09	15450	X	12989	-0-	-2461	-0-	480 123	1 9	12386	3	N	112					195
10	15965	X	4168	-0-	-11797	-0-	164 20	1 9	3984	3	N	18	174	1			39
11	14940	X	371	-0-	-14569	-0-	305	1	66	9	N	60					99

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
06	24510	X	14737	-0-	-9773	-0-	480 618	1 9	13639	3	N	562	525	1			249
07	25327	X	14881	-0-	-10446	-0-	496 614	1 9	13771	3	N	558	529	1			278
08	20708	X	14631	-0-	-6077	-0-	496 550	1 9	13585	3	N	500	514	1			264
09	17160	X	14057	-0-	-3103	-0-	478 477	1 9	13102	3	N	434	518	1			180
10	17732	X	14556	-0-	-3176	-0-	496 563	1 9	13497	3	N	512	554	1			138
11	14730	X	12849	-0-	-1881	-0-	477 252	1 9	12120	3	N	229	173	1			194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

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
06	13061	X	13061	-0-		-0-	-0-		480	1	12150	3	Y	392	336	1			225
									431	9									
07	13392	X	10738	-0-		-2654	-0-		496	1	9820	3	Y	384	405	1			204
									422	9									
08	13392	X	9874	-0-		-3518	-0-		496	1	8979	3	Y	363	468	1			99
									399	9									
09	12960	X	9139	-0-		-3821	-0-		480	1	8311	3	Y	316	302	1			113
									348	9									
10	13392	X	9977	-0-		-3415	-0-		496	1	9072	3	Y	372	229	1			256
									409	9									
11	12960	X	11982	-0-		-978	-0-		480	1	11169	3	Y	303	304	1			255
									333	9									

JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

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
06	38640	X	3778	-0-		-34862	-0-		480	1	3080	3	N	198	177	1	35	8	99
									218	9									
07	20057	X	5647	-0-		-14410	-0-		496	1	4952	3	N	181	174	1	15	8	91
									199	9									
08	6603	X	4803	-0-		-1800	-0-		496	1	4136	3	N	155	171	1	4	8	71
									171	9									
09	6390	X	5329	-0-		-1061	-0-		480	1	4682	3	N	152	171	1			52
									167	9									
10	6603	X	5451	-0-		-1152	-0-		496	1	4811	3	N	131					183
									144	9									
11	5460	X	495	-0-		-4965	-0-		464	1	31	9	N	28	176	1			35

WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

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
06	41970	X	18980	-0-		-22990	-0-		480	1	18281	3	N	199	172	1	27	8	120
									219	9									
07	26319	X	15733	-0-		-10586	-0-		496	1	15116	3	N	110	11	8			219
									121	9									
08	26164	X	16324	-0-		-9840	-0-		496	1	15665	3	N	148	170	1	2	8	195
									163	9									
09	23100	X	15996	-0-		-7104	-0-		480	1	15347	3	N	154	175	1	1	8	173
									169	9									
10	19902	X	15807	-0-		-4095	-0-		496	1	15156	3	N	141	171	1			143
									155	9									
11	18990	X	14453	-0-		-4537	-0-		464	1	13858	3	N	119	166	1			96
									131	9									

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

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
06	33600	X	12550	-0-		-21050	-0-		480	1	11698	3	N	338	349	1	4	8	182
									372	9									
07	21855	X	13253	-0-		-8602	-0-		496	1	12358	3	N	363	345	1	3	8	197
									399	9									
08	18135	X	10898	-0-		-7237	-0-		491	1	10077	3	N	300	334	1	2	8	161
									330	9									
09	15840	X	12631	-0-		-3209	-0-		480	1	11834	3	N	288	345	1	7	8	97
									317	9									
10	16306	X	11452	-0-		-4854	-0-		496	1	10678	3	N	253	173	1			177
									278	9									
11	12840	X	7981	-0-		-4859	-0-		432	1	7333	3	N	196	173	1	1	8	199
									216	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	136226	X	9930	-0-	-126296	-0-	479 286	1 9	9165	3	N	260	339	1			135
07	14260	X	10039	-0-	-4221	-0-	496 286	1 9	9257	3	N	260	174	1			221
08	13702	X	9814	-0-	-3888	-0-	496 331	1 9	8987	3	N	301	342	1			180
09	12210	X	10714	-0-	-1496	-0-	480 251	1 9	9983	3	N	228	342	1			66
10	12338	X	10512	-0-	-1826	-0-	496 183	1 9	9833	3	N	166					232
*11	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	480 232	1 9	9311	3	N	211	350	1			93

BELOATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267847 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7525 - 13728

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2086					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2086					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2086					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2086					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2086					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2086					Y	-0-					-0-

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

06	20670	X	12744	-0-	-7926	-0-	479 564	1 9	11701	3	N	513	524	1			218
07	21266	X	11317	-0-	-9949	-0-	496 497	1 9	10324	3	N	452	352	1			318
08	19065	X	11327	-0-	-7738	-0-	496 553	1 9	10278	3	N	503	691	1			130
09	15690	X	9954	-0-	-5736	-0-	480 453	1 9	9021	3	N	412	347	1			195
10	15252	X	10092	-0-	-5160	-0-	496 365	1 9	9231	3	N	332	345	1			182
11	12750	X	9226	-0-	-3524	-0-	480 452	1 9	8294	3	N	411	349	1			244

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

06	39120	X	26688	-0-	-12432	-0-	480 358	1 9	25850	3	N	325	345	1			106
07	40424	X	25931	-0-	-14493	-0-	496 345	1 9	25090	3	N	314	344	1			76
08	30349	X	25062	-0-	-5287	-0-	496 268	1 9	24298	3	N	244	147	1			173
09	29370	X	24008	-0-	-5362	-0-	480 296	1 9	23232	3	N	269	341	1			101
10	28458	X	22568	-0-	-5890	-0-	496 231	1 9	21841	3	N	210	177	1			134
11	26700	X	16535	-0-	-10165	-0-	465 152	1 9	15918	3	N	138					272

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25860	X	2421	-0-	-23439	-0-	152	1	1792	3	N	434	691	1			220
							477	9									
07	26722	X	473	-0-	-26249	-0-	313	1	160	9	N	145	165	1			200
08	20646	X	4503	-0-	-16143	-0-	496	1	1764	3	N	2039	1879	1			360
							2243	9									
09	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	480	1	5015	3	N	1812	1874	1	3	8	295
							1993	9									
10	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	496	1	5505	3	N	1473	1558	1			210
							1620	9									
*11	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	480	1	6050	3	N	1402	1365	1	2	8	245
							1542	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33990	X	477	-0-	-33513	-0-	477	1			N	-0-					207
07	35123	X	388	-0-	-34735	-0-	387	1	1	9	N	1					208
08	21979	X	5	-0-	-21974	-0-	5	1			N	-0-					208
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					208
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	12	168	1			52
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					52

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	11439					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	11439					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	11439					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	11439					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	11439					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	11439					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22020	X	10815	-0-	-11205	-0-	480	1	9860	3	Y	432	415	1	6	8	175
							475	9									
07	22754	X	10018	-0-	-12736	-0-	432	1	9200	3	Y	351	349	1			177
							386	9									
08	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					Y	1	118	1			60
09	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-					Y	1	1	8			60
10	12462	X	715	-0-	-11747	-0-	448	1	267	9	Y	243	182	1			121
11	10830	X	3679	-0-	-7151	-0-	464	1	2755	3	Y	418	402	1			137
							460	9									

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31050	X	5051	-0-	-25999	-0-	480	1	3305	3	N	1151	1211	1			308
							1266	9									
07	32085	X	8164	-0-	-23921	-0-	496	1	6139	3	N	1390	1531	1			167
							1529	9									
08	20243	X	7490	-0-	-12753	-0-	496	1	5563	3	N	1301	1199	1			269
							1431	9									
09	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	480	1	8327	3	N	1326	1356	1			239
							1459	9									
10	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	496	1	10195	3	N	1159	1204	1			194
							1275	9									
*11	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	366	1	7862	3	N	917	870	1	2	8	239
							1009	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28200	X	9293	-0-	-18907	-0-	480	1	7889	3	Y	840	788	1	12	8	340
							924	9									
07	29140	X	7172	-0-	-21968	-0-	432	1	5978	3	Y	693	684	1			349
							762	9									
08	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					Y	1	232	1			118
09	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					Y	-0-					118
10	9610	X	1555	-0-	-8055	-0-	448	1	657	3	Y	409	324	1			203
							450	9									
11	9300	X	6624	-0-	-2676	-0-	464	1	5153	3	Y	915	818	1			300
							1007	9									

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
06	24570	X	13055	-0-	-11515	-0-	480	1	12093	3	Y	438	346	1			251
							482	9									
07	25389	X	11118	-0-	-14271	-0-	496	1	10160	3	Y	420	448	1			223
							462	9									
08	18817	X	10590	-0-	-8227	-0-	496	1	9611	3	Y	439	543	1			119
							483	9									
09	16440	X	10283	-0-	-6157	-0-	480	1	9362	3	Y	401	377	1			143
							441	9									
10	14415	X	10298	-0-	-4117	-0-	496	1	9306	3	Y	451	284	1			310
							496	9									
11	13050	X	9319	-0-	-3731	-0-	480	1	8475	3	Y	331	362	1	1	8	278
							364	9									

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
06	19530	X	2247	-0-	-17283	-0-	96	1	2032	3	Y	108	175	1			194
							119	9									
07	20181	X	723	-0-	-19458	-0-	495	1	112	3	Y	105	193	1			106
							116	9									
08	20181	X	6846	-0-	-13335	-0-	496	1	5771	3	Y	526	532	1			100
							579	9									
09	19530	X	8400	-0-	-11130	-0-	480	1	7314	3	Y	551	396	1			255
							606	9									
10	20181	X	10356	-0-	-9825	-0-	493	1	9350	3	Y	466	573	1			148
							513	9									
*11	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	469	1	9071	3	Y	460	337	1	2	8	269
							506	9									

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
06	27390	X	2003	-0-	-25387	-0-	152	1	1459	3	N	356	679	1			79
							392	9									
07	28303	X	422	-0-	-27881	-0-	313	1	109	9	N	99					178
08	13082	X	8424	-0-	-4658	-0-	496	1	6534	3	N	1267	1190	1			255
							1394	9									
09	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	480	1	3114	3	N	587	693	1	1	8	148
							646	9									
10	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	496	1	4011	3	N	502	521	1			129
							552	9									
11	8160	X	4420	-0-	-3740	-0-	480	1	3434	3	N	460	528	1	2	8	59
							506	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13080	X	12979	-0-	-101	-0-	495 276	1 9	12208	3	Y	251	217	1	10	8	134
07	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	512 416	1 9	13024	3	Y	378	383	1			129
08	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	510 298	1 9	12162	3	Y	271	295	1	1	8	104
09	12990	X	12299	-0-	-691	-0-	495 305	1 9	11499	3	Y	277	195	1			186
10	13516	X	12597	-0-	-919	-0-	512 266	1 9	11819	3	Y	242	286	1			142
11	13080	X	10683	-0-	-2397	-0-	475 264	1 9	9944	3	Y	240	182	1			200

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
06	15540	X	233	-0-	-15307	-0-	156	1	77	9	Y	70	179	1			158
07	16058	X	878	-0-	-15180	-0-	496	1	382	9	Y	347	158	1			347
08	16058	X	9441	-0-	-6617	-0-	496 925	1 9	8020	3	Y	841	1028	1			160
09	15540	X	14021	-0-	-1519	-0-	480 631	1 9	12910	3	Y	574	468	1			266
10	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	496 592	1 9	16383	3	Y	538	633	1			171
*11	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	472 518	1 9	16009	3	Y	471	365	1	1	8	276

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	69523	X	69523	-0-	-0-	-0-	480 4213	1 9	64830	3	N	3830	3783	1	14	8	288
07	44804	X	44804	-0-	-0-	-0-	496 1758	1 9	42550	3	N	1598	1577	1	6	8	303
08	43834	X	40423	-0-	-3411	-0-	491 1203	1 9	38729	3	N	1094	1038	1	7	8	352
09	42420	X	29378	-0-	-13042	-0-	480 839	1 9	28059	3	N	763	869	1	10	8	236
10	43834	X	13393	-0-	-30441	-0-	496 741	1 9	12156	3	N	674	690	1			220
11	42420	X	23818	-0-	-18602	-0-	448 675	1 9	22695	3	N	614	690	1	10	8	134

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50968	X	50968	-0-	-0-	-0-	480 6464	1 9	44024	3	N	5876	5953	1	14	8	314
07	51367	X	44781	-0-	-6586	-0-	496 3562	1 9	40723	3	N	3238	3136	1	9	8	407
08	51367	X	46172	-0-	-5195	-0-	491 2367	1 9	43314	3	N	2152	2268	1	6	8	285
09	49710	X	43601	-0-	-6109	-0-	480 1719	1 9	41402	3	N	1563	1565	1	13	8	270
10	51367	X	44746	-0-	-6621	-0-	496 1239	1 9	43011	3	N	1126	1238	1			158
11	49710	X	31436	-0-	-18274	-0-	448 893	1 9	30095	3	N	812	698	1	5	8	267

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		7548	-0-	7548	33592	471 366	1 9	6711	3	N	333	356	1			112
07	40099	X	6507	-0-	-33592	-0-	496 254	1 9	5757	3	N	231	174	1			169
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	496 245	1 9	5690	3	N	223	172	1			220
09	5370	X	5324	-0-	-46	-0-	469 210	1 9	4645	3	N	191	171	1			240
10	5549	X	5369	-0-	-180	-0-	453 175	1 9	4741	3	N	159	178	1			221
11	5370	X	3849	-0-	-1521	-0-	480 150	1 9	3219	3	N	136	179	1			178

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					-0-

HOGUE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269552 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7030 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		7098	-0-	7098	37317	477 309	1 9	6312	3	N	281	338	1			180
07	43199	X	5882	-0-	-37317	-0-	493 228	1 9	5161	3	N	207	174	1	3	8	210
08	8215	X	5465	-0-	-2750	-0-	496 254	1 9	4715	3	N	231	339	1	1	8	101
09	7950	X	2648	-0-	-5302	-0-	480 149	1 9	2019	3	N	135	164	1			72
10	8215	X	800	-0-	-7415	-0-	496 147	1 9	157	3	N	134					206
11	7950	X	502	-0-	-7448	-0-	463	1	39	9	N	35	169	1			72

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		32428	-0-	32428	41963	480 11787	1 9	20161	3	N	10715	10777	1	26	8	369
07	SHUT IN		38305	-0-	38305	80268	496 8105	1 9	29704	3	N	7368	7008	1			729
08	SHUT IN		27207	-0-	27207	107475	491 4604	1 9	22112	3	N	4185	4520	1			394
09	SHUT IN		29001	-0-	29001	136476	480 3858	1 9	24663	3	N	3507	3519	1			382
10	SHUT IN		26273	-0-	26273	162749	496 2940	1 9	22837	3	N	2673	2636	1			419
11	SHUT IN		26288	-0-	26288	189037	432 2457	1 9	23399	3	N	2234	2288	1			365

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		20061	-0-	20061	28231	480 7796	1 9	11785	3	N	7087	7103	1	16	8	312
07	SHUT IN		36653	-0-	36653	64884	496 5807	1 9	30350	3	N	5279	5256	1			335
08	SHUT IN		35107	-0-	35107	99991	491 3715	1 9	30901	3	N	3377	3295	1			417
09	SHUT IN		30657	-0-	30657	130648	480 2596	1 9	27581	3	N	2360	2452	1			325
10	SHUT IN		28269	-0-	28269	158917	496 2089	1 9	25684	3	N	1899	1936	1			288
11	SHUT IN		24524	-0-	24524	183441	432 1615	1 9	22477	3	N	1468	1587	1			169

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	56050	X	32167	-0-	-23883	-0-	480 1018	1 9	30669	3	N	925	861	1			204
07	34100	X	29302	-0-	-4798	-0-	496 603	1 9	28203	3	N	548	688	1			64
08	34100	X	31223	-0-	-2877	-0-	496 486	1 9	30241	3	N	442	331	1			175
09	33000	X	27741	-0-	-5259	-0-	480 340	1 9	26921	3	N	309	352	1			132
10	34100	X	27975	-0-	-6125	-0-	496 276	1 9	27203	3	N	251	346	1			37
*11	20367	X	20367	-0-	-0-	-0-	480 227	1 9	19660	3	N	206	169	1	2	8	72

KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17223	X	10603	-0-	-6620	-0-	480 650	1 9	9473	3	N	591	697	1			94
07	12028	X	868	-0-	-11160	-0-	496	1	372	9	N	338	340	1			92
08	25134	X	25134	-0-	-0-	-0-	496 692	1 9	23946	3	N	629	676	1			45
09	26374	X	26374	-0-	-0-	-0-	480 323	1 9	25571	3	N	294	177	1			162
10	21876	X	21876	-0-	-0-	-0-	496 338	1 9	21042	3	N	307	350	1			119
*11	20840	X	20840	-0-	-0-	-0-	480 226	1 9	20134	3	N	205	178	1			146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		7178	-0-	7178	36296	244	1	6934	3	Y	-0-					-0-
01	0		6608	-0-	6608	42904	127	1	6481	3	Y	-0-					-0-
02	0		6260	-0-	6260	49164	101	1	6159	3	Y	-0-					-0-
03	0		5736	-0-	5736	54900	204	1	5532	3	Y	-0-					-0-
04	0		9612	-0-	9612	64512	189	1	9423	3	Y	-0-					-0-
*05	75901	X	11389	-0-	-64512	-0-	209	1	11180	3	Y	-0-					-0-
06	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	208	1	10601	3	Y	314					314
							345	9									
07	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	219	1	10541	3	Y	177	329	1			162
							195	9									
08	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	221	1	10203	3	Y	145	253	1			54
							160	9									
09	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	206	1	9165	3	Y	180	187	1			47
							198	9									
10	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	207	1	8845	3	Y	225	186	1			86
							248	9									
*11	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	201	1	8222	3	Y	147	95	1			138
							162	9									

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

06	0		10597	-0-	10597	10597	299	1	4046	3	Y	5684	5425	1			259
							6252	9									
07	SHUT IN		29920	-0-	29920	40517	496	1	22248	3	Y	6524	6562	1			221
							7176	9									
08	SHUT IN		27799	-0-	27799	68316	495	1	24259	3	Y	2768	2886	1			103
							3045	9									
09	SHUT IN		28328	-0-	28328	96644	480	1	26034	3	Y	1649	1581	1			171
							1814	9									
10	SHUT IN		30642	-0-	30642	127286	496	1	28569	3	Y	1434	1417	1			188
							1577	9									
11	SHUT IN		25544	-0-	25544	152830	477	1	24060	3	Y	915	985	1			118
							1007	9									

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

*07	SHUT IN		860	-0-	860	860	315	1	545	3	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		6230	-0-	6230	7090	496	1	5734	9	Y	5213	4512	1			701
09	SHUT IN		26568	-0-	26568	33658	475	1	21487	3	Y	4187	4123	1			765
							4606	9									
10	SHUT IN		15947	-0-	15947	49605	496	1	13140	3	Y	2101	2499	1			367
							2311	9									
11	SHUT IN		17699	-0-	17699	67304	480	1	14611	3	Y	2371	2416	1			322
							2608	9									

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

*07	SHUT IN		402	-0-	402	402	315	1	87	9	Y	79					79
08	SHUT IN		4295	-0-	4295	4697	496	1	3514	3	Y	259	303	1			35
							285	9									
09	SHUT IN		639	-0-	639	5336	475	1	164	9	Y	149	157	1			27
10	SHUT IN		603	-0-	603	5939	496	1	107	9	Y	97	107	1			17
11	SHUT IN		3307	-0-	3307	9246	480	1	2625	3	Y	184	176	1			25
							202	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		24774	-0-	24774	24774	448	1	20584	3	N	3402	3270	1	2	8	130
							3742	9									
06	46831	X	22057	-0-	-24774	-0-	480	1	21013	3	N	513	513	1			130
							564	9									
07	41695	X	10999	-0-	-30696	-0-	496	1	10121	3	N	347	347	1			130
							382	9									
08	41695	X	29189	-0-	-12506	-0-	496	1	28408	3	N	259	352	1			37
							285	9									
09	40350	X	28818	-0-	-11532	-0-	480	1	28139	3	N	181	178	1			40
							199	9									
10	41695	X	27950	-0-	-13745	-0-	496	1	27263	3	N	174					214
							191	9									
11	40350	X	25856	-0-	-14494	-0-	480	1	25188	3	N	171	348	1			37
							188	9									

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		3614	-0-	3614	3614	215	1	1676	3	Y	1566	1225	1	21	8	320
							1723	9									
07	0		40583	-0-	40583	44197	496	1	29679	3	Y	9462	9528	1			254
							10408	9									
08	0	W	49340	-0-	49340	93537	495	1	43630	3	Y	4741	4670	1			325
							5215	9									
09	0	W	40653	-0-	40653	134190	480	1	36636	3	Y	3215	3140	1			400
							3537	9									
10	0	W	40217	-0-	40217	174407	496	1	36908	3	Y	2557	2654	1			303
							2813	9									
11	0	W	36750	-0-	36750	211157	480	1	34051	3	Y	2017	1977	1			343
							2219	9									

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	27669	X	27669	-0-	-0-	-0-	448	1	23359	3	N	3511	3432	1			79
							3862	9									
06	40350	X	33418	-0-	-6932	-0-	480	1	32401	3	N	488	519	1			48
							537	9									
07	41695	X	27655	-0-	-14040	-0-	496	1	26799	3	N	327	337	1			38
							360	9									
08	41695	X	20665	-0-	-21030	-0-	496	1	20003	3	N	151	169	1			20
							166	9									
09	40350	X	4084	-0-	-36266	-0-	480	1	3549	3	N	50					70
							55	9									
10	41695	X	557	-0-	-41138	-0-	496	1	61	9	N	55					125
11	40350	X	552	-0-	-39798	-0-	480	1	72	9	N	65	179	1	1	8	10

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		48	-0-	48	48	48	1			N	-0-					-0-
07	23775	X	22813	-0-	-962	-0-	496	1	20212	3	N	1914	1647	1			267
							2105	9									
08	29481	X	26734	-0-	-2747	-0-	496	1	25629	3	N	554	727	1			94
							609	9									
09	28530	X	23020	-0-	-5510	-0-	480	1	22185	3	N	323	254	1			163
							355	9									
10	29481	X	21407	-0-	-8074	-0-	494	1	20615	3	N	271	347	1			87
							298	9									
11	28530	X	17861	-0-	-10669	-0-	429	1	17230	3	N	184	182	1			89
							202	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

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

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

06	0		5961	-0-	5961	5961	283	1	3104	3	Y	2340	2233	1			107
							2574	9									
*07	24037	X	18076	-0-	-5961	-0-	496	1	9956	3	Y	6931	6803	1			235
							7624	9									
*08	27879	X	27879	-0-	-0-	-0-	495	1	22097	3	Y	4806	4862	1			179
							5287	9									
*09	29873	X	29873	-0-	-0-	-0-	480	1	25399	3	Y	3631	3433	1			377
							3994	9									
*10	30688	X	30688	-0-	-0-	-0-	496	1	27702	3	Y	2264	2345	1			296
							2490	9									
*11	30418	X	30418	-0-	-0-	-0-	468	1	27315	3	Y	2395	2383	1			308
							2635	9									

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

06	0		5097	-0-	5097	5097	249	1	3128	3	Y	1564	1223	1	21	8	320
							1720	9									
07	0		20410	-0-	20410	25507	496	1	17933	3	Y	1801	2073	1			48
							1981	9									
*08	45436	X	19929	-0-	-25507	-0-	495	1	18642	3	Y	720	719	1			49
							792	9									
09	20160	X	17352	-0-	-2808	-0-	480	1	16304	3	Y	516	501	1			64
							568	9									
10	20832	X	16259	-0-	-4573	-0-	496	1	15035	3	Y	662	648	1			78
							728	9									
11	20160	X	15590	-0-	-4570	-0-	480	1	14557	3	Y	503	495	1			86
							553	9									

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213273 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5170 - 5242

06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			36
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2	N	-0-			36
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			36
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2	N	-0-			36
10	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2	N	-0-			36
11	270	N	80	-0-	-190	-0-	80	2	N	-0-			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	553	-0-	-137	-0-	1	1	550	2	Y	2					69
							2	9									
07	682	N	542	-0-	-140	-0-	1	1	539	2	Y	2					71
							2	9									
08	682	N	596	-0-	-86	-0-	1	1	595	2	Y	-0-					71
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					71
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	1	1	680	2	Y	13					84
							14	9									
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	1	1	655	2	Y	7					91
							8	9									

CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					52
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					52
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					52
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					52
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					52
*11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					52

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	209	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	214	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	219	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	1	1	194	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	217	N	137	-0-	-80	-0-	1	1	136	2	Y	-0-	1	1			2
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	1	1	154	2	Y	-0-	1	1			1

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					59
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					59
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					59
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					59
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					59
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					59

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

06	2380	N	1537	-0-	-843	-0-	50	1	1457	2	Y	27	31	1			25
							30	9									
07	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	48	1	1522	2	Y	17	19	1			23
							19	9									
08	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	50	1	1480	2	Y	14	28	1			9
							15	9									
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	51	1	1505	2	Y	41	19	1			31
							45	9									
10	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	46	1	1439	2	Y	3	12	1			22
							3	9									
11	1500	N	1399	-0-	-101	-0-	41	1	1339	2	Y	17	22	1			17
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	8	1	791	2	Y	15	16	1			13
							17	9									
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	8	1	840	2	Y	10	10	1			13
							11	9									
08	837	N	822	-0-	-15	-0-	8	1	808	2	Y	5	14	1			4
							6	9									
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	8	1	806	2	Y	10	6	1			8
							11	9									
10	868	N	788	-0-	-80	-0-	8	1	779	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
11	810	N	647	-0-	-163	-0-	7	1	636	2	Y	4	5	1			5
							4	9									

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
06	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	673	1	4398	2	N	-0-					100
07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	683	1	4571	2	N	-0-					100
08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	695	1	4534	2	N	-0-					100
09	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	673	1	4059	2	N	-0-					100
10	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	695	1	4364	2	N	-0-					100
*11	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	661	1	4163	2	N	-0-					100

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
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	11					164
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					164
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

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

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	149	-0-	-3331	-0-	70	1	26	2	Y	48	35	1			41
							53	9									
07	3596	X	3016	-0-	-580	-0-	78	1	2899	2	Y	35	31	1			45
							39	9									
08	3596	X	3311	-0-	-285	-0-	57	1	3235	2	Y	17	49	1			13
							19	9									
09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	53	1	2812	2	Y	36	21	1			28
							40	9									
10	3007	X	2659	-0-	-348	-0-	53	1	2604	2	Y	2	10	1			20
							2	9									
11	3210	X	2497	-0-	-713	-0-	51	1	2426	2	Y	18	20	1			18
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					28
07	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					28
08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					28
09	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					28
10	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5719	2	2	9	N	2	1	1	1	8	28
11	4650	X	3387	-0-	-1263	-0-	3387	2			N	-0-					28

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 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
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

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

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

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

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

TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350

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

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3101	-0-	-229	-0-	1 2	1 9	3098	2	Y	2					64
07	3441	X	3268	-0-	-173	-0-	1 3	1 9	3264	2	Y	3					67
08	3379	X	3232	-0-	-147	-0-	1	1	3231	2	Y	-0-					67
09	3270	X	3180	-0-	-90	-0-	3180	2			Y	-0-					67
10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	1 13	1 9	3366	2	Y	12					79
*11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3 9	1 9	3207	2	Y	8					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

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

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

06	3000	N	2160	-0-	-840	5681	28 9	1 9	2123	2	Y	8	9	1			8
07	3100	N	2288	-0-	-812	4869	29 7	1 9	2252	2	Y	6	6	1			8
08	3100	N	2239	-0-	-861	4008	31 4	1 9	2204	2	Y	4	9	1			3
09	3000	N	2206	-0-	-794	3214	28 14	1 9	2164	2	Y	13	6	1			10
10	3100	N	2142	-0-	-958	2256	29 1	1 9	2112	2	Y	1	4	1			7
*11	3000	N	1913	-0-	-1087	1169	28 7	1 9	1878	2	Y	6	7	1			6

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

06	2040	N	893	-0-	-1147	-0-	671 56	1 9	166	2	N	51	193	1			22
07	1922	N	655	-0-	-1267	-0-	439	1	216	2	N	-0-					22
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	717	1	470	2	N	-0-					22
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	671	1	332	2	N	-0-					22
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	648 62	1 9	262	2	N	56					78
11	1140	N	855	-0-	-285	-0-	694	1	161	2	N	-0-					78

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

06	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	11 18	1 9	991	2	Y	16	17	1			14
07	1085	N	951	-0-	-134	-0-	13 13	1 9	925	2	Y	12	11	1			15
08	1054	N	655	-0-	-399	-0-	18 10	1 9	627	2	Y	9	18	1			6
09	1020	N	681	-0-	-339	-0-	12 8	1 9	661	2	Y	7	6	1			7
10	961	N	1	-0-	-960	-0-	1	2			Y	-0-	2	1			5
11	630	N	90	-0-	-540	-0-	15 6	1 9	69	2	Y	5	4	1			6

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					19
07	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					19
08	403	N	102	-0-	-301	-0-	102	2			N	-0-					19
09	540	N	43	-0-	-497	-0-	43	2			N	-0-					19
10	341	N	137	-0-	-204	-0-	137	2			N	-0-					19
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					60
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					60
08	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					60
09	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					60
10	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					60
*11	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					60

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

06	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	2			N	-0-					68
07	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	2			N	-0-					68
08	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11578	2			N	-0-					68
09	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	10960	2			N	-0-					68
10	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	10682	2			N	-0-					68
*11	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	2			N	-0-					68

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	718	1	4876	2	N	-0-					48
07	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	738	1	5163	2	N	-0-					48
08	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	742	1	5150	2	N	9					57
							10	9									
09	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	718	1	4591	2	N	-0-					57
10	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	742	1	4619	2	N	6	3	1	3	8	57
							7	9									
11	5160	X	5084	-0-	-76	-0-	715	1	4369	2	N	-0-					57

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	661	1	2809	2	N	-0-					-0-
07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	701	1	2695	2	N	-0-					-0-
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	697	1	2687	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	693	1	2706	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	705	1	2829	2	N	-0-					-0-
*11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	660	1	2605	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1	1	1521	2	Y	2					69
							2	9									
07	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	1	1	1601	2	Y	2					71
							2	9									
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1	1	1942	2	Y	1					72
							1	9									
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					72
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1	1	1697	2	Y	12					84
							13	9									
11	1890	N	1572	-0-	-318	-0-	1	1	1562	2	Y	8					92
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					163
07	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					163
08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5270	2	48	9	N	44					207
09	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4831	2	12	9	N	11	194	1			24
10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					24
*11	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					24

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3637	-0-	-473	-0-	675	1	2962	2	N	-0-					100
07	3844	X	3702	-0-	-142	-0-	717	1	2950	2	N	32					132
							35	9									
08	3844	X	3834	-0-	-10	-0-	717	1	3115	2	N	2	1	1	1	8	132
							2	9									
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	694	1	2992	2	N	-0-					132
10	3751	X	3315	-0-	-436	-0-	717	1	2598	2	N	-0-					132
*11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	689	1	3074	2	N	-0-					132

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					28
07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					28
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3391	2	53	9	N	48	48	1			28
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					28
10	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					28
*11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					28

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					37
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					37

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
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1366	-0-	-773	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1727	-0-	-193	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

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
06	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	694	1	6583	2	N	38					200
							42	9									
07	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	717	1	7294	2	N	71	178	1			93
							78	9									
08	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	717	1	7091	2	N	-0-					93
09	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	694	1	6305	2	N	48					141
							53	9									
10	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	716	1	5962	2	N	-0-					141
*11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	694	1	5773	2	N	-0-					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	3196	-0-	-164	-0-	83	1	3096	2	Y	15	17	1			14
							17	9									
07	3472	X	2912	-0-	-560	-0-	73	1	2829	2	Y	9	11	1			12
							10	9									
08	3472	X	3062	-0-	-410	-0-	80	1	2971	2	Y	10	16	1			6
							11	9									
09	3330	X	1969	-0-	-1361	-0-	52	1	1886	2	Y	28	13	1			21
							31	9									
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	8	1			13
*11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	48	1	3164	2	Y	14	14	1			13
							15	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					7
07	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5807	2	29	9	N	26					33
08	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5641	2	2	9	N	2	1	1	1	8	33
09	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					33
10	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					33
*11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					33

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

06	3030	X	2715	-0-	-315	-0-	1	1	2714	2	N	-0-					43
07	3131	X	2503	-0-	-628	-0-	1	1	2502	2	N	-0-					43
08	3131	X	2611	-0-	-520	-0-	1	1	2610	2	N	-0-					43
09	2850	X	2409	-0-	-441	-0-	2409	2			N	-0-					43
10	2821	X	2609	-0-	-212	-0-	1	1	2608	2	N	-0-					43
11	2730	X	2471	-0-	-259	-0-	2	1	2469	2	N	-0-					43

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

06	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	682	1	2889	2	N	-0-					22
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	717	1	2755	2	N	-0-					22
08	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	717	1	3514	2	N	-0-					22
09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	694	1	3048	2	N	-0-					22
10	3255	X	2900	-0-	-355	-0-	676	1	2224	2	N	-0-					22
*11	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	684	1	3879	2	N	-0-					22

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

06	4350	X	3910	-0-	-440	-0-	594	1	3316	2	N	-0-					5
07	4495	X	3899	-0-	-596	-0-	597	1	3302	2	N	-0-					5
08	4495	X	3779	-0-	-716	-0-	514	1	3265	2	N	-0-					5
09	4350	X	3379	-0-	-971	-0-	502	1	2877	2	N	-0-					5
10	4278	X	4175	-0-	-103	-0-	512	1	3663	2	N	-0-					5
*11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	522	1	3524	2	N	-0-					5

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

06	3990	X	3776	-0-	-214	-0-	664	1	3112	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3826	-0-	-297	-0-	676	1	3150	2	N	-0-					-0-
08	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	717	1	4167	2	N	-0-					-0-
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	672	1	3259	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3631	-0-	-275	-0-	703	1	2928	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	3227	-0-	-1513	-0-	684	1	2543	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900

06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	694	1	1526	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2176	-0-	-180	-0-	717	1	1459	2	N	-0-					-0-
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	717	1	1507	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	2220	N	2194	-0-	-26	-0-	694	1	1500	2	N	-0-					-0-
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	717	1	1514	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2065	-0-	-95	-0-	682	1	1383	2	N	-0-					-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

06	5430	X	4825	-0-	-605	-0-	12	1	4813	2	Y	-0-					37
07	5611	X	4249	-0-	-1362	-0-	12	1	4237	2	Y	-0-					37
08	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			Y	-0-					37
09	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			Y	-0-					37
10	4991	X	4597	-0-	-394	-0-	23	1	4574	2	Y	-0-					37
*11	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	324	1	5097	2	Y	-0-					37

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

06	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	17	1	1220	2	Y	9	9	1			8
							10	9									
07	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	17	1	1277	2	Y	6	6	1			8
							7	9									
08	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	18	1	1221	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
09	1260	N	982	-0-	-278	-0-	13	1	946	2	Y	21	9	1			15
							23	9									
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	6	1			9
11	1200	N	393	-0-	-807	-0-	4	1	386	2	Y	3	8	1			4
							3	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	245	1	1599	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	188	-0-	-897	-0-	188	1			N	-0-					-0-
08	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	242	1	782	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	1830	N	689	-0-	-1141	-0-	337	1	352	2	N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	357	1	135	2	N	-0-					-0-
11	990	N	371	-0-	-619	-0-	311	1	60	2	N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

06	3000	X	2610	-0-	-390	-0-	1	1	2609	2	N	-0-					140
07	3100	X	2205	-0-	-895	-0-	1	1	2204	2	N	-0-					140
08	3100	X	2088	-0-	-1012	-0-	1	1	2087	2	N	-0-					140
09	2940	X	1894	-0-	-1046	-0-	1894	2			N	-0-					140
10	3038	X	1881	-0-	-1157	-0-	1	1	1880	2	N	-0-					140
11	2610	X	1920	-0-	-690	-0-	2	1	1918	2	N	-0-					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
06	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	555	1	8280	2	N	20					110
							22	9									
07	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	555	1	8152	2	N	-0-					110
08	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	578	1	8506	2	N	25					135
							28	9									
09	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	578	1	7805	2	N	-0-					135
10	8246	X	7961	-0-	-285	-0-	509	1	7450	2	N	2	127	1			10
							2	9									
*11	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	486	1	7808	2	N	-0-					10

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
06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	638	1	3958	2	N	3	191	1			25
							3	9									
07	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	659	1	4069	2	N	-0-					25
08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	659	1	3931	2	N	-0-					25
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	688	1	3784	2	N	-0-					25
10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	696	1	3759	2	N	60					85
							66	9									
*11	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	649	1	3593	2	N	-0-					85

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
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					100
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					100
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8700	X	8348	-0-	-352	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7675	-0-	-1315	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8392	-0-	-474	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8499	-0-	-81	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8542	-0-	-324	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	8131	-0-	-209	-0-	8131	2			N	-0-					-0-

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
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					44
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	94	1	6068	2	N	-0-					60
07	4805	X	4611	-0-	-194	-0-	89	1	4522	2	N	-0-					60
08	4805	X	4058	-0-	-747	-0-	82	1	3948	2	N	25					85
							28	9									
09	4650	X	1489	-0-	-3161	-0-	46	1	1443	2	N	-0-					85
10	4805	X	193	-0-	-4612	-0-	38	1	155	2	N	-0-					85
11	4650	X	1864	-0-	-2786	-0-	42	1	1822	2	N	-0-					85

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	464	1	36	2	N	41	1	1	1	8	333
							45	9									
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	383	1	54	2	N	-0-					333
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					333
09	180	N	114	-0-	-66	-0-	87	1	27	2	N	-0-					333
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	507	1	163	2	N	34	151	1	1	8	215
							37	9									
*11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	468	1	493	2	N	-0-					215

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	693	1	5497	2	N	-0-					96
07	6386	X	5862	-0-	-524	-0-	717	1	5110	2	N	32					128
							35	9									
08	6386	X	6156	-0-	-230	-0-	717	1	5439	2	N	-0-					128
09	6180	X	5661	-0-	-519	-0-	694	1	4967	2	N	-0-					128
10	6386	X	5495	-0-	-891	-0-	717	1	4778	2	N	-0-					128
11	6180	X	5371	-0-	-809	-0-	694	1	4677	2	N	-0-					128

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	1			N	-0-					42
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	717	1	333	2	N	11					53
							12	9									
08	3100	N	6819	-0-	3719	3719	717	1	6102	2	N	-0-					53
09	3000	N	694	-0-	-2306	1413	694	1			N	-0-					53
10	2130	N	717	-0-	-1413	-0-	717	1			N	-0-					53
11	1290	X	694	-0-	-596	-0-	694	1			N	-0-					53

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
06	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					45
07	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					45
08	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6252	2	22	9	N	20					65
09	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5828	2	24	9	N	22					87
10	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6084	2	2	9	N	2	1	1	1	8	87
*11	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	7460	-0-	-490	-0-	1192	1	6265	2	Y	3	49	1	1	8	35
							3	9									
07	8215	X	8110	-0-	-105	-0-	1200	1	6902	2	Y	7					42
							8	9									
08	8215	X	7693	-0-	-522	-0-	1192	1	6492	2	Y	8					50
							9	9									
09	7950	X	7786	-0-	-164	-0-	1192	1	6581	2	Y	12					62
							13	9									
10	8122	X	8094	-0-	-28	-0-	1298	1	6776	2	Y	18	1	1	1	8	78
							20	9									
11	7860	X	7655	-0-	-205	-0-	1307	1	6337	2	Y	10					88
							11	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

06	3000	N	1502	-0-	-1498	235	21	1	1464	2	Y	15	16	1			13
							17	9									
07	1781	N	1546	-0-	-235	-0-	22	1	1513	2	Y	10	10	1			13
							11	9									
08	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	20	1	1459	2	Y	6	15	1			4
							7	9									
09	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	20	1	1446	2	Y	10	6	1			8
							11	9									
10	1550	N	1417	-0-	-133	-0-	20	1	1396	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
11	1440	N	1335	-0-	-105	-0-	19	1	1310	2	Y	5	6	1			5
							6	9									

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	445	1	5631	2	N	-0-					79
07	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	451	1	5347	2	N	-0-					79
08	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	472	1	5364	2	N	-0-					79
09	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	448	1	4458	2	N	-0-					79
10	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	446	1	4968	2	N	-0-					79
*11	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	407	1	4604	2	N	19					98
							21	9									

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

06	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6128	2	130	9	N	118					188
07	6851	X	6362	-0-	-489	-0-	6276	2	86	9	N	78					266
08	6851	X	6426	-0-	-425	-0-	6357	2	69	9	N	63	194	1			135
09	6630	X	6274	-0-	-356	-0-	6172	2	102	9	N	93					228
10	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7219	2	193	9	N	175	373	1			30
*11	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6528	2	120	9	N	109					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12330	X	11019	-0-	-1311	-0-	10983	2	36	9	N	33					305
07	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	13941	2	17	9	N	15	189	1			131
08	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	12141	2			N	-0-					131
09	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	12744	2			N	-0-					131
10	13950	X	9266	-0-	-4684	-0-	9165	2	101	9	N	92					223
11	13500	X	8770	-0-	-4730	-0-	8724	2	46	9	N	42	193	1			72

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

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

DEAR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 215370 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6766 - 8692

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

06	4440	X	3995	-0-	-445	-0-	534 3	1 9	3458	2	N	3	194	1			42
07	4774	X	3280	-0-	-1494	-0-	667 14	1 9	2599	2	N	13					55
08	4774	X	3722	-0-	-1052	-0-	701 13	1 9	3008	2	N	12					67
09	4620	X	3535	-0-	-1085	-0-	694	1	2841	2	N	-0-					67
10	4619	X	3260	-0-	-1359	-0-	652 6	1 9	2602	2	N	5					72
11	3990	X	2963	-0-	-1027	-0-	271 14	1 9	2678	2	N	13					85

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

06	6210	X	6064	-0-	-146	-0-	5977	2	87	9	N	79					102
07	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					102
08	6417	X	5426	-0-	-991	-0-	5426	2			N	-0-					102
09	6060	X	5235	-0-	-825	-0-	5235	2			N	-0-					102
10	6417	X	5111	-0-	-1306	-0-	5111	2			N	-0-					102
11	6210	X	4378	-0-	-1832	-0-	4378	2			N	-0-					102

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

06	6030	X	5832	-0-	-198	-0-	5832	2			N	-0-					87
07	5952	X	5338	-0-	-614	-0-	5338	2			N	-0-					87
08	6045	X	4305	-0-	-1740	-0-	4305	2			N	-0-					87
09	5850	X	5721	-0-	-129	-0-	5721	2			N	-0-					87
10	6045	X	5766	-0-	-279	-0-	5766	2			N	-0-					87
11	5820	X	4959	-0-	-861	-0-	4959	2			N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 7874

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4945	2	24	9	N	22					66
07	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5325	2	21	9	N	19					85
08	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5123	2	17	9	N	15					100
09	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5141	2	19	9	N	17					117
10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5147	2	58	9	N	53					170
*11	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4889	2	64	9	N	58					228

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

06	12060	X	7475	-0-	-4585	-0-	7475	2			N	-0-					9
07	12679	X	9195	-0-	-3484	-0-	9195	2			N	-0-					9
08	12679	X	7985	-0-	-4694	-0-	7983	2	2	9	N	2	1	1	1	8	9
09	12270	X	8341	-0-	-3929	-0-	8341	2			N	-0-					9
10	11408	X	9582	-0-	-1826	-0-	9582	2			N	-0-					9
*11	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	12029	2			N	-0-					9

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

06	3870	X	3747	-0-	-123	-0-	619	1	3128	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3435	-0-	-564	-0-	668	1	2767	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3331	-0-	-668	-0-	628	1	2703	2	N	-0-					-0-
09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	661	1	3477	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3878	-0-	-121	-0-	635	1	3243	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3364	-0-	-386	-0-	592	1	2772	2	N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 216545 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 5343 - 8148

06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					57
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					57
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					57
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					57
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					57
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12249	X	1296	-0-	-10953	-0-	831	1	450	2	Y	14	62	1			12
							15	9									
07	962	X	962	-0-	-0-	-0-	644	1	318	2	Y	-0-					12
08	4433	X	4077	-0-	-356	-0-	973	1	3098	2	Y	5					17
							6	9									
09	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	1057	1	3198	2	Y	-0-					17
10	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	1083	1	2259	2	Y	-0-					17
11	3960	X	2673	-0-	-1287	-0-	1004	1	1669	2	Y	-0-					17

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
06	13050	X	12242	-0-	-808	-0-	648	1	11553	2	N	37					100
							41	9									
07	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	648	1	12203	2	N	-0-					100
08	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	694	1	12453	2	N	53					153
							58	9									
09	12300	X	11587	-0-	-713	-0-	624	1	10963	2	N	-0-					153
10	12865	X	10736	-0-	-2129	-0-	624	1	10111	2	N	1	68	1			86
							1	9									
11	12780	X	10163	-0-	-2617	-0-	601	1	9517	2	N	41					127
							45	9									

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
06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					130
07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					130
08	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			N	-0-					130
09	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					130
10	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6051	2	66	9	N	60					190
*11	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5804	2	11	9	N	10					200

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
06	2640	X	2581	-0-	-59	-0-	673	1	1908	2	N	-0-					78
07	2728	X	2307	-0-	-421	-0-	689	1	1595	2	N	21					99
							23	9									
08	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	695	1	2135	2	N	18					117
							20	9									
09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	673	1	2124	2	N	-0-					117
10	2728	X	2243	-0-	-485	-0-	683	1	1538	2	N	20	1	1	1	8	135
							22	9									
11	2640	N	2432	-0-	-208	-0-	663	1	1741	2	N	25					160
							28	9									

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
06	4590	X	3717	-0-	-873	-0-	529	1	3155	2	N	30					73
							33	9									
07	4743	X	853	-0-	-3890	-0-	171	1	682	2	N	-0-					73
08	4650	X	3247	-0-	-1403	-0-	186	1	3061	2	N	-0-					73
09	4290	X	3233	-0-	-1057	-0-	190	1	3020	2	N	21					94
							23	9									
10	4123	X	2009	-0-	-2114	-0-	129	1	1878	2	N	2	1	1	1	8	94
							2	9									
11	3720	X	2651	-0-	-1069	-0-	141	1	2510	2	N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	2337	-0-	-1383	-0-	583	1	1754	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3264	-0-	-580	-0-	697	1	2567	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2792	-0-	-587	-0-	536	1	2254	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	692	1	2784	2	N	-0-					-0-
10	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	686	1	2854	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2309	-0-	-841	-0-	571	1	1738	2	N	-0-					-0-

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
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	679	1	2265	2	N	-0-					114
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	700	1	2295	2	N	-0-					114
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	691	1	2278	2	N	39					153
							43	9									
09	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	642	1	2009	2	N	-0-					153
10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	650	1	2068	2	N	-0-					153
*11	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	622	1	2090	2	N	-0-					153

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
06	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	694	1	4963	2	N	-0-					87
07	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	717	1	4829	2	N	-0-					87
08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	717	1	3249	2	N	-0-					87
09	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	694	1	4681	2	N	-0-					87
10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	717	1	3723	2	N	37					124
							41	9									
*11	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	694	1	3691	2	N	-0-					124

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
06	5370	X	5271	-0-	-99	-0-	573	1	4698	2	N	-0-					48
07	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	627	1	5118	2	N	-0-					48
08	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	655	1	5010	2	N	-0-					48
09	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	579	1	4810	2	N	-0-					48
10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	582	1	5101	2	N	-0-					48
*11	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	584	1	5242	2	N	-0-					48

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

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

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
06	7800	X	6045	-0-	-1755	-0-	1192	1	4850	2	Y	3	49	1	1	8	35
							3	9									
07	8060	X	7753	-0-	-307	-0-	1195	1	6550	2	Y	7					42
							8	9									
08	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	1192	1	7091	2	Y	8					50
							9	9									
09	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	1154	1	7156	2	Y	12					62
							13	9									
10	7750	X	7487	-0-	-263	-0-	1204	1	6263	2	Y	18	1	1	1	8	78
							20	9									
11	7800	X	7051	-0-	-749	-0-	1166	1	5874	2	Y	10					88
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
PATE-SHAW UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 218360 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6700 - 8750

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

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

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

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

06	3060	X	2651	-0-	-409	-0-	258	1	2381	2	Y	11					47
							12	9									
07	3100	X	2949	-0-	-151	-0-	274	1	2650	2	Y	23					70
							25	9									
08	3100	X	2893	-0-	-207	-0-	260	1	2632	2	Y	1					71
							1	9									
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	276	1	2750	2	Y	-0-					71
10	2945	X	2840	-0-	-105	-0-	266	1	2570	2	Y	4					75
							4	9									
11	2850	X	2699	-0-	-151	-0-	240	1	2456	2	Y	3					78
							3	9									

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

06	3000	N	2104	-0-	-896	5232	44	1	2042	2	Y	16	17	1			14
							18	9									
07	3100	N	2405	-0-	-695	4537	45	1	2348	2	Y	11	11	1			14
							12	9									
08	3100	N	2497	-0-	-603	3934	48	1	2438	2	Y	10	18	1			6
							11	9									
09	3000	N	2436	-0-	-564	3370	44	1	2341	2	Y	46	19	1			33
							51	9									
10	3100	N	2626	-0-	-474	2896	47	1	2576	2	Y	3	13	1			23
							3	9									
*11	3000	N	2601	-0-	-399	2497	45	1	2527	2	Y	26	27	1			22
							29	9									

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
PATE WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 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
06	8190	X	8126	-0-	-64	-0-	8119	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	75
07	9269	X	8887	-0-	-382	-0-	8887	2			Y	-0-					75
08	9269	X	8895	-0-	-374	-0-	8895	2			Y	-0-					75
09	8970	X	7921	-0-	-1049	-0-	7921	2			Y	-0-					75
10	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9201	2	9	9	Y	8	4	1	4	8	75
11	8610	X	7794	-0-	-816	-0-	7794	2			Y	-0-					75

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9450	X	8464	-0-	-986	-0-	670	1	7794	2	N	-0-					134
07	9300	X	9093	-0-	-207	-0-	681	1	8398	2	N	13					147
							14	9									
08	9300	X	8934	-0-	-366	-0-	692	1	8242	2	N	-0-					147
09	9000	X	8150	-0-	-850	-0-	670	1	7480	2	N	-0-					147
10	9207	X	8797	-0-	-410	-0-	692	1	8103	2	N	2	1	1	1	8	147
							2	9									
11	8790	X	8259	-0-	-531	-0-	663	1	7596	2	N	-0-					147

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	3440	-0-	-1840	-0-	685	1	2755	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5014	-0-	-442	-0-	717	1	4297	2	N	-0-					-0-
08	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	717	1	4518	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	685	1	3630	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4585	-0-	-437	-0-	704	1	3881	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	3564	-0-	-1506	-0-	688	1	2876	2	N	-0-					-0-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8154	2	41	9	N	37					82
07	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	-0-					82
08	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8832	2	125	9	N	114					196
09	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-	182	1			14
10	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	2			N	-0-					14
*11	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8544	2	95	9	N	86					100

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	694	1	2680	2	N	-0-					103
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	717	1	3064	2	N	42					145
							46	9									
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	717	1	2882	2	N	-0-					145
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	694	1	2641	2	N	-0-					145
10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	717	1	2745	2	N	-0-					145
*11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	694	1	2218	2	N	45					190
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	472	1	1600	2	N	35	195	1			10
							39	9									
07	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	447	1	1610	2	N	43					53
							47	9									
08	2046	X	1838	-0-	-208	-0-	440	1	1398	2	N	-0-					53
09	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	494	1	1492	2	N	-0-					53
10	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	655	1	2033	2	N	-0-					53
*11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	648	1	2537	2	N	-0-					53

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	688	1	4005	2	N	68					105
							75	9									
07	4960	X	3317	-0-	-1643	-0-	548	1	2723	2	N	42	127	1			20
							46	9									
08	4960	X	4654	-0-	-306	-0-	626	1	4028	2	N	-0-					20
09	4800	X	4127	-0-	-673	-0-	540	1	3574	2	N	12					32
							13	9									
10	4960	X	4606	-0-	-354	-0-	645	1	3949	2	N	11					43
							12	9									
*11	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	660	1	4074	2	N	34					77
							37	9									

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	694	1	915	2	N	-0-					87
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	717	1	876	2	N	23					110
							25	9									
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	717	1	975	2	N	-0-					110
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	694	1	974	2	N	-0-					110
10	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	717	1	794	2	N	-0-					110
11	1500	N	1369	-0-	-131	-0-	693	1	676	2	N	-0-					110

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2515	-0-	-215	-0-	688	1	1827	2	N	-0-					102
07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	717	1	3217	2	N	-0-					102
08	2821	X	2699	-0-	-122	-0-	717	1	1982	2	N	-0-					102
09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	694	1	2154	2	N	-0-					102
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	717	1	2431	2	N	-0-					102
11	2730	X	1496	-0-	-1234	-0-	694	1	802	2	N	-0-					102

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 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
06	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	766	1	3272	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	791	1	2661	2	N	-0-					-0-
08	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	791	1	1053	2	N	-0-					-0-
09	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	766	1	1449	2	N	-0-					-0-
10	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	791	1	801	2	N	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									
*11	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	1			N	-0-					-0-

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
06	3030	X	2805	-0-	-225	-0-	70	1	2731	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
07	3131	X	2053	-0-	-1078	-0-	72	1	1981	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	2164	-0-	-1587	-0-	72	1	2092	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	2101	-0-	-1529	-0-	70	1	2031	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	1690	-0-	-2061	-0-	70	1	1613	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
11	2820	X	70	-0-	-2750	-0-	70	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	648	1	7443	2	N	5	163	1			25
							6	9									
07	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	648	1	7360	2	N	155					180
							171	9									
08	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	624	1	7695	2	N	37	34	1			183
							41	9									
09	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	624	1	6894	2	N	-0-	69	1			114
10	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	601	1	6988	2	N	123	194	1			43
							135	9									
*11	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	578	1	6730	2	N	89					132
							98	9									

PATE WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10170	X	9949	-0-	-221	-0-	9949	2			N	-0-					204
07	11098	X	10356	-0-	-742	-0-	10356	2			N	-0-					204
08	11377	X	10079	-0-	-1298	-0-	10079	2			N	-0-					204
09	11010	X	9315	-0-	-1695	-0-	9315	2			N	-0-					204
10	11377	X	10650	-0-	-727	-0-	10650	2			N	-0-					204
11	10020	X	9655	-0-	-365	-0-	9655	2			N	-0-					204

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8898	2	3	9	N	3					60
07	9238	X	6614	-0-	-2624	-0-	6584	2	30	9	N	27					87
08	9269	X	9104	-0-	-165	-0-	9098	2	6	9	N	5					92
09	8970	X	8824	-0-	-146	-0-	8824	2			N	-0-					92
10	9269	X	8561	-0-	-708	-0-	8561	2			N	-0-					92
11	8910	X	8113	-0-	-797	-0-	8113	2			N	-0-					92

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	367	1	4788	2	Y	-0-					24
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	368	1	3153	2	Y	-0-					24
08	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	328	1	4320	2	Y	4					28
							4	9									
09	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	371	1	3988	2	Y	5					33
							6	9									
10	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	365	1	4063	2	Y	88					121
							97	9									
*11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	335	1	4319	2	Y	23					144
							25	9									

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
06	3480	X	2979	-0-	-501	-0-	402	1	2563	2	Y	13	79	1			13
							14	9									
07	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	429	1	3435	2	Y	-0-					13
08	3596	X	3199	-0-	-397	-0-	369	1	2824	2	Y	5					18
							6	9									
09	3480	X	3303	-0-	-177	-0-	405	1	2898	2	Y	-0-					18
10	3596	X	2934	-0-	-662	-0-	405	1	2529	2	Y	-0-					18
11	3480	X	2285	-0-	-1195	-0-	382	1	1903	2	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
06	3360	X	3177	-0-	-183	-0-	204	1	2973	2	Y	-0-	7	1			8
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	204	1	3309	2	Y	13					21
							14	9									
08	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	204	1	3020	2	Y	1					22
							1	9									
09	3210	X	3050	-0-	-160	-0-	189	1	2859	2	Y	2					24
							2	9									
10	3472	X	3040	-0-	-432	-0-	204	1	2836	2	Y	-0-					24
11	3360	X	2941	-0-	-419	-0-	196	1	2745	2	Y	-0-					24

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
06	3300	X	3156	-0-	-144	-0-	211	1	2925	2	Y	18	27	1			10
							20	9									
07	3410	X	3107	-0-	-303	-0-	226	1	2869	2	Y	11					21
							12	9									
08	3410	X	3007	-0-	-403	-0-	234	1	2764	2	Y	8					29
							9	9									
09	3300	X	2934	-0-	-366	-0-	211	1	2720	2	Y	3					32
							3	9									
10	3255	X	2891	-0-	-364	-0-	204	1	2687	2	Y	-0-					32
11	3150	X	2909	-0-	-241	-0-	195	1	2714	2	Y	-0-					32

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
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	1091	1	1228	2	N	-0-					95
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	1129	1	1314	2	N	-0-					95
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	1128	1	1344	2	N	-0-					95
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	1093	1	1096	2	N	4					99
							4	9									
10	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1092	1	234	2	N	-0-					99
11	1350	N	670	-0-	-680	-0-	670	1			N	-0-					99

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	520	1	1348	2	N	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	579	1	1549	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1873	-0-	1873	1873	650	1	1223	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1065	-0-	1065	2938	336	1	729	2	N	-0-					-0-
10	4630	X	1692	-0-	-2938	-0-	511	1	1181	2	N	-0-					-0-
*11	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	571	1	871	2	N	-0-					-0-

GAVILAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

06	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	266	1	9106	2	Y	38	75	1			14
							42	9									
07	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	266	1	8652	2	Y	42					56
							46	9									
08	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	289	1	9382	2	Y	-0-					56
09	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	312	1	9369	2	Y	-0-					56
10	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	324	1	9444	2	Y	-0-					56
*11	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	324	1	9276	2	Y	-0-					56

GUTHRIE WELL #: 2H RRCID -> 224346 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6378 - 8336

06	2670	N	2125	-0-	-545	-0-	459	1	1666	2	N	-0-					123
07	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	466	1	1867	2	N	-0-					123
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	420	1	1792	2	N	-0-	54	1			69
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	421	1	1743	2	N	-0-					69
10	2325	N	1986	-0-	-339	-0-	466	1	1520	2	N	-0-					69
11	2130	N	1710	-0-	-420	-0-	399	1	1311	2	N	-0-					69

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 224352 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6307 - 7996

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

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

06	4530	X	4099	-0-	-431	-0-	310	1	3789	2	N	-0-					132
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	345	1	4228	2	N	-0-					132
08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	344	1	3984	2	N	30					162
							33	9									
09	4140	X	4073	-0-	-67	-0-	314	1	3759	2	N	-0-					162
10	4588	X	4570	-0-	-18	-0-	347	1	4223	2	N	-0-					162
11	4440	X	4356	-0-	-84	-0-	324	1	3996	2	N	33					195
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	690	1	952	2	N	-0-					109
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	717	1	534	2	N	-0-					109
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	717	1	15	2	N	-0-					109
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	1			N	-0-					109
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	1			N	-0-					109
*11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	681	1	1363	2	N	-0-					109

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

06	9060	X	8024	-0-	-1036	-0-	647	1	7377	2	N	-0-					158
07	9362	X	9097	-0-	-265	-0-	665	1	8432	2	N	-0-					158
08	9362	X	9111	-0-	-251	-0-	648	1	8463	2	N	-0-					158
09	9060	X	8695	-0-	-365	-0-	653	1	8042	2	N	-0-					158
10	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	665	1	8597	2	N	-0-					158
11	8820	X	8614	-0-	-206	-0-	653	1	7961	2	N	-0-					158

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

06	7140	X	6638	-0-	-502	-0-	694	1	5944	2	N	-0-					62
07	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	717	1	6507	2	N	83					145
							91	9									
08	8184	X	6412	-0-	-1772	-0-	717	1	5695	2	N	-0-					145
09	7920	X	6651	-0-	-1269	-0-	694	1	5957	2	N	-0-					145
10	8184	X	6510	-0-	-1674	-0-	717	1	5793	2	N	-0-					145
11	7080	X	3086	-0-	-3994	-0-	682	1	2404	2	N	-0-					145

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

06	3120	X	3034	-0-	-86	-0-	61	1	2959	2	Y	13	16	1			12
							14	9									
07	3224	X	3203	-0-	-21	-0-	57	1	3137	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
08	3224	X	2949	-0-	-275	-0-	50	1	2892	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
09	3030	X	2398	-0-	-632	-0-	41	1	2343	2	Y	13	7	1			10
							14	9									
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	4	1			6
11	3090	X	482	-0-	-2608	-0-	19	1	459	2	Y	4	6	1			4
							4	9									

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

06	3000	N	1363	-0-	-1637	5074	25	1	1329	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
07	3100	N	1363	-0-	-1737	3337	18	1	1342	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
08	3100	N	1271	-0-	-1829	1508	19	1	1249	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
09	2463	N	955	-0-	-1508	-0-	10	1	934	2	Y	10	5	1			7
							11	9									
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	3	1			4
11	1230	N	221	-0-	-1009	-0-	3	1	217	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

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
06	10890	X	10312	-0-	-578	-0-	10312	2			N	-0-					179
07	11470	X	10694	-0-	-776	-0-	10694	2			N	-0-					179
08	11470	X	10698	-0-	-772	-0-	10698	2			N	-0-					179
09	11100	X	9803	-0-	-1297	-0-	9803	2			N	-0-					179
10	11346	X	10722	-0-	-624	-0-	10722	2			N	-0-					179
11	10350	X	9390	-0-	-960	-0-	9390	2			N	-0-					179

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	329	1	3226	2	N	-0-					194
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	343	1	2983	2	N	-0-					194
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	349	1	3030	2	N	20	181	1			33
							22	9									
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	328	1	3015	2	N	-0-					33
10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	343	1	2666	2	N	-0-					33
*11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	311	1	2889	2	N	-0-					33

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

06	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					40
07	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					40

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

06	3000	N	1806	-0-	-1194	3626	25	1	1771	2	Y	9	11	1			8
							10	9									
07	3100	N	1798	-0-	-1302	2324	20	1	1774	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
08	3100	N	1696	-0-	-1404	920	18	1	1675	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
09	2643	N	1723	-0-	-920	-0-	20	1	1691	2	Y	11	5	1			8
							12	9									
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	22	1	2056	2	Y	-0-	3	1			5
*11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	25	1	2465	2	Y	7	6	1			6
							8	9									

GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 6302 - 8712

06	4530	X	2204	-0-	-2326	-0-	520	1	1684	2	N	-0-					80
07	4681	X	2693	-0-	-1988	-0-	674	1	2019	2	N	-0-					80
08	3472	X	2715	-0-	-757	-0-	415	1	2300	2	N	-0-	61	1			19
09	3360	X	2435	-0-	-925	-0-	319	1	2116	2	N	-0-					19
10	2697	X	2572	-0-	-125	-0-	380	1	2192	2	N	-0-					19
*11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	333	1	2739	2	N	-0-					19

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
06	3000	X	2927	-0-	-73	-0-	58	1	2840	2	Y	26	29	1			23
							29	9									
07	3100	X	2998	-0-	-102	-0-	54	1	2927	2	Y	15	17	1			21
							17	9									
08	3100	X	2945	-0-	-155	-0-	55	1	2879	2	Y	10	24	1			7
							11	9									
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	56	1	2876	2	Y	18	11	1			14
							20	9									
10	3038	X	958	-0-	-2080	-0-	22	1	935	2	Y	1	5	1			10
							1	9									
11	2940	X	1069	-0-	-1871	-0-	18	1	1049	2	Y	2	7	1			5
							2	9									

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
06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	107	1	4566	2	Y	34	37	1			30
							37	9									
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	113	1	4824	2	Y	24	23	1			31
							26	9									
08	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	116	1	4765	2	Y	15	35	1			11
							17	9									
09	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	107	1	4640	2	Y	25	16	1			20
							28	9									
10	4960	X	4934	-0-	-26	-0-	117	1	4815	2	Y	2	7	1			15
							2	9									
*11	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	122	1	4812	2	Y	15	15	1			15
							17	9									

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
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	181	1	2875	2	Y	1	64	1			43
							1	9									
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	186	1	2420	2	Y	-0-					43
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	128	1	2945	2	Y	18					61
							20	9									
09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	159	1	2776	2	Y	-0-					61
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	128	1	2844	2	Y	21	41	1			41
							23	9									
*11	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	134	1	2778	2	Y	-0-					41

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
06	8340	X	1241	-0-	-7099	-0-	1241	1			N	-0-					-0-
07	4340	X	1282	-0-	-3058	-0-	1282	1			N	-0-					-0-
08	4340	X	1282	-0-	-3058	-0-	1282	1			N	-0-					-0-
09	4200	X	1241	-0-	-2959	-0-	1241	1			N	-0-					-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-

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
06	10440	X	9966	-0-	-474	-0-	693	1	9273	2	N	-0-					60
07	10788	X	10785	-0-	-3	-0-	717	1	10068	2	N	-0-					60
08	10757	X	10374	-0-	-383	-0-	717	1	9657	2	N	-0-					60
09	9960	X	6638	-0-	-3322	-0-	694	1	5944	2	N	-0-					60
10	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	717	1	10993	2	N	-0-					60
*11	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	694	1	10134	2	N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 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
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

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

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

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2550	N	2455	-0-	-95	-0-	47 23	1 9	2385	2	Y	21	24	1			19
07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	56 17	1 9	2597	2	Y	15	14	1			20
08	2604	N	2437	-0-	-167	-0-	49 12	1 9	2376	2	Y	11	24	1			7
09	2460	N	2168	-0-	-292	-0-	46 48	1 9	2074	2	Y	44	19	1			32
10	2666	N	1174	-0-	-1492	-0-	23 2	1 9	1149	2	Y	2	12	1			22
11	2370	N	1103	-0-	-1267	-0-	112 63	1 9	928	2	Y	57	36	1			43

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4050	X	3744	-0-	-306	-0-	547 13	1 9	3184	2	Y	12					92
07	4185	X	3523	-0-	-662	-0-	565 14	1 9	2944	2	Y	13					105
08	4185	X	3810	-0-	-375	-0-	553 12	1 9	3245	2	Y	11					116
09	3750	X	3280	-0-	-470	-0-	547	1	2733	2	Y	-0-					116
10	3875	X	3706	-0-	-169	-0-	560 2	1 9	3144	2	Y	2	1	1	1	8	116
*11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	521 19	1 9	3392	2	Y	17					133

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	437 14	1 9	4420	2	Y	13					34
07	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	452 13	1 9	4721	2	Y	12					46
08	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	442 13	1 9	5035	2	Y	12					58
09	4860	X	4664	-0-	-196	-0-	437	1	4227	2	Y	-0-					58
10	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	450	1	5226	2	Y	-0-					58
*11	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	417 18	1 9	5920	2	Y	16					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
06	2700	X	2644	-0-	-56	-0-	211 21	1 9	2412	2	Y	19	27	1			9
07	2790	X	2565	-0-	-225	-0-	226 12	1 9	2327	2	Y	11					20
08	2697	N	2585	-0-	-112	-0-	233 9	1 9	2343	2	Y	8					28
09	2640	N	2446	-0-	-194	-0-	211 3	1 9	2232	2	Y	3					31
10	2573	N	2463	-0-	-110	-0-	204	1	2259	2	Y	-0-					31
*11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	196	1	2341	2	Y	-0-					31

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
06	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	288 12	1 9	4128	2	Y	11					50
07	4526	X	4281	-0-	-245	-0-	294 25	1 9	3962	2	Y	23					73
08	4526	X	4056	-0-	-470	-0-	300	1	3756	2	Y	-0-					73
09	4380	X	3486	-0-	-894	-0-	290	1	3196	2	Y	-0-					73
10	4526	X	3653	-0-	-873	-0-	295 4	1 9	3354	2	Y	4					77
11	4380	X	3648	-0-	-732	-0-	269 4	1 9	3375	2	Y	4					81

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
06	7350	X	6402	-0-	-948	-0-	178 4	1 9	6220	2	Y	4	14	1			2
07	7595	X	7402	-0-	-193	-0-	184 10	1 9	7208	2	Y	9					11
08	7409	X	7174	-0-	-235	-0-	184 3	1 9	6987	2	Y	3					14
09	7170	X	6640	-0-	-530	-0-	178 8	1 9	6454	2	Y	7					21
10	7409	X	6684	-0-	-725	-0-	184 9	1 9	6491	2	Y	8	16	1	1	8	12
11	7170	X	6603	-0-	-567	-0-	178 10	1 9	6415	2	Y	9					21

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	889	X	889	-0-	-0-	-0-	150	1	739	2	N	-0-					52
07	2015	X	1557	-0-	-458	-0-	361	1	1196	2	N	-0-					52
08	2139	X	1305	-0-	-834	-0-	318 2	1 9	985	2	N	2	1	1	1	8	52
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					52
10	2139	X	23	-0-	-2116	-0-	23	1			N	-0-					52
11	1500	X	347	-0-	-1153	-0-	347	1			N	-0-					52

MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	3952	-0-	-788	-0-	650	1	3302	2	N	-0-					40
07	5177	X	3937	-0-	-1240	-0-	626	1	3311	2	N	-0-					40
08	5177	X	4251	-0-	-926	-0-	661	1	3590	2	N	-0-					40
09	5010	X	4189	-0-	-821	-0-	657	1	3532	2	N	-0-					40
10	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	676	1	3699	2	N	-0-					40
*11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	612	1	4096	2	N	-0-					40

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
06	3000	N	3319	-0-	319	319	246	1	3073	2	N	-0-					28
07	3093	N	2774	-0-	-319	-0-	216	1	2558	2	N	-0-					28
08	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					28
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					28
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					28
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					28

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

06	3000	N	642	-0-	-2358	1450	14	1	624	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	1740	N	290	-0-	-1450	-0-	87	1	184	2	Y	17	3	1			17
							19	9									
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	67	1	589	2	Y	9	21	1			5
							10	9									
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	11	1	754	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	11	1	710	2	Y	-0-	1	1			4
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	11	1	651	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212

06	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	597	1	5734	2	N	28					133
							31	9									
07	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	699	1	5442	2	N	-0-					133
08	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	706	1	5245	2	N	45	108	1			70
							50	9									
09	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	684	1	5570	2	N	-0-					70
10	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	697	1	5717	2	N	20					90
							22	9									
*11	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	602	1	4125	2	N	12					102
							13	9									

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

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

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

06	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	691	1	7968	2	N	-0-					-0-
07	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	706	1	7019	2	N	-0-					-0-
08	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	715	1	7514	2	N	-0-					-0-
09	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	693	1	6630	2	N	-0-					-0-
10	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	697	1	5971	2	N	-0-					-0-
*11	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	596	1	4275	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	694	1	3509	2	N	24					121
							26	9									
07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	717	1	3746	2	N	-0-					121
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	717	1	3553	2	N	71					192
							78	9									
09	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	694	1	3365	2	N	1	146	1			47
							1	9									
10	3906	X	3894	-0-	-12	-0-	717	1	3177	2	N	-0-					47
11	3780	X	3424	-0-	-356	-0-	664	1	2760	2	N	-0-					47

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9300	X	8236	-0-	-1064	-0-	553	1	7635	2	N	44					468
							48	9									
07	9641	X	7667	-0-	-1974	-0-	572	1	7026	2	N	63	185	1			346
							69	9									
08	9641	X	7696	-0-	-1945	-0-	572	1	7124	2	N	-0-	193	1			153
09	9330	X	7176	-0-	-2154	-0-	553	1	6623	2	N	-0-					153
10	9269	X	7978	-0-	-1291	-0-	572	1	7323	2	N	75					228
							83	9									
11	8250	X	7235	-0-	-1015	-0-	552	1	6683	2	N	-0-					228

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5938	2	14	9	Y	13					38
07	6169	X	5611	-0-	-558	-0-	5611	2			Y	-0-					38
08	6479	X	6315	-0-	-164	-0-	6315	2			Y	-0-					38
09	6270	X	5939	-0-	-331	-0-	5910	2	29	9	Y	26					64
10	6479	X	6095	-0-	-384	-0-	6088	2	7	9	Y	6	60	1			10
11	6120	X	5704	-0-	-416	-0-	5704	2			Y	-0-					10

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9000	X	8489	-0-	-511	-0-	8456	2	33	9	Y	30					85
07	9238	X	7034	-0-	-2204	-0-	7034	2			Y	-0-					85
08	9238	X	8979	-0-	-259	-0-	8979	2			Y	-0-					85
09	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8660	2	59	9	Y	54					139
10	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	8783	2	18	9	Y	16	133	1			22
11	8700	X	8279	-0-	-421	-0-	8279	2			Y	-0-					22

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
06	3060	X	1809	-0-	-1251	-0-	513	1	1296	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	1186	-0-	-1976	-0-	410	1	776	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	294	1	4804	2	Y	-0-					105
07	4185	X	3865	-0-	-320	-0-	304	1	3561	2	Y	-0-					105
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	284	1	4639	2	Y	-0-					105
09	4650	X	4616	-0-	-34	-0-	294	1	4313	2	Y	8					113
							9	9									
10	4805	X	4589	-0-	-216	-0-	304	1	4285	2	Y	-0-					113
11	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	294	1	4233	2	Y	-0-					113

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3076	-0-	-434	-0-	211	1	2845	2	Y	18	27	1			11
							20	9									
07	3627	X	3338	-0-	-289	-0-	226	1	3100	2	Y	11					22
							12	9									
08	3627	X	2891	-0-	-736	-0-	233	1	2648	2	Y	9					31
							10	9									
09	3270	X	3128	-0-	-142	-0-	211	1	2915	2	Y	2					33
							2	9									
10	3348	X	3101	-0-	-247	-0-	204	1	2897	2	Y	-0-					33
11	3240	X	2944	-0-	-296	-0-	195	1	2748	2	Y	1					34
							1	9									

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	725	1	1947	2	N	-0-					-0-
07	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	731	1	1959	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	711	1	1565	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1611	-0-	-639	-0-	658	1	953	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	1830	-0-	-495	-0-	685	1	1145	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	1164	-0-	-1026	-0-	599	1	565	2	N	-0-					-0-

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
06	3030	X	2952	-0-	-78	-0-	71	1	2879	2	N	2	1	1	1	8	28
							2	9									
07	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	73	1	1004	2	N	-0-					28
08	1705	X	73	-0-	-1632	-0-	73	1			N	-0-					28
09	2940	X	69	-0-	-2871	-0-	69	1			N	-0-					28
10	3038	X	43	-0-	-2995	-0-	43	1			N	-0-					28
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					28

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
06	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	548	1	1412	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	1637	-0-	-595	-0-	566	1	1071	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	566	-0-	-1480	-0-	566	1			N	-0-					-0-
09	1950	N	548	-0-	-1402	-0-	548	1			N	-0-					-0-
10	1643	N	548	-0-	-1095	-0-	548	1			N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469

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

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

06	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10385	2	224	9	N	204					776
07	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10416	2	320	9	N	291	562	1			505
08	9145	X	8473	-0-	-672	-0-	8271	2	202	9	N	184	194	1			495
09	8850	X	7998	-0-	-852	-0-	7670	2	328	9	N	298	194	1			599
10	9145	X	8553	-0-	-592	-0-	8276	2	277	9	N	252	585	1			266
11	8850	X	8254	-0-	-596	-0-	7964	2	290	9	N	264					530

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

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-

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

06	5340	X	5183	-0-	-157	-0-	226	1	4957	2	Y	-0-	5	1			8
07	5518	X	5387	-0-	-131	-0-	234	1	5153	2	Y	-0-					8
08	5363	X	5107	-0-	-256	-0-	234	1	4872	2	Y	1					9
							1	9									
09	5190	X	4889	-0-	-301	-0-	226	1	4663	2	Y	-0-					9
10	5394	X	4987	-0-	-407	-0-	234	1	4753	2	Y	-0-					9
11	5220	X	5060	-0-	-160	-0-	197	1	4863	2	Y	-0-					9

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

06	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	437	1	7956	2	Y	52					68
							57	9									
07	8370	X	8156	-0-	-214	-0-	452	1	7665	2	Y	35					103
							39	9									
08	8370	X	7340	-0-	-1030	-0-	452	1	6888	2	Y	-0-					103
09	8460	X	6648	-0-	-1812	-0-	437	1	6209	2	Y	2	90	1			15
							2	9									
10	8742	X	7407	-0-	-1335	-0-	435	1	6893	2	Y	72					87
							79	9									
11	8460	X	7267	-0-	-1193	-0-	430	1	6837	2	Y	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
06	6000	X	3077	-0-	-2923	-0-	545	1	2475	2	Y	52					68
							57	9									
07	6200	X	4518	-0-	-1682	-0-	564	1	3915	2	Y	35					103
							39	9									
08	6200	X	4534	-0-	-1666	-0-	564	1	3970	2	Y	-0-					103
09	5190	X	4052	-0-	-1138	-0-	546	1	3504	2	Y	2	90	1			15
							2	9									
10	5363	X	3929	-0-	-1434	-0-	542	1	3306	2	Y	74	1	1	1	8	87
							81	9									
11	4380	X	3182	-0-	-1198	-0-	536	1	2646	2	Y	-0-					87

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7650	X	6365	-0-	-1285	-0-	323	1	6000	2	N	38					128
							42	9									
07	7657	X	5831	-0-	-1826	-0-	339	1	5492	2	N	-0-					128
08	7037	X	5959	-0-	-1078	-0-	347	1	5538	2	N	67	180	1			15
							74	9									
09	6810	X	6350	-0-	-460	-0-	335	1	6015	2	N	-0-					15
10	7037	X	6774	-0-	-263	-0-	345	1	6429	2	N	-0-					15
*11	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	320	1	7401	2	N	-0-					15

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	6584	-0-	-736	-0-	694	1	5890	2	N	-0-	152	1			56
07	7564	X	7157	-0-	-407	-0-	717	1	6440	2	N	-0-					56
08	7564	X	4633	-0-	-2931	-0-	717	1	3916	2	N	-0-					56
09	7320	X	6068	-0-	-1252	-0-	694	1	5374	2	N	-0-					56
10	7161	X	5661	-0-	-1500	-0-	717	1	4892	2	N	47					103
							52	9									
11	6930	X	5417	-0-	-1513	-0-	692	1	4725	2	N	-0-					103

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
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-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	5129	-0-	-511	-0-	178	1	4909	2	Y	38	169	1			22
							42	9									
07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	184	1	5721	2	Y	117					139
							129	9									
08	5766	X	5647	-0-	-119	-0-	184	1	5420	2	Y	39					178
							43	9									
09	5580	X	5295	-0-	-285	-0-	178	1	5034	2	Y	75					253
							83	9									
10	6045	X	5245	-0-	-800	-0-	178	1	4984	2	Y	75	180	1			148
							83	9									
11	5850	X	4813	-0-	-1037	-0-	178	1	4519	2	Y	105					253
							116	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	3480	-0-	-1200	-0-	736	1	2744	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	2383	-0-	-2453	-0-	697	1	1686	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	530	-0-	-4306	-0-	530	1			N	-0-					-0-
09	4200	X	3869	-0-	-331	-0-	958	1	2911	2	N	-0-					-0-
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	842	1	3497	2	N	-0-					-0-
*11	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	519	1	3754	2	N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	783	1	2400	2	N	-0-					83
07	3193	X	2966	-0-	-227	-0-	787	1	2179	2	N	-0-					83
08	3193	X	3022	-0-	-171	-0-	758	1	2262	2	N	2					85
							2	9									
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	699	1	2515	2	N	30					115
							33	9									
10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	758	1	2555	2	N	-0-					115
*11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	737	1	2417	2	N	-0-					115

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	694	1	4857	2	N	-0-					97
07	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	717	1	4848	2	N	-0-					97
08	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	717	1	4847	2	N	-0-					97
09	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	694	1	4753	2	N	-0-					97
10	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	716	1	4790	2	N	-0-					97
*11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	694	1	4223	2	N	-0-					97

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

06	9900	X	9013	-0-	-887	-0-	835	1	8172	2	N	5					127
							6	9									
07	10230	X	9145	-0-	-1085	-0-	870	1	8275	2	N	-0-					127
08	10230	X	7992	-0-	-2238	-0-	873	1	7102	2	N	15					142
							17	9									
09	9690	X	7888	-0-	-1802	-0-	845	1	7043	2	N	-0-					142
10	9796	X	9021	-0-	-775	-0-	873	1	8127	2	N	19	1	1	1	8	159
							21	9									
11	9000	X	8389	-0-	-611	-0-	845	1	7521	2	N	21					180
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
06	6600	X	4373	-0-	-2227	-0-	320	1	4017	2	N	33					125
							36	9									
07	5549	X	4630	-0-	-919	-0-	353	1	4277	2	N	-0-					125
08	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	350	1	4170	2	N	45					170
							50	9									
09	4380	X	4310	-0-	-70	-0-	343	1	3967	2	N	-0-					170
10	4619	X	4484	-0-	-135	-0-	353	1	4129	2	N	2	1	1	1	8	170
							2	9									
11	4470	X	3393	-0-	-1077	-0-	300	1	3047	2	N	42					212
							46	9									

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
06	4770	X	4619	-0-	-151	-0-	787	1	3795	2	Y	34	80	1			10
							37	9									
07	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	813	1	6019	2	Y	30					40
							33	9									
08	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	810	1	6404	2	Y	-0-					40
09	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	764	1	5960	2	Y	65					105
							72	9									
10	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	800	1	5755	2	Y	5					110
							6	9									
*11	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	709	1	5229	2	Y	5					115
							6	9									

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
06	4140	X	4087	-0-	-53	-0-	394	1	3693	2	Y	-0-					28
07	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	395	1	4070	2	Y	-0-					28
08	4278	X	3872	-0-	-406	-0-	409	1	3459	2	Y	4					32
							4	9									
09	4140	X	3711	-0-	-429	-0-	366	1	3339	2	Y	5					37
							6	9									
10	4278	X	3819	-0-	-459	-0-	437	1	3285	2	Y	88					125
							97	9									
11	4140	X	3983	-0-	-157	-0-	380	1	3578	2	Y	23					148
							25	9									

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
06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	192	1	5382	2	Y	18	27	1			8
							20	9									
07	7626	X	6043	-0-	-1583	-0-	208	1	5823	2	Y	11					19
							12	9									
08	7626	X	5778	-0-	-1848	-0-	205	1	5564	2	Y	8					27
							9	9									
09	7380	X	5256	-0-	-2124	-0-	196	1	5057	2	Y	3					30
							3	9									
10	6851	X	5177	-0-	-1674	-0-	205	1	4968	2	Y	4					34
							4	9									
11	5850	X	4900	-0-	-950	-0-	196	1	4704	2	Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	673	1	1894	2	N	9					92
							10	9									
07	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	639	1	2219	2	N	-0-					92
08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	650	1	2919	2	N	-0-					92
09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	640	1	2556	2	N	-0-					92
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	651	1	2897	2	N	-0-					92
*11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	630	1	2722	2	N	-0-					92

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
06	6900	X	6667	-0-	-233	-0-	663	1	6004	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6929	-0-	-201	-0-	689	1	6240	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6701	-0-	-181	-0-	712	1	5987	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	6660	X	6592	-0-	-68	-0-	673	1	5919	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6758	-0-	-186	-0-	687	1	6071	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	4222	-0-	-2498	-0-	575	1	3647	2	N	-0-					-0-

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
06	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8599	2	4	9	N	4	164	1			25
07	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	8938	2	197	9	N	179	179	1			25
08	8649	X	8628	-0-	-21	-0-	8628	2			N	-0-					25
09	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					25
10	8649	X	8232	-0-	-417	-0-	8201	2	31	9	N	28					53
11	8370	X	8041	-0-	-329	-0-	8041	2			N	-0-					53

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
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					107
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					107
08	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					107
09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4642	2	32	9	N	29	121	1			15
10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4570	2	6	9	N	5					20
*11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					20

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
06	6240	X	2622	-0-	-3618	-0-	274	1	2348	2	Y	-0-					-0-
07	6324	X	4622	-0-	-1702	-0-	304	1	4318	2	Y	-0-					-0-
08	5921	X	1736	-0-	-4185	-0-	284	1	1450	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	4890	X	1185	-0-	-3705	-0-	294	1	882	2	Y	8					8
							9	9									
10	4619	X	1992	-0-	-2627	-0-	304	1	1688	2	Y	-0-					8
11	4470	X	1608	-0-	-2862	-0-	294	1	1314	2	Y	-0-					8

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
06	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	292	1	4215	2	Y	11					28
							12	9									
07	4805	X	4785	-0-	-20	-0-	301	1	4459	2	Y	23					51
							25	9									
08	4774	X	4489	-0-	-285	-0-	301	1	4187	2	Y	1					52
							1	9									
09	4560	X	4224	-0-	-336	-0-	291	1	3933	2	Y	-0-					52
10	4774	X	3995	-0-	-779	-0-	298	1	3693	2	Y	4					56
							4	9									
11	4620	X	4561	-0-	-59	-0-	284	1	4274	2	Y	3					59
							3	9									

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
06	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	271	1	7326	2	Y	1	62	1			54
							1	9									
07	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	263	1	6807	2	Y	-0-					54
08	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	287	1	6913	2	Y	18					72
							20	9									
09	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	281	1	6647	2	Y	-0-					72
10	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	278	1	6486	2	Y	22	52	1			42
							24	9									
*11	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	246	1	5986	2	Y	-0-					42

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
06	3000	X	1054	-0-	-1946	-0-	507	1	547	2	N	-0-					68
07	3100	X	1998	-0-	-1102	-0-	477	1	1515	2	N	5					73
							6	9									
08	3100	X	2216	-0-	-884	-0-	534	1	1682	2	N	-0-					73
09	3000	X	512	-0-	-2488	-0-	512	1			N	-0-					73
10	2914	X	522	-0-	-2392	-0-	522	1			N	-0-					73
11	2130	X	461	-0-	-1669	-0-	461	1			N	-0-					73

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
06	8760	X	6382	-0-	-2378	-0-	1171	1	5211	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	6092	-0-	-2278	-0-	1209	1	4883	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5111	-0-	-1027	-0-	1195	1	3916	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	4879	-0-	-1511	-0-	1152	1	3727	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	5241	-0-	-1362	-0-	1195	1	4046	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	4639	-0-	-1751	-0-	1174	1	3465	2	N	-0-					-0-

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
06	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	855	1	6193	2	N	-0-					-0-
07	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	895	1	6472	2	N	-0-					-0-
08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	869	1	4849	2	N	-0-					-0-
09	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	839	1	4794	2	N	-0-					-0-
10	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	864	1	4538	2	N	-0-					-0-
*11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	854	1	3888	2	N	-0-					-0-

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
06	7980	X	7648	-0-	-332	-0-	347	1	7301	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7388	-0-	-393	-0-	355	1	7033	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	7075	-0-	-706	-0-	355	1	6720	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6832	-0-	-818	-0-	344	1	6488	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7060	-0-	-845	-0-	358	1	6702	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	6231	-0-	-1419	-0-	318	1	5913	2	N	-0-					-0-

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
06	10710	X	10321	-0-	-389	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10166	-0-	-653	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	10141	-0-	-492	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9716	-0-	-604	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	8547	-0-	-2117	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9541	-0-	-779	-0-	9541	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 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
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

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

06	5970	X	5552	-0-	-418	-0-	671	1	4881	2	N	-0-					68
07	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	717	1	5899	2	N	-0-					68
08	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	694	1	5832	2	N	-0-					68
09	6030	X	5439	-0-	-591	-0-	624	1	4815	2	N	-0-					68
10	6231	X	4975	-0-	-1256	-0-	648	1	4327	2	N	-0-					68
11	6030	X	5716	-0-	-314	-0-	671	1	5045	2	N	-0-					68

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

06	12240	X	10956	-0-	-1284	-0-	573	1	10383	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	10935	-0-	-1651	-0-	592	1	10343	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	10862	-0-	-1476	-0-	592	1	10270	2	N	-0-					-0-
09	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	573	1	12372	2	N	-0-					-0-
10	12307	X	11229	-0-	-1078	-0-	590	1	10639	2	N	-0-					-0-
11	10950	X	9363	-0-	-1587	-0-	572	1	8791	2	N	-0-					-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
*11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	576	1	4931	2	N	-0-					-0-
07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	609	1	5051	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5577	-0-	-65	-0-	640	1	4937	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5031	-0-	-489	-0-	568	1	4463	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5112	-0-	-592	-0-	581	1	4531	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	4837	-0-	-683	-0-	567	1	4270	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	221	1	3315	2	Y	-0-	68	1			107
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	212	1	3432	2	Y	-0-					107
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	232	1	3393	2	Y	18					125
							20	9									
09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	236	1	3306	2	Y	-0-					125
10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	225	1	3566	2	Y	21	99	1			47
							23	9									
*11	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	220	1	3461	2	Y	-0-					47

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
06	450	N	5	-0-	-445	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	465	N	2	-0-	-463	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

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
06	10800	X	9680	-0-	-1120	-0-	694	1	8986	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9945	-0-	-905	-0-	717	1	9228	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	9290	-0-	-1219	-0-	688	1	8602	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	9286	-0-	-434	-0-	693	1	8593	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	9428	-0-	-616	-0-	717	1	8711	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	9182	-0-	-508	-0-	671	1	8511	2	N	-0-					-0-

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
06	14970	X	12372	-0-	-2598	-0-	1487	1	10885	2	N	-0-					-0-
07	15469	X	12289	-0-	-3180	-0-	1676	1	10613	2	N	-0-					-0-
08	15469	X	6966	-0-	-8503	-0-	1444	1	5522	2	N	-0-					-0-
09	14970	X	10748	-0-	-4222	-0-	1949	1	8799	2	N	-0-					-0-
10	15469	X	12518	-0-	-2951	-0-	1593	1	10925	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	11203	-0-	-1157	-0-	620	1	10583	2	N	-0-					-0-

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
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	211	1	2111	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2003	-0-	-477	-0-	218	1	1785	2	N	-0-					-0-
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	218	1	2096	2	N	-0-					-0-
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	211	1	2201	2	N	-0-					-0-
10	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	218	1	2332	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	1881	-0-	-369	-0-	209	1	1672	2	N	-0-					-0-

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
06	5610	X	5478	-0-	-132	-0-	852	1	4626	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5694	-0-	-103	-0-	950	1	4744	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5565	-0-	-263	-0-	980	1	4585	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5459	-0-	-181	-0-	848	1	4611	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5368	-0-	-460	-0-	910	1	4458	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	5022	-0-	-498	-0-	963	1	4059	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

06	9990	X	9731	-0-	-259	-0-	1901 9	1	7821	2	N	8	4	1	4	8	-0-
07	10323	X	9413	-0-	-910	-0-	2039	1	7374	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	7355	-0-	-2317	-0-	2090	1	5265	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	1266	-0-	-8454	-0-	1266	1			N	-0-					-0-
10	10044	X	1187	-0-	-8857	-0-	1180	1	7	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	1232	-0-	-8488	-0-	1229	1	3	2	N	-0-					-0-

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

06	5640	X	5105	-0-	-535	-0-	553 2	1 9	4550	2	N	2	1	1	1	8	117
07	5828	X	5248	-0-	-580	-0-	600	1	4648	2	N	-0-					117
08	5828	X	4578	-0-	-1250	-0-	628	1	3950	2	N	-0-					117
09	5640	X	2738	-0-	-2902	-0-	2738	2			N	-0-					117
10	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7618	2	33	9	N	30	3	1	3	8	141
*11	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					141

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

06	2370	X	1622	-0-	-748	-0-	100 24	1 9	1498	2	Y	22	9	1			18
07	3100	N	3196	-0-	96	96	54 9	1 9	3133	2	Y	8	13	1			13
08	3072	N	2976	-0-	-96	-0-	53 7	1 9	2916	2	Y	6	14	1			5
09	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	50 18	1 9	2806	2	Y	16	9	1			12
10	3100	X	2839	-0-	-261	-0-	52 2	1 9	2785	2	Y	2	5	1			9
11	3000	X	2735	-0-	-265	-0-	53 11	1 9	2671	2	Y	10	10	1			9

PATE WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

06	6840	X	6472	-0-	-368	-0-	6472	2			Y	-0-					74
07	7068	X	6495	-0-	-573	-0-	6495	2			Y	-0-					74
08	7068	X	6102	-0-	-966	-0-	6102	2			Y	-0-					74
09	6540	X	5660	-0-	-880	-0-	5660	2			Y	-0-					74
10	6696	X	5313	-0-	-1383	-0-	5311	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	74
11	6480	X	6006	-0-	-474	-0-	6006	2			Y	-0-					74

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

06	4170	X	3928	-0-	-242	-0-	351	1	3577	2	N	-0-					-0-
07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	369	1	4200	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4159	-0-	-119	-0-	359	1	3800	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	2963	-0-	-1177	-0-	354	1	2609	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3879	-0-	-678	-0-	355	1	3524	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3636	-0-	-774	-0-	345	1	3291	2	N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	458	1	2161	2	N	3	133	1			60
							3	9									
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	479	1	2074	2	N	-0-					60
08	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	448	1	2261	2	N	-0-					60
09	1860	N	1009	-0-	-851	-0-	196	1	813	2	N	-0-					60
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	341	1	2063	2	N	-0-					60
*11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	447	1	2007	2	N	-0-					60

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	5858	-0-	-352	-0-	319	1	5539	2	N	-0-					45
07	6200	X	6131	-0-	-69	-0-	278	1	5853	2	N	-0-					45
08	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	337	1	5998	2	N	37					82
							41	9									
09	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	322	1	5848	2	N	-0-					82
10	6231	X	5520	-0-	-711	-0-	324	1	5196	2	N	-0-					82
11	6180	X	3217	-0-	-2963	-0-	319	1	2898	2	N	-0-					82

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
06	14700	X	12561	-0-	-2139	-0-	1389	1	11172	2	N	-0-					-0-
07	15190	X	14040	-0-	-1150	-0-	1417	1	12623	2	N	-0-					-0-
08	14818	X	13875	-0-	-943	-0-	1448	1	12427	2	N	-0-					-0-
09	14340	X	12756	-0-	-1584	-0-	1449	1	11307	2	N	-0-					-0-
10	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	1507	1	12817	2	N	-0-					-0-
11	13590	X	13328	-0-	-262	-0-	904	1	12424	2	N	-0-					-0-

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
06	5940	X	4586	-0-	-1354	-0-	873	1	3713	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	4995	-0-	-1143	-0-	890	1	4105	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	4781	-0-	-1264	-0-	890	1	3891	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	3559	-0-	-1721	-0-	814	1	2745	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4527	-0-	-743	-0-	883	1	3644	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4140	-0-	-690	-0-	694	1	3446	2	N	-0-					-0-

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
06	4380	X	4308	-0-	-72	-0-	1269	1	3039	2	N	-0-					-0-
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	1314	1	3564	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3909	-0-	-617	-0-	1251	1	2658	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3552	-0-	-828	-0-	1272	1	2280	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4021	-0-	-505	-0-	1314	1	2707	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3723	-0-	-657	-0-	1270	1	2453	2	N	-0-					-0-

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
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	173	1	172	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4293	-0-	1193	1193	322	1	3971	2	N	-0-					-0-
08	1482	N	289	-0-	-1193	-0-	239	1	50	2	N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	342	1	93	2	N	-0-					-0-
10	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	1			N	-0-					-0-
*11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7560	X	7163	-0-	-397	-0-	7163	2			N	-0-					33
07	7471	X	6644	-0-	-827	-0-	6644	2			N	-0-					33
08	7533	X	7523	-0-	-10	-0-	7523	2			N	-0-					33
09	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					33
10	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					33
11	7290	X	6845	-0-	-445	-0-	6845	2			N	-0-					33

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

06	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					15
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					15
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					15
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					15
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					15
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					15

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

06	8250	X	7754	-0-	-496	-0-	347	1	7266	2	N	128					208
							141	9									
07	8525	X	8001	-0-	-524	-0-	358	1	7585	2	N	53	181	1			80
							58	9									
08	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	358	1	7612	2	N	80					160
							88	9									
09	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	346	1	7579	2	N	34	184	1			10
							37	9									
10	7998	X	7985	-0-	-13	-0-	357	1	7628	2	N	-0-					10
*11	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	331	1	7783	2	N	175					185
							193	9									

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

06	5460	X	4634	-0-	-826	-0-	669	1	3963	2	N	2	1	1	1	8	170
							2	9									
07	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	675	1	4437	2	N	-0-					170
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	703	1	4587	2	N	-0-					170
09	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	694	1	4850	2	N	-0-					170
10	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	676	1	4530	2	N	2	1	1	1	8	170
							2	9									
*11	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	656	1	4549	2	N	-0-					170

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2958	2	19	9	N	17					95
07	3007	X	2967	-0-	-40	-0-	2967	2			N	-0-					95
08	3255	X	3163	-0-	-92	-0-	3163	2			N	-0-					95
09	3150	X	3065	-0-	-85	-0-	3065	2			N	-0-					95
10	3255	X	2879	-0-	-376	-0-	2879	2			N	-0-					95
11	3060	X	2647	-0-	-413	-0-	2647	2			N	-0-					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4690	2	15	9	N	14					102
07	4867	X	4743	-0-	-124	-0-	4743	2			N	-0-					102
08	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5359	2	12	9	N	11					113
09	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					113
10	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5239	2	13	9	N	12					125
11	5190	X	4725	-0-	-465	-0-	4713	2	12	9	N	11					136

COALSON WELL #: 2 H RRCID -> 234513 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5728 - 8578

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

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 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
06	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	681	1	8095	2	N	-0-					124
07	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	717	1	8908	2	N	-0-					124
08	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	709	1	8676	2	N	26					150
							29	9									
09	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	693	1	8182	2	N	-0-					150
10	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	717	1	8833	2	N	-0-					150
*11	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	648	1	8645	2	N	-0-					150

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
06	8460	X	8012	-0-	-448	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8234	-0-	-508	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8073	-0-	-669	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7694	-0-	-766	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7756	-0-	-986	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7098	-0-	-912	-0-	7098	2			N	-0-					-0-

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
06	1740	N	1620	-0-	-120	-0-	686	1	934	2	N	-0-					87
07	1953	N	1713	-0-	-240	-0-	717	1	996	2	N	-0-					87
08	1767	N	1258	-0-	-509	-0-	717	1	541	2	N	-0-					87
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	694	1	968	2	N	25					112
							28	9									
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	703	1	1124	2	N	-0-					112
*11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	678	1	1078	2	N	1					113
							1	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	694	1	1963	2	N	-0-					125
07	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	717	1	2074	2	N	-0-					125
08	2480	X	2001	-0-	-479	-0-	717	1	1284	2	N	-0-					125
09	2400	X	2211	-0-	-189	-0-	694	1	1517	2	N	-0-					125
10	2480	X	2039	-0-	-441	-0-	717	1	1322	2	N	-0-					125
11	2400	X	686	-0-	-1714	-0-	686	1			N	-0-					125

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
06	4710	X	4580	-0-	-130	-0-	102	1	4478	2	Y	-0-					35
07	4867	X	4538	-0-	-329	-0-	102	1	4436	2	Y	-0-					35
08	4867	X	3999	-0-	-868	-0-	102	1	3897	2	Y	-0-					35
09	4710	X	3795	-0-	-915	-0-	97	1	3698	2	Y	-0-					35
10	4867	X	3823	-0-	-1044	-0-	102	1	3721	2	Y	-0-					35
11	4590	X	3673	-0-	-917	-0-	97	1	3576	2	Y	-0-					35

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
06	4710	X	4303	-0-	-407	-0-	195	1	4091	2	Y	15					85
							17	9									
07	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	203	1	4852	2	Y	15					100
							17	9									
08	5239	X	2928	-0-	-2311	-0-	171	1	2732	2	Y	23					123
							25	9									
09	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	198	1	5368	2	Y	-0-	89	1			34
10	5239	X	5120	-0-	-119	-0-	182	1	4916	2	Y	20					54
							22	9									
11	4920	X	4869	-0-	-51	-0-	175	1	4694	2	Y	-0-					54

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
06	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	1010	1	7	2	N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1045	1	17	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1044	1	6	2	N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1012	1	13	2	N	-0-					-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1055	1	131	2	N	-0-					-0-
*11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1010	1	116	2	N	-0-					-0-

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
06	4380	X	1253	-0-	-3127	-0-	1015	1	238	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	983	-0-	-3543	-0-	983	1			N	-0-					-0-
08	2480	X	1029	-0-	-1451	-0-	1029	1			N	-0-					-0-
09	2400	X	1168	-0-	-1232	-0-	1018	1	150	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	1653	-0-	-827	-0-	1073	1	580	2	N	-0-					-0-
11	1260	X	995	-0-	-265	-0-	995	1			N	-0-					-0-

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
06	5310	X	4279	-0-	-1031	-0-	513	1	3766	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	3502	-0-	-1985	-0-	530	1	2972	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	3991	-0-	-1279	-0-	530	1	3461	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4024	-0-	-1076	-0-	513	1	3511	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	3617	-0-	-1653	-0-	529	1	3088	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3593	-0-	-697	-0-	513	1	3080	2	N	-0-					-0-

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
06	6000	X	5078	-0-	-922	-0-	845	1	4233	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5254	-0-	-450	-0-	939	1	4315	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5263	-0-	-224	-0-	975	1	4288	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4766	-0-	-544	-0-	835	1	3931	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4865	-0-	-436	-0-	895	1	3970	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4871	-0-	-229	-0-	957	1	3914	2	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

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

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596

06	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	694	1	2107	2	N	-0-					32
07	2697	X	2645	-0-	-52	-0-	717	1	1928	2	N	-0-					32
08	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	717	1	2073	2	N	-0-					32
09	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	694	1	2047	2	N	-0-					32
10	2697	X	2641	-0-	-56	-0-	717	1	1924	2	N	-0-					32
*11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	690	1	2376	2	N	-0-					32

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

06	3330	X	3108	-0-	-222	-0-	64	1	3031	2	Y	12	14	1			11
							13	9									
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	76	1	3413	2	Y	9	8	1			12
							10	9									
08	3441	X	2391	-0-	-1050	-0-	55	1	2330	2	Y	5	13	1			4
							6	9									
09	3240	X	2290	-0-	-950	-0-	49	1	2227	2	Y	13	7	1			10
							14	9									
10	3503	X	2268	-0-	-1235	-0-	52	1	2215	2	Y	1	4	1			7
							1	9									
11	3390	X	1902	-0-	-1488	-0-	45	1	1849	2	Y	7	8	1			6
							8	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

06	4620	X	4420	-0-	-200	-0-	202	1	4218	2	Y	-0-	7	1			9
07	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	204	1	4499	2	Y	13					22
							14	9									
08	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	204	1	4211	2	Y	1					23
							1	9									
09	4410	X	4341	-0-	-69	-0-	189	1	4150	2	Y	2					25
							2	9									
10	4712	X	4239	-0-	-473	-0-	204	1	4035	2	Y	-0-					25
11	4560	X	2958	-0-	-1602	-0-	202	1	2756	2	Y	-0-					25

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

06	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					114
07	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					114
08	7502	X	6930	-0-	-572	-0-	6920	2	10	9	N	9					123
09	7260	X	7191	-0-	-69	-0-	7191	2			N	-0-					123
10	7502	X	7270	-0-	-232	-0-	7270	2			N	-0-					123
11	7230	X	6410	-0-	-820	-0-	6410	2			N	-0-					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3997	-0-	-53	-0-	1165	1	2832	2	N	-0-					68
07	4185	X	4103	-0-	-82	-0-	1187	1	2916	2	N	-0-					68
08	4185	X	4106	-0-	-79	-0-	1253	1	2853	2	N	-0-	58	1			10
09	3990	X	3660	-0-	-330	-0-	1143	1	2508	2	N	8					18
							9	9									
10	4123	X	3687	-0-	-436	-0-	1136	1	2543	2	N	7					25
							8	9									
11	3990	X	3192	-0-	-798	-0-	1165	1	2024	2	N	3					28
							3	9									

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

06	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	418	1	7425	2	Y	39					82
							43	9									
07	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	428	1	7524	2	Y	26	90	1			18
							29	9									
08	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	423	1	7328	2	Y	2					20
							2	9									
09	7500	X	7254	-0-	-246	-0-	420	1	6806	2	Y	25					45
							28	9									
10	7750	X	7581	-0-	-169	-0-	442	1	7129	2	Y	9					54
							10	9									
11	7500	X	7419	-0-	-81	-0-	421	1	6998	2	Y	-0-					54

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	N	4	2	1	2	8	10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					10

CASS EDWARDS "A" WELL #: 2H RRCID -> 236386 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6190 - 8730

06	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					53
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	24	62	1			15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CASS EDWARDS 'B' WELL #: 6 H RRCID -> 236389 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 6070 - 8932

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CASS EDWARDS "B" WELL #: 7 H RRCID -> 236390 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6040 - 9642

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

PATE WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

06	9420	X	8594	-0-	-826	-0-	102	1	8490	2	Y	2	1	1	1	8	37
							2	9									
07	9269	X	7826	-0-	-1443	-0-	102	1	7724	2	Y	-0-					37
08	9424	X	7972	-0-	-1452	-0-	102	1	7870	2	Y	-0-					37
09	9120	X	7212	-0-	-1908	-0-	97	1	7115	2	Y	-0-					37
10	9424	X	8060	-0-	-1364	-0-	102	1	7956	2	Y	2	1	1	1	8	37
							2	9									
11	8580	X	6724	-0-	-1856	-0-	97	1	6627	2	Y	-0-					37

PATE WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

06	5220	X	3700	-0-	-1520	-0-	102	1	3596	2	Y	2	1	1	1	8	36
							2	9									
07	5394	X	5142	-0-	-252	-0-	102	1	5040	2	Y	-0-					36
08	5394	X	5253	-0-	-141	-0-	102	1	5151	2	Y	-0-					36
09	5220	X	4498	-0-	-722	-0-	97	1	4401	2	Y	-0-					36
10	5394	X	4917	-0-	-477	-0-	102	1	4813	2	Y	2	1	1	1	8	36
							2	9									
11	5070	X	4186	-0-	-884	-0-	97	1	4089	2	Y	-0-					36

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

06	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8936	2	61	9	N	55	182	1			23
07	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9529	2	10	9	N	9					32
08	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					32
09	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			N	-0-					32
10	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	8925	2	143	9	N	130					162
*11	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	2			N	-0-					162

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

06	3150	X	2968	-0-	-182	-0-	372	1	2596	2	Y	-0-	9	1			46
07	3255	X	3056	-0-	-199	-0-	383	1	2673	2	Y	-0-					46
08	3255	X	2674	-0-	-581	-0-	392	1	2282	2	Y	-0-					46
09	3150	X	2990	-0-	-160	-0-	357	1	2610	2	Y	21					67
							23	9									
10	3069	X	2648	-0-	-421	-0-	334	1	2313	2	Y	1	58	1			10
							1	9									
11	2970	X	2747	-0-	-223	-0-	333	1	2413	2	Y	1					11
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	422	1	2034	2	Y	11	41	1			8
							12	9									
07	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	433	1	2602	2	Y	7					15
							8	9									
08	3131	X	2605	-0-	-526	-0-	452	1	2153	2	Y	-0-					15
09	3030	X	2432	-0-	-598	-0-	437	1	1995	2	Y	-0-					15
10	3038	X	2141	-0-	-897	-0-	396	1	1739	2	Y	5					20
							6	9									
11	2940	X	2368	-0-	-572	-0-	389	1	1979	2	Y	-0-					20

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	182	1	6109	2	N	118					145
							130	9									
07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	175	1	4872	2	N	102	179	1			68
							112	9									
08	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	178	1	5637	2	N	117					185
							129	9									
09	6420	X	4158	-0-	-2262	-0-	166	1	3992	2	N	-0-					185
10	6634	X	5575	-0-	-1059	-0-	178	1	5355	2	N	38	193	1			30
							42	9									
11	6420	X	5773	-0-	-647	-0-	168	1	5394	2	N	192					222
							211	9									

BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2949	X	2784	-0-	-165	-0-	1093	1	1691	2	N	-0-					102
07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	1129	1	1679	2	N	5					107
							6	9									
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	1125	1	1631	2	N	11					118
							12	9									
09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	1090	1	1554	2	N	5					123
							6	9									
10	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	1059	1	1374	2	N	5					128
							6	9									
*11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	1093	1	1652	2	N	5					133
							6	9									

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
06	3480	X	3339	-0-	-141	-0-	528	1	2799	2	Y	11	81	1			8
							12	9									
07	3596	X	3241	-0-	-355	-0-	552	1	2681	2	Y	7					15
							8	9									
08	3503	X	3158	-0-	-345	-0-	564	1	2594	2	Y	-0-					15
09	3360	X	3130	-0-	-230	-0-	546	1	2584	2	Y	-0-					15
10	3441	X	3245	-0-	-196	-0-	508	1	2731	2	Y	5					20
							6	9									
11	3330	X	2982	-0-	-348	-0-	491	1	2491	2	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	379	1	1120	2	Y	-0-	9	1			44
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	383	1	1155	2	Y	-0-					44
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	393	1	1117	2	Y	-0-					44
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	357	1	1115	2	Y	21					65
							23	9									
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	255	1	745	2	Y	-0-	56	1			9
*11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	333	1	1116	2	Y	2					11
							2	9									

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
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	1	1			3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		17	-0-	17	17	16	1	1	2	Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	1	3	1			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					1

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
06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	844	1	4179	2	N	-0-					-0-
07	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	938	1	4289	2	N	-0-					-0-
08	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	988	1	4942	2	N	-0-					-0-
09	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	878	1	6080	2	N	-0-					-0-
10	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	941	1	6224	2	N	-0-					-0-
*11	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	972	1	5224	2	N	-0-					-0-

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
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4740	X	1780	-0-	-2960	-0-	787	1	993	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	1621	-0-	-2533	-0-	867	1	754	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	1714	-0-	-2006	-0-	906	1	808	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	1554	-0-	-2046	-0-	775	1	779	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	1441	-0-	-1876	-0-	822	1	619	2	N	-0-					-0-
11	1770	X	1474	-0-	-296	-0-	825	1	649	2	N	-0-					-0-

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
06	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	1011	1	10162	2	N	-0-					-0-
07	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	1063	1	10455	2	N	-0-					-0-
08	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	1098	1	10472	2	N	-0-					-0-
09	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	1009	1	9904	2	N	-0-					-0-
10	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	1029	1	9857	2	N	-0-					-0-
*11	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	1273	1	12714	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	1324	1	7223	2	N	-0-					-0-
07	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	1372	1	9041	2	N	-0-					-0-
08	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	1418	1	8274	2	N	-0-					-0-
09	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	1278	1	8107	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	9588	-0-	-828	-0-	1372	1	8216	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	8711	-0-	-1369	-0-	1325	1	7386	2	N	-0-					-0-

WILSON, SAM UNIT 4 WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

06	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	907	1	3738	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	927	1	3537	2	N	-0-					-0-
08	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	950	1	1476	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	2461	-0-	-2189	-0-	850	1	1611	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	2358	-0-	-2447	-0-	917	1	1441	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	2231	-0-	-2419	-0-	884	1	1347	2	N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

06	8640	X	7769	-0-	-871	-0-	630	1	7130	2	N	8					190
							9	9									
07	8928	X	8261	-0-	-667	-0-	651	1	7568	2	N	38					228
							42	9									
08	8928	X	8008	-0-	-920	-0-	651	1	7345	2	N	11					239
							12	9									
09	8220	X	6710	-0-	-1510	-0-	630	1	5986	2	N	85					324
							94	9									
10	8308	X	6921	-0-	-1387	-0-	656	1	6243	2	N	20	184	1			160
							22	9									
11	7980	X	6561	-0-	-1419	-0-	657	1	5835	2	N	63					223
							69	9									

BEERLING WELL #: 1H RRCID -> 237341 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7638 - 9433

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-

WILSON CREEK WELL #: 1H RRCID -> 237358 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7978 - 11423

06	5010	X	4658	-0-	-352	-0-	769	1	3889	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4405	-0-	-772	-0-	820	1	3581	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
08	5177	X	4381	-0-	-796	-0-	814	1	3567	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4164	-0-	-486	-0-	773	1	3384	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
10	4805	X	4552	-0-	-253	-0-	826	1	3726	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	1256	-0-	-3394	-0-	722	1	534	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	2632	-0-	-848	-0-	765	1	1830	2	Y	34	80	1			10
							37	9									
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	800	1	2922	2	Y	30					40
							33	9									
08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	725	1	3135	2	Y	-0-					40
09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	739	1	3213	2	Y	65					105
							72	9									
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	767	1	3152	2	Y	5					110
							6	9									
11	3480	X	3325	-0-	-155	-0-	687	1	2632	2	Y	5					115
							6	9									

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
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

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
06	9240	X	8662	-0-	-578	-0-	589	1	8073	2	N	-0-					60
07	9548	X	7167	-0-	-2381	-0-	607	1	6560	2	N	-0-					60
08	9548	X	7278	-0-	-2270	-0-	588	1	6690	2	N	-0-					60
09	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	595	1	10158	2	N	35					95
							39	9									
10	8959	X	7816	-0-	-1143	-0-	607	1	7209	2	N	-0-					95
11	8670	X	6587	-0-	-2083	-0-	595	1	5992	2	N	-0-					95

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
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	987	1	2118	2	N	62					198
							68	9									
07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	1013	1	2303	2	N	48	178	1			68
							53	9									
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	965	1	2265	2	N	39					107
							43	9									
09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	895	1	2102	2	N	-0-					107
10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	1084	1	2353	2	N	5					112
							6	9									
*11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	924	1	1980	2	N	-0-					112

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
06	11820	X	8932	-0-	-2888	-0-	1327	1	7605	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	10196	-0-	-1894	-0-	1385	1	8804	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
08	12090	X	9563	-0-	-2527	-0-	1372	1	8189	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	11250	X	9683	-0-	-1567	-0-	1321	1	8353	2	N	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									
10	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	1360	1	9433	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	9227	-0-	-643	-0-	1321	1	7906	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
06	12060	X	11217	-0-	-843	-0-	11120	2	97	9	N	88	192	1			179
07	12090	X	11578	-0-	-512	-0-	11494	2	84	9	N	76	176	1			79
08	11997	X	11244	-0-	-753	-0-	11240	2	4	9	N	4					83
09	11610	X	10726	-0-	-884	-0-	10724	2	2	9	N	2					85
10	11811	X	10796	-0-	-1015	-0-	10796	2			N	-0-					85
11	11220	X	10384	-0-	-836	-0-	10384	2			N	-0-					85

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
06	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	936	1	4852	2	N	-0-					-0-
07	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	939	1	5174	2	N	-0-					-0-
08	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	942	1	4941	2	N	-0-					-0-
09	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	932	1	4526	2	N	-0-					-0-
10	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	931	1	4610	2	N	-0-					-0-
*11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	684	1	3812	2	N	-0-					-0-

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
06	25380	X	24415	-0-	-965	-0-	24415	2			N	-0-	183	1			98
07	25854	X	25619	-0-	-235	-0-	25619	2			N	-0-					98
08	26040	X	23942	-0-	-2098	-0-	23942	2			N	-0-					98
09	25200	X	23868	-0-	-1332	-0-	23868	2			N	-0-					98
10	26803	X	26803	-0-	-0-	-0-	26803	2			N	-0-	66	1			32
*11	25212	X	25212	-0-	-0-	-0-	25212	2			N	-0-					32

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
06	15810	X	11726	-0-	-4084	-0-	1969	1	9757	2	N	-0-					-0-
07	16337	X	12921	-0-	-3416	-0-	2011	1	10910	2	N	-0-					-0-
08	15779	X	12597	-0-	-3182	-0-	2027	1	10570	2	N	-0-					-0-
09	14190	X	10747	-0-	-3443	-0-	1939	1	8808	2	N	-0-					-0-
10	13671	X	11542	-0-	-2129	-0-	1984	1	9558	2	N	-0-					-0-
11	12510	X	10301	-0-	-2209	-0-	1493	1	8808	2	N	-0-					-0-

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
06	9810	X	6535	-0-	-3275	-0-	392	1	6140	2	N	3					360
							3	9									
07	10137	X	7495	-0-	-2642	-0-	406	1	7089	2	N	-0-					360
08	8618	X	7837	-0-	-781	-0-	406	1	7430	2	N	1	193	1			168
							1	9									
09	7140	X	7081	-0-	-59	-0-	392	1	6661	2	N	25					193
							28	9									
10	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	399	1	7875	2	N	85	125	1			153
							94	9									
11	7590	X	7042	-0-	-548	-0-	390	1	6638	2	N	13					166
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	650	1	2953	2	N	48	3	1	3	8	132
							53	9									
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	697	1	3235	2	N	38					170
							42	9									
08	3224	X	2964	-0-	-260	-0-	694	1	2270	2	N	-0-					170
09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	693	1	2466	2	N	35	192	1			13
							39	9									
10	3224	X	3012	-0-	-212	-0-	694	1	2307	2	N	10	5	1	5	8	13
							11	9									
11	3120	X	1840	-0-	-1280	-0-	477	1	1313	2	N	45					58
							50	9									

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COALSON WELL #: 3H RRCID -> 237910 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 5890 - 8482

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

CHANDLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237986 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 5057 - 9077

06	1920	X	1441	-0-	-479	-0-	1440	2	1	9	Y	1	34	1			2
07	1984	X	1416	-0-	-568	-0-	1413	2	3	9	Y	3					5
08	1984	X	1430	-0-	-554	-0-	1420	2	10	9	Y	9					14
09	1800	X	1360	-0-	-440	-0-	1359	2	1	9	Y	1					15
10	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	1339	2			Y	-0-					15
*11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1409	2	1	9	Y	1					16

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

06	2550	X	2501	-0-	-49	-0-	1093	1	1408	2	N	-0-	60	1			3
07	2635	X	2486	-0-	-149	-0-	1118	1	1355	2	N	12					15
							13	9									
08	2635	X	2619	-0-	-16	-0-	1126	1	1490	2	N	3					18
							3	9									
09	2550	X	2525	-0-	-25	-0-	1093	1	1432	2	N	-0-					18
10	2604	X	2457	-0-	-147	-0-	1125	1	1328	2	N	4					22
							4	9									
11	2520	X	2380	-0-	-140	-0-	1092	1	1270	2	N	16					38
							18	9									

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
06	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	167	1	8980	2	Y	42					56
							46	9									
07	9486	X	9475	-0-	-11	-0-	174	1	9297	2	Y	4					60
							4	9									
08	9486	X	7797	-0-	-1689	-0-	162	1	7634	2	Y	1					61
							1	9									
09	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	166	1	9628	2	Y	-0-					61
10	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	172	1	10407	2	Y	4					65
							4	9									
*11	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	172	1	9673	2	Y	4					69
							4	9									

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
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	765	1	2098	2	N	-0-					163
07	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	766	1	2145	2	N	-0-					163
08	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	692	1	2944	2	N	-0-					163
09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	758	1	2620	2	N	-0-					163
10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	784	1	2268	2	N	37					200
							41	9									
11	1350	X	593	-0-	-757	-0-	593	1			N	-0-					200

COALSON WELL #: 4H RRCID -> 238311 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	4845	-0-	-2085	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	4713	-0-	-2448	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	4739	-0-	-2081	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	4544	-0-	-2056	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	3513	-0-	-2036	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
*11	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2489	-0-	-1	-0-	678	1	1811	2	N	-0-					61
07	3193	X	2145	-0-	-1048	-0-	717	1	1391	2	N	34					95
							37	9									
08	3627	X	2202	-0-	-1425	-0-	717	1	1485	2	N	-0-					95
09	3510	X	1724	-0-	-1786	-0-	694	1	1030	2	N	-0-					95
10	3627	X	1711	-0-	-1916	-0-	704	1	1007	2	N	-0-					95
11	2490	X	2367	-0-	-123	-0-	682	1	1685	2	N	-0-					95

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					37
07	6293	X	5934	-0-	-359	-0-	5934	2			N	-0-					37
08	6262	X	6130	-0-	-132	-0-	6130	2			N	-0-					37
09	6180	X	5611	-0-	-569	-0-	5611	2			N	-0-					37
10	6386	X	6079	-0-	-307	-0-	6077	2	2	9	N	2	1	1	1	8	37
11	6180	X	5847	-0-	-333	-0-	5847	2			N	-0-					37

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
06	900	X	332	-0-	-568	-0-	332	1			N	-0-					89
07	775	X	343	-0-	-432	-0-	343	1			N	-0-					89
08	713	X	343	-0-	-370	-0-	343	1			N	-0-					89
09	360	X	332	-0-	-28	-0-	332	1			N	-0-					89
10	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	1			N	-0-					89
*11	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	1			N	-0-					89

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

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
06	13710	X	10765	-0-	-2945	-0-	332	1	10433	2	N	-0-					306
07	14012	X	10335	-0-	-3677	-0-	343	1	9983	2	N	8	192	1			122
							9	9									
08	14012	X	10060	-0-	-3952	-0-	343	1	9699	2	N	16					138
							18	9									
09	12240	X	8583	-0-	-3657	-0-	332	1	8251	2	N	-0-					138
10	11377	X	10450	-0-	-927	-0-	343	1	10009	2	N	89					227
							98	9									
11	10770	X	8792	-0-	-1978	-0-	327	1	8465	2	N	-0-					227

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
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					7
07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					7
08	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					7
09	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					7
10	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					7
*11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					7

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
06	2970	X	2849	-0-	-121	-0-	476	1	2373	2	Y	-0-	7	1			7
07	3069	X	2671	-0-	-398	-0-	476	1	2181	2	Y	13					20
							14	9									
08	3069	X	2644	-0-	-425	-0-	476	1	2167	2	Y	1					21
							1	9									
09	2970	X	2563	-0-	-407	-0-	441	1	2121	2	Y	1					22
							1	9									
10	3069	X	2625	-0-	-444	-0-	476	1	2149	2	Y	-0-					22
11	2850	X	2696	-0-	-154	-0-	458	1	2238	2	Y	-0-					22

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	565	1	2308	2	Y	-0-					11
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	584	1	2355	2	Y	-0-					11
08	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	584	1	2290	2	Y	-0-					11
09	2910	X	2721	-0-	-189	-0-	528	1	2193	2	Y	-0-					11
10	3007	X	2549	-0-	-458	-0-	497	1	2052	2	Y	-0-					11
11	2880	X	2373	-0-	-507	-0-	491	1	1882	2	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

ROGERS KING WELL #: 1H RRCID -> 238739 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 5199 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	7680	X	5911	-0-	-1769	-0-	5911	2			N	-0-					65
07	7657	X	6455	-0-	-1202	-0-	6455	2			N	-0-					65
08	7316	X	6295	-0-	-1021	-0-	6289	2	6	9	N	5					70
09	6750	X	5801	-0-	-949	-0-	5801	2			N	-0-					70
10	6448	X	5789	-0-	-659	-0-	5789	2			N	-0-					70
11	6240	X	5689	-0-	-551	-0-	5689	2			N	-0-					70

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
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	678	1	2877	2	N	78	130	1			26
							86	9									
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	699	1	2618	2	N	36					62
							40	9									
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	678	1	2732	2	N	-0-					62
09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	634	1	2643	2	N	-0-					62
10	3100	X	2358	-0-	-742	-0-	598	1	1760	2	N	-0-					62
*11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	653	1	2660	2	N	-0-					62

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
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	1092	1	1418	2	N	-0-					58
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	1102	1	1302	2	N	2					60
							2	9									
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	1130	1	1366	2	N	-0-					60
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	1093	1	1282	2	N	18					78
							20	9									
10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	1121	1	1219	2	N	-0-					78
*11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	1093	1	1309	2	N	-0-					78

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
06	2040	N	1665	-0-	-375	-0-	1665	2			Y	-0-	38	1			2
07	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	1573	2			Y	-0-					2
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1716	2	9	9	Y	8					10
09	1680	N	1266	-0-	-414	-0-	1265	2	1	9	Y	1					11
10	1581	N	1315	-0-	-266	-0-	1315	2			Y	-0-					11
*11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2200	2	2	9	Y	2					13

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
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	383	1	2712	2	Y	-0-	9	1			46
07	3131	X	2980	-0-	-151	-0-	383	1	2597	2	Y	-0-					46
08	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	394	1	2543	2	Y	-0-					46
09	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	357	1	2794	2	Y	21					67
							23	9									
10	3131	X	2730	-0-	-401	-0-	308	1	2421	2	Y	1	58	1			10
							1	9									
11	3030	X	2697	-0-	-333	-0-	333	1	2363	2	Y	1					11
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	208	-0-	-242	-0-	168	1	40	2	N	-0-					-0-
07	403	N	206	-0-	-197	-0-	174	1	32	2	N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	174	1	25	2	N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	168	1	25	2	N	-0-					-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	151	1	28	2	N	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	163	1	24	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

06	4740	X	4135	-0-	-605	-0-	117	1	3974	2	Y	40	40	1			35
							44	9									
07	4898	X	4453	-0-	-445	-0-	126	1	4297	2	Y	27	26	1			36
							30	9									
08	4898	X	4511	-0-	-387	-0-	126	1	4365	2	Y	18	41	1			13
							20	9									
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	121	1	4066	2	Y	38	21	1			30
							42	9									
10	4464	X	1684	-0-	-2780	-0-	181	1	1499	2	Y	4	11	1			23
							4	9									
11	4380	X	3687	-0-	-693	-0-	285	1	3348	2	Y	49	33	1			39
							54	9									

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

06	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	77	1	3442	2	Y	15	16	1			13
							17	9									
07	3844	X	3687	-0-	-157	-0-	78	1	3598	2	Y	10	10	1			13
							11	9									
08	3844	X	3389	-0-	-455	-0-	74	1	3306	2	Y	8	16	1			5
							9	9									
09	3720	X	2269	-0-	-1451	-0-	50	1	2187	2	Y	29	13	1			21
							32	9									
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	8	1			13
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-	9	1			4

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

06	5640	X	3924	-0-	-1716	-0-	1	1	3923	2	N	-0-					82
07	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	1	1	6958	2	N	-0-					82
08	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	1	1	6925	2	N	-0-					82
09	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			N	-0-					82
10	6944	X	6764	-0-	-180	-0-	1	1	6763	2	N	-0-					82
11	6720	X	6058	-0-	-662	-0-	5	1	6053	2	N	-0-					82

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

06	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	304	1	5866	2	Y	35	38	1			31
							39	9									
07	5611	X	5110	-0-	-501	-0-	165	1	4932	2	Y	12	23	1			20
							13	9									
08	6262	X	4904	-0-	-1358	-0-	119	1	4777	2	Y	7	20	1			7
							8	9									
09	6210	X	5234	-0-	-976	-0-	126	1	5085	2	Y	21	12	1			16
							23	9									
10	6417	X	5093	-0-	-1324	-0-	133	1	4959	2	Y	1	6	1			11
							1	9									
11	6210	X	4684	-0-	-1526	-0-	123	1	4549	2	Y	11	12	1			10
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3618	-0-	-432	-0-	98	1	3486	2	Y	31	34	1			28
							34	9									
07	4185	X	3404	-0-	-781	-0-	89	1	3295	2	Y	18	21	1			25
							20	9									
08	4185	X	3103	-0-	-1082	-0-	85	1	3005	2	Y	12	28	1			9
							13	9									
09	3990	X	2958	-0-	-1032	-0-	72	1	2850	2	Y	33	17	1			25
							36	9									
10	3875	X	1552	-0-	-2323	-0-	40	1	1511	2	Y	1	9	1			17
							1	9									
11	3630	X	2877	-0-	-753	-0-	143	1	2695	2	Y	35	24	1			28
							39	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

06	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	2	1	11837	2	N	-0-					180
07	12059	X	11114	-0-	-945	-0-	2	1	11112	2	N	-0-					180
08	11966	X	10825	-0-	-1141	-0-	1	1	10824	2	N	-0-					180
09	11730	X	10775	-0-	-955	-0-	10724	2	51	9	N	46					226
10	12121	X	11171	-0-	-950	-0-	2	1	11169	2	N	-0-					226
11	11730	X	10294	-0-	-1436	-0-	9	1	10285	2	N	-0-					226

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

06	6210	X	5710	-0-	-500	-0-	214	1	5366	2	Y	118	127	1			106
							130	9									
07	6417	X	5930	-0-	-487	-0-	216	1	5629	2	Y	77	80	1			103
							85	9									
08	6417	X	5681	-0-	-736	-0-	218	1	5396	2	Y	61	124	1			40
							67	9									
09	6090	X	5660	-0-	-430	-0-	201	1	5244	2	Y	195	90	1			145
							215	9									
10	5921	X	49	-0-	-5872	-0-	46	1	3	9	Y	3	55	1			93
11	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	1	68	1			26

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

06	12330	X	12234	-0-	-96	-0-	756	1	11478	2	N	-0-					-0-
07	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	844	1	11683	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	11418	-0-	-858	-0-	871	1	10547	2	N	-0-					-0-
09	12240	X	11178	-0-	-1062	-0-	822	1	10356	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	11979	-0-	-669	-0-	840	1	11139	2	N	-0-					-0-
11	12240	X	10987	-0-	-1253	-0-	800	1	10187	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

06	8880	X	7152	-0-	-1728	-0-	382	1	6770	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	8671	-0-	-505	-0-	480	1	8191	2	N	-0-					-0-
08	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	561	1	8802	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	507	1	8193	2	N	-0-					-0-
10	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	519	1	8870	2	N	-0-					-0-
*11	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	511	1	8586	2	N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 1H RRCID -> 239359 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 5018 - 7570

06	2370	X	2266	-0-	-104	-0-	2265	2	1	9	Y	1	62	1			3
07	2356	N	2242	-0-	-114	-0-	2238	2	4	9	Y	4					7
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2210	2	9	9	Y	8					15
09	2280	N	2106	-0-	-174	-0-	2105	2	1	9	Y	1					16
10	2232	N	1939	-0-	-293	-0-	1939	2			Y	-0-					16
11	2160	N	1934	-0-	-226	-0-	1933	2	1	9	Y	1					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
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

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

06	2400	X	1024	-0-	-1376	-0-	430	1	594	2	N	-0-					133
07	2015	X	832	-0-	-1183	-0-	451	1	381	2	N	-0-					133
08	1860	X	1340	-0-	-520	-0-	451	1	889	2	N	-0-					133
09	1380	X	1246	-0-	-134	-0-	437	1	809	2	N	-0-					133
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	375	1	541	2	N	-0-					133
11	1290	N	923	-0-	-367	-0-	399	1	524	2	N	-0-					133

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

06	9240	X	8482	-0-	-758	-0-	8482	2			N	-0-					70
07	9548	X	7619	-0-	-1929	-0-	7619	2			N	-0-					70
08	9021	X	7919	-0-	-1102	-0-	7908	2	11	9	N	10					80
09	8580	X	7410	-0-	-1170	-0-	7410	2			N	-0-					80
10	8866	X	6627	-0-	-2239	-0-	6627	2			N	-0-					80
11	8490	X	6678	-0-	-1812	-0-	6678	2			N	-0-					80

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

06	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	467	1	6146	2	Y	-0-					38
07	6665	X	6514	-0-	-151	-0-	493	1	6021	2	Y	-0-					38
08	6665	X	6493	-0-	-172	-0-	482	1	6011	2	Y	-0-					38
09	6600	X	6037	-0-	-563	-0-	431	1	5606	2	Y	-0-					38
10	6820	X	6373	-0-	-447	-0-	478	1	5833	2	Y	56					94
							62	9									
11	6600	X	6216	-0-	-384	-0-	460	1	5756	2	Y	-0-					94

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

06	930	X	930	-0-	-0-	-0-	459	1	471	2	Y	-0-					35
07	961	X	961	-0-	-0-	-0-	472	1	489	2	Y	-0-					35
08	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	510	1	509	2	Y	-0-					35
09	875	X	875	-0-	-0-	-0-	426	1	449	2	Y	-0-					35
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			Y	-0-					35
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	1			Y	-0-					35

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
06	4260	X	4249	-0-	-11	-0-	533	1	3647	2	Y	63	62	1			16
							69	9									
07	4402	X	4230	-0-	-172	-0-	552	1	3659	2	Y	17					33
							19	9									
08	4402	X	3410	-0-	-992	-0-	462	1	2948	2	Y	-0-					33
09	4260	X	4047	-0-	-213	-0-	524	1	3512	2	Y	10					43
							11	9									
10	4402	X	3887	-0-	-515	-0-	532	1	3355	2	Y	-0-					43
11	4260	X	3979	-0-	-281	-0-	524	1	3451	2	Y	4					47
							4	9									

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
06	2160	X	1464	-0-	-696	-0-	1057	1	407	2	N	-0-					105
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	1121	1	1444	2	N	-0-					105
08	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	1130	1	1393	2	N	30	120	1			15
							33	9									
09	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	1093	1	1772	2	N	-0-					15
10	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	1130	1	1668	2	N	-0-					15
11	2160	X	1992	-0-	-168	-0-	1053	1	939	2	N	-0-					15

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
06	6180	X	5507	-0-	-673	-0-	477	1	5030	2	Y	-0-					39
07	6386	X	6076	-0-	-310	-0-	485	1	5591	2	Y	-0-					39
08	6386	X	6076	-0-	-310	-0-	465	1	5611	2	Y	-0-					39
09	6090	X	5600	-0-	-490	-0-	443	1	5157	2	Y	-0-					39
10	6076	X	5927	-0-	-149	-0-	470	1	5396	2	Y	55					94
							61	9									
11	5880	X	5685	-0-	-195	-0-	459	1	5226	2	Y	-0-					94

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
06	7740	X	6665	-0-	-1075	-0-	1136	1	5529	2	N	-0-					157
07	7998	X	7180	-0-	-818	-0-	1174	1	5987	2	N	17	122	1			52
							19	9									
08	7998	X	6394	-0-	-1604	-0-	1174	1	5211	2	N	8					60
							9	9									
09	7740	X	1656	-0-	-6084	-0-	1136	1	520	2	N	-0-					60
10	7688	X	1174	-0-	-6514	-0-	1174	1			N	-0-					60
11	6960	X	1163	-0-	-5797	-0-	1130	1	33	9	N	30					90

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
06	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	163	1	9359	2	N	-0-					133
07	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	166	1	9113	2	N	34	152	1			15
							37	9									
08	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	151	1	7404	2	N	3					18
							3	9									
09	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	157	1	8255	2	N	-0-					18
10	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	156	1	8964	2	N	14					32
							15	9									
*11	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	159	1	9468	2	N	6					38
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 6082 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2613	-0-	-327	-0-	1095	1	1518	2	N	-0-					117
07	3038	X	2729	-0-	-309	-0-	1131	1	1595	2	N	3					120
							3	9									
08	3038	X	2310	-0-	-728	-0-	1131	1	1179	2	N	-0-					120
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	1095	1	2040	2	N	-0-					120
10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	1131	1	1792	2	N	-0-					120
*11	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	1095	1	1861	2	N	-0-					120

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
06	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	312	1	9905	2	N	-0-					180
07	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	319	1	9853	2	N	96	185	1			91
							106	9									
08	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	306	1	9466	2	N	-0-					91
09	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	317	1	8926	2	N	-0-					91
10	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	318	1	9078	2	N	-0-					91
11	8790	X	8463	-0-	-327	-0-	316	1	8147	2	N	-0-					91

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
06	2370	X	2181	-0-	-189	-0-	324	1	1857	2	Y	-0-					3
07	2449	X	2226	-0-	-223	-0-	347	1	1878	2	Y	1					4
							1	9									
08	2449	X	2210	-0-	-239	-0-	335	1	1875	2	Y	-0-	3	1			1
09	2370	X	2092	-0-	-278	-0-	324	1	1768	2	Y	-0-					1
10	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	358	1	1841	2	Y	-0-					1
11	2130	N	2093	-0-	-37	-0-	324	1	1769	2	Y	-0-					1

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
06	4080	X	3199	-0-	-881	-0-	1162	1	2037	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	1370	1	2164	2	N	-0-					-0-
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	1331	1	2218	2	N	-0-					-0-
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	1370	1	2198	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3302	-0-	-232	-0-	1310	1	1992	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3377	-0-	-43	-0-	1321	1	2056	2	N	-0-					-0-

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
06	5880	X	4379	-0-	-1501	-0-	351	1	4028	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	4323	-0-	-1753	-0-	369	1	3954	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4516	-0-	-568	-0-	360	1	4156	2	N	-0-					-0-
09	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	369	1	5023	2	N	-0-					-0-
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	355	1	4211	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4217	-0-	-163	-0-	346	1	3871	2	N	-0-					-0-

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
06	5070	X	5067	-0-	-3	-0-	1003	1	4064	2	N	-0-					92
07	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	1036	1	4469	2	N	6	55	1			43
							7	9									
08	5611	X	5358	-0-	-253	-0-	1036	1	4268	2	N	49					92
							54	9									
09	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	1003	1	9164	2	N	12					104
							13	9									
10	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	1041	1	11140	2	N	-0-					104
*11	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	1003	1	9701	2	N	40					144
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
06	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	924	1	5521	2	N	-0-					-0-
07	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	969	1	5258	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
08	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	1054	1	6752	2	N	-0-					-0-
09	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	940	1	6090	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
10	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	1003	1	6065	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	6803	-0-	-757	-0-	1061	1	5742	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9960	X	8260	-0-	-1700	-0-	605	1	7655	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	8872	-0-	-1420	-0-	643	1	8229	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	8856	-0-	-1250	-0-	690	1	8166	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	8082	-0-	-1518	-0-	654	1	7428	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	8326	-0-	-1098	-0-	614	1	7712	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	8166	-0-	-414	-0-	469	1	7697	2	N	-0-					-0-

ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	2135	-0-	-295	-0-	266	1	1869	2	Y	-0-					137
07	2511	X	2266	-0-	-245	-0-	289	1	1956	2	Y	19					156
							21	9									
08	2511	X	1948	-0-	-563	-0-	254	1	1692	2	Y	2	137	1			21
							2	9									
09	2130	X	2109	-0-	-21	-0-	289	1	1820	2	Y	-0-					21
10	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	312	1	2013	2	Y	25					46
							28	9									
*11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	324	1	1808	2	Y	4					50
							4	9									

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	1			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	1			N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	704	1	4	9	N	4	2	1	2	8	-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	1			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	1			N	-0-					-0-
11	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	1			N	-0-					-0-

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
06	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	694	1	6163	2	N	-0-					74
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	717	1	5447	2	N	-0-					74
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	704	1	4141	2	N	2	1	1	1	8	74
							2	9									
09	6480	X	5103	-0-	-1377	-0-	694	1	4409	2	N	-0-					74
10	6696	X	6254	-0-	-442	-0-	717	1	5537	2	N	-0-					74
11	6480	X	1758	-0-	-4722	-0-	673	1	1085	2	N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	1386	1	2785	2	N	-0-					-0-
07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	1446	1	2891	2	N	-0-					-0-
08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	1449	1	2884	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3984	-0-	-186	-0-	1421	1	2561	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
10	4340	X	3173	-0-	-1167	-0-	1448	1	1725	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3649	-0-	-551	-0-	1375	1	2274	2	N	-0-					-0-

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
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

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	710	1	865	2	N	-0-	55	1			28
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1130	1	642	2	N	-0-					28
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1124	1	423	2	N	-0-					28
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1092	1	399	2	N	12					40
							13	9									
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1127	1	267	2	N	-0-					40
*11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1063	1	611	2	N	-0-					40

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	718	1	163	2	N	114					281
							125	9									
07	899	X	779	-0-	-120	-0-	742	1	37	9	N	34	190	1			125
08	868	X	742	-0-	-126	-0-	742	1			N	-0-					125
09	1020	X	770	-0-	-250	-0-	718	1	12	2	N	36					161
							40	9									
10	1054	X	863	-0-	-191	-0-	729	1	134	9	N	122					283
11	1020	X	754	-0-	-266	-0-	718	1	36	9	N	33	194	1			122

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	2038	-0-	-2852	-0-	604	1	1434	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	3570	-0-	-1545	-0-	624	1	2946	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	3953	-0-	-1162	-0-	623	1	3330	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	1486	-0-	-3464	-0-	603	1	883	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	2497	-0-	-1068	-0-	624	1	1873	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	587	-0-	-3253	-0-	587	1			N	-0-					-0-

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
06	12270	X	11926	-0-	-344	-0-	347	1	11579	2	N	-0-					41
07	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	358	1	12433	2	N	-0-					41
08	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	358	1	12329	2	N	-0-					41
09	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	347	1	12874	2	N	41					82
							45	9									
10	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	358	1	12792	2	N	-0-					82
*11	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	347	1	12515	2	N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
06	13680	X	9316	-0-	-4364	-0-	628	1	8605	2	N	75					214
							83	9									
07	14136	X	9236	-0-	-4900	-0-	649	1	8553	2	N	31					245
							34	9									
08	14136	X	9058	-0-	-5078	-0-	649	1	8391	2	N	16					261
							18	9									
09	12660	X	9363	-0-	-3297	-0-	628	1	8729	2	N	5	192	1			74
							6	9									
10	13082	X	8124	-0-	-4958	-0-	645	1	7479	2	N	-0-					74
11	9330	X	4992	-0-	-4338	-0-	631	1	4273	2	N	80	55	1			99
							88	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

06	2190	X	924	-0-	-1266	-0-	718	1	206	2	N	-0-					272
07	1147	X	812	-0-	-335	-0-	742	1	70	9	N	64					336
08	1116	X	743	-0-	-373	-0-	742	1	1	9	N	1	191	1			146
09	930	X	750	-0-	-180	-0-	718	1	32	9	N	29					175
10	961	X	727	-0-	-234	-0-	727	1			N	-0-					175
11	930	X	790	-0-	-140	-0-	718	1	72	9	N	65	146	1			94

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

06	12390	X	11498	-0-	-892	-0-	530	1	10959	2	N	8	193	1			142
							9	9									
07	12803	X	12006	-0-	-797	-0-	548	1	11433	2	N	23					165
							25	9									
08	13113	X	12137	-0-	-976	-0-	546	1	11568	2	N	21					186
							23	9									
09	12690	X	11884	-0-	-806	-0-	528	1	11336	2	N	18					204
							20	9									
10	13113	X	10323	-0-	-2790	-0-	554	1	9761	2	N	7					211
							8	9									
11	11760	X	10770	-0-	-990	-0-	536	1	10234	2	N	-0-					211

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	436	1	3273	2	Y	3					25
							3	9									
07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	488	1	3417	2	Y	33	30	1			28
							36	9									
08	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	370	1	2939	2	Y	2					30
							2	9									
09	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	466	1	3479	2	Y	10					40
							11	9									
10	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	460	1	3481	2	Y	17	54	1			3
							19	9									
*11	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	431	1	3322	2	Y	-0-					3

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

06	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	10137	2			N	-0-					202
07	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	10159	2			N	-0-	20	1			182
08	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10525	2	78	9	N	71	193	1			60
09	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10126	2	18	9	N	16					76
10	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	10243	2			N	-0-					76
*11	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			N	-0-					76

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
06	4320	X	3689	-0-	-631	-0-	483	1	3206	2	Y	-0-					35
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	496	1	3853	2	Y	-0-					35
08	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	493	1	3805	2	Y	-0-					35
09	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	461	1	3776	2	Y	-0-					35
10	4340	X	3900	-0-	-440	-0-	477	1	3423	2	Y	-0-					35
11	4200	X	3817	-0-	-383	-0-	442	1	3375	2	Y	-0-					35

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
06	3690	X	2967	-0-	-723	-0-	483	1	2482	2	Y	2	1	1	1	8	25
							2	9									
07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	499	1	3526	2	Y	-0-					25
08	3224	X	2807	-0-	-417	-0-	499	1	2308	2	Y	-0-					25
09	3120	X	1867	-0-	-1253	-0-	483	1	1374	2	Y	9					34
							10	9									
10	3813	X	3234	-0-	-579	-0-	499	1	2728	2	Y	6	3	1	3	8	34
							7	9									
11	3690	X	3458	-0-	-232	-0-	483	1	2975	2	Y	-0-					34

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	5256	-0-	-54	-0-	105	1	5151	2	N	-0-					80
07	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	92	1	5977	2	N	5					85
							6	9									
08	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	96	1	6002	2	N	3					88
							3	9									
09	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	96	1	5753	2	N	-0-					88
10	6076	X	5482	-0-	-594	-0-	95	1	5387	2	N	-0-					88
11	5910	X	5598	-0-	-312	-0-	97	1	5497	2	N	4					92
							4	9									

COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8633 - 11439

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

COLONEL SPENCER WELL #: 1H RRCID -> 241187 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8149 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					170
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					170
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					170
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					170
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					170
*11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
06	4830	X	2628	-0-	-2202	-0-	671	1	1957	2	N	-0-					83
07	4960	X	2174	-0-	-2786	-0-	700	1	1474	2	N	-0-					83
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	694	1	3196	2	N	-0-					83
09	2640	X	1797	-0-	-843	-0-	680	1	1092	2	N	23					106
							25	9									
10	2728	X	669	-0-	-2059	-0-	669	1			N	-0-					106
11	3750	X	657	-0-	-3093	-0-	657	1			N	-0-					106

NEWCOMB WELL #: 5H RRCID -> 242712 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 5497 - 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
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-

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
06	3000	N	2115	-0-	-885	2870	423	1	1688	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
07	3100	N	2186	-0-	-914	1956	451	1	1735	2	Y	-0-					5
08	3100	N	2065	-0-	-1035	921	452	1	1605	2	Y	7					12
							8	9									
09	2956	N	2035	-0-	-921	-0-	423	1	1609	2	Y	3					15
							3	9									
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	452	1	1623	2	Y	1					16
							1	9									
*11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	420	1	1795	2	Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	701	1	68	2	Y	11					39
							12	9									
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	717	1	1060	2	Y	-0-					39
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	715	1	108	2	Y	-0-					39
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	636	1	132	2	Y	5					44
							6	9									
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	715	1	532	2	Y	-0-					44
*11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	698	1	195	2	Y	-0-					44

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
06	2370	X	1888	-0-	-482	-0-	685	1	1203	2	N	-0-					68
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	717	1	2366	2	N	62					130
							68	9									
08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	717	1	2190	2	N	-0-					130
09	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	694	1	2336	2	N	-0-					130
10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	710	1	2064	2	N	-0-					130
11	2370	X	1131	-0-	-1239	-0-	679	1	452	2	N	-0-					130

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
06	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	678	1	8176	2	N	-0-					173
07	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	700	1	8835	2	N	-0-					173
08	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	694	1	7148	2	N	41					214
							45	9									
09	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	680	1	7643	2	N	-0-					214
10	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	700	1	7898	2	N	-0-					214
*11	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	680	1	7299	2	N	-0-					214

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
06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	694	1	2305	2	N	-0-					33
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	717	1	2979	2	N	-0-					33
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	717	1	3068	2	N	-0-					33
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	694	1	2787	2	N	-0-					33
10	2728	X	2372	-0-	-356	-0-	717	1	1655	2	N	-0-					33
11	2640	X	2496	-0-	-144	-0-	692	1	1804	2	N	-0-					33

COLONEL SPENCER WELL #: 2H RRCID -> 243396 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8228 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	724	1	7865	2	N	-0-					-0-
07	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	748	1	8035	2	N	-0-					-0-
08	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	712	1	7791	2	N	-0-					-0-
09	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	724	1	7440	2	N	-0-					-0-
10	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	748	1	7444	2	N	-0-					-0-
*11	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	724	1	6984	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CARR A WELL #: 1H RRCID -> 243595 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 4768 PERF. 5950 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					150
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	1	101	1			50
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					50
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					50
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
06	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	756	1	11487	2	N	-0-					-0-
07	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	823	1	11128	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	11069	-0-	-463	-0-	856	1	10213	2	N	-0-					-0-
09	12240	X	10486	-0-	-1754	-0-	794	1	9692	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	11581	-0-	-1067	-0-	821	1	10760	2	N	-0-					-0-
11	12240	X	11039	-0-	-1201	-0-	801	1	10238	2	N	-0-					-0-

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
06	14970	X	14831	-0-	-139	-0-	836	1	13995	2	N	-0-					-0-
07	15469	X	14953	-0-	-516	-0-	931	1	14022	2	N	-0-					-0-
08	15376	X	14564	-0-	-812	-0-	1004	1	13560	2	N	-0-					-0-
09	14880	X	14507	-0-	-373	-0-	954	1	13553	2	N	-0-					-0-
10	15314	X	15026	-0-	-288	-0-	948	1	14078	2	N	-0-					-0-
11	14820	X	14348	-0-	-472	-0-	929	1	13419	2	N	-0-					-0-

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
06	6750	X	5673	-0-	-1077	-0-	289	1	5384	2	N	-0-					4
07	6975	X	5756	-0-	-1219	-0-	266	1	5490	2	N	-0-					4
08	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	289	1	7452	2	N	-0-					4
09	6750	X	4905	-0-	-1845	-0-	289	1	4616	2	N	-0-					4
10	6975	X	3221	-0-	-3754	-0-	289	1	2932	2	N	-0-					4
11	6750	X	4816	-0-	-1934	-0-	312	1	4504	2	N	-0-					4

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
06	6960	X	6495	-0-	-465	-0-	324	1	6171	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	4816	-0-	-4360	-0-	335	1	4481	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	335	-0-	-8965	-0-	335	1			N	-0-					-0-
09	6000	X	4906	-0-	-1094	-0-	312	1	4594	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5695	-0-	-505	-0-	301	1	5394	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	6295	-0-	-215	-0-	324	1	5971	2	N	-0-					-0-

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
06	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	729	1	9212	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	10004	-0-	-71	-0-	725	1	9279	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	9492	-0-	-583	-0-	740	1	8752	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	9013	-0-	-737	-0-	729	1	8284	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	9707	-0-	-368	-0-	716	1	8991	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	9472	-0-	-278	-0-	545	1	8927	2	N	-0-					-0-

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
06	6150	X	5540	-0-	-610	-0-	406	1	5134	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5586	-0-	-242	-0-	405	1	5181	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5734	-0-	-94	-0-	447	1	5287	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5470	-0-	-170	-0-	442	1	5028	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5271	-0-	-464	-0-	389	1	4882	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	4969	-0-	-581	-0-	286	1	4683	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11400	X	9728	-0-	-1672	-0-	616	1	9112	2	N	-0-					162
07	10819	X	10128	-0-	-691	-0-	637	1	9491	2	N	-0-					162
08	10757	X	10004	-0-	-753	-0-	636	1	9368	2	N	-0-					162
09	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	615	1	9243	2	N	12					174
							13	9									
10	10137	X	9510	-0-	-627	-0-	637	1	8873	2	N	-0-					174
11	9810	X	9331	-0-	-479	-0-	620	1	8661	2	N	45					219
							50	9									

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
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	1			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	1			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	717	1	9	9	N	8	4	1	4	8	-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	1			N	-0-					-0-
10	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	1			N	-0-					-0-
11	690	N	652	-0-	-38	-0-	652	1			N	-0-					-0-

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
06	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	265	1	12251	2	N	34	1	1	1	8	132
							37	9									
07	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	274	1	12939	2	N	44					176
							48	9									
08	12679	X	12380	-0-	-299	-0-	272	1	12068	2	N	36	147	1			65
							40	9									
09	12540	X	11616	-0-	-924	-0-	262	1	11354	2	N	-0-					65
10	13268	X	11893	-0-	-1375	-0-	263	1	11628	2	N	2	1	1	1	8	65
							2	9									
11	12840	X	11974	-0-	-866	-0-	256	1	11718	2	N	-0-					65

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
06	690	N	450	-0-	-240	-0-	450	1			N	-0-					155
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	465	1	75	2	N	-0-					155
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	465	1	34	2	N	-0-					155
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	450	1	6	9	N	5					160
10	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	1			N	-0-					160
11	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	1			N	-0-					160

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	694	1	2588	2	N	3					179
							3	9									
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	717	1	2650	2	N	-0-					179
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	716	1	2948	2	N	2	158	1			23
							2	9									
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	694	1	2967	2	N	-0-					23
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	708	1	2819	2	N	-0-					23
11	2970	X	2840	-0-	-130	-0-	657	1	2183	2	N	-0-					23

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
06	13410	X	11387	-0-	-2023	-0-	11351	2	36	9	N	33	183	1			20
07	13485	X	11095	-0-	-2390	-0-	11095	2			N	-0-					20
08	12152	X	10234	-0-	-1918	-0-	10206	2	28	9	N	25					45
09	11400	X	10066	-0-	-1334	-0-	10064	2	2	9	N	2					47
10	11780	X	10363	-0-	-1417	-0-	10338	2	25	9	N	23					70
11	11400	X	9480	-0-	-1920	-0-	9447	2	33	9	N	30					100

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
06	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	692	1	8016	2	N	50	1	1	1	8	148
							55	9									
07	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	717	1	8479	2	N	37	168	1			17
							41	9									
08	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	693	1	9192	2	N	71					88
							78	9									
09	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	693	1	8735	2	N	7					95
							8	9									
10	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	690	1	8615	2	N	2	1	1	1	8	95
							2	9									
11	9630	X	9429	-0-	-201	-0-	653	1	8652	2	N	113	186	1			22
							124	9									

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10020	X	9640	-0-	-380	-0-	9640	2			N	-0-					178
07	10354	X	9238	-0-	-1116	-0-	9194	2	44	9	N	40					218
08	10354	X	8609	-0-	-1745	-0-	8609	2			N	-0-	184	1			34
09	9990	X	8633	-0-	-1357	-0-	8633	2			N	-0-					34
10	10137	X	8561	-0-	-1576	-0-	8561	2			N	-0-					34
11	9630	X	8830	-0-	-800	-0-	8790	2	40	9	N	36					70

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
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	935	1	4207	2	Y	15					170
							17	9									
07	4805	X	4710	-0-	-95	-0-	856	1	3810	2	Y	40					210
							44	9									
08	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	909	1	4523	2	Y	21	171	1			60
							23	9									
09	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	807	1	3884	2	Y	-0-					60
10	4805	X	4706	-0-	-99	-0-	853	1	3853	2	Y	-0-					60
*11	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	956	1	4448	2	Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
06	6780	X	6691	-0-	-89	-0-	208	1	6463	2	Y	18	76	1			14
							20	9									
07	7006	X	6508	-0-	-498	-0-	210	1	6286	2	Y	11					25
							12	9									
08	7006	X	6150	-0-	-856	-0-	206	1	5934	2	Y	9					34
							10	9									
09	6720	X	5537	-0-	-1183	-0-	205	1	5329	2	Y	3					37
							3	9									
10	6944	X	4398	-0-	-2546	-0-	180	1	4214	2	Y	4					41
							4	9									
11	6690	X	4937	-0-	-1753	-0-	171	1	4766	2	Y	-0-					41

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14130	X	10128	-0-	-4002	-0-	2	1	10126	2	N	-0-					182
07	12803	X	11142	-0-	-1661	-0-	2	1	11140	2	N	-0-					182
08	12803	X	10423	-0-	-2380	-0-	1	1	10380	2	N	38					220
							42	9									
09	11880	X	10397	-0-	-1483	-0-	10375	2	22	9	N	20					240
10	12276	X	12199	-0-	-77	-0-	2	1	12197	2	N	-0-					240
*11	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	10	1	11159	2	N	-0-					240

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
06	6720	X	6504	-0-	-216	-0-	347	1	6157	2	N	-0-					100
07	6944	X	6822	-0-	-122	-0-	358	1	6464	2	N	-0-					100
08	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	358	1	6469	2	N	95					195
							105	9									
09	6540	X	6455	-0-	-85	-0-	347	1	6108	2	N	-0-	181	1			14
10	6820	X	6641	-0-	-179	-0-	358	1	6283	2	N	-0-					14
11	6720	X	5799	-0-	-921	-0-	347	1	5338	2	N	104					118
							114	9									

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	450	1	4564	2	N	55					312
							61	9									
07	5177	X	4983	-0-	-194	-0-	465	1	4478	2	N	36	195	1			153
							40	9									
08	4991	X	4780	-0-	-211	-0-	465	1	4315	2	N	-0-					153
09	5070	X	4130	-0-	-940	-0-	450	1	3680	2	N	-0-					153
10	5239	X	4706	-0-	-533	-0-	464	1	4188	2	N	49					202
							54	9									
11	5070	X	5015	-0-	-55	-0-	450	1	4542	2	N	21					223
							23	9									

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
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	10410	X	9778	-0-	-632	-0-	450	1	9311	2	N	15	178	1			247
							17	9									
07	11439	X	11353	-0-	-86	-0-	465	1	10857	2	N	28					275
							31	9									
08	11997	X	10770	-0-	-1227	-0-	465	1	10304	2	N	1	193	1			83
							1	9									
09	11610	X	9793	-0-	-1817	-0-	450	1	9341	2	N	2					85
							2	9									
10	11997	X	8449	-0-	-3548	-0-	461	1	7955	2	N	30					115
							33	9									
11	10980	X	8107	-0-	-2873	-0-	450	1	7646	2	N	10					125
							11	9									

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
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	197	1	4	9	N	4	2	1	2	8	46
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	1			N	-0-					46
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	1			N	-0-					46
09	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	1			N	-0-					46
10	217	N	118	-0-	-99	-0-	111	1	7	9	N	6	3	1	3	8	46
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	1			N	-0-					46

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
06	11970	X	11141	-0-	-829	-0-	2	1	11139	2	N	-0-					120
07	11346	X	10279	-0-	-1067	-0-	2	1	10277	2	N	-0-					120
08	11780	X	10865	-0-	-915	-0-	1	1	10850	2	N	13					133
							14	9									
09	11400	X	11171	-0-	-229	-0-	11158	2	13	9	N	12					145
10	11780	X	10566	-0-	-1214	-0-	2	1	10564	2	N	-0-					145
*11	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	10	1	11317	2	N	-0-					145

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
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	723	1	1748	2	N	-0-					42
07	2232	N	1909	-0-	-323	-0-	564	1	1345	2	N	-0-					42
08	2325	N	19	-0-	-2306	-0-	2	2	17	9	N	15					57
09	2460	N	35	-0-	-2425	-0-	35	2			N	-0-					57
10	1922	N	51	-0-	-1871	-0-	51	2			N	-0-					57
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					57

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
06	10890	X	10709	-0-	-181	-0-	215	1	10477	2	Y	15					85
							17	9									
07	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	214	1	10874	2	Y	15					100
							17	9									
08	11160	X	10741	-0-	-419	-0-	209	1	10507	2	Y	23					123
							25	9									
09	10800	X	10169	-0-	-631	-0-	203	1	9966	2	Y	-0-	89	1			34
10	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	221	1	11095	2	Y	20					54
							22	9									
11	10740	X	10694	-0-	-46	-0-	206	1	10488	2	Y	-0-					54

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
06	7500	X	6274	-0-	-1226	-0-	6253	2	21	9	Y	19					104
07	7750	X	6543	-0-	-1207	-0-	6520	2	23	9	Y	21	89	1			36
08	7378	X	6533	-0-	-845	-0-	6508	2	25	9	Y	23					59
09	6570	X	6311	-0-	-259	-0-	6298	2	13	9	Y	12					71
10	6789	X	6416	-0-	-373	-0-	6392	2	24	9	Y	22					93
11	6330	X	4954	-0-	-1376	-0-	4892	2	62	9	Y	56	89	1			60

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
06	4920	X	4679	-0-	-241	-0-	394	1	4285	2	Y	-0-					55
07	5084	X	4780	-0-	-304	-0-	423	1	4357	2	Y	-0-					55
08	5053	X	4761	-0-	-292	-0-	423	1	4338	2	Y	-0-	44	1			11
09	4830	X	4058	-0-	-772	-0-	394	1	3644	2	Y	18					29
							20	9									
10	4836	X	3942	-0-	-894	-0-	423	1	3505	2	Y	13					42
							14	9									
11	4680	X	4319	-0-	-361	-0-	394	1	3919	2	Y	5					47
							6	9									

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
06	17247	X	4412	-0-	-12835	-0-	1020	1	3388	2	Y	4	35	1			29
							4	9									
07	5766	X	4357	-0-	-1409	-0-	1022	1	3335	2	Y	-0-					29
08	7254	X	4264	-0-	-2990	-0-	1093	1	3150	2	Y	19					48
							21	9									
09	7020	X	4144	-0-	-2876	-0-	986	1	3124	2	Y	31					79
							34	9									
10	7254	X	4381	-0-	-2873	-0-	1022	1	3359	2	Y	-0-					79
11	4410	X	3909	-0-	-501	-0-	971	1	2932	2	Y	5					84
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	1093	1	4794	2	N	-0-					68
07	5115	X	4421	-0-	-694	-0-	1130	1	3291	2	N	-0-					68
08	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	1130	1	4902	2	N	-0-					68
09	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	1093	1	4215	2	N	-0-					68
10	5115	X	4927	-0-	-188	-0-	1130	1	3797	2	N	-0-					68
11	4950	X	4337	-0-	-613	-0-	1093	1	3244	2	N	-0-					68

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2013 - PLUGGED 06-22-2013

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
06	3990	X	3720	-0-	-270	-0-	938	1	2768	2	N	13					60
							14	9									
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	996	1	3234	2	N	-0-					60
08	3999	X	3898	-0-	-101	-0-	1127	1	2771	2	N	-0-					60
09	3870	X	3220	-0-	-650	-0-	974	1	2246	2	N	-0-					60
10	4216	X	2911	-0-	-1305	-0-	860	1	2051	2	N	-0-					60
11	4080	X	3535	-0-	-545	-0-	926	1	2609	2	N	-0-					60

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
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

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
06	12240	X	11073	-0-	-1167	-0-	2	1	11071	2	N	-0-					142
07	12648	X	11041	-0-	-1607	-0-	2	1	11039	2	N	-0-					142
08	12648	X	10504	-0-	-2144	-0-	1	1	10461	2	N	38					180
							42	9									
09	12030	X	10669	-0-	-1361	-0-	10647	2	22	9	N	20					200
10	12028	X	8457	-0-	-3571	-0-	1	1	8456	2	N	-0-					200
11	11070	X	8540	-0-	-2530	-0-	7	1	8533	2	N	-0-					200

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
06	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	689	1	4826	2	N	-0-					10
07	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	717	1	4820	2	N	128					138
							141	9									
08	5425	X	5386	-0-	-39	-0-	693	1	4665	2	N	25					163
							28	9									
09	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	678	1	4555	2	N	29					192
							32	9									
10	5425	X	4835	-0-	-590	-0-	687	1	4125	2	N	21	183	1			30
							23	9									
*11	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	665	1	4648	2	N	10					40
							11	9									

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

06	14760	X	12323	-0-	-2437	-0-	221	1	12102	2	N	-0-					-0-
07	15252	X	12902	-0-	-2350	-0-	231	1	12671	2	N	-0-					-0-
08	15252	X	12162	-0-	-3090	-0-	231	1	11931	2	N	-0-					-0-
09	14640	X	11062	-0-	-3578	-0-	223	1	10839	2	N	-0-					-0-
10	13950	X	11544	-0-	-2406	-0-	234	1	11310	2	N	-0-					-0-
11	12480	X	10570	-0-	-1910	-0-	216	1	10354	2	N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

06	8880	X	8431	-0-	-449	-0-	8363	2	68	9	N	62					114
07	9176	X	8618	-0-	-558	-0-	8587	2	31	9	N	28					142
08	9176	X	8442	-0-	-734	-0-	8442	2			N	-0-					142
09	8790	X	8201	-0-	-589	-0-	8173	2	28	9	N	25					167
10	9083	X	8341	-0-	-742	-0-	8341	2			N	-0-					167
11	8430	X	6914	-0-	-1516	-0-	6889	2	25	9	N	23					190

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

06	8400	X	7193	-0-	-1207	-0-	601	1	6592	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	6940	-0-	-1678	-0-	642	1	6298	2	N	-0-					-0-
08	8246	X	6481	-0-	-1765	-0-	662	1	5819	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	6152	-0-	-1828	-0-	622	1	5530	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	6719	-0-	-1527	-0-	638	1	6081	2	N	-0-					-0-
*11	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	695	1	7583	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

06	1140	X	3	-0-	-1137	-0-	2	1	1	2	Y	-0-	91	1			7
07	1178	X	847	-0-	-331	-0-	624	1	223	2	Y	-0-					7
08	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1126	1	432	2	Y	6					13
							7	9									
09	1140	X	815	-0-	-325	-0-	599	1	216	2	Y	-0-					13
10	837	X	61	-0-	-776	-0-	57	1	3	2	Y	1					14
							1	9									
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					14

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

06	6393	X	368	-0-	-6025	-0-	368	2			N	-0-					62
07	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					62
08	1488	N	101	-0-	-1387	-0-	81	2	20	9	N	18					80
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					80
10	3100	N	5423	-0-	2323	2323	5409	2	14	9	N	13					93
*11	3000	N	4813	-0-	1813	4136	4794	2	19	9	N	17					110

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

06	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	943	1	5810	2	N	-0-	63	1			42
07	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	965	1	5720	2	N	73					115
						80	9									
08	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	947	1	5389	2	N	62					177
						68	9									
09	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	930	1	6415	2	N	43					220
						47	9									
10	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	979	1	5647	2	N	1	195	1			26
						1	9									
11	6090 X	5200	-0-	-890	-0-	836	1	4364	2	N	-0-					26

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

06	3360 X	3059	-0-	-301	-0-	238	1	2818	2	N	3	125	1			35
						3	9									
07	3472 X	2661	-0-	-811	-0-	246	1	2415	2	N	-0-					35
08	3472 X	2935	-0-	-537	-0-	246	1	2689	2	N	-0-					35
09	3060 X	2391	-0-	-669	-0-	238	1	2153	2	N	-0-					35
10	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	318	1	3635	2	N	-0-					35
*11	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	274	1	3831	2	N	-0-					35

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

06	840 N	437	-0-	-403	-0-	437	2			N	-0-					50
07	744 N	335	-0-	-409	-0-	335	2			N	-0-					50
08	620 N	399	-0-	-221	-0-	399	2			N	-0-					50
09	450 N	222	-0-	-228	-0-	222	2			N	-0-					50
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					50
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					50

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

06	8820 X	8448	-0-	-372	-0-	8427	2	21	9	Y	19					118
07	8959 X	8738	-0-	-221	-0-	8715	2	23	9	Y	21	101	1			38
08	8959 X	8215	-0-	-744	-0-	8189	2	26	9	Y	24					62
09	8490 X	8091	-0-	-399	-0-	8079	2	12	9	Y	11					73
10	8773 X	8327	-0-	-446	-0-	8302	2	25	9	Y	23					96
11	8460 X	6777	-0-	-1683	-0-	6716	2	61	9	Y	55	91	1			60

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

06	3030 X	1892	-0-	-1138	-0-	503	1	1389	2	N	-0-					50
07	3131 X	1822	-0-	-1309	-0-	302	1	1520	2	N	-0-					50
08	3038 X	1678	-0-	-1360	-0-	261	1	1417	2	N	-0-					50
09	2580 X	2395	-0-	-185	-0-	232	1	2163	2	N	-0-					50
10	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	293	1	2438	2	N	-0-					50
*11	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	305	1	2160	2	N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2967	-0-	-3	-0-	544	1	2423	2	Y	-0-					16
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	584	1	3100	2	Y	-0-					16
08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	584	1	3858	2	Y	-0-					16
09	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	528	1	4044	2	Y	-0-					16
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	497	1	3114	2	Y	-0-					16
11	2970	X	2711	-0-	-259	-0-	491	1	2220	2	Y	-0-					16

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
07	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
08	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
09	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
10	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
*11	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			2
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	818	1	4015	2	N	37					90
							41	9									
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	859	1	3708	2	N	-0-					90
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	860	1	3744	2	N	-0-	80	1			10
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	830	1	3820	2	N	10					20
							11	9									
10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	855	1	3633	2	N	7					27
							8	9									
*11	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	827	1	3445	2	N	8					35
							9	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	1236	1	2304	2	N	4					138
							4	9									
07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	1437	1	2656	2	N	15					153
							17	9									
08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	1394	1	2525	2	N	17	147	1			23
							19	9									
09	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	1389	1	2375	2	N	6					29
							7	9									
10	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	1440	1	2306	2	N	11					40
							12	9									
*11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	1339	1	2122	2	N	8					48
							9	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	171	1	4225	2	Y	-0-					55
07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	182	1	4348	2	Y	-0-					55
08	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	184	1	4474	2	Y	-0-	44	1			11
09	3780	X	3495	-0-	-285	-0-	171	1	3304	2	Y	18					29
							20	9									
10	3906	X	224	-0-	-3682	-0-	182	1	28	2	Y	13					42
							14	9									
11	3780	X	695	-0-	-3085	-0-	173	1	515	2	Y	6					48
							7	9									

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

06	10650	X	9771	-0-	-879	-0-	646	1	9121	2	N	4	2	1	2	8	85
							4	9									
07	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	696	1	11769	2	N	40					125
							44	9									
08	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	693	1	10540	2	N	43					168
							47	9									
09	10650	X	9228	-0-	-1422	-0-	664	1	8564	2	N	-0-					168
10	11005	X	9046	-0-	-1959	-0-	689	1	8307	2	N	45	199	1	4	8	10
							50	9									
11	10650	X	6430	-0-	-4220	-0-	601	1	5774	2	N	50					60
							55	9									

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

06	5430	X	5043	-0-	-387	-0-	673	1	4361	2	N	8					105
							9	9									
07	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	717	1	4980	2	N	7					112
							8	9									
08	5611	X	5172	-0-	-439	-0-	717	1	4438	2	N	15					127
							17	9									
09	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	694	1	4579	2	N	-0-					127
10	5704	X	5170	-0-	-534	-0-	710	1	4443	2	N	15					142
							17	9									
11	5520	X	5003	-0-	-517	-0-	689	1	4283	2	N	28					170
							31	9									

BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335

06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	766	1	2866	2	Y	-0-					58
07	3596	X	3294	-0-	-302	-0-	791	1	2503	2	Y	-0-					58
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	791	1	2825	2	Y	11					69
							12	9									
09	3480	X	3198	-0-	-282	-0-	766	1	2432	2	Y	-0-					69
10	3596	X	3079	-0-	-517	-0-	791	1	2288	2	Y	-0-					69
11	3480	X	3326	-0-	-154	-0-	705	1	2621	2	Y	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
06	8250	X	6816	-0-	-1434	-0-	500	1	6316	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	7019	-0-	-173	-0-	509	1	6510	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6777	-0-	-539	-0-	528	1	6249	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6368	-0-	-712	-0-	515	1	5853	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	5950	-0-	-1366	-0-	439	1	5511	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	5143	-0-	-1667	-0-	296	1	4847	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	1076	1	2059	2	N	41					143
							45	9									
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	1104	1	2067	2	N	-0-					143
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	1090	1	2135	2	N	5					148
							6	9									
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	1019	1	1944	2	N	4	90	1			62
							4	9									
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	1111	1	2149	2	N	1					63
							1	9									
*11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	1046	1	1975	2	N	4					67
							4	9									

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

06	570	X	308	-0-	-262	-0-	308	1			N	-0-					41
07	589	X	331	-0-	-258	-0-	331	1			N	-0-					41
08	589	X	354	-0-	-235	-0-	323	1	31	2	N	-0-					41
09	570	X	380	-0-	-190	-0-	341	1	39	2	N	-0-					41
10	372	X	356	-0-	-16	-0-	354	1	2	9	N	2	1	1	1	8	41
*11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	298	1	425	2	N	-0-					41

BROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248508 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6283 - 8569

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248544 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 6130 - 8327

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

06	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	221	1	11169	2	N	-0-					-0-
07	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	231	1	12163	2	N	-0-					-0-
08	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	235	1	12921	2	N	-0-					-0-
09	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	222	1	12447	2	N	-0-					-0-
10	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	234	1	13139	2	N	-0-					-0-
*11	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	219	1	12852	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12960	X	11560	-0-	-1400	-0-	226	1	11334	2	N	-0-					-0-
07	13392	X	11688	-0-	-1704	-0-	234	1	11454	2	N	-0-					-0-
08	13268	X	11012	-0-	-2256	-0-	233	1	10779	2	N	-0-					-0-
09	12270	X	10403	-0-	-1867	-0-	225	1	10178	2	N	-0-					-0-
10	12245	X	10446	-0-	-1799	-0-	234	1	10212	2	N	-0-					-0-
11	11550	X	9874	-0-	-1676	-0-	217	1	9657	2	N	-0-					-0-

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
06	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	324	1	5582	2	N	2	1	1	1	8	158
							2	9									
07	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	344	1	5117	2	N	-0-					158
08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	343	1	4766	2	N	47	180	1			25
							52	9									
09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	275	1	5292	2	N	25					50
							28	9									
10	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	201	1	6262	2	N	6	3	1	3	8	50
							7	9									
*11	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	187	1	5335	2	N	-0-					50

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
06	5580	X	1547	-0-	-4033	-0-	619	1	903	2	N	23	183	1			47
							25	9									
07	1705	X	1072	-0-	-633	-0-	681	1	391	2	N	-0-					47
08	1705	X	691	-0-	-1014	-0-	678	1	13	2	N	-0-					47
09	1650	X	615	-0-	-1035	-0-	615	1			N	-0-					47
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	618	1	3128	2	N	53	6	1	6	8	88
							58	9									
*11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	602	1	2879	2	N	47					135
							52	9									

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
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					34
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	1	20	1			15
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					15
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
06	10440	X	10379	-0-	-61	-0-	336	1	10023	2	Y	18					21
							20	9									
07	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	359	1	10270	2	Y	8					29
							9	9									
08	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	336	1	10520	2	Y	28					57
							31	9									
09	10380	X	10167	-0-	-213	-0-	336	1	9788	2	Y	39	87	1			9
							43	9									
10	10726	X	10507	-0-	-219	-0-	324	1	10132	2	Y	46					55
							51	9									
11	10470	X	10052	-0-	-418	-0-	231	1	9821	2	Y	-0-					55

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
06	3660	X	2429	-0-	-1231	-0-	347	1	2058	2	Y	22					26
							24	9									
07	3782	X	2969	-0-	-813	-0-	347	1	2611	2	Y	10					36
							11	9									
08	3782	X	2015	-0-	-1767	-0-	336	1	1640	2	Y	35					71
							39	9									
09	3330	X	1317	-0-	-2013	-0-	324	1	942	2	Y	46	106	1			11
							51	9									
10	2976	X	2040	-0-	-936	-0-	347	1	1626	2	Y	61					72
							67	9									
11	2880	X	930	-0-	-1950	-0-	336	1	594	2	Y	-0-					72

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	705	1	2371	2	N	6	41	1			70
							7	9									
07	2976	X	2508	-0-	-468	-0-	612	1	1839	2	N	52					122
							57	9									
08	2976	X	2019	-0-	-957	-0-	595	1	1424	2	N	-0-					122
09	2880	X	2449	-0-	-431	-0-	752	1	1697	2	N	-0-					122
10	2976	X	2650	-0-	-326	-0-	635	1	2015	2	N	-0-					122
11	2880	X	2264	-0-	-616	-0-	807	1	1457	2	N	-0-					122

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
06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	1055	1	4320	2	N	-0-					113
07	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	1115	1	4426	2	N	2					115
							2	9									
08	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	1113	1	4166	2	N	-0-	91	1			24
09	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	1047	1	3915	2	N	-0-					24
10	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	1057	1	4140	2	N	58					82
							64	9									
*11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	942	1	3573	2	N	-0-					82

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
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	1009	1	4296	2	Y	-0-					143
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	897	1	3477	2	Y	-0-					143
08	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	951	1	4168	2	Y	1	61	1			83
							1	9									
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	918	1	4146	2	Y	-0-					83
10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	744	1	3066	2	Y	-0-					83
*11	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	944	1	4605	2	Y	-0-					83

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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

06	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	939	1	9997	2	N	8					63
							9	9									
07	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	983	1	10265	2	N	-0-					63
08	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	987	1	9763	2	N	-0-					63
09	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	960	1	9338	2	N	-0-					63
10	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	889	1	8537	2	N	60					123
							66	9									
*11	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	820	1	9173	2	N	12					135
							13	9									

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

06	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	404	1	5644	2	Y	2					36
							2	9									
07	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	422	1	4998	2	Y	4					40
							4	9									
08	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	401	1	5775	2	Y	-0-					40
09	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	394	1	5523	2	Y	-0-					40
10	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	423	1	5500	2	Y	-0-					40
*11	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	409	1	4997	2	Y	2					42
							2	9									

NEWCOMB WELL #: 1H RRCID -> 248803 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 5552 - 9047

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	385	1	2803	2	Y	2					36
							2	9									
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	408	1	2570	2	Y	4					40
							4	9									
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	388	1	2557	2	Y	-0-					40
09	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	385	1	2174	2	Y	-0-					40
10	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	361	1	1689	2	Y	-0-					40
11	1860	X	1796	-0-	-64	-0-	365	1	1429	2	Y	2					42
							2	9									

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	6433	-0-	-227	-0-	1481	1	4938	2	N	13					33
							14	9									
07	6882	X	6201	-0-	-681	-0-	1582	1	4619	2	N	-0-					33
08	6696	X	5807	-0-	-889	-0-	1361	1	4424	2	N	20					53
							22	9									
09	6480	X	6107	-0-	-373	-0-	1360	1	4747	2	N	-0-					53
10	6665	X	6335	-0-	-330	-0-	1480	1	4840	2	N	14					67
							15	9									
11	6420	X	5416	-0-	-1004	-0-	1416	1	3994	2	N	5					72
							6	9									

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					57
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					57
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					57
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					57
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	214	1	9778	2	Y	3					18
							3	9									
07	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	210	1	10005	2	Y	2					20
							2	9									
08	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	217	1	10326	2	Y	-0-					20
09	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	212	1	9797	2	Y	-0-					20
10	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	220	1	10274	2	Y	2					22
							2	9									
11	10200	X	9975	-0-	-225	-0-	200	1	9775	2	Y	-0-					22

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
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	184	1	4581	2	Y	-0-					54
07	4712	X	4610	-0-	-102	-0-	175	1	4435	2	Y	-0-	20	1			34
08	4960	X	4596	-0-	-364	-0-	171	1	4425	2	Y	-0-					34
09	4800	X	4413	-0-	-387	-0-	169	1	4244	2	Y	-0-					34
10	4960	X	4409	-0-	-551	-0-	135	1	4274	2	Y	-0-					34
11	4770	X	4760	-0-	-10	-0-	173	1	4587	2	Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
06	13050	X	12004	-0-	-1046	-0-	880	1	11124	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	12771	-0-	-249	-0-	926	1	11845	2	N	-0-					-0-
08	13020	X	12087	-0-	-933	-0-	942	1	11145	2	N	-0-					-0-
09	12600	X	11549	-0-	-1051	-0-	934	1	10615	2	N	-0-					-0-
10	12772	X	11417	-0-	-1355	-0-	842	1	10575	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	10797	-0-	-1563	-0-	621	1	10176	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

06	10770	X	9996	-0-	-774	-0-	733	1	9263	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	10225	-0-	-904	-0-	741	1	9484	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	10685	-0-	-444	-0-	833	1	9852	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	9929	-0-	-841	-0-	803	1	9126	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	9937	-0-	-758	-0-	733	1	9204	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	9221	-0-	-1129	-0-	530	1	8691	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

06	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	611	1	7731	2	N	-0-					-0-
07	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	640	1	8185	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	8839	-0-	-151	-0-	689	1	8150	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	7904	-0-	-796	-0-	639	1	7265	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	7774	-0-	-1216	-0-	573	1	7201	2	N	-0-					-0-
11	8550	X	6575	-0-	-1975	-0-	378	1	6197	2	N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

06	16980	X	15128	-0-	-1852	-0-	1109	1	14019	2	N	-0-					-0-
07	17019	X	16507	-0-	-512	-0-	1197	1	15310	2	N	-0-					-0-
08	16957	X	15785	-0-	-1172	-0-	1231	1	14554	2	N	-0-					-0-
09	16410	X	14690	-0-	-1720	-0-	1188	1	13502	2	N	-0-					-0-
10	16492	X	14254	-0-	-2238	-0-	1051	1	13203	2	N	-0-					-0-
11	15960	X	12154	-0-	-3806	-0-	699	1	11455	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

06	4080	X	3578	-0-	-502	-0-	686	1	2888	2	N	4					120
							4	9									
07	4216	X	3521	-0-	-695	-0-	704	1	2727	2	N	82	156	1			46
							90	9									
08	4216	X	3097	-0-	-1119	-0-	667	1	2430	2	N	-0-					46
09	4080	X	3463	-0-	-617	-0-	693	1	2759	2	N	10					56
							11	9									
10	4216	X	3690	-0-	-526	-0-	711	1	2979	2	N	-0-					56
*11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	664	1	2924	2	N	-0-					56

RANDLE A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248987 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 6550 - 8929

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	683	1	2021	2	N	-0-					-0-
07	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	717	1	2061	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	1951	-0-	-591	-0-	679	1	1272	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1545	-0-	-915	-0-	547	1	998	2	N	-0-					-0-
10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	717	1	2113	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	1933	-0-	-527	-0-	601	1	1332	2	N	-0-					-0-

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
06	5400	X	3740	-0-	-1660	-0-	496	1	3244	2	N	-0-					133
07	5580	X	4504	-0-	-1076	-0-	509	1	3976	2	N	17	117	1			33
							19	9									
08	5580	X	4173	-0-	-1407	-0-	511	1	3662	2	N	-0-					33
09	5070	X	4896	-0-	-174	-0-	521	1	4375	2	N	-0-					33
10	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	526	1	4344	2	N	-0-					33
*11	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	501	1	4396	2	N	-0-					33

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
06	6780	X	5970	-0-	-810	-0-	671	1	5299	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	5732	-0-	-1274	-0-	694	1	5038	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	5818	-0-	-754	-0-	717	1	5101	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5769	-0-	-591	-0-	694	1	5075	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	5648	-0-	-738	-0-	671	1	4977	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5449	-0-	-521	-0-	694	1	4755	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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
06	2100	X	1531	-0-	-569	-0-	1031	1	500	2	N	-0-					47
07	1829	N	1537	-0-	-292	-0-	1100	1	431	2	N	5					52
							6	9									
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	1130	1	984	2	N	3					55
							3	9									
09	1530	N	1380	-0-	-150	-0-	1092	1	288	2	N	-0-					55
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1079	1	508	2	N	-0-					55
11	2040	N	1274	-0-	-766	-0-	1093	1	181	2	N	-0-					55

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
06	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	215	1	4542	2	Y	-0-	7	1			9
07	5673	X	4634	-0-	-1039	-0-	212	1	4408	2	Y	13					22
							14	9									
08	5673	X	4293	-0-	-1380	-0-	205	1	4087	2	Y	1					23
							1	9									
09	5490	X	4087	-0-	-1403	-0-	202	1	3883	2	Y	2					25
							2	9									
10	4929	X	3558	-0-	-1371	-0-	171	1	3377	2	Y	9					34
							10	9									
11	4770	X	3978	-0-	-792	-0-	166	1	3812	2	Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
06	16590	X	12632	-0-	-3958	-0-	926	1	11706	2	N	-0-					-0-
07	15934	X	13436	-0-	-2498	-0-	974	1	12462	2	N	-0-					-0-
08	15655	X	15459	-0-	-196	-0-	1205	1	14254	2	N	-0-					-0-
09	15150	X	14825	-0-	-325	-0-	1199	1	13626	2	N	-0-					-0-
10	14756	X	14363	-0-	-393	-0-	1059	1	13304	2	N	-0-					-0-
11	14970	X	13632	-0-	-1338	-0-	784	1	12848	2	N	-0-					-0-

CHISHOLM TRAIL RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 249890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6966 - 9815

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

06	12120	X	11655	-0-	-465	-0-	854	1	10801	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	11780	-0-	-744	-0-	854	1	10926	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	10480	-0-	-2044	-0-	817	1	9663	2	N	-0-					-0-
09	12030	X	11312	-0-	-718	-0-	915	1	10397	2	N	-0-					-0-
10	12431	X	10317	-0-	-2114	-0-	761	1	9556	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	9105	-0-	-2565	-0-	523	1	8582	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

06	7860	X	6673	-0-	-1187	-0-	553	1	6109	2	N	10					85
							11	9									
07	8463	X	7183	-0-	-1280	-0-	572	1	6611	2	N	-0-					85
08	8463	X	6861	-0-	-1602	-0-	572	1	6249	2	N	36					121
							40	9									
09	8190	X	6231	-0-	-1959	-0-	553	1	5670	2	N	7					128
							8	9									
10	7998	X	5736	-0-	-2262	-0-	569	1	5167	2	N	-0-					128
*11	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	553	1	7294	2	N	-0-					128

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

06	14610	X	12808	-0-	-1802	-0-	939	1	11869	2	N	-0-					-0-
07	14539	X	13427	-0-	-1112	-0-	973	1	12454	2	N	-0-					-0-
08	14539	X	13337	-0-	-1202	-0-	1040	1	12297	2	N	-0-					-0-
09	14070	X	12851	-0-	-1219	-0-	1039	1	11812	2	N	-0-					-0-
10	13919	X	12099	-0-	-1820	-0-	892	1	11207	2	N	-0-					-0-
11	12990	X	11674	-0-	-1316	-0-	671	1	11003	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

06	2700	X	1632	-0-	-1068	-0-	484	1	1105	2	N	39					412
							43	9									
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	500	1	2268	2	N	115	192	1			335
							127	9									
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	500	1	1766	2	N	1	191	1			145
							1	9									
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	484	1	1558	2	N	50					195
							55	9									
10	2790	N	716	-0-	-2074	-0-	496	1	194	2	N	24					219
							26	9									
11	2190	N	1303	-0-	-887	-0-	482	1	747	2	N	67					286
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
06	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	11764	2			N	-0-					40
07	11656	X	11393	-0-	-263	-0-	11393	2			N	-0-					40
08	11656	X	11578	-0-	-78	-0-	11576	2	2	9	N	2	1	1	1	8	40
09	11280	X	11246	-0-	-34	-0-	11246	2			N	-0-					40
10	11656	X	11289	-0-	-367	-0-	11289	2			N	-0-					40
11	11280	X	10374	-0-	-906	-0-	10350	2	24	9	N	22					62

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
06	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	2			N	-0-					57
07	10354	X	9166	-0-	-1188	-0-	9166	2			N	-0-					57
08	10354	X	9444	-0-	-910	-0-	9444	2			N	-0-					57
09	10020	X	9242	-0-	-778	-0-	9242	2			N	-0-					57
10	10168	X	9216	-0-	-952	-0-	9216	2			N	-0-					57
11	9840	X	8400	-0-	-1440	-0-	8400	2			N	-0-					57

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
06	7800	X	7458	-0-	-342	-0-	232	1	7226	2	N	-0-					45
07	8060	X	7125	-0-	-935	-0-	240	1	6885	2	N	-0-					45
08	7905	X	6950	-0-	-955	-0-	240	1	6710	2	N	-0-					45
09	7650	X	6921	-0-	-729	-0-	232	1	6689	2	N	-0-					45
10	7905	X	7008	-0-	-897	-0-	240	1	6768	2	N	-0-					45
11	7470	X	6098	-0-	-1372	-0-	222	1	5848	2	N	25					70
							28	9									

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	334	1	9772	2	N	21	36	1			20
							23	9									
07	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	346	1	10073	2	N	65					85
							72	9									
08	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	347	1	9554	2	N	52					137
							57	9									
09	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	346	1	9057	2	N	26					163
							29	9									
10	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	352	1	8911	2	N	56	190	1	1	8	28
							62	9									
11	8820	X	8417	-0-	-403	-0-	323	1	7993	2	N	92					120
							101	9									

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	5426	-0-	-2284	-0-	334	1	5073	2	N	17	146	1	1	8	20
							19	9									
07	7471	X	6372	-0-	-1099	-0-	351	1	5985	2	N	33					53
							36	9									
08	7316	X	6664	-0-	-652	-0-	335	1	6301	2	N	25					78
							28	9									
09	7080	X	6564	-0-	-516	-0-	342	1	6167	2	N	50					128
							55	9									
10	7192	X	6679	-0-	-513	-0-	358	1	6311	2	N	9	1	1	1	8	135
							10	9									
11	6450	X	6338	-0-	-112	-0-	334	1	5971	2	N	30					165
							33	9									

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
06	3090	X	2261	-0-	-829	-0-	139	1	2116	2	Y	5	16	1			2
							6	9									
07	2325	X	2105	-0-	-220	-0-	127	1	1972	2	Y	5					7
							6	9									
08	3193	X	1823	-0-	-1370	-0-	127	1	1696	2	Y	-0-					7
09	3090	X	1579	-0-	-1511	-0-	127	1	1452	2	Y	-0-					7
10	3193	X	1514	-0-	-1679	-0-	139	1	1375	2	Y	-0-					7
11	2250	X	1353	-0-	-897	-0-	150	1	1203	2	Y	-0-					7

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

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

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					68
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					68
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	1	47	1			22
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					22
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

06	1170	N	970	-0-	-200	-0-	970	2			Y	-0-					25
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1484	2	36	9	Y	33					58
08	620	N	342	-0-	-278	-0-	329	2	13	9	Y	12					70
09	960	N	596	-0-	-364	-0-	586	2	10	9	Y	9					79
10	1209	N	705	-0-	-504	-0-	699	2	6	9	Y	5					84
*11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1719	2	11	9	Y	10					94

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

06	3720	X	3643	-0-	-77	-0-	518	1	3125	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3677	-0-	-229	-0-	352	1	3325	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3483	-0-	-702	-0-	352	1	3131	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3238	-0-	-812	-0-	341	1	2897	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3246	-0-	-939	-0-	329	1	2917	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3164	-0-	-466	-0-	334	1	2830	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

06	6690	X	5965	-0-	-725	-0-	672	1	5293	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	5850	-0-	-1063	-0-	352	1	5498	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	5817	-0-	-1158	-0-	352	1	5465	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	5300	-0-	-1450	-0-	341	1	4959	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	5290	-0-	-1685	-0-	332	1	4958	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5102	-0-	-868	-0-	334	1	4768	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	644	1	3202	2	N	-0-					-0-
07	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	499	1	3608	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3896	-0-	-41	-0-	499	1	3397	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3716	-0-	-124	-0-	483	1	3233	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3553	-0-	-539	-0-	467	1	3086	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3134	-0-	-826	-0-	470	1	2664	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

06	6900	X	6502	-0-	-398	-0-	1090	1	5412	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	6145	-0-	-1326	-0-	810	1	5335	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	6194	-0-	-1277	-0-	810	1	5384	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6004	-0-	-1226	-0-	784	1	5220	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	5973	-0-	-754	-0-	770	1	5203	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	5707	-0-	-803	-0-	770	1	4937	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

06	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	830	1	5552	2	N	-0-					-0-
07	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	508	1	6087	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6119	-0-	-980	-0-	508	1	5611	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	5792	-0-	-1078	-0-	492	1	5300	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	5731	-0-	-1368	-0-	485	1	5246	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5396	-0-	-994	-0-	483	1	4913	2	N	-0-					-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	1567	1	1772	2	N	-0-					95
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	1632	1	1714	2	N	1					96
							1	9									
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	1545	1	1795	2	N	-0-					96
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	1596	1	1669	2	N	54	130	1			20
							59	9									
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	1578	1	1678	2	N	25					45
							28	9									
*11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	1374	1	1513	2	N	10					55
							11	9									

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
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	251	1	2417	2	Y	3					23
							3	9									
07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	273	1	2413	2	Y	33	28	1			28
							36	9									
08	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	234	1	2440	2	Y	2					30
							2	9									
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	253	1	2267	2	Y	10					40
							11	9									
10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	267	1	2283	2	Y	17	54	1			3
							19	9									
*11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	234	1	1945	2	Y	-0-					3

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
06	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	425	1	6931	2	Y	39					82
							43	9									
07	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	437	1	6520	2	Y	25	90	1			17
							28	9									
08	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	420	1	5931	2	Y	3					20
							3	9									
09	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	414	1	5967	2	Y	25					45
							28	9									
10	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	430	1	5980	2	Y	9					54
							10	9									
*11	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	398	1	6140	2	Y	-0-					54

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
06	5640	X	5139	-0-	-501	-0-	694	1	4389	2	N	51					119
							56	9									
07	5673	X	5301	-0-	-372	-0-	717	1	4549	2	N	32					151
							35	9									
08	5673	X	2543	-0-	-3130	-0-	706	1	1835	2	N	2	1	1	1	8	151
							2	9									
09	5280	X	5253	-0-	-27	-0-	694	1	4528	2	N	28					179
							31	9									
10	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	716	1	4882	2	N	29					208
							32	9									
11	5130	X	3453	-0-	-1677	-0-	655	1	2798	2	N	-0-					208

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 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
06	9270	X	5139	-0-	-4131	-0-	5139	2			N	-0-					3
07	8525	X	4993	-0-	-3532	-0-	4993	2			N	-0-					3
08	7068	X	4903	-0-	-2165	-0-	4903	2			N	-0-					3
09	6840	X	3823	-0-	-3017	-0-	3823	2			N	-0-					3
10	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	13668	2			N	-0-					3
*11	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2			N	-0-					3

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
06	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	190	1	9482	2	Y	2					17
							2	9									
07	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	187	1	9515	2	Y	3					20
							3	9									
08	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	188	1	8842	2	Y	-0-					20
09	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	174	1	8202	2	Y	-0-					20
10	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	184	1	9529	2	Y	1					21
							1	9									
*11	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	171	1	8386	2	Y	-0-					21

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
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	1	50	1			36
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					36
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

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
06	4890	X	3043	-0-	-1847	-0-	344	1	2697	2	N	2					110
							2	9									
07	5053	X	3358	-0-	-1695	-0-	591	1	2747	2	N	18					128
							20	9									
08	4402	X	4064	-0-	-338	-0-	605	1	3429	2	N	27					155
							30	9									
09	4080	X	3890	-0-	-190	-0-	577	1	3313	2	N	-0-					155
10	3999	X	3990	-0-	-9	-0-	601	1	3332	2	N	52					207
							57	9									
11	3930	X	3925	-0-	-5	-0-	566	1	3260	2	N	90					297
							99	9									

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
06	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	716	1	10214	2	N	-0-					-0-
07	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	800	1	10509	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	10482	-0-	-120	-0-	831	1	9651	2	N	-0-					-0-
09	10920	X	10040	-0-	-880	-0-	776	1	9264	2	N	-0-					-0-
10	11315	X	9434	-0-	-1881	-0-	744	1	8690	2	N	-0-					-0-
11	10950	X	9137	-0-	-1813	-0-	729	1	8408	2	N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	1294	1	1608	2	N	-0-					75
07	2759	X	2700	-0-	-59	-0-	1337	1	1363	2	N	-0-					75
08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	1337	1	1567	2	N	-0-					75
09	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	1294	1	1521	2	N	-0-					75
10	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	1337	1	1533	2	N	-0-					75
*11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	1294	1	1393	2	N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	529	1	1846	2	Y	3					62
							3	9									
07	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	547	1	1855	2	Y	32	32	1			62
							35	9									
08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	529	1	1932	2	Y	-0-					62
09	2220	X	2219	-0-	-1	-0-	475	1	1744	2	Y	-0-					62
10	2294	X	2085	-0-	-209	-0-	528	1	1547	2	Y	9					71
							10	9									
11	2220	N	1853	-0-	-367	-0-	522	1	1331	2	Y	-0-					71

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
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	529	1	2227	2	Y	2					63
							2	9									
07	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	547	1	2176	2	Y	33	33	1			63
							36	9									
08	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	529	1	2200	2	Y	-0-					63
09	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	511	1	2119	2	Y	-0-					63
10	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	510	1	2125	2	Y	8					71
							9	9									
11	2520	N	2181	-0-	-339	-0-	504	1	1677	2	Y	-0-					71

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
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	944	1	2224	2	N	-0-	120	1			53
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	998	1	2165	2	N	42					95
							46	9									
08	3069	X	2954	-0-	-115	-0-	1022	1	1932	2	N	-0-					95
09	2970	X	2539	-0-	-431	-0-	878	1	1661	2	N	-0-					95
10	3069	X	2365	-0-	-704	-0-	949	1	1408	2	N	7					102
							8	9									
11	2970	X	2391	-0-	-579	-0-	986	1	1405	2	N	-0-					102

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
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	292	1	1936	2	Y	3					25
							3	9									
07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	371	1	2192	2	Y	33	30	1			28
							36	9									
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	283	1	1853	2	Y	2					30
							2	9									
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	360	1	2059	2	Y	10					40
							11	9									
10	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	376	1	2339	2	Y	17	54	1			3
							19	9									
*11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	354	1	2102	2	Y	-0-					3

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
06	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	875	1	1938	2	N	51	128	1			128
							56	9									
07	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	900	1	1973	2	N	12	112	1			28
							13	9									
08	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	904	1	1952	2	N	9					37
							10	9									
09	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	875	1	1839	2	N	1					38
							1	9									
10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	903	1	1717	2	N	17					55
							19	9									
*11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	849	1	1700	2	N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
YANCY WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	6797	-0-	-973	-0-	6797	2			Y	-0-					33
07	8773	X	6824	-0-	-1949	-0-	6789	2	35	9	Y	32					65
08	8773	X	7526	-0-	-1247	-0-	7513	2	13	9	Y	12					77
09	8490	X	7307	-0-	-1183	-0-	7296	2	11	9	Y	10					87
10	8308	X	6834	-0-	-1474	-0-	6830	2	4	9	Y	4					91
11	7290	X	6380	-0-	-910	-0-	6369	2	11	9	Y	10					101

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
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	541	1	3504	2	Y	63	63	1			16
							69	9									
07	4185	X	3821	-0-	-364	-0-	530	1	3272	2	Y	17					33
							19	9									
08	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	556	1	3752	2	Y	-0-					33
09	4050	X	3871	-0-	-179	-0-	542	1	3318	2	Y	10					43
							11	9									
10	4185	X	3819	-0-	-366	-0-	549	1	3270	2	Y	-0-					43
11	4050	X	3255	-0-	-795	-0-	495	1	2756	2	Y	4					47
							4	9									

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
06	2400	X	2235	-0-	-165	-0-	226	1	2009	2	Y	-0-	7	1			7
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	234	1	2324	2	Y	13					20
							14	9									
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	234	1	2179	2	Y	1					21
							1	9									
09	2250	N	1965	-0-	-285	-0-	226	1	1739	2	Y	-0-					21
10	2480	N	1986	-0-	-494	-0-	234	1	1752	2	Y	-0-					21
11	2340	N	1971	-0-	-369	-0-	226	1	1745	2	Y	-0-					21

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - PLUGGED 06-28-2013

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

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

RANDLE "A" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1	1	8	33
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	101	1	52	9	N	47					80
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	20	1	94	9	N	85					165
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					165
10	155	N	55	-0-	-100	-0-	29	1	26	9	N	24	174	1	3	8	12
11	120	N	32	-0-	-88	-0-	18	1	14	9	N	13					25

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
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	975	1	1445	2	Y	4					51
							4	9									
07	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	988	1	1970	2	Y	64	41	1			74
							70	9									
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	1025	1	1645	2	Y	-0-					74
09	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	783	1	993	2	Y	-0-					74
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	946	1	1279	2	Y	-0-					74
*11	1860	N	618	-0-	-1242	-0-	618	1			Y	-0-					74

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
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

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	24	1			6
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2013 - PLUGGED 07-03-2013

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
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					128
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	1	67	1			62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	914	1	1111	2	N	-0-					39
07	1705	N	146	-0-	-1559	-0-	88	1	58	2	N	-0-					39
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					39
09	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					39
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
06	5010	X	4189	-0-	-821	-0-	666	1	3395	2	N	116	184	1	1	8	21
							128	9									
07	5177	X	4887	-0-	-290	-0-	715	1	4091	2	N	74					95
							81	9									
08	5177	X	4798	-0-	-379	-0-	711	1	4004	2	N	75	35	1			135
							83	9									
09	5010	X	4883	-0-	-127	-0-	687	1	4196	2	N	-0-					135
10	5177	X	3691	-0-	-1486	-0-	693	1	2912	2	N	78	185	1	3	8	25
							86	9									
11	4740	X	4274	-0-	-466	-0-	671	1	3542	2	N	55					80
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	2181	-0-	-1299	-0-	951	1	1142	2	N	80					139
							88	9									
07	2821	X	2287	-0-	-534	-0-	1024	1	1263	2	N	-0-					139
08	2759	X	1898	-0-	-861	-0-	959	1	939	2	N	-0-					139
09	2670	X	1734	-0-	-936	-0-	962	1	772	2	N	-0-					139
10	2759	X	1758	-0-	-1001	-0-	1076	1	682	2	N	-0-					139
11	2220	X	2126	-0-	-94	-0-	1048	1	1078	2	N	-0-					139

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

06	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	420	1	7250	2	Y	6					54
							7	9									
07	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	397	1	7246	2	Y	50					104
							55	9									
08	7998	X	6990	-0-	-1008	-0-	382	1	6608	2	Y	-0-					104
09	7740	X	6832	-0-	-908	-0-	376	1	6456	2	Y	-0-					104
10	7998	X	5134	-0-	-2864	-0-	364	1	4770	2	Y	-0-					104
11	7680	X	7256	-0-	-424	-0-	341	1	6915	2	Y	-0-	89	1			15

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	857	1	2623	2	N	5					72
							6	9									
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	828	1	2510	2	N	-0-					72
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	879	1	2305	2	N	-0-					72
09	2940	X	2152	-0-	-788	-0-	871	1	1281	2	N	-0-					72
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	897	1	2354	2	N	12					84
							13	9									
*11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	799	1	2142	2	N	11					95
							12	9									

HAWKS A WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

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

HAWKS B WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

06	6960	X	6450	-0-	-510	-0-	958	1	5485	2	N	6					88
							7	9									
07	7192	X	6213	-0-	-979	-0-	964	1	5249	2	N	-0-					88
08	7006	X	6340	-0-	-666	-0-	973	1	5366	2	N	1	71	1			18
							1	9									
09	6450	X	5797	-0-	-653	-0-	939	1	4858	2	N	-0-					18
10	6665	X	6422	-0-	-243	-0-	1029	1	5389	2	N	4					22
							4	9									
*11	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	952	1	5897	2	N	-0-					22

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
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

HAWKS A WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	875	1	3227	2	N	-0-					133
07	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	904	1	3575	2	N	-0-					133
08	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	904	1	3350	2	N	-0-	84	1			49
09	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	875	1	3058	2	N	-0-					49
10	3844	X	1759	-0-	-2085	-0-	904	1	855	2	N	-0-					49
11	3720	X	875	-0-	-2845	-0-	875	1			N	-0-					49

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

06	4410	X	4297	-0-	-113	-0-	397	1	3894	2	Y	5					52
							6	9									
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	419	1	4144	2	Y	50					102
							55	9									
08	4557	X	3416	-0-	-1141	-0-	372	1	3044	2	Y	-0-					102
09	4410	X	3523	-0-	-887	-0-	379	1	3144	2	Y	-0-					102
10	4557	X	3002	-0-	-1555	-0-	344	1	2658	2	Y	-0-					102
11	4410	X	3800	-0-	-610	-0-	376	1	3423	2	Y	1	89	1			14
							1	9									

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	932	1	2437	2	N	109	56	1			123
							120	9									
07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	1050	1	2341	2	N	-0-	83	1			40
08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	1044	1	3112	2	N	-0-					40
09	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	933	1	3471	2	N	-0-					40
10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	768	1	2416	2	N	8					48
							9	9									
*11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	967	1	2537	2	N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	961	1	6184	2	N	26					71
							29	9									
07	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	1010	1	6447	2	N	12	56	1			27
							13	9									
08	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	1002	1	5684	2	N	-0-					27
09	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	1000	1	6212	2	N	-0-					27
10	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	1056	1	6080	2	N	-0-					27
*11	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	1050	1	5602	2	N	-0-					27

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
06	7020	X	5139	-0-	-1881	-0-	1429	1	3710	2	N	-0-					231
07	7254	X	6220	-0-	-1034	-0-	1476	1	4729	2	N	14					245
							15	9									
08	7254	X	7238	-0-	-16	-0-	1476	1	5752	2	N	9	162	1			92
							10	9									
09	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	1429	1	5366	2	N	-0-					92
10	6634	X	5033	-0-	-1601	-0-	1460	1	3531	2	N	38					130
							42	9									
11	6990	X	4291	-0-	-2699	-0-	1422	1	2854	2	N	14					144
							15	9									

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

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

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14400	X	14230	-0-	-170	-0-	14189	2	41	9	N	37	189	1			106
07	14973	X	14500	-0-	-473	-0-	14364	2	136	9	N	124					230
08	14973	X	14108	-0-	-865	-0-	14099	2	9	9	N	8					238
09	14490	X	13819	-0-	-671	-0-	13723	2	96	9	N	87	191	1			134
10	14942	X	14589	-0-	-353	-0-	14486	2	103	9	N	94					228
11	14220	X	13198	-0-	-1022	-0-	13144	2	54	9	N	49	188	1			89

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
06	12660	X	11772	-0-	-888	-0-	1476	1	10296	2	N	-0-					-0-
07	13082	X	12235	-0-	-847	-0-	1542	1	10693	2	N	-0-					-0-
08	12679	X	12089	-0-	-590	-0-	1548	1	10541	2	N	-0-					-0-
09	12270	X	11524	-0-	-746	-0-	1487	1	10037	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	11868	-0-	-625	-0-	1528	1	10340	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	10415	-0-	-1435	-0-	1535	1	8880	2	N	-0-					-0-

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
06	11760	X	11074	-0-	-686	-0-	1464	1	9610	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	10793	-0-	-1359	-0-	1517	1	9276	2	N	-0-					-0-
08	11997	X	9707	-0-	-2290	-0-	1504	1	8203	2	N	-0-					-0-
09	11610	X	9749	-0-	-1861	-0-	1456	1	8293	2	N	-0-					-0-
10	11997	X	10572	-0-	-1425	-0-	1504	1	9068	2	N	-0-					-0-
11	11070	X	8924	-0-	-2146	-0-	1497	1	7427	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12960	X	10862	-0-	-2098	-0-	1461	1	9401	2	N	-0-					-0-
07	13268	X	11677	-0-	-1591	-0-	1533	1	10144	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	11666	-0-	-610	-0-	1540	1	10126	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	11227	-0-	-443	-0-	1482	1	9745	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	11489	-0-	-570	-0-	1521	1	9968	2	N	-0-					-0-
11	11310	X	9921	-0-	-1389	-0-	1523	1	8398	2	N	-0-					-0-

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
06	15060	X	13830	-0-	-1230	-0-	1509	1	12321	2	N	-0-					-0-
07	15562	X	14482	-0-	-1080	-0-	1582	1	12900	2	N	-0-					-0-
08	15159	X	14093	-0-	-1066	-0-	1584	1	12509	2	N	-0-					-0-
09	14670	X	13269	-0-	-1401	-0-	1517	1	11752	2	N	-0-					-0-
10	15159	X	13410	-0-	-1749	-0-	1555	1	11855	2	N	-0-					-0-
11	14010	X	12203	-0-	-1807	-0-	1579	1	10624	2	N	-0-					-0-

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
06	8490	X	7144	-0-	-1346	-0-	1402	1	5742	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7424	-0-	-667	-0-	1458	1	5966	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	7142	-0-	-639	-0-	1458	1	5684	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	6558	-0-	-582	-0-	1400	1	5158	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	6652	-0-	-757	-0-	1428	1	5224	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6539	-0-	-631	-0-	1435	1	5104	2	N	-0-					-0-

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
06	12090	X	11860	-0-	-230	-0-	347	1	11513	2	N	-0-					111
07	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	358	1	12047	2	N	143					254
							157	9									
08	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	358	1	11746	2	N	-0-					254
09	11850	X	11635	-0-	-215	-0-	347	1	11288	2	N	-0-	179	1			75
10	12555	X	11809	-0-	-746	-0-	358	1	11449	2	N	2	1	1	1	8	75
							2	9									
11	12150	X	11228	-0-	-922	-0-	347	1	10669	2	N	193					268
							212	9									

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
06	11370	X	11330	-0-	-40	-0-	1014	1	10316	2	N	-0-					-0-
07	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	1093	1	10592	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	1130	1	10557	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	10309	-0-	-1031	-0-	1006	1	9303	2	N	-0-					-0-
10	11718	X	10673	-0-	-1045	-0-	1080	1	9593	2	N	-0-					-0-
11	11340	X	10294	-0-	-1046	-0-	1210	1	9084	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16260	X	14205	-0-	-2055	-0-	573	1	13632	2	N	-0-					-0-
07	16802	X	14366	-0-	-2436	-0-	592	1	13774	2	N	-0-					-0-
08	16554	X	13462	-0-	-3092	-0-	592	1	12870	2	N	-0-					-0-
09	15390	X	13712	-0-	-1678	-0-	573	1	13139	2	N	-0-					-0-
10	15066	X	13688	-0-	-1378	-0-	592	1	13096	2	N	-0-					-0-
11	14220	X	12289	-0-	-1931	-0-	573	1	11716	2	N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

06	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	573	1	10519	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	11094	-0-	-4	-0-	592	1	10502	2	N	-0-					-0-
08	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	592	1	10274	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	2317	-0-	-8783	-0-	573	1	1744	2	N	-0-					-0-
10	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	562	1	11148	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	10055	-0-	-1045	-0-	572	1	9483	2	N	-0-					-0-

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

06	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	1093	1	3318	2	N	30					137
							33	9									
07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	1124	1	3383	2	N	20					157
							22	9									
08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	1130	1	3272	2	N	-0-					157
09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	1086	1	3161	2	N	27					184
							30	9									
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	1085	1	3207	2	N	3					187
							3	9									
*11	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	1086	1	3323	2	N	11					198
							12	9									

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

06	3570	X	2923	-0-	-647	-0-	169	1	2707	2	Y	43					66
							47	9									
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	186	1	3669	2	Y	4					70
							4	9									
08	3689	X	2572	-0-	-1117	-0-	181	1	2390	2	Y	1					71
							1	9									
09	3570	X	2294	-0-	-1276	-0-	161	1	2133	2	Y	-0-					71
10	3689	X	3636	-0-	-53	-0-	185	1	3447	2	Y	4					75
							4	9									
*11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	170	1	3587	2	Y	3					78
							3	9									

BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 8573

06	3150	X	3039	-0-	-111	-0-	660	1	2379	2	Y	-0-					59
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	729	1	2975	2	Y	-0-					59
08	3224	X	3072	-0-	-152	-0-	739	1	2320	2	Y	12					71
							13	9									
09	3120	X	2694	-0-	-426	-0-	631	1	2030	2	Y	30					101
							33	9									
10	3596	X	2784	-0-	-812	-0-	705	1	2079	2	Y	-0-					101
11	3480	X	2792	-0-	-688	-0-	697	1	2095	2	Y	-0-					101

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
06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	1036	1	2984	2	N	32	69	1			16
							35	9									
07	3844	X	3233	-0-	-611	-0-	1091	1	2118	2	N	22					38
							24	9									
08	3844	X	3016	-0-	-828	-0-	1069	1	1946	2	N	1					39
							1	9									
09	3720	X	3486	-0-	-234	-0-	1003	1	2483	2	N	-0-					39
10	3844	X	3590	-0-	-254	-0-	1022	1	2517	2	N	46					85
							51	9									
11	3720	X	3561	-0-	-159	-0-	947	1	2614	2	N	-0-					85

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
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	1299	1	1407	2	N	-0-					25
07	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	1342	1	1545	2	N	-0-					25
08	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	1342	1	1349	2	N	-0-					25
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	1299	1	1540	2	N	-0-					25
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	1342	1	1305	2	N	-0-					25
*11	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	1299	1	1067	2	N	-0-					25

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
06	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	960	1	8971	2	N	-0-					-0-
07	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	1061	1	8802	2	N	-0-					-0-
08	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	1067	1	8880	2	N	-0-					-0-
09	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	947	1	8181	2	N	-0-					-0-
10	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	1042	1	8294	2	N	-0-					-0-
*11	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	1147	1	7872	2	N	-0-					-0-

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
06	11820	X	9621	-0-	-2199	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	9123	-0-	-2471	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	10314	-0-	-970	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
09	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	10109	-0-	-338	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9586	-0-	-404	-0-	9586	2			N	-0-					-0-

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
06	19350	X	17263	-0-	-2087	-0-	17263	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	16279	-0-	-2817	-0-	16279	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	16822	-0-	-1840	-0-	16822	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	17194	-0-	-776	-0-	17194	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	17289	-0-	-1001	-0-	17289	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	16307	-0-	-943	-0-	16307	2			N	-0-					-0-

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
06	12570	X	11667	-0-	-903	-0-	1020	1	10647	2	N	-0-					-0-
07	12958	X	11845	-0-	-1113	-0-	1068	1	10777	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	12568	-0-	-390	-0-	1088	1	11480	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	11519	-0-	-871	-0-	1019	1	10500	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	11469	-0-	-1024	-0-	1050	1	10419	2	N	-0-					-0-
11	12150	X	11357	-0-	-793	-0-	1236	1	10121	2	N	-0-					-0-

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
06	8790	X	5685	-0-	-3105	-0-	100	1	5585	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5611	-0-	-992	-0-	107	1	5504	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	3701	-0-	-2375	-0-	72	1	3629	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	4307	-0-	-1573	-0-	78	1	4229	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	4506	-0-	-1384	-0-	82	1	4424	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	4275	-0-	-1425	-0-	166	1	4109	2	N	-0-					-0-

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

06	10530	X	9667	-0-	-863	-0-	521	1	9084	2	Y	56					83
							62	9									
07	10881	X	9888	-0-	-993	-0-	522	1	9322	2	Y	40	49	1			74
							44	9									
08	10881	X	9816	-0-	-1065	-0-	518	1	9265	2	Y	30	49	1			55
							33	9									
09	10080	X	9709	-0-	-371	-0-	512	1	9129	2	Y	62					117
							68	9									
10	10416	X	9888	-0-	-528	-0-	527	1	9297	2	Y	58	75	1			100
							64	9									
11	9660	X	9099	-0-	-561	-0-	504	1	8522	2	Y	66	85	1			81
							73	9									

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

06	6030	X	5440	-0-	-590	-0-	981	1	4448	2	N	10					80
							11	9									
07	6138	X	5372	-0-	-766	-0-	999	1	4373	2	N	-0-					80
08	6107	X	5351	-0-	-756	-0-	996	1	4325	2	N	27					107
							30	9									
09	5460	X	4722	-0-	-738	-0-	955	1	3767	2	N	-0-	93	1			14
10	5611	X	4716	-0-	-895	-0-	1032	1	3684	2	N	-0-					14
11	5430	X	5052	-0-	-378	-0-	969	1	4083	2	N	-0-					14

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

06	15690	X	12391	-0-	-3299	-0-	908	1	11483	2	N	-0-					-0-
07	16275	X	11848	-0-	-4427	-0-	859	1	10989	2	N	-0-					-0-
08	16275	X	10837	-0-	-5438	-0-	845	1	9992	2	N	-0-					-0-
09	15750	X	7020	-0-	-8730	-0-	568	1	6452	2	N	-0-					-0-
10	14322	X	3461	-0-	-10861	-0-	255	1	3206	2	N	-0-					-0-
11	12390	X	875	-0-	-11515	-0-	50	1	825	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

06	11310	X	9081	-0-	-2229	-0-	666	1	8415	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	8801	-0-	-2297	-0-	638	1	8163	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	7346	-0-	-3752	-0-	573	1	6773	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	7340	-0-	-1900	-0-	594	1	6746	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	7294	-0-	-2254	-0-	538	1	6756	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	7150	-0-	-1940	-0-	411	1	6739	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

06	12180	X	10277	-0-	-1903	-0-	753	1	9524	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	10992	-0-	-1315	-0-	797	1	10195	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	10134	-0-	-1801	-0-	790	1	9344	2	N	-0-					-0-
09	11550	X	8721	-0-	-2829	-0-	705	1	8016	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	8241	-0-	-3353	-0-	608	1	7633	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	8525	-0-	-2125	-0-	490	1	8035	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
06	9780	X	4925	-0-	-4855	-0-	960	1	3965	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	4227	-0-	-2407	-0-	952	1	3275	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	4038	-0-	-2596	-0-	981	1	3057	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	3529	-0-	-2891	-0-	903	1	2611	2	N	14	7	1	7	8	-0-
							15	9									
10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	1013	1	5016	2	N	-0-					-0-
*11	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	1114	1	5567	2	N	-0-					-0-

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
06	10830	X	9547	-0-	-1283	-0-	953	1	8594	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	9787	-0-	-1404	-0-	1030	1	8757	2	N	-0-					-0-
08	11191	X	8381	-0-	-2810	-0-	1036	1	7345	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	3602	-0-	-6268	-0-	850	1	2752	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	1057	-0-	-8863	-0-	834	1	223	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	4778	-0-	-4762	-0-	1011	1	3767	2	N	-0-					-0-

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
06	5370	X	4782	-0-	-588	-0-	1326	1	3456	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4691	-0-	-641	-0-	1372	1	3319	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4410	-0-	-922	-0-	1371	1	3039	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4239	-0-	-711	-0-	1261	1	2978	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4642	-0-	-287	-0-	1374	1	3268	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4358	-0-	-412	-0-	1222	1	3136	2	N	-0-					-0-

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
06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	1280	1	2310	2	N	-0-					-0-
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	1328	1	2189	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	1328	1	1779	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	1278	1	1893	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	1328	1	2074	2	N	-0-					-0-
*11	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	1274	1	2005	2	N	-0-					-0-

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
06	11880	X	8787	-0-	-3093	-0-	644	1	8143	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	8766	-0-	-3510	-0-	636	1	8130	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	9109	-0-	-2857	-0-	710	1	8399	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	8509	-0-	-791	-0-	688	1	7821	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	8133	-0-	-1477	-0-	600	1	7533	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	7455	-0-	-1365	-0-	429	1	7026	2	N	-0-					-0-

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
06	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	169	1	10243	2	Y	-0-					56
07	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	181	1	10457	2	Y	1	21	1			36
							1	9									
08	10137	X	9820	-0-	-317	-0-	168	1	9652	2	Y	-0-					36
09	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	181	1	10018	2	Y	-0-					36
10	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	182	1	10046	2	Y	-0-					36
*11	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	169	1	9671	2	Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
06	12150	X	9301	-0-	-2849	-0-	467	1	8780	2	Y	49					74
							54	9									
07	12555	X	9735	-0-	-2820	-0-	522	1	9169	2	Y	40	44	1			70
							44	9									
08	10013	X	9588	-0-	-425	-0-	541	1	9030	2	Y	15	45	1			40
							17	9									
09	9300	X	9249	-0-	-51	-0-	485	1	8755	2	Y	8					48
							9	9									
10	9734	X	9462	-0-	-272	-0-	541	1	8913	2	Y	7	20	1			35
							8	9									
11	9420	X	9034	-0-	-386	-0-	516	1	8508	2	Y	9	13	1			31
							10	9									

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
06	6690	X	1744	-0-	-4946	-0-	554	1	1125	2	Y	59					76
							65	9									
07	3503	X	1808	-0-	-1695	-0-	574	1	1186	2	Y	44	50	1			70
							48	9									
08	3503	X	1710	-0-	-1793	-0-	573	1	1103	2	Y	31	53	1			48
							34	9									
09	3390	X	1747	-0-	-1643	-0-	545	1	1139	2	Y	57					105
							63	9									
10	2077	X	1192	-0-	-885	-0-	552	1	581	2	Y	54	70	1			89
							59	9									
11	1740	X	1610	-0-	-130	-0-	510	1	1035	2	Y	59	77	1			71
							65	9									

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
06	21719	X	21719	-0-	-0-	-0-	1109	1	20610	2	N	-0-					-0-
07	23343	X	20120	-0-	-3223	-0-	1156	1	18964	2	N	-0-					-0-
08	23343	X	17006	-0-	-6337	-0-	1080	1	15926	2	N	-0-					-0-
09	22590	X	14363	-0-	-8227	-0-	988	1	13375	2	N	-0-					-0-
10	22444	X	14597	-0-	-7847	-0-	990	1	13607	2	N	-0-					-0-
11	21720	X	18462	-0-	-3258	-0-	1399	1	17063	2	N	-0-					-0-

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
06	20670	X	15256	-0-	-5414	-0-	946	1	14310	2	N	-0-					-0-
07	21359	X	16709	-0-	-4650	-0-	1042	1	15667	2	N	-0-					-0-
08	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	987	1	15732	2	N	-0-					-0-
09	18837	X	18837	-0-	-0-	-0-	990	1	17847	2	N	-0-					-0-
10	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	989	1	17333	2	N	-0-					-0-
*11	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	1300	1	15111	2	N	-0-					-0-

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
06	19620	X	9126	-0-	-10494	-0-	861	1	8265	2	N	-0-					-0-
07	20274	X	6306	-0-	-13968	-0-	683	1	5623	2	N	-0-					-0-
08	22795	X	22795	-0-	-0-	-0-	1124	1	21671	2	N	-0-					-0-
09	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	1061	1	20303	2	N	-0-					-0-
10	20780	X	20780	-0-	-0-	-0-	1074	1	19706	2	N	-0-					-0-
*11	20574	X	20574	-0-	-0-	-0-	1470	1	19104	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
06	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	1031	1	9782	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	10125	-0-	-1345	-0-	1037	1	9088	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	9915	-0-	-1772	-0-	1025	1	8883	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
09	11310	X	9917	-0-	-1393	-0-	1026	1	8884	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
10	11687	X	9806	-0-	-1881	-0-	1037	1	8769	2	N	-0-					-0-
11	10800	X	8562	-0-	-2238	-0-	969	1	7593	2	N	-0-					-0-

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
06	6150	X	5823	-0-	-327	-0-	1022	1	4801	2	N	-0-					-0-
07	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	1129	1	4895	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
08	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	1117	1	4873	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5318	-0-	-502	-0-	1022	1	4296	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5347	-0-	-698	-0-	1060	1	4287	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5085	-0-	-765	-0-	1013	1	4072	2	N	-0-					-0-

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
06	5670	X	5470	-0-	-200	-0-	1052	1	4418	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5728	-0-	-193	-0-	1054	1	4674	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5345	-0-	-731	-0-	1097	1	4248	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5116	-0-	-764	-0-	1022	1	4094	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5287	-0-	-789	-0-	1024	1	4263	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5121	-0-	-429	-0-	1015	1	4106	2	N	-0-					-0-

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
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
08	1674	X	1	-0-	-1673	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	101	X	101	-0-	-0-	-0-	93	1	8	2	N	-0-					-0-
08	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1052	1	37	2	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152

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

FOLEY WELL #: 7H RRCID -> 256063 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 9121 - 9883

06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

06	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	447	1	5654	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4829	-0-	-658	-0-	350	1	4479	2	N	-0-					-0-
08	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	530	1	6268	2	N	-0-					-0-
09	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	497	1	5642	2	N	-0-					-0-
10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	436	1	5480	2	N	-0-					-0-
*11	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	410	1	6727	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

06	9630	X	7873	-0-	-1757	-0-	577	1	7296	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	8540	-0-	-1163	-0-	619	1	7921	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	7719	-0-	-1705	-0-	602	1	7117	2	N	-0-					-0-
09	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	725	1	8235	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	7261	-0-	-1760	-0-	535	1	6726	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	5851	-0-	-2399	-0-	336	1	5515	2	N	-0-					-0-

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

06	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	1441	1	6669	2	N	6					83
							7	9									
07	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	1364	1	6034	2	N	22					105
							24	9									
08	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	1460	1	6762	2	N	28					133
							31	9									
09	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	1393	1	6370	2	N	-0-					133
10	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	1265	1	5655	2	N	-0-					133
*11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	1249	1	4942	2	N	-0-					133

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-
07	10943	X	1610	-0-	-9333	-0-	312	1	1298	2	N	-0-					-0-
08	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	1757	1	8247	2	N	-0-					-0-
09	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	1682	1	7165	2	N	-0-					-0-
10	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	1957	1	7658	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	9091	-0-	-599	-0-	1605	1	7486	2	N	-0-					-0-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

06	11520	X	9908	-0-	-1612	-0-	388	1	9456	2	N	58					410
							64	9									
07	11904	X	10107	-0-	-1797	-0-	400	1	9661	2	N	42					452
							46	9									
08	11439	X	9563	-0-	-1876	-0-	415	1	9089	2	N	54	189	1			317
							59	9									
09	9960	X	8861	-0-	-1099	-0-	399	1	8420	2	N	38					355
							42	9									
10	10230	X	9895	-0-	-335	-0-	398	1	9433	2	N	58	43	1	1	8	369
							64	9									
11	9900	X	9005	-0-	-895	-0-	386	1	8566	2	N	48					417
							53	9									

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

06	750	X	664	-0-	-86	-0-	664	1			N	-0-					-0-
07	775	X	706	-0-	-69	-0-	697	1	9	9	N	8	4	1	4	8	-0-
08	775	X	717	-0-	-58	-0-	710	1	7	9	N	6	3	1	3	8	-0-
09	826	X	826	-0-	-0-	-0-	689	1	7	2	N	118	59	1	59	8	-0-
							130	9									
10	719	X	719	-0-	-0-	-0-	699	1	20	2	N	-0-					-0-
*11	704	X	704	-0-	-0-	-0-	680	1	24	2	N	-0-					-0-

WRIGHT B WELL #: 10H RRCID -> 257379 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8488 PERF.11936 - 12916

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	985	1	4667	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	4754	-0-	-1043	-0-	920	1	3834	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	1171	-0-	-4688	-0-	206	1	965	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	545	-0-	-5125	-0-	104	1	441	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	1841	-0-	-4018	-0-	375	1	1466	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	2503	-0-	-3137	-0-	442	1	2061	2	N	-0-					-0-

WRIGHT A WELL #: 7H RRCID -> 257706 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8493 PERF.12207 - 13314

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
06	8100	X	6657	-0-	-1443	-0-	1160	1	5497	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	6624	-0-	-1746	-0-	1282	1	5342	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	7004	-0-	-1366	-0-	1230	1	5774	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	6753	-0-	-1227	-0-	1284	1	5469	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7189	-0-	-1057	-0-	1463	1	5726	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6519	-0-	-261	-0-	1151	1	5368	2	N	-0-					-0-

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
06	14280	X	12766	-0-	-1514	-0-	927	1	11839	2	N	-0-					-0-
07	14756	X	13004	-0-	-1752	-0-	973	1	12031	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	12637	-0-	-1964	-0-	972	1	11665	2	N	-0-					-0-
09	13350	X	11645	-0-	-1705	-0-	938	1	10707	2	N	-0-					-0-
10	13206	X	11463	-0-	-1743	-0-	932	1	10531	2	N	-0-					-0-
*11	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	1249	1	12866	2	N	-0-					-0-

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
06	15420	X	14777	-0-	-643	-0-	2575	1	12202	2	N	-0-					-0-
07	16554	X	14768	-0-	-1786	-0-	2858	1	11910	2	N	-0-					-0-
08	16554	X	12108	-0-	-4446	-0-	2127	1	9981	2	N	-0-					-0-
09	16020	X	13684	-0-	-2336	-0-	2589	1	11031	2	N	58	29	1	29	8	-0-
							64	9									
10	15283	X	10069	-0-	-5214	-0-	2050	1	8019	2	N	-0-					-0-
11	14790	X	6920	-0-	-7870	-0-	1222	1	5698	2	N	-0-					-0-

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
06	24510	X	22081	-0-	-2429	-0-	1115	1	20966	2	N	-0-					-0-
07	27063	X	22756	-0-	-4307	-0-	1205	1	21551	2	N	-0-					-0-
08	27063	X	23133	-0-	-3930	-0-	1175	1	21958	2	N	-0-					-0-
09	26190	X	21331	-0-	-4859	-0-	1089	1	20242	2	N	-0-					-0-
10	26815	X	21234	-0-	-5581	-0-	1140	1	20094	2	N	-0-					-0-
11	22380	X	18114	-0-	-4266	-0-	1365	1	16749	2	N	-0-					-0-

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
06	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	980	1	14137	2	N	-0-					-0-
07	18600	X	15184	-0-	-3416	-0-	1036	1	14148	2	N	-0-					-0-
08	18600	X	15105	-0-	-3495	-0-	1045	1	14060	2	N	-0-					-0-
09	18000	X	14021	-0-	-3979	-0-	981	1	13040	2	N	-0-					-0-
10	17422	X	13007	-0-	-4415	-0-	976	1	12031	2	N	-0-					-0-
11	15120	X	11850	-0-	-3270	-0-	1132	1	10718	2	N	-0-					-0-

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
06	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	815	1	7023	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	8245	-0-	-1706	-0-	876	1	7369	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	6709	-0-	-3242	-0-	881	1	5828	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	5362	-0-	-4268	-0-	775	1	4587	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	4909	-0-	-3957	-0-	779	1	4130	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	4848	-0-	-3132	-0-	832	1	4016	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
06	15660	X	14193	-0-	-1467	-0-	1040	1	13153	2	N	-0-			-0-
07	16275	X	14817	-0-	-1458	-0-	1074	1	13743	2	N	-0-			-0-
08	17577	X	14114	-0-	-3463	-0-	1100	1	13014	2	N	-0-			-0-
09	17010	X	13128	-0-	-3882	-0-	1062	1	12066	2	N	-0-			-0-
10	17577	X	12110	-0-	-5467	-0-	893	1	11217	2	N	-0-			-0-
11	14340	X	9537	-0-	-4803	-0-	548	1	8989	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

06	18172	X	18172	-0-	-0-	-0-	1034	1	17138	2	N	-0-			-0-
07	21018	X	18239	-0-	-2779	-0-	1069	1	17170	2	N	-0-			-0-
08	21018	X	17124	-0-	-3894	-0-	1085	1	16039	2	N	-0-			-0-
09	20340	X	15319	-0-	-5021	-0-	979	1	14340	2	N	-0-			-0-
10	20460	X	14596	-0-	-5864	-0-	1006	1	13590	2	N	-0-			-0-
11	18180	X	14506	-0-	-3674	-0-	1262	1	13244	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

06	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	1			N	-0-			-0-
07	775	X	721	-0-	-54	-0-	721	1			N	-0-			-0-
08	806	X	785	-0-	-21	-0-	785	1			N	-0-			-0-
09	780	X	764	-0-	-16	-0-	764	1			N	-0-			-0-
10	806	X	770	-0-	-36	-0-	770	1			N	-0-			-0-
11	750	X	704	-0-	-46	-0-	704	1			N	-0-			-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

06	18570	X	15749	-0-	-2821	-0-	1154	1	14595	2	N	-0-			-0-
07	17763	X	16805	-0-	-958	-0-	1218	1	15587	2	N	-0-			-0-
08	17763	X	15879	-0-	-1884	-0-	1238	1	14641	2	N	-0-			-0-
09	17190	X	15793	-0-	-1397	-0-	1277	1	14516	2	N	-0-			-0-
10	16802	X	15103	-0-	-1699	-0-	1114	1	13989	2	N	-0-			-0-
11	16260	X	14319	-0-	-1941	-0-	823	1	13496	2	N	-0-			-0-

WRIGHT B WELL #: 9H RRCID -> 258646 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

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

WRIGHT C WELL #: 13H RRCID -> 258726 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 9265 - 13042

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	3779	-0-	-841	-0-	345	1	3434	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	3549	-0-	-1566	-0-	356	1	3193	2	N	-0-			-0-
08	5115	X	3999	-0-	-1116	-0-	376	1	3623	2	N	-0-			-0-
09	4950	X	3502	-0-	-1448	-0-	342	1	3160	2	N	-0-			-0-
10	3906	X	3475	-0-	-431	-0-	372	1	3103	2	N	-0-			-0-
11	3870	X	3269	-0-	-601	-0-	382	1	2887	2	N	-0-			-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

06	12540	X	11346	-0-	-1194	-0-	498	1	10848	2	N	-0-			-0-
07	12493	X	11213	-0-	-1280	-0-	522	1	10691	2	N	-0-			-0-
08	12493	X	10927	-0-	-1566	-0-	511	1	10416	2	N	-0-			-0-
09	12090	X	9773	-0-	-2317	-0-	473	1	9300	2	N	-0-			-0-
10	11966	X	10313	-0-	-1653	-0-	497	1	9816	2	N	-0-			-0-
11	11340	X	10044	-0-	-1296	-0-	646	1	9398	2	N	-0-			-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

06	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	428	1	7574	2	N	-0-			-0-
07	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	448	1	7444	2	N	-0-			-0-
08	7998	X	7610	-0-	-388	-0-	436	1	7174	2	N	-0-			-0-
09	8010	X	6742	-0-	-1268	-0-	394	1	6348	2	N	-0-			-0-
10	8277	X	3421	-0-	-4856	-0-	360	1	3061	2	N	-0-			-0-
11	8010	X	320	-0-	-7690	-0-	266	1	54	2	N	-0-			-0-

WRIGHT C WELL #: 1H RRCID -> 259204 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9015 - 10850

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CASNER WELL #: 5H RRCID -> 259205 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8851 - 11915

06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-			-0-
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-			-0-
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 12233

06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	523	1	5145	2	N	-0-			-0-
07	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	566	1	5058	2	N	-0-			-0-
08	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	574	1	4671	2	N	-0-			-0-
09	5670	X	4333	-0-	-1337	-0-	520	1	3813	2	N	-0-			-0-
10	5859	X	3567	-0-	-2292	-0-	516	1	3051	2	N	-0-			-0-
11	5670	X	3316	-0-	-2354	-0-	536	1	2780	2	N	-0-			-0-

CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

WRIGHT A WELL #: 6H RRCID -> 259212 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8460 PERF.10403 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WRIGHT B WELL #: 8H RRCID -> 259223 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9390 - 12938

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 13238

06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1	1	8	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	23	1	23	8	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 11178

06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1	1	8	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	23	1	23	8	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 11831

06	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	564	1	7206	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	7891	-0-	-696	-0-	610	1	7281	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7583	-0-	-1004	-0-	606	1	6977	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	7472	-0-	-838	-0-	579	1	6893	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	7609	-0-	-730	-0-	616	1	6993	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	7556	-0-	-214	-0-	730	1	6826	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8676 - 11820

06	3390	X	2386	-0-	-1004	-0-	469	1	1917	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	2449	-0-	-1054	-0-	506	1	1939	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
08	3503	X	2379	-0-	-1124	-0-	502	1	1875	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	2430	X	1927	-0-	-503	-0-	507	1	1385	2	N	32	16	1	16	8	-0-
							35	9									
10	2511	X	1477	-0-	-1034	-0-	488	1	989	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	947	-0-	-1453	-0-	458	1	489	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
06	6720	X	5719	-0-	-1001	-0-	529	1	5190	2	N	-0-			-0-
07	6665	X	6615	-0-	-50	-0-	587	1	6028	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	5907	-0-	-417	-0-	576	1	5331	2	N	-0-			-0-
09	5880	X	4867	-0-	-1013	-0-	503	1	4364	2	N	-0-			-0-
10	6603	X	5388	-0-	-1215	-0-	554	1	4834	2	N	-0-			-0-
11	6390	X	5502	-0-	-888	-0-	648	1	4854	2	N	-0-			-0-

CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 13797

06	8100	X	4735	-0-	-3365	-0-	506	1	4229	2	N	-0-			-0-
07	8370	X	1439	-0-	-6931	-0-	496	1	943	2	N	-0-			-0-
08	7967	X	3786	-0-	-4181	-0-	558	1	3228	2	N	-0-			-0-
09	7710	X	5799	-0-	-1911	-0-	550	1	5249	2	N	-0-			-0-
10	6169	X	5369	-0-	-800	-0-	538	1	4831	2	N	-0-			-0-
*11	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	608	1	4834	2	N	-0-			-0-

CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8910 - 12905

06	10800	X	10335	-0-	-465	-0-	606	1	9729	2	N	-0-			-0-
07	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	655	1	9694	2	N	-0-			-0-
08	10075	X	9174	-0-	-901	-0-	664	1	8510	2	N	-0-			-0-
09	10350	X	7808	-0-	-2542	-0-	572	1	7236	2	N	-0-			-0-
10	10695	X	8835	-0-	-1860	-0-	599	1	8236	2	N	-0-			-0-
11	10350	X	7846	-0-	-2504	-0-	683	1	7163	2	N	-0-			-0-

CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814

06	12150	X	7735	-0-	-4415	-0-	607	1	7128	2	N	-0-			-0-
07	8401	X	5697	-0-	-2704	-0-	583	1	5114	2	N	-0-			-0-
08	7657	X	3649	-0-	-4008	-0-	535	1	3114	2	N	-0-			-0-
09	7740	X	533	-0-	-7207	-0-	439	1	94	2	N	-0-			-0-
10	7998	X	163	-0-	-7835	-0-	163	1			N	-0-			-0-
11	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-			-0-

WRIGHT C WELL #: 2H RRCID -> 259305 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9334 - 11015

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 13470

06	14610	X	12111	-0-	-2499	-0-	2110	1	10001	2	N	-0-			-0-
07	14911	X	11626	-0-	-3285	-0-	2250	1	9376	2	N	-0-			-0-
08	14508	X	10999	-0-	-3509	-0-	1932	1	9067	2	N	-0-			-0-
09	13110	X	9353	-0-	-3757	-0-	1778	1	7575	2	N	-0-			-0-
10	12524	X	9050	-0-	-3474	-0-	1842	1	7208	2	N	-0-			-0-
11	12120	X	6421	-0-	-5699	-0-	1134	1	5287	2	N	-0-			-0-

WRIGHT C WELL #: 12H RRCID -> 259349 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9271 - 12980

06	6900	X	3202	-0-	-3698	-0-	558	1	2644	2	N	-0-			-0-
07	7967	X	188	-0-	-7779	-0-	36	1	152	2	N	-0-			-0-
08	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-			-0-
09	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-			-0-
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-			-0-
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-			-0-

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
06	11880	X	10647	-0-	-1233	-0-	476	1	10171	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	8301	-0-	-4037	-0-	455	1	7846	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	9665	-0-	-2673	-0-	487	1	9178	2	N	-0-					-0-
09	11940	X	9094	-0-	-2846	-0-	453	1	8641	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	9226	-0-	-2678	-0-	466	1	8760	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	8466	-0-	-2184	-0-	576	1	7890	2	N	-0-					-0-

WRIGHT C WELL #: 4H RRCID -> 259419 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9281 - 13596

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

06	8160	X	7280	-0-	-880	-0-	519	1	6700	2	Y	55					84
							61	9									
07	8432	X	7556	-0-	-876	-0-	539	1	6971	2	Y	42	49	1			77
							46	9									
08	8432	X	7077	-0-	-1355	-0-	529	1	6529	2	Y	17	47	1			47
							19	9									
09	7530	X	7414	-0-	-116	-0-	522	1	6874	2	Y	16					63
							18	9									
10	7750	X	6577	-0-	-1173	-0-	527	1	6035	2	Y	14	29	1			48
							15	9									
11	7320	X	6060	-0-	-1260	-0-	486	1	5556	2	Y	16	23	1			41
							18	9									

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

06	25440	X	18404	-0-	-7036	-0-	270	1	18134	2	N	-0-					-0-
07	25017	X	24891	-0-	-126	-0-	297	1	24594	2	N	-0-					-0-
08	23758	X	23758	-0-	-0-	-0-	296	1	23460	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	22290	X	22290	-0-	-0-	-0-	267	1	22021	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
10	24893	X	12930	-0-	-11963	-0-	270	1	12658	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
11	24090	X	16570	-0-	-7520	-0-	287	1	16283	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

06	35580	X	30434	-0-	-5146	-0-	536	1	29898	2	N	-0-					-0-
07	35650	X	30991	-0-	-4659	-0-	590	1	30401	2	N	-0-					-0-
08	34875	X	29892	-0-	-4983	-0-	583	1	29307	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	33060	X	27617	-0-	-5443	-0-	500	1	27064	2	N	48	24	1	24	8	-0-
							53	9									
10	32767	X	27388	-0-	-5379	-0-	501	1	26887	2	N	-0-					-0-
11	30420	X	25697	-0-	-4723	-0-	997	1	24700	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	22680	X	21255	-0-	-1425	-0-	374	1	20881	2	N	-0-					-0-
07	27018	X	27018	-0-	-0-	-0-	515	1	26503	2	N	-0-					-0-
08	31146	X	31146	-0-	-0-	-0-	607	1	30539	2	N	-0-					-0-
09	22799	X	22799	-0-	-0-	-0-	414	1	22385	2	N	-0-					-0-
10	27032	X	20604	-0-	-6428	-0-	377	1	20227	2	N	-0-					-0-
11	29160	X	19098	-0-	-10062	-0-	741	1	18357	2	N	-0-					-0-

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
06	23610	X	20972	-0-	-2638	-0-	369	1	20603	2	N	-0-					-0-
07	23560	X	21682	-0-	-1878	-0-	413	1	21269	2	N	-0-					-0-
08	23219	X	21540	-0-	-1679	-0-	420	1	21120	2	N	-0-					-0-
09	22410	X	19609	-0-	-2801	-0-	356	1	19253	2	N	-0-					-0-
10	22351	X	19579	-0-	-2772	-0-	358	1	19221	2	N	-0-					-0-
11	20970	X	19366	-0-	-1604	-0-	751	1	18615	2	N	-0-					-0-

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
06	36960	X	32617	-0-	-4343	-0-	574	1	32043	2	N	-0-					-0-
07	36921	X	33448	-0-	-3473	-0-	637	1	32811	2	N	-0-					-0-
08	35495	X	32195	-0-	-3300	-0-	627	1	31568	2	N	-0-					-0-
09	34350	X	28710	-0-	-5640	-0-	521	1	28189	2	N	-0-					-0-
10	33697	X	28465	-0-	-5232	-0-	520	1	27945	2	N	-0-					-0-
11	32610	X	28247	-0-	-4363	-0-	1095	1	27152	2	N	-0-					-0-

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
06	22980	X	19926	-0-	-3054	-0-	281	1	19645	2	N	-0-					-0-
07	23777	X	18897	-0-	-4880	-0-	310	1	18587	2	N	-0-					-0-
08	23777	X	18663	-0-	-5114	-0-	314	1	18349	2	N	-0-					-0-
09	23010	X	17900	-0-	-5110	-0-	291	1	17607	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
10	22475	X	17763	-0-	-4712	-0-	304	1	17459	2	N	-0-					-0-
11	19920	X	15800	-0-	-4120	-0-	290	1	15510	2	N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	15750	X	6701	-0-	-9049	-0-	118	1	6583	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	11704	-0-	-2897	-0-	223	1	11481	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	9903	-0-	-4698	-0-	193	1	9710	2	N	-0-					-0-
09	11640	X	8738	-0-	-2902	-0-	159	1	8579	2	N	-0-					-0-
10	11718	X	8669	-0-	-3049	-0-	158	1	8511	2	N	-0-					-0-
11	11340	X	6962	-0-	-4378	-0-	270	1	6692	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	27660	X	26134	-0-	-1526	-0-	460	1	25674	2	N	-0-					-0-
07	33356	X	29119	-0-	-4237	-0-	555	1	28564	2	N	-0-					-0-
08	33418	X	7373	-0-	-26045	-0-	144	1	7229	2	N	-0-					-0-
09	32340	X	14968	-0-	-17372	-0-	272	1	14696	2	N	-0-					-0-
10	33418	X	22107	-0-	-11311	-0-	404	1	21703	2	N	-0-					-0-
11	28170	X	24826	-0-	-3344	-0-	963	1	23863	2	N	-0-					-0-

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
06	23244	X	23244	-0-	-0-	-0-	409	1	22835	2	N	-0-					-0-
07	23560	X	10008	-0-	-13552	-0-	191	1	9817	2	N	-0-					-0-
08	25978	X	14912	-0-	-11066	-0-	291	1	14621	2	N	-0-					-0-
09	27242	X	27242	-0-	-0-	-0-	494	1	26748	2	N	-0-					-0-
10	25978	X	25063	-0-	-915	-0-	458	1	24605	2	N	-0-					-0-
*11	23570	X	23570	-0-	-0-	-0-	914	1	22656	2	N	-0-					-0-

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
06	24060	X	17455	-0-	-6605	-0-	1193	1	16259	2	N	3	49	1	1	8	35
							3	9									
07	19589	X	19589	-0-	-0-	-0-	1206	1	18375	2	N	7					42
							8	9									
08	19530	X	18989	-0-	-541	-0-	1193	1	17787	2	N	8					50
							9	9									
09	18660	X	17201	-0-	-1459	-0-	1154	1	16034	2	N	12					62
							13	9									
10	19592	X	19013	-0-	-579	-0-	1226	1	17767	2	N	18	1	1	1	8	78
							20	9									
*11	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	1176	1	18004	2	N	10					88
							11	9									

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
06	28410	X	21113	-0-	-7297	-0-	1193	1	19918	2	N	2	48	1	1	8	34
							2	9									
07	29357	X	22898	-0-	-6459	-0-	1206	1	21684	2	N	7					41
							8	9									
08	29357	X	22240	-0-	-7117	-0-	1193	1	21037	2	N	9					50
							10	9									
09	24870	X	21274	-0-	-3596	-0-	1154	1	20108	2	N	11					61
							12	9									
10	23188	X	21941	-0-	-1247	-0-	1235	1	20706	2	N	-0-					61
11	22170	X	20536	-0-	-1634	-0-	1179	1	19345	2	N	11					72
							12	9									

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
06	27060	X	24345	-0-	-2715	-0-	297	1	24048	2	N	-0-					-0-
07	27156	X	24636	-0-	-2520	-0-	305	1	24331	2	N	-0-					-0-
08	27156	X	23149	-0-	-4007	-0-	296	1	22853	2	N	-0-					-0-
09	26280	X	22078	-0-	-4202	-0-	278	1	21800	2	N	-0-					-0-
10	25978	X	19508	-0-	-6470	-0-	272	1	19236	2	N	-0-					-0-
11	24360	X	19649	-0-	-4711	-0-	254	1	19395	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
06	26130	X	19638	-0-	-6492	-0-	304	1	19334	2	N	-0-					-0-
07	25327	X	20120	-0-	-5207	-0-	301	1	19819	2	N	-0-					-0-
08	25203	X	18865	-0-	-6338	-0-	315	1	18550	2	N	-0-					-0-
09	24390	X	18209	-0-	-6181	-0-	308	1	17901	2	N	-0-					-0-
10	20305	X	18635	-0-	-1670	-0-	323	1	18312	2	N	-0-					-0-
11	19650	X	14975	-0-	-4675	-0-	300	1	14675	2	N	-0-					-0-

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
06	24750	X	22181	-0-	-2569	-0-	259	1	21922	2	N	-0-					-0-
07	26350	X	22866	-0-	-3484	-0-	266	1	22600	2	N	-0-					-0-
08	26350	X	21633	-0-	-4717	-0-	267	1	21364	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	25500	X	18614	-0-	-6886	-0-	262	1	18350	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
10	24614	X	18309	-0-	-6305	-0-	270	1	18037	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
11	22170	X	17899	-0-	-4271	-0-	254	1	17645	2	N	-0-					-0-

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
06	18420	X	15172	-0-	-3248	-0-	271	1	14901	2	N	-0-					-0-
07	18290	X	16387	-0-	-1903	-0-	271	1	16116	2	N	-0-					-0-
08	17949	X	13579	-0-	-4370	-0-	270	1	13309	2	N	-0-					-0-
09	17310	X	11536	-0-	-5774	-0-	263	1	11273	2	N	-0-					-0-
10	16926	X	14479	-0-	-2447	-0-	302	1	14177	2	N	-0-					-0-
11	15870	X	11839	-0-	-4031	-0-	263	1	11576	2	N	-0-					-0-

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
06	22710	X	18187	-0-	-4523	-0-	258	1	17929	2	N	-0-					-0-
07	23467	X	19436	-0-	-4031	-0-	267	1	19169	2	N	-0-					-0-
08	21235	X	19472	-0-	-1763	-0-	292	1	19180	2	N	-0-					-0-
09	19890	X	5612	-0-	-14278	-0-	262	1	5348	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
10	20026	X	14856	-0-	-5170	-0-	261	1	14595	2	N	-0-					-0-
11	18840	X	18748	-0-	-92	-0-	282	1	18466	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20430	X	17258	-0-	-3172	-0-	1026	1	16232	2	N	-0-					-0-
07	19747	X	16834	-0-	-2913	-0-	1063	1	15771	2	N	-0-					-0-
08	19747	X	14515	-0-	-5232	-0-	985	1	13530	2	N	-0-					-0-
09	19110	X	13845	-0-	-5265	-0-	954	1	12891	2	N	-0-					-0-
10	18817	X	12552	-0-	-6265	-0-	998	1	11554	2	N	-0-					-0-
11	17250	X	13213	-0-	-4037	-0-	1216	1	11997	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21000	X	14767	-0-	-6233	-0-	304	1	14463	2	N	-0-					-0-
07	20708	X	14590	-0-	-6118	-0-	324	1	14266	2	N	-0-					-0-
08	17484	X	14337	-0-	-3147	-0-	323	1	14014	2	N	-0-					-0-
09	15870	X	13681	-0-	-2189	-0-	311	1	13370	2	N	-0-					-0-
10	15686	X	13069	-0-	-2617	-0-	323	1	12746	2	N	-0-					-0-
11	14760	X	12638	-0-	-2122	-0-	283	1	12355	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22710	X	20084	-0-	-2626	-0-	254	1	19830	2	N	-0-					-0-
07	21545	X	15220	-0-	-6325	-0-	262	1	14958	2	N	-0-					-0-
08	21452	X	16675	-0-	-4777	-0-	261	1	16414	2	N	-0-					-0-
09	20760	X	15566	-0-	-5194	-0-	257	1	15309	2	N	-0-					-0-
10	21452	X	14844	-0-	-6608	-0-	266	1	14578	2	N	-0-					-0-
11	20070	X	13846	-0-	-6224	-0-	253	1	13593	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45660	X	21121	-0-	-24539	-0-	282	1	20839	2	N	-0-					-0-
07	23504	X	23504	-0-	-0-	-0-	287	1	23217	2	N	-0-					-0-
08	27652	X	26230	-0-	-1422	-0-	282	1	25947	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	23784	X	23784	-0-	-0-	-0-	264	1	23518	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
10	24442	X	24442	-0-	-0-	-0-	285	1	24155	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
11	25380	X	22372	-0-	-3008	-0-	273	1	22099	2	N	-0-					-0-

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
06	36030	X	19337	-0-	-16693	-0-	264	1	19073	2	N	-0-					-0-
07	21677	X	21677	-0-	-0-	-0-	271	1	21406	2	N	-0-					-0-
08	23560	X	22482	-0-	-1078	-0-	271	1	22211	2	N	-0-					-0-
09	22800	X	19662	-0-	-3138	-0-	265	1	19397	2	N	-0-					-0-
10	22816	X	20561	-0-	-2255	-0-	281	1	20280	2	N	-0-					-0-
11	21750	X	19422	-0-	-2328	-0-	276	1	19146	2	N	-0-					-0-

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
06	69120	X	39166	-0-	-29954	-0-	314	1	38852	2	N	-0-					-0-
07	47027	X	38830	-0-	-8197	-0-	324	1	38506	2	N	-0-					-0-
08	45477	X	37170	-0-	-8307	-0-	314	1	36854	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	42960	X	36002	-0-	-6958	-0-	311	1	35689	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
10	42191	X	37075	-0-	-5116	-0-	324	1	36749	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
11	39180	X	34015	-0-	-5165	-0-	304	1	33711	2	N	-0-					-0-

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
06	49620	X	27255	-0-	-22365	-0-	283	1	26972	2	N	-0-					-0-
07	35588	X	25914	-0-	-9674	-0-	314	1	25600	2	N	-0-					-0-
08	32457	X	23456	-0-	-9001	-0-	314	1	23142	2	N	-0-					-0-
09	30900	X	23802	-0-	-7098	-0-	278	1	23524	2	N	-0-					-0-
10	31736	X	31736	-0-	-0-	-0-	290	1	31446	2	N	-0-					-0-
11	27270	X	26004	-0-	-1266	-0-	289	1	25715	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45120	X	20822	-0-	-24298	-0-	293	1	20529	2	N	-0-					-0-
07	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	307	1	14925	2	N	-0-					-0-
08	23839	X	8403	-0-	-15436	-0-	162	1	8240	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	26573	X	26573	-0-	-0-	-0-	275	1	26296	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
10	27967	X	27967	-0-	-0-	-0-	293	1	27674	2	N	-0-					-0-
*11	23479	X	23479	-0-	-0-	-0-	281	1	23198	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

06	0	W	33946	-0-	33946	570269	312	1	33634	2	N	-0-					-0-
07	0	W	35196	-0-	35196	605465	322	1	34874	2	N	-0-					-0-
08	640831	X	35366	-0-	-605465	-0-	323	1	35042	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	33960	X	23317	-0-	-10643	-0-	274	1	23041	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
10	35185	X	25774	-0-	-9411	-0-	273	1	25499	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
11	34230	X	22571	-0-	-11659	-0-	261	1	22310	2	N	-0-					-0-

PREMIER MINERALS, INC. 676033
RALL WELL #: 1 RRCID -> 200535 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6412 - 6578

06	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	99			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 6570

06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	99			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210673 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6472 - 6536

06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	99			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210999 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6418 - 6540

06	840	N	773	-0-	-67	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	780	N	669	-0-	-111	-0-	669	2			N	-0-					-0-
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	99			N	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

06	4260	X	3876	-0-	-384	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3785	-0-	-617	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	3785	-0-	-617	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3353	-0-	-577	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3422	-0-	-639	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3217	-0-	-653	-0-	3217	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

06	7020	X	6000	-0-	-1020	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6169	-0-	-961	-0-	6169	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	6254	-0-	-101	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
09	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
*10	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	6052	-0-	-8	-0-	6052	3			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

06	5880	X	4509	-0-	-1371	-0-	4509	3			N	-0-					289
07	5983	X	1217	-0-	-4766	-0-	1217	3			N	-0-					289
08	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	3			N	-0-					289
09	5010	X	4898	-0-	-112	-0-	4793	3	105	9	N	95					384
10	5177	X	5134	-0-	-43	-0-	5134	3			N	-0-	164	1			220
11	7350	X	4897	-0-	-2453	-0-	4717	3	180	9	N	164					384

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

06	2220	X	1755	-0-	-465	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	1349	-0-	-945	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	1350	-0-	-820	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1724	-0-	-256	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	1715	-0-	-331	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
*11	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

06	8550	X	7894	-0-	-656	-0-	7874	3	20	9	N	18					68
07	8835	X	7899	-0-	-936	-0-	7880	3	19	9	N	17					85
08	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	7999	3	15	9	N	14					99
09	7890	X	7675	-0-	-215	-0-	7661	3	14	9	N	13					112
10	8153	X	7699	-0-	-454	-0-	7699	3			N	-0-					112
11	7890	X	7726	-0-	-164	-0-	7726	3			N	-0-					112

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

06	4620	X	2802	-0-	-1818	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3110	-0-	-827	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
08	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
09	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3			N	-0-					-0-
*10	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
*11	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3			N	-0-					-0-

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
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	239	1	2747	2	N	3					133
							3	9									
07	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	198	1	2480	2	N	2					135
							2	9									
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	166	1	2071	2	N	1					136
							1	9									
*09	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	247	1	2836	2	N	1					137
							1	9									
10	3007	X	2482	-0-	-525	-0-	184	1	2298	2	N	-0-	126	1			11
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC. 681619
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 198828 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7149 - 7350

06	720	N	568	-0-	-152	-0-	568	2			N	-0-					1
07	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-					1
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	513	2	1	9	N	1	1	8			1
09	570	N	458	-0-	-112	-0-	458	2			N	-0-					1
10	558	N	336	-0-	-222	-0-	336	2			N	-0-					1
11	510	N	334	-0-	-176	-0-	334	2			N	-0-					1

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 201584 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7075 - 7308

06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-

BAGBY WELL #: 1 RRCID -> 203400 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7108 - 7309

06	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	527	N	298	-0-	-229	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	450	N	297	-0-	-153	-0-	297	2			N	-0-					-0-

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
BURTON, KAY WELL #: 1 RRCID -> 220012 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2900 - 2910

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

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

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 22 RRCID -> 190794 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7155 - 7515

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

06	960	N	785	-0-	-175	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	780	N	340	-0-	-440	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	775	N	537	-0-	-238	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 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
06	1890 N	1791	-0-	-99	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
08	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
10	1953 N	1842	-0-	-111	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
11	1890 N	1813	-0-	-77	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3570	X	2431	-0-	-1139	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2893	-0-	-796	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2846	-0-	-626	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	2449	-0-	-11	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2237	-0-	-646	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2028	-0-	-762	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

06	7290	X	5929	-0-	-1361	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5460	-0-	-1050	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	3412	-0-	-3098	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	3392	-0-	-2998	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5110	-0-	-1493	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5012	-0-	-868	-0-	5012	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

06	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2347	-0-	-381	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	1010	-0-	-2290	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	1420	-0-	-1990	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1348	-0-	-1592	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

06	3600	X	3194	-0-	-406	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2459	-0-	-1230	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
08	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3964	-0-	-476	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4000	-0-	-588	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3901	-0-	-599	-0-	3901	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4763	-0-	-42	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4398	-0-	-407	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4189	-0-	-611	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4173	-0-	-787	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4020	-0-	-780	-0-	4020	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

06	1170	X	747	-0-	-423	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
08	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
09	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
*11	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

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
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	777	-0-	-1293	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	845	-0-	-1263	-0-	845	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	973	-0-	-917	-0-	973	2			N	-0-					-0-

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
06	5700	X	1671	-0-	-4029	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	2941	-0-	-2949	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	1994	-0-	-1633	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-

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
06	T. A.		912	-0-	912	1262	912	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		6	-0-	6	1268	6	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1268					N	-0-					-0-
09	1268	X	-0-	-0-	-1268	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1662	-0-	-105	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	794	-0-	-973	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	1686	-0-	-444	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
10	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
*11	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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-

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
06	5190	X	4508	-0-	-682	-0-	4488	3	20	9	Y	18	4	8			82
07	5332	X	4842	-0-	-490	-0-	4829	3	13	9	Y	12					94
08	5332	X	5049	-0-	-283	-0-	5049	3			Y	-0-	86	1			8
09	5070	X	4562	-0-	-508	-0-	4560	3	2	9	Y	2					10
10	5239	X	5165	-0-	-74	-0-	5159	3	6	9	Y	5					15
*11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4947	3	7	9	Y	6	15	1			6

CHARCA LIMITED WELL #: 1H RRCID -> 207841 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6700 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	66					105
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	13	13	8			105
08	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1026	1	932	3	N	13	11	8			107
							14	9									
09	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	796	1	1501	3	N	3	3	8			107
							3	9									
10	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	778	1	1388	3	N	-0-					107
11	2610	X	1734	-0-	-876	-0-	749	1	970	3	N	14					121
							15	9									

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	3985	-0-	-455	-0-	435	1	3550	3	Y	-0-					-0-
07	4588	X	4101	-0-	-487	-0-	466	1	3633	3	Y	2					2
							2	9									
08	4588	X	3969	-0-	-619	-0-	505	1	3464	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	198	1	3462	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3089	-0-	-1003	-0-	3089	3			Y	-0-					-0-
*11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	504	1	3459	3	Y	-0-					-0-

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3742	-0-	-98	-0-	3740	3	2	9	Y	2	2	8			3
07	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4699	3	25	9	Y	23					26
08	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3938	3	8	9	Y	7					33
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			Y	-0-					33
10	4712	X	4334	-0-	-378	-0-	4334	3			Y	-0-					33
11	4560	X	4207	-0-	-353	-0-	4207	3			Y	-0-	14	1			19

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
06	8460	X	6982	-0-	-1478	-0-	6979	3	3	9	Y	3					26
07	8742	X	7042	-0-	-1700	-0-	7041	3	1	9	Y	1	1	8			26
08	7998	X	7585	-0-	-413	-0-	7579	3	6	9	Y	5	1	8			30
09	7020	X	6659	-0-	-361	-0-	6659	3			Y	-0-					30
10	7254	X	6177	-0-	-1077	-0-	6086	3	91	9	Y	83					113
11	7350	X	5416	-0-	-1934	-0-	5416	3			Y	-0-					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

06	7200	X	5386	-0-	-1814	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5261	-0-	-2179	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6454	-0-	-707	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5688	-0-	-192	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	4710	-0-	-1366	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
*11	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	12569	2			N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

06	5790	X	5725	-0-	-65	-0-	5725	3			Y	-0-					38
07	5983	X	3723	-0-	-2260	-0-	3721	3	2	9	Y	2	2	8			38
08	5611	X	3290	-0-	-2321	-0-	3290	3			Y	-0-					38
09	5730	X	2731	-0-	-2999	-0-	2731	3			Y	-0-					38
10	5921	X	3485	-0-	-2436	-0-	3485	3			Y	-0-					38
11	5730	X	2544	-0-	-3186	-0-	2544	3			Y	-0-					38

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

06	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6073	3	1	9	N	1	1	8			169
07	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6266	3	1	9	N	1	1	8			169
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5886	3	2	9	N	2					171
09	6150	X	6101	-0-	-49	-0-	6101	3			N	-0-					171
10	6355	X	6229	-0-	-126	-0-	6229	3			N	-0-					171
11	6060	X	5996	-0-	-64	-0-	5951	3	45	9	N	41	140	1			72

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

06	4680	X	4517	-0-	-163	-0-	4513	3	4	9	Y	4					103
07	4836	X	4327	-0-	-509	-0-	4325	3	2	9	Y	2	1	8			104
08	4836	X	4317	-0-	-519	-0-	4308	3	9	9	Y	8					112
09	4530	X	4172	-0-	-358	-0-	4172	3			Y	-0-					112
10	4681	X	4331	-0-	-350	-0-	4331	3			Y	-0-					112
*11	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	3			Y	-0-	56	1			56

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

06	5490	X	2833	-0-	-2657	-0-	2832	3	1	9	Y	1					49
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					49
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	4					53
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					53
10	4185	X	2927	-0-	-1258	-0-	2927	3			Y	-0-					53
11	2820	X	2783	-0-	-37	-0-	2783	3			Y	-0-	26	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CHARCA LIMITED WELL #: 2 H RRCID -> 208610 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6570 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	1368	1	1156	3	N	9	9	8			40
							10	9									
07	2387	X	1674	-0-	-713	-0-	595	1	1065	3	N	13	13	8			40
							14	9									
08	2356	X	681	-0-	-1675	-0-	438	1	232	3	N	10	10	8			40
							11	9									
09	2190	X	1431	-0-	-759	-0-	642	1	785	3	N	4	4	8			40
							4	9									
10	2263	X	1561	-0-	-702	-0-	658	1	903	3	N	-0-					40
11	1620	X	1314	-0-	-306	-0-	708	1	606	3	N	-0-					40

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

06	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	12458	3	1	9	Y	1	1	8			1
07	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	13001	3	11	9	Y	10					11
08	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	13557	3	8	9	Y	7					18
09	12450	X	8957	-0-	-3493	-0-	8957	3			Y	-0-					18
10	13020	X	7785	-0-	-5235	-0-	7785	3			Y	-0-					18
11	13140	X	8861	-0-	-4279	-0-	8860	3	1	9	Y	1	8	1			11

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

06	6150	X	4819	-0-	-1331	-0-	4819	3			Y	-0-					20
07	5828	X	696	-0-	-5132	-0-	695	3	1	9	Y	1	1	8			20
08	5549	X	884	-0-	-4665	-0-	884	3			Y	-0-					20
09	5250	X	1328	-0-	-3922	-0-	1328	3			Y	-0-					20
10	5425	X	507	-0-	-4918	-0-	507	3			Y	-0-					20
11	4830	X	190	-0-	-4640	-0-	190	3			Y	-0-					20

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

06	6150	X	3008	-0-	-3142	-0-	624	1	2328	3	Y	51	1	8			138
							56	9									
07	4774	X	2992	-0-	-1782	-0-	619	1	2367	3	Y	5	59	1	1	8	83
							6	9									
08	4309	X	3809	-0-	-500	-0-	642	1	3131	3	Y	33	47	1	1	8	68
							36	9									
09	6870	X	3428	-0-	-3442	-0-	729	1	2671	3	Y	25					93
							28	9									
10	7099	X	3050	-0-	-4049	-0-	1106	1	1809	3	Y	123	134	1			82
							135	9									
11	3720	X	1771	-0-	-1949	-0-	320	1	1344	3	Y	97					179
							107	9									

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

06	7440	X	6392	-0-	-1048	-0-	6392	3			N	-0-					47
07	7347	X	6476	-0-	-871	-0-	6476	3			N	-0-					47
08	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6611	3	24	9	N	22					69
09	6390	X	6277	-0-	-113	-0-	6277	3			N	-0-					69
10	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	3			N	-0-					69
11	6420	X	6392	-0-	-28	-0-	6392	3			N	-0-					69

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

06	8100	X	6394	-0-	-1706	-0-	6393	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	8308	X	6723	-0-	-1585	-0-	6723	3			Y	-0-					-0-
08	8184	X	6885	-0-	-1299	-0-	6885	3			Y	-0-					-0-
09	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	3			Y	-0-					-0-
10	7564	X	7450	-0-	-114	-0-	7450	3			Y	-0-					-0-
*11	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	10	X	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

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

MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4143	3	25	9	N	23					124
07	4185	X	4072	-0-	-113	-0-	655	1	3416	3	N	1	1	8			124
							1	9									
08	4185	X	4061	-0-	-124	-0-	810	1	3251	3	N	-0-					124
09	4170	X	4123	-0-	-47	-0-	719	1	3404	3	N	-0-					124
10	4309	X	4111	-0-	-198	-0-	627	1	3427	3	N	52					176
							57	9									
11	4170	X	3705	-0-	-465	-0-	181	1	3524	3	N	-0-					176

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. (I) GAS 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	5850	X	5751	-0-	-99	-0-	70	1	5677	3	Y	4	2	8			35
							4	9									
07	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6306	3	32	9	Y	29					64
08	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6338	3	4	9	Y	4					68
09	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	3			Y	-0-					68
10	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	3			Y	-0-					68
11	6150	X	5270	-0-	-880	-0-	85	1	5184	3	Y	1	40	1			29
							1	9									

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
06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	938	1	1837	3	Y	1	1	8			42
							1	9									
07	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	941	1	1851	3	Y	7	2	8			47
							8	9									
08	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	927	1	1787	3	Y	5	1	8			51
							6	9									
09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	924	1	1904	3	Y	-0-					51
10	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	971	1	1912	3	Y	13	39	1			25
							14	9									
11	2700	X	2423	-0-	-277	-0-	924	1	1493	3	Y	5					30
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	3870	X	751	-0-	-3119	-0-	155	1	582	3	Y	13					18
							14	9									
07	3999	X	2675	-0-	-1324	-0-	2669	3	6	9	Y	5	1	8			22
08	3999	X	2704	-0-	-1295	-0-	2696	3	8	9	Y	7	1	8			28
09	3300	X	2689	-0-	-611	-0-	2689	3			Y	-0-					28
10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4358	3	7	9	Y	6	16	1			18
*11	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2783	3	3	9	Y	3					21

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
06	19969	X	19969	-0-	-0-	-0-	19969	2			N	-0-					-0-
07	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	14754	2			N	-0-					-0-
08	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	138	1	11861	2	N	-0-					-0-
09	17520	X	11650	-0-	-5870	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	12503	-0-	-5601	-0-	1451	1	11052	2	N	-0-					-0-
11	17520	X	10587	-0-	-6933	-0-	854	1	9733	2	N	-0-					-0-

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
06	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	86	1	6521	3	Y	3	3	8			16
							3	9									
07	5859	X	5267	-0-	-592	-0-	5266	3	1	9	Y	1					17
08	5859	X	5623	-0-	-236	-0-	5621	3	2	9	Y	2					19
09	6510	X	6310	-0-	-200	-0-	6310	3			Y	-0-					19
10	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7713	3	1	9	Y	1					20
*11	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	117	1	6813	3	Y	1	12	1			9
							1	9									

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	12	1			9

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
06	2940	X	2368	-0-	-572	-0-	2368	3			Y	-0-					24
07	3038	X	2338	-0-	-700	-0-	2338	3			Y	-0-					24
08	2914	X	2794	-0-	-120	-0-	2792	3	2	9	Y	2					26
09	2760	X	2657	-0-	-103	-0-	2657	3			Y	-0-					26
10	2852	X	2704	-0-	-148	-0-	2704	3			Y	-0-					26
11	2700	X	2533	-0-	-167	-0-	2533	3			Y	-0-					26

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15390	X	14362	-0-	-1028	-0-	14362	3			Y	-0-					5
07	15593	X	14655	-0-	-938	-0-	14653	3	2	9	Y	2	2	8			5
08	15128	X	14137	-0-	-991	-0-	14124	3	13	9	Y	12					17
09	14400	X	13274	-0-	-1126	-0-	13274	3			Y	-0-					17
10	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	14945	3			Y	-0-					17
11	14370	X	14077	-0-	-293	-0-	14076	3	1	9	Y	1	10	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	875	1 9	3616	3	Y	8	2	8			44
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	961	1 9	3991	3	Y	8	2	8			50
08	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	898	1 9	3480	3	Y	3	2	8			51
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	936	1 9	3598	3	Y	5	1	8			55
10	4960	X	4224	-0-	-736	-0-	930	1 9	3283	3	Y	10	52	1			13
11	4800	X	3952	-0-	-848	-0-	886	1 9	3055	3	Y	10					23

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	138	1 9	7424	3	N	3	3	8			114
07	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	3			N	-0-					114
08	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	3			N	-0-					114
09	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	3			N	-0-					114
10	7998	X	7895	-0-	-103	-0-	7895	3			N	-0-					114
11	7740	X	7455	-0-	-285	-0-	7448	3	7	9	N	6	96	1			24

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
06	8670	X	7254	-0-	-1416	-0-	386	1 9	6865	3	Y	3	3	8			8
07	8866	X	7742	-0-	-1124	-0-	230	1 9	7505	3	Y	6	4	8			10
08	8866	X	7724	-0-	-1142	-0-	522	1 9	7198	3	Y	4	4	8			10
09	7410	X	7087	-0-	-323	-0-	636	1 9	6445	3	Y	5	2	8			13
10	7750	X	7482	-0-	-268	-0-	542	1 9	6933	3	Y	6					19
11	7500	X	7119	-0-	-381	-0-	572	1 9	6545	3	Y	2					21

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
06	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	427	1 9	6899	3	Y	1	1	8			-0-
07	7502	X	7471	-0-	-31	-0-	307	1 9	7163	3	Y	1	1	8			-0-
08	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	479	1 9	6750	3	Y	1	1	8			-0-
09	6900	X	6708	-0-	-192	-0-	529	1	6179	3	Y	-0-					-0-
10	7471	X	6865	-0-	-606	-0-	659	1	6206	3	Y	-0-					-0-
11	7230	X	6742	-0-	-488	-0-	434	1	6308	3	Y	-0-					-0-

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
06	6180	X	2302	-0-	-3878	-0-	641	1	1660	3	Y	1	1	8			25
							1	9									
07	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	501	1	4320	3	Y	25	1	8			49
							28	9									
08	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	555	1	5785	3	Y	18	1	8			66
							20	9									
09	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	567	1	5690	3	Y	53	44	1			75
							58	9									
10	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	510	1	5610	3	Y	85	107	1			53
							94	9									
11	6150	X	5810	-0-	-340	-0-	431	1	5294	3	Y	77					130
							85	9									

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
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	9810	X	8899	-0-	-911	-0-	316	1	8581	3	Y	2	1	8			14
							2	9									
07	10137	X	3646	-0-	-6491	-0-	523	1	3123	3	Y	-0-					14
08	10137	X	6540	-0-	-3597	-0-	632	1	5908	3	Y	-0-					14
09	8580	X	7761	-0-	-819	-0-	629	1	7132	3	Y	-0-					14
10	8866	X	8203	-0-	-663	-0-	622	1	7572	3	Y	8					22
							9	9									
11	8580	X	6286	-0-	-2294	-0-	614	1	5670	3	Y	2					24
							2	9									

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
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8340	X	6472	-0-	-1868	-0-	255	1	6210	3	Y	6	5	8			44
							7	9									
07	8618	X	8088	-0-	-530	-0-	237	1	7827	3	Y	22					66
							24	9									
08	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	267	1	6918	3	Y	2	57	1			11
							2	9									
09	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	217	1	7550	3	Y	-0-					11
10	8060	X	4304	-0-	-3756	-0-	219	1	4084	3	Y	1					12
							1	9									
11	7800	X	7386	-0-	-414	-0-	205	1	7174	3	Y	6					18
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4395	-0-	-765	-0-	440	1	3923	3	Y	29	152	1	4	8	56
							32	9									
07	5332	X	3553	-0-	-1779	-0-	475	1	3046	3	Y	29	3	8			82
							32	9									
08	4092	X	3226	-0-	-866	-0-	414	1	2783	3	Y	26					108
							29	9									
09	6600	X	705	-0-	-5895	-0-	344	1	357	3	Y	4					112
							4	9									
10	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					112
11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					112

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	89	X	-0-	-0-	-89	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	2227	-0-	-113	-0-	940	1	1287	3	N	-0-					-0-
07	2418	X	1231	-0-	-1187	-0-	889	1	342	3	N	-0-					-0-
08	2418	X	2143	-0-	-275	-0-	929	1	1214	3	N	-0-					-0-
09	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	936	1	1392	3	N	-0-					-0-
10	2356	X	2033	-0-	-323	-0-	913	1	1120	3	N	-0-					-0-
*11	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	940	1	1391	3	N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
09	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	481	1	6173	3	Y	1	2	1	1	8	2
							1	9									
07	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	504	1	6440	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
08	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	438	1	6280	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
09	6180	X	5474	-0-	-706	-0-	316	1	5157	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
10	6944	X	5755	-0-	-1189	-0-	411	1	5344	3	Y	-0-					-0-
11	6720	X	6281	-0-	-439	-0-	914	1	5367	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	924	1	1162	3	N	-0-					237
07	1984	X	1721	-0-	-263	-0-	931	1	777	3	N	12	12	8			237
							13	9									
08	1984	X	1971	-0-	-13	-0-	971	1	993	3	N	6					243
							7	9									
09	2070	X	1756	-0-	-314	-0-	940	1	816	3	N	-0-					243
10	2139	X	1788	-0-	-351	-0-	970	1	818	3	N	-0-					243
11	1890	X	1713	-0-	-177	-0-	936	1	777	3	N	-0-					243

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
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					81
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	5	5	8			81
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2					83
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	1	8			83
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1			25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	2427	-0-	-1563	-0-	2423	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	4123	X	3329	-0-	-794	-0-	3323	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
08	4123	X	3565	-0-	-558	-0-	3561	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3342	3	3	9	Y	3	1	8			2
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3377	3	9	9	Y	8	2	1			8
11	3450	X	2691	-0-	-759	-0-	2690	3	1	9	Y	1					9

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 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
06	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	13751	2			N	-0-					-0-
07	15963	X	15963	-0-	-0-	-0-	15963	2			N	-0-					-0-
08	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-	17038	2			N	-0-					-0-
09	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	14781	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	15145	-0-	-820	-0-	15145	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	14320	-0-	-2180	-0-	14320	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 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
06	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	7432	-0-	-1434	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7276	-0-	-1590	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	8523	-0-	-1707	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	6622	-0-	-3949	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	6731	-0-	-3499	-0-	6731	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4321	-0-	-629	-0-	4321	3	N	-0-			181
07	5115	X	3840	-0-	-1275	-0-	3839	3 1 9	N	1	1	8	181
08	4836	X	3923	-0-	-913	-0-	3923	3	N	-0-			181
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3	N	-0-			181
10	4743	X	4635	-0-	-108	-0-	4635	3	N	-0-			181
11	4320	X	4131	-0-	-189	-0-	4131	3	N	-0-			181

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10770	X	10422	-0-	-348	-0-	10415	3 7 9	N	6	1	8	206
07	11129	X	10814	-0-	-315	-0-	10799	3 15 9	N	14			220
08	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10762	3 195 9	N	177	1	8	396
09	10440	X	10283	-0-	-157	-0-	10283	3	N	-0-			396
10	10788	X	10490	-0-	-298	-0-	10424	3 66 9	N	60	177	1	279
11	10440	X	9863	-0-	-577	-0-	9860	3 3 9	N	3			282

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	5190	-0-	-2580	-0-	445	1 4745 3	N	-0-			139
07	8029	X	6881	-0-	-1148	-0-	477	1 6404 3	N	-0-			139
08	8029	X	7817	-0-	-212	-0-	485	1 7325 3	N	6			145
							7	9					
09	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	522	1 6061 3	Y	117			262
							129	9					
10	6882	X	6478	-0-	-404	-0-	421	1 6055 3	Y	2			264
							2	9					
11	7560	X	5585	-0-	-1975	-0-	312	1 5259 3	Y	13	149	1	128
							14	9					

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-			Y	9	6	8	3
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-			Y	10	10	8	3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	9	8	3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4	8	3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	1	3

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13050	X	12363	-0-	-687	-0-	12360	3 3 9	N	3			170
07	13485	X	12680	-0-	-805	-0-	12677	3 3 9	N	3	3	8	170
08	13485	X	12531	-0-	-954	-0-	12524	3 7 9	N	6			176
09	12570	X	12217	-0-	-353	-0-	12217	3	N	-0-			176
10	12989	X	12554	-0-	-435	-0-	12554	3	N	-0-			176
11	12360	X	11407	-0-	-953	-0-	11406	3 1 9	N	1	113	1	64

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	5324	-0-	-286	-0-	5324	3	N	-0-			50
07	5797	X	5761	-0-	-36	-0-	5758	3 3 9	N	3			53
08	5797	X	5721	-0-	-76	-0-	5721	3	N	-0-			53
09	5430	X	5187	-0-	-243	-0-	5187	3	N	-0-			53
10	5766	X	5432	-0-	-334	-0-	5432	3	N	-0-			53
11	5580	X	5087	-0-	-493	-0-	5087	3	N	-0-			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5340	X	3410	-0-	-1930	-0-	552	1	2855	3	Y	3	1	8			235
							3	9									
07	5518	X	3038	-0-	-2480	-0-	449	1	2587	3	Y	2	2	8			235
							2	9									
08	4588	X	3506	-0-	-1082	-0-	3452	3	54	9	Y	49	1	8			283
09	4290	X	2862	-0-	-1428	-0-	2788	3	74	9	Y	67					350
10	4433	X	2395	-0-	-2038	-0-	2317	3	78	9	Y	71	252	1			169
11	3390	X	3204	-0-	-186	-0-	42	1	3147	3	Y	14	142	1			41
							15	9									

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 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
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5020	3	1	9	N	1	1	8			114
07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	3			N	-0-					114
08	4960	X	4466	-0-	-494	-0-	4465	3	1	9	N	1	1	8			114
09	5160	X	4207	-0-	-953	-0-	4207	3			N	-0-					114
10	5332	X	4866	-0-	-466	-0-	4758	3	108	9	N	98					212
11	5010	X	3994	-0-	-1016	-0-	3975	3	19	9	N	17	165	1			64

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	639	1	6512	3	Y	6	1	8			333
							7	9									
07	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	645	1	6732	3	Y	-0-					333
08	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7421	3	15	9	Y	14					347
09	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	3			Y	-0-					347
10	7378	X	7082	-0-	-296	-0-	7082	3			Y	-0-					347
11	7170	X	6847	-0-	-323	-0-	6847	3			Y	-0-					347

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
06	5370	X	5173	-0-	-197	-0-	940	1	4212	3	N	19	184	1	5	8	98
							21	9									
07	5549	X	5528	-0-	-21	-0-	971	1	4505	3	N	47	8	8			137
							52	9									
08	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	962	1	5197	3	N	29	7	8			159
							32	9									
09	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	939	1	4799	3	N	41	2	8			198
							45	9									
10	5518	X	5426	-0-	-92	-0-	968	1	4430	3	N	25					223
							28	9									
11	5970	X	4917	-0-	-1053	-0-	932	1	3963	3	N	20					243
							22	9									

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
06	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	422	1	3903	3	N	1	1	8			182
							1	9									
07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	416	1	4795	3	N	2	2	8			182
							2	9									
08	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	411	1	5096	3	N	1	1	8			182
							1	9									
09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	429	1	4578	3	Y	-0-					182
10	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	416	1	4821	3	Y	1					183
							1	9									
11	5340	X	4727	-0-	-613	-0-	323	1	4390	3	Y	13	103	1			93
							14	9									

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

06	9750	X	8988	-0-	-762	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9552	-0-	-368	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
08	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
09	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
10	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	7835	-0-	-1795	-0-	7835	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

06	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5437	-0-	-887	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4762	-0-	-1562	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	5689	-0-	-2021	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	4835	-0-	-3132	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6832	-0-	-878	-0-	6832	2			N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

06	11700	X	10122	-0-	-1578	-0-	161	1	9896	3	Y	59	1	8			100
							65	9									
07	12090	X	10564	-0-	-1526	-0-	109	1	10415	3	Y	36					136
							40	9									
08	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12303	3	1	9	Y	1	1	8			136
09	11160	X	9061	-0-	-2099	-0-	9061	3			Y	-0-					136
10	11532	X	9673	-0-	-1859	-0-	9673	3			Y	-0-	98	1			38
11	11910	X	8543	-0-	-3367	-0-	23	1	8520	3	Y	-0-	32	1			6

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

06	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	4	4	8			4
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	8	3	8			9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			9
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	3	3	8			9
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	8	5	1			12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

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. (I) GAS 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	5100	X	4939	-0-	-161	-0-	935	1	4003	3	N	1	1	8			176
							1	9									
07	5270	X	5143	-0-	-127	-0-	971	1	4170	3	N	2	2	8			176
							2	9									
08	5239	X	5099	-0-	-140	-0-	971	1	4126	3	N	2	2	8			176
							2	9									
09	5100	X	4939	-0-	-161	-0-	938	1	4000	3	N	1	1	8			176
							1	9									
10	5270	X	5246	-0-	-24	-0-	970	1	4276	3	N	-0-					176
11	4980	X	4934	-0-	-46	-0-	940	1	3994	3	N	-0-					176

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	4846	-0-	-2234	-0-	4840	2	6	9	Y	5					133
07	7316	X	6850	-0-	-466	-0-	236	1	6607	2	Y	6					139
							7	9									
08	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	157	1	9131	2	Y	-0-					139
09	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	46	1	7999	2	Y	-0-					139
10	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10500	2	4	9	Y	4					143
11	9030	X	8344	-0-	-686	-0-	8343	2	1	9	Y	1					144

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
06	8100	X	7910	-0-	-190	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7584	-0-	-786	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
08	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7787	-0-	-133	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	8069	-0-	-115	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7602	-0-	-618	-0-	7602	2			N	-0-					-0-

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
06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	912	1	5163	3	Y	-0-					33
07	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	1086	1	5254	3	Y	-0-					33
08	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	1201	1	5106	3	Y	-0-					33
09	5250	X	3407	-0-	-1843	-0-	745	1	2662	3	Y	-0-					33
10	6355	X	3661	-0-	-2694	-0-	620	1	3041	3	Y	-0-					33
11	6150	X	1702	-0-	-4448	-0-	570	1	1132	3	Y	-0-					33

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
07	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
08	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	5068	-0-	-5522	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	7291	-0-	-3652	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	7416	-0-	-3144	-0-	7416	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

06	11160	X	7316	-0-	-3844	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	6862	-0-	-3430	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	8227	-0-	-19	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6937	-0-	-293	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
10	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7794	-0-	-156	-0-	7794	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

06	13110	X	11981	-0-	-1129	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
07	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
08	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
09	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	11155	-0-	-2082	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	9989	-0-	-2821	-0-	9989	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

06	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	746	1	1694	2	N	-0-					-0-
07	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	949	1	1720	2	N	-0-					-0-
08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	785	1	2122	2	N	-0-					-0-
09	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	1218	1	1121	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	548	-0-	-2118	-0-	122	1	426	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	388	-0-	-2432	-0-	215	1	173	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

06	3120	X	2983	-0-	-137	-0-	649	1	2334	2	N	-0-					-0-
07	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	704	1	2812	2	N	-0-					-0-
08	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	421	1	2522	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	2320	-0-	-1550	-0-	611	1	1709	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	2858	-0-	-1141	-0-	126	1	2732	2	N	-0-					-0-
*11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	269	1	3191	2	N	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3630	3	7	9	Y	6					18
07	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4841	3	1	9	Y	1	1	8			18
08	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			Y	-0-					18
09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			Y	-0-					18
10	4836	X	4096	-0-	-740	-0-	4096	3			Y	-0-					18
11	4680	X	3992	-0-	-688	-0-	3992	3			Y	-0-	12	1			6

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

06	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	914	1	6428	3	N	-0-					65
07	7099	X	7097	-0-	-2	-0-	853	1	6238	3	N	5					70
							6	9									
08	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	664	1	6768	3	N	2					72
							2	9									
09	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	740	1	6736	3	N	2					74
							2	9									
10	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	732	1	7250	3	N	8					82
							9	9									
11	7200	X	6911	-0-	-289	-0-	619	1	6277	3	N	14	64	1			32
							15	9									

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2487	-0-	-272	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	2601	-0-	-2259	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	2663	-0-	-2359	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3409	-0-	-1091	-0-	3409	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

06	6390	X	5176	-0-	-1214	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
07	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
08	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
09	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	1853	-0-	-5215	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6138	-0-	-1272	-0-	6138	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

06	17460	X	11253	-0-	-6207	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	7991	-0-	-8625	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	6756	-0-	-5892	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	7221	-0-	-3999	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10809	-0-	-785	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	9670	-0-	-1550	-0-	9670	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7920	X	5116	-0-	-2804	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7786	-0-	-398	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
08	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	8019	-0-	-1491	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	6005	-0-	-3822	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	4950	-0-	-3210	-0-	4950	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3766	-0-	-171	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3690	-0-	-247	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3580	-0-	-290	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3369	-0-	-630	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3346	-0-	-494	-0-	3346	2			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 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
06	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	757	1	8414	3	Y	-0-					99
07	8339	X	7598	-0-	-741	-0-	842	1	6756	3	Y	-0-					99
08	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	880	1	8448	3	Y	79	60	1			118
							87	9									
09	8850	X	7835	-0-	-1015	-0-	7835	3			Y	-0-					118
10	9145	X	8868	-0-	-277	-0-	8868	3			Y	-0-					118
11	9090	X	8282	-0-	-808	-0-	8282	3			Y	-0-	29	1			89

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	5886	-0-	-414	-0-	401	1	5484	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
07	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	326	1	6551	3	Y	25	1	8			38
							28	9									
08	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	503	1	5920	3	Y	1	1	8			38
							1	9									
09	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	537	1	5398	3	Y	-0-	25	1			13
10	6882	X	6351	-0-	-531	-0-	563	1	5788	3	Y	-0-	12	1			1
11	6660	X	6310	-0-	-350	-0-	483	1	5827	3	Y	-0-					1

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 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
06	2520	X	8	-0-	-2512	-0-	8	3			N	-0-					53
07	2604	X	12	-0-	-2592	-0-	12	3			N	-0-					53
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					53
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					53

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	3			N	-0-					82
07	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6909	3	10	9	N	9					91
08	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7030	3	1	9	N	1					92
09	7290	X	6551	-0-	-739	-0-	186	1	6365	3	N	-0-					92
10	7533	X	5451	-0-	-2082	-0-	124	1	5325	3	N	2					94
							2	9									
11	7170	X	5813	-0-	-1357	-0-	367	1	5446	3	N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	3	1	8			2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			2
09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	935	1	1664	3	Y	80	2	1	1	8	79
							88	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

06	5850	X	5459	-0-	-391	-0-	602	1	4857	3	Y	-0-					1
07	6045	X	4563	-0-	-1482	-0-	644	1	3919	3	Y	-0-					1
08	6045	X	5692	-0-	-353	-0-	975	1	4716	3	Y	1					2
							1	9									
09	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	300	1	7774	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	179	1	7490	3	Y	1					2
							1	9									
*11	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	438	1	11314	3	Y	19					21
							21	9									

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

06	11220	X	8133	-0-	-3087	-0-	8132	3	1	9	Y	1	1	8			1
07	11408	X	9836	-0-	-1572	-0-	9836	3			Y	-0-					1
08	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	12124	3			Y	-0-					-0-
10	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12713	3			Y	-0-					-0-
*11	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11204	3	54	9	Y	49					49

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			215

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

06	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2187	3	6	9	Y	5	1	8			30
07	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					30
08	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-	30	1			-0-
09	5790	X	1155	-0-	-4635	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
10	5983	X	1638	-0-	-4345	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
11	2190	X	2042	-0-	-148	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

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

APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

06	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	568	1	5239	3	Y	2	2	8			61
							2	9									
07	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	122	1	8529	3	Y	-0-					61
08	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8310	3	6	9	Y	5					66
09	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	3			Y	-0-					66
10	8649	X	8222	-0-	-427	-0-	8222	3			Y	-0-					66
11	8370	X	7792	-0-	-578	-0-	35	1	7757	3	Y	-0-					66

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

06	5940	X	5353	-0-	-587	-0-	243	1	5110	3	Y	-0-					63
07	6138	X	5114	-0-	-1024	-0-	280	1	4834	3	Y	-0-					63
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	248	1	4999	3	Y	11	58	1			16
							12	9									
09	11280	X	4578	-0-	-6702	-0-	289	1	4289	3	Y	-0-					16
10	11656	X	2654	-0-	-9002	-0-	347	1	2307	3	Y	-0-					16
11	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					16

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	8	8	8			78
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	15	15	8			78
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	11	11	8			78
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	6	6	8			78
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	182	1			87
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

06	4350	X	2315	-0-	-2035	-0-	2314	3	1	9	N	1	1	8			67
07	4495	X	2801	-0-	-1694	-0-	2710	3	91	9	N	83	121	1	1	8	28
08	4185	X	2568	-0-	-1617	-0-	2468	3	100	9	N	91	2	8			117
09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	238	1	2694	3	N	49	127	1			39
							54	9									
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	169	1	3968	3	N	65					104
							72	9									
*11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	397	1	2997	3	N	87					191
							96	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	4103	-0-	-1327	-0-	484	1	3619	3	Y	-0-					
07	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	343	1	4998	3	Y	24					38
							26	9									
08	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	503	1	5700	3	Y	-0-					38
09	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	459	1	5510	3	Y	-0-	25	1			13
10	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	493	1	5628	3	Y	-0-	12	1			1
11	6030	X	5918	-0-	-112	-0-	509	1	5409	3	Y	-0-					1

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					68
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					72

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	932	1	1895	3	N	10					64
							11	9									
07	2914	X	2190	-0-	-724	-0-	971	1	1196	3	N	21	1	8			84
							23	9									
08	2883	X	2561	-0-	-322	-0-	958	1	1583	3	N	18					102
							20	9									
09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	940	1	1856	3	N	-0-					102
10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	967	1	2001	3	N	-0-					102
11	2490	X	2461	-0-	-29	-0-	911	1	1543	3	N	6	98	1			10
							7	9									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	4921	-0-	-2489	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7410	-0-	-123	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6764	-0-	-769	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5173	-0-	-947	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	1068	-0-	-6341	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-					-0-

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
06	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7248	-0-	-1711	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	6487	-0-	-2472	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6205	-0-	-2405	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
10	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
*11	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	439	1	595	3	Y	-0-					61
07	1023	X	980	-0-	-43	-0-	831	1	149	3	Y	-0-					61
08	961	X	70	-0-	-891	-0-	64	3	6	9	Y	5					66
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					66
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					66
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					66

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 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
06	4530	X	3477	-0-	-1053	-0-	183	1	3174	3	N	109	166	1			400
							120	9									
07	4681	X	2671	-0-	-2010	-0-	2649	3	22	9	N	20	1	8			419
08	4650	X	1030	-0-	-3620	-0-	1013	3	17	9	N	15	165	1	1	8	268
09	4050	X	2294	-0-	-1756	-0-	2209	3	85	9	N	77					345
10	4185	X	3320	-0-	-865	-0-	3320	3			N	-0-					345
11	3300	X	2132	-0-	-1168	-0-	2091	3	41	9	N	37	182	1			200

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13380	X	12981	-0-	-399	-0-	12969	3	12	9	Y	11	1	8			104
07	13826	X	12851	-0-	-975	-0-	12772	3	79	9	Y	72	1	8			175
08	13702	X	12101	-0-	-1601	-0-	12099	3	2	9	Y	2	2	8			175
09	12990	X	9828	-0-	-3162	-0-	9826	3	2	9	Y	2	174	1	1	8	2
10	13423	X	9246	-0-	-4177	-0-	14	1	9229	3	Y	3					5
							3	9									
11	12990	X	4900	-0-	-8090	-0-	366	1	4385	3	Y	135					140
							149	9									

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	6425	-0-	-535	-0-	477	1	5946	3	N	2	16	1	1	8	28
							2	9									
07	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	3			N	-0-					28
08	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	3			N	-0-	11	1			17
09	6540	X	6404	-0-	-136	-0-	6404	3			N	-0-					17
10	6851	X	6003	-0-	-848	-0-	6003	3			N	-0-					17
11	7170	X	6163	-0-	-1007	-0-	6163	3			N	-0-	9	1			8

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

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

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	7048	-0-	-992	-0-	583	1	6453	3	Y	11	1	8			21
							12	9									
07	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	622	1	7888	3	Y	13	2	8			32
							14	9									
08	8091	X	3675	-0-	-4416	-0-	532	1	3142	3	Y	1	1	8			32
							1	9									
09	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	702	1	7537	3	Y	-0-					32
10	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	57	1	11087	3	Y	-0-					32
*11	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	23	1	10872	3	Y	15					47
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 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
06	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10722	3	6	9	Y	5	1	8			16
07	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11508	3	1	9	Y	1	1	8			16
08	9734	X	9003	-0-	-731	-0-	135	1	8864	3	Y	4	1	8			19
							4	9									
09	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	31	1	12214	3	Y	-0-					19
10	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	16235	3	3	9	Y	3					22
*11	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	14655	3			Y	-0-					22

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

06	13470	X	12565	-0-	-905	-0-	90	1	12475	3	Y	-0-					40
07	13919	X	13387	-0-	-532	-0-	97	1	13290	3	Y	-0-					40
08	13919	X	13329	-0-	-590	-0-	86	1	13231	3	Y	11	37	1			14
							12	9									
09	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	97	1	12652	3	Y	-0-					14
10	13392	X	13150	-0-	-242	-0-	100	1	13050	3	Y	-0-					14
11	12960	X	11321	-0-	-1639	-0-	11321	3			Y	-0-					14

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

06	1260	X	1168	-0-	-92	-0-	794	1	374	3	N	-0-					154
07	1302	X	1141	-0-	-161	-0-	798	1	321	3	N	20					174
							22	9									
08	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	941	1	976	3	N	-0-					174
09	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1108	1	632	3	N	-0-					174
10	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1032	1	570	3	N	26					200
							29	9									
11	1860	X	1223	-0-	-637	-0-	939	1	256	3	N	25					225
							28	9									

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

06	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	362	1	7412	3	Y	1	1	8			100
							1	9									
07	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	167	1	8112	3	Y	1	1	8			100
							1	9									
08	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	54	1	7858	3	Y	2	58	1	1	8	43
							2	9									
09	7560	X	5085	-0-	-2475	-0-	537	1	4494	3	Y	49					92
							54	9									
10	8277	X	7584	-0-	-693	-0-	7	1	7576	3	Y	1	91	1			2
							1	9									
11	8100	X	7372	-0-	-728	-0-	893	1	6464	3	Y	14					16
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	10620	X	10060	-0-	-560	-0-	940	1	9085	3	N	32	3	8			134
							35	9									
07	10974	X	9676	-0-	-1298	-0-	953	1	8714	3	N	8	5	8			137
							9	9									
08	10974	X	9616	-0-	-1358	-0-	970	1	8632	3	N	13	6	8			144
							14	9									
09	9930	X	9614	-0-	-316	-0-	940	1	8624	3	N	45	2	8			187
							50	9									
10	10261	X	8850	-0-	-1411	-0-	968	1	7850	3	N	29	179	1			37
							32	9									
11	9360	X	8755	-0-	-605	-0-	937	1	7807	3	N	10					47
							11	9									

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

06	1650	N	1631	-0-	-19	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1546	-0-	-74	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
*11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	1	1	8			19
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					19
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	1					20
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	5					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	1	1	8			16
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					16
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					16
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	5					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

06	2370	X	2162	-0-	-208	-0-	1423 50	1 9	689	3	N	45	3	8			212
07	2449	X	2070	-0-	-379	-0-	1472 3	1 9	595	3	N	3					215
08	2449	X	1899	-0-	-550	-0-	1240 14	1 9	645	3	N	13					228
09	2430	X	1955	-0-	-475	-0-	1423 1	1 9	531	3	N	1					229
10	2511	X	1901	-0-	-610	-0-	1459 12	1 9	430	3	N	11					240
11	2010	X	1898	-0-	-112	-0-	1390	1	508	3	N	-0-					240

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

06	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	223 1	1 9	7476	3	Y	1	1	8			37
07	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	280 2	1 9	7896	3	Y	2					39
08	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	282 3	1 9	7291	3	Y	3					42
09	7680	X	7075	-0-	-605	-0-	329	1	6746	3	Y	-0-					42
10	8184	X	7326	-0-	-858	-0-	280 7	1 9	7039	3	Y	6					48
11	7920	X	6761	-0-	-1159	-0-	318	1	6443	3	Y	-0-	17	1			31

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
06	1260	X	636	-0-	-624	-0-	410	1	225	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
07	1302	X	617	-0-	-685	-0-	470	1	144	3	Y	3					18
							3	9									
08	1302	X	544	-0-	-758	-0-	405	1	137	3	Y	2					20
							2	9									
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					20
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					20
*11	686	X	686	-0-	-0-	-0-	436	1	250	3	Y	-0-	7	1			13

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
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					18
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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
06	7950	X	3944	-0-	-4006	-0-	305	1	3639	3	Y	-0-					1
07	7347	X	4983	-0-	-2364	-0-	354	1	4628	3	Y	1					2
							1	9									
08	7037	X	5148	-0-	-1889	-0-	309	1	4827	3	Y	11	2	1			11
							12	9									
09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	342	1	4149	3	Y	-0-					11
10	4991	X	3539	-0-	-1452	-0-	357	1	3182	3	Y	-0-					11
11	4980	X	3997	-0-	-983	-0-	3997	3			Y	-0-					11

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

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

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 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
06	3990	X	790	-0-	-3200	-0-	392	1	397	3	Y	1	1	8			28
							1	9									
07	1674	X	971	-0-	-703	-0-	424	1	547	3	Y	-0-					28
08	1674	X	1089	-0-	-585	-0-	486	1	602	3	Y	1					29
							1	9									
09	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	660	1	593	3	Y	4					33
							4	9									
10	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	418	1	661	3	Y	1					34
							1	9									
*11	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	372	1	974	3	Y	-0-					34

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	543	1	1638	3	N	-0-					-0-
07	2170	X	2155	-0-	-15	-0-	556	1	1599	3	N	-0-					-0-
08	1705	X	1396	-0-	-309	-0-	389	1	1007	3	N	-0-					-0-
09	2190	X	1489	-0-	-701	-0-	240	1	1249	3	N	-0-					-0-
10	2263	X	1595	-0-	-668	-0-	379	1	1216	3	N	-0-					-0-
11	2100	X	2057	-0-	-43	-0-	2057	3			N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	X	747	-0-	-1144	-0-	594	1	153	3	N	-0-					-0-
08	1891	X	1756	-0-	-135	-0-	431	1	1325	3	N	-0-					-0-
09	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	276	1	1021	3	N	-0-					-0-
10	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	462	1	1369	3	N	-0-					-0-
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	740	1	4444	3	Y	2					40
							2	9									
07	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	654	1	5726	3	Y	-0-	17	1			23
08	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	621	1	4975	3	Y	-0-	13	1			10
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	755	1	4555	3	Y	100					110
							110	9									
10	6386	X	5452	-0-	-934	-0-	1070	1	4382	3	Y	-0-	110	1			-0-
11	6180	X	5849	-0-	-331	-0-	323	1	5526	3	Y	-0-					-0-

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9120	X	8291	-0-	-829	-0-	239	1	8052	3	Y	-0-					89
07	8711	X	8591	-0-	-120	-0-	231	1	8360	3	Y	-0-					89
08	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	166	1	8317	3	Y	92	151	1			30
							101	9									
09	10050	X	8195	-0-	-1855	-0-	200	1	7995	3	Y	-0-					30
10	10385	X	8487	-0-	-1898	-0-	278	1	8209	3	Y	-0-					30
11	8340	X	7647	-0-	-693	-0-	251	1	7396	3	Y	-0-					30

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	-0-					32
07	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					32
08	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	1852	-0-	-998	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2031	-0-	-914	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1849	-0-	-228	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1703	-0-	-217	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1761	-0-	-285	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1763	-0-	-217	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8550	X	8534	-0-	-16	-0-	839	1	7695	3	Y	-0-					197
07	8463	X	7932	-0-	-531	-0-	836	1	7096	3	Y	-0-					197
08	7750	X	7142	-0-	-608	-0-	506	1	6549	3	Y	79	120	1			156
							87	9									
09	8520	X	7285	-0-	-1235	-0-	7285	3			Y	-0-					156
10	8804	X	7470	-0-	-1334	-0-	7470	3			Y	-0-					156
11	7710	X	7688	-0-	-22	-0-	7688	3			Y	-0-	39	1			117

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

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

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
06	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	1268	1	6664	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	1905	1	7300	3	Y	7	5	8			2
							8	9									
08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	1073	1	5061	3	Y	11	11	8			2
							12	9									
09	8820	X	8349	-0-	-471	-0-	1037	1	7309	3	Y	3	3	8			2
							3	9									
10	9207	X	3809	-0-	-5398	-0-	1064	1	2745	3	Y	-0-					2
11	8910	X	3866	-0-	-5044	-0-	1080	1	2786	3	Y	-0-					2

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
06	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	3			Y	-0-					6
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2959	3	15	9	Y	14	9	8			11
08	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6843	3	2	9	Y	2	2	8			11
09	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-					11
10	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	8	6	1			13
11	6630	X	145	-0-	-6485	-0-	145	3			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	6640	-0-	-260	-0-	561	1	5945	3	Y	122	183	1	1	8	186
							134	9									
07	7130	X	6721	-0-	-409	-0-	582	1	5918	3	Y	201	1	8			386
							221	9									
08	7037	X	6598	-0-	-439	-0-	583	1	5861	3	Y	140	178	1	1	8	347
							154	9									
09	6420	X	6316	-0-	-104	-0-	545	1	5539	3	Y	211	175	1	1	8	382
							232	9									
10	6727	X	6356	-0-	-371	-0-	529	1	5670	3	Y	143	362	1			163
							157	9									
11	6510	X	6036	-0-	-474	-0-	468	1	5390	3	Y	162	177	1			148
							178	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

06	18900	X	10784	-0-	-8116	-0-	10783	3	1	9	Y	1	1	8			4
07	19530	X	18255	-0-	-1275	-0-	18249	3	6	9	Y	5					9
08	16058	X	15303	-0-	-755	-0-	15303	3			Y	-0-					9
09	17559	X	17559	-0-	-0-	-0-	17559	3			Y	-0-					9
10	19116	X	19116	-0-	-0-	-0-	19107	3	9	9	Y	8	5	1			12
*11	17808	X	17808	-0-	-0-	-0-	17808	3			Y	-0-					12

ALLIANCE-HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

06	2550	X	1596	-0-	-954	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	1891	-0-	-744	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
09	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
10	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	1716	-0-	-174	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

06	8730	X	7642	-0-	-1088	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8916	-0-	-105	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
08	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
09	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	7888	-0-	-1040	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7947	-0-	-873	-0-	7947	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

06	11580	X	9820	-0-	-1760	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	9685	-0-	-1351	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	8622	-0-	-2042	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8519	-0-	-1291	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
10	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
*11	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					-0-

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
06	5880	X	4959	-0-	-921	-0-	940	1 2 9	4017	3	N	2	2	8			80
07	6076	X	4883	-0-	-1193	-0-	931	1 4 9	3948	3	N	4	4	8			80
08	5859	X	5015	-0-	-844	-0-	950	1 4 9	4061	3	N	4	4	8			80
09	5220	X	5026	-0-	-194	-0-	928	1 1 9	4097	3	N	1	1	8			80
10	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	961	1	5275	3	N	-0-					80
*11	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	887	1	4767	3	N	-0-					80

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

06	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	489	1	880	2	N	-0-					-0-
07	1302	X	663	-0-	-639	-0-	178	1	485	2	N	-0-					-0-
08	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	562	1	698	2	N	-0-					-0-
09	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	757	1	753	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	1466	-0-	-84	-0-	874	1	592	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	1213	-0-	-17	-0-	719	1	494	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

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

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

06	2670	X	2549	-0-	-121	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2518	-0-	-241	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2296	-0-	-370	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2114	-0-	-436	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2537	-0-	-98	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2218	-0-	-332	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

06	8580	X	8353	-0-	-227	-0-	527	1 3 9	7823	3	Y	3	1	8			2
07	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	541	1 2 9	8470	3	Y	2	2	8			2
08	8866	X	8680	-0-	-186	-0-	530	1 8 9	8142	3	Y	7	1	1	1	8	7
09	8430	X	8377	-0-	-53	-0-	496	1	7881	3	Y	-0-	3	1			4
10	9021	X	8680	-0-	-341	-0-	480	1	8200	3	Y	-0-	3	1			1
11	8730	X	8263	-0-	-467	-0-	407	1	7856	3	Y	-0-					1

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
06	5010	X	4645	-0-	-365	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5128	-0-	-49	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
08	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
09	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4926	-0-	-189	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3445	-0-	-1565	-0-	3445	2			N	-0-					-0-

BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

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

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

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

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
06	10980	X	10269	-0-	-711	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	8698	-0-	-1935	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
08	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-	17063	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	6296	-0-	-4594	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
10	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	12702	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	10606	-0-	-5894	-0-	10606	2			N	-0-					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

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

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10290	X	9457	-0-	-833	-0-	425	1	9032	3	Y	-0-					-0-
07	10633	X	9731	-0-	-902	-0-	422	1	9309	3	Y	-0-					-0-
08	10292	X	9660	-0-	-632	-0-	428	1	9231	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	9630	X	9353	-0-	-277	-0-	404	1	8949	3	Y	-0-					-0-
10	9951	X	9488	-0-	-463	-0-	394	1	9094	3	Y	-0-					-0-
11	9420	X	9013	-0-	-407	-0-	334	1	8679	3	Y	-0-					-0-

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
06	2010	X	1598	-0-	-412	-0-	830	1	768	3	N	-0-					-0-
07	2077	X	1943	-0-	-134	-0-	956	1	987	3	N	-0-					-0-
08	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	971	1	1205	3	N	-0-					-0-
09	1890	X	1843	-0-	-47	-0-	937	1	906	3	N	-0-					-0-
10	1953	X	1893	-0-	-60	-0-	963	1	930	3	N	-0-					-0-
11	2100	X	1940	-0-	-160	-0-	940	1	1000	3	N	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

06	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	227	1	1019	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	971	X	971	-0-	-0-	-0-	235	1	733	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	682	X	676	-0-	-6	-0-	181	1	493	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1260	X	171	-0-	-1089	-0-	35	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
11	1260	X	683	-0-	-577	-0-	683	3			Y	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	163	1	5021	3	Y	-0-					1
07	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	183	1	5448	3	Y	-0-					1
08	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	182	1	5233	3	Y	-0-					1
09	5190	X	4412	-0-	-778	-0-	186	1	4226	3	Y	-0-					1
10	5642	X	2742	-0-	-2900	-0-	118	1	2624	3	Y	-0-					1
11	5460	X	2405	-0-	-3055	-0-	2405	3			Y	-0-					1

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1	1	8			66
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					66
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	2					68
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	4					72
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	41	1			36
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

06	15570	X	3227	-0-	-12343	-0-	367	1	2849	3	Y	10					166
							11	9									
07	16089	X	3500	-0-	-12589	-0-	349	1	3126	3	Y	23	1	8			188
							25	9									
08	16089	X	3559	-0-	-12530	-0-	332	1	3175	3	Y	47	1	8			234
							52	9									
09	3660	X	3196	-0-	-464	-0-	309	1	2864	3	Y	21					255
							23	9									
10	3782	X	3034	-0-	-748	-0-	338	1	2641	3	Y	50	111	1			194
							55	9									
11	3390	X	2002	-0-	-1388	-0-	311	1	1687	3	Y	4					198
							4	9									

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	920	1	2896	2	N	-0-					-0-
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	647	1	2831	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	620	1	2588	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	2722	-0-	-908	-0-	601	1	2121	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	2899	-0-	-852	-0-	1150	1	1749	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3075	-0-	-285	-0-	1373	1	1702	2	N	-0-					-0-

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

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

06	13710	X	5177	-0-	-8533	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	7584	-0-	-6583	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	6875	-0-	-7292	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	7663	-0-	-4517	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	7137	-0-	-5449	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6879	-0-	-471	-0-	6879	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

06	7860	X	6108	-0-	-1752	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	5849	-0-	-2056	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	4472	-0-	-2255	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	5532	-0-	-2838	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	5738	-0-	-2911	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	4850	-0-	-1180	-0-	4850	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

06	4020	X	2773	-0-	-1247	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
07	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	1855	-0-	-1505	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	1672	-0-	-2575	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	2742	-0-	-1368	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

06	10290	X	8266	-0-	-2024	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8540	-0-	-295	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
08	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
09	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8464	-0-	-61	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
*11	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

06	15810	X	5000	-0-	-10810	-0-	1652	1	3339	3	Y	8	3	8			205
							9	9									
07	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					Y	3	3	8			205
08	16337	X	1528	-0-	-14809	-0-	1108	1	418	3	Y	2	2	8			205
							2	9									
09	7110	X	2867	-0-	-4243	-0-	1300	1	1565	3	Y	2	2	8			205
							2	9									
10	7347	X	4569	-0-	-2778	-0-	987	1	3582	3	Y	-0-					205
*11	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	939	1	4979	3	Y	37					242
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3791	-0-	-319	-0-	3759	3	32	9	N	29	147	1	2	8	34
07	4247	X	3721	-0-	-526	-0-	3709	3	12	9	N	11	3	8			42
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	143	1	3709	3	N	6	3	8			45
							7	9									
09	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	580	1	4053	3	N	26	1	8			70
							29	9									
10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	1057	1	3581	3	N	15					85
							17	9									
*11	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	1031	1	3306	3	N	10					95
							11	9									

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

06	11070	X	8814	-0-	-2256	-0-	242	1	8547	3	Y	23	1	8			220
							25	9									
07	10416	X	5667	-0-	-4749	-0-	390	1	5249	3	Y	25	1	8			244
							28	9									
08	10044	X	4680	-0-	-5364	-0-	400	1	4279	3	Y	1	150	1			95
							1	9									
09	11880	X	5387	-0-	-6493	-0-	442	1	4942	3	Y	3					98
							3	9									
10	12276	X	7779	-0-	-4497	-0-	651	1	7128	3	Y	-0-	89	1			9
11	8580	X	8301	-0-	-279	-0-	534	1	7739	3	Y	25					34
							28	9									

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	650	1	4248	3	Y	-0-					11
07	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	488	1	8334	3	Y	24	1	8			34
							26	9									
08	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	420	1	9263	3	Y	1	21	1	1	8	13
							1	9									
09	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	417	1	8042	3	Y	26					39
							29	9									
10	8835	X	6670	-0-	-2165	-0-	730	1	5939	3	Y	1	36	1			4
							1	9									
11	9360	X	5506	-0-	-3854	-0-	649	1	4857	3	Y	-0-					4

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

06	5550	X	3614	-0-	-1936	-0-	29	1	3585	3	Y	-0-					141
07	5735	X	5118	-0-	-617	-0-	295	1	4823	3	Y	-0-					141
08	5673	X	5517	-0-	-156	-0-	265	1	5252	3	Y	-0-					141
09	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	252	1	4842	3	Y	-0-					141
*10	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	576	1	5774	3	Y	-0-					141
*11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	634	1	5760	3	Y	11	101	1			51
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	168	1	3679	3	Y	7	5	1			15
							8	9									
07	820	X	820	-0-	-0-	-0-	41	1	773	3	Y	5					20
							6	9									
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1	11	1			10
09	3690	X	1865	-0-	-1825	-0-	469	1	1395	3	Y	1					11
							1	9									
10	3813	X	1922	-0-	-1891	-0-	340	1	1582	3	Y	-0-	4	1			7
11	3690	X	2781	-0-	-909	-0-	32	1	2749	3	Y	-0-	3	1			4

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	3	1	4	8	48
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	34	1	4	8	15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1	4	8	11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	11	1	1	8	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			1

WELLMAN WELL #: 3 H RRCID -> 235369 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5953 - 8700

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

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 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
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	3	1	8			6
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					6
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					6
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-	3	1			3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					28

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 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
06	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	109	1	4181	3	Y	-0-					-0-
07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	75	1	2538	3	Y	-0-					-0-
08	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			Y	-0-					-0-
09	5730	X	3535	-0-	-2195	-0-	83	1	3452	3	Y	-0-					-0-
10	5921	X	4401	-0-	-1520	-0-	311	1	4090	3	Y	-0-					-0-
11	4170	X	4058	-0-	-112	-0-	269	1	3789	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	881	-0-	-2389	-0-	75	1	806	3	Y	-0-	43	1			57
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					57
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	22	1			35
09	3120	X	754	-0-	-2366	-0-	384	1	370	3	Y	-0-	15	1			20
10	3224	X	1176	-0-	-2048	-0-	451	1	725	3	Y	-0-	11	1			9
*11	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	489	1	2263	3	Y	-0-	5	1			4

WELLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235374 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 6179 - 7700

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-

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

06	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	47	1	8967	3	Y	70	1	8			267
							77	9									
07	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11045	3	12	9	Y	11	1	8			277
08	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	10266	3	68	9	Y	62	142	1	2	8	195
09	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	10946	3	56	9	Y	51					246
10	11067	X	11023	-0-	-44	-0-	10994	3	29	9	Y	26					272
11	10680	X	10312	-0-	-368	-0-	10308	3	4	9	Y	4					276

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

06	3060	X	2509	-0-	-551	-0-	422	1	2080	3	N	6					195
							7	9									
07	3162	X	2595	-0-	-567	-0-	320	1	2268	3	N	6	1	8			200
							7	9									
08	3069	X	2788	-0-	-281	-0-	216	1	2542	3	N	27	1	8			226
							30	9									
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	104	1	2714	3	N	14					240
							15	9									
10	2759	X	2525	-0-	-234	-0-	145	1	2356	3	N	22					262
							24	9									
11	2670	X	2394	-0-	-276	-0-	310	1	2044	3	N	36	150	1			148
							40	9									

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

06	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	754	1	1089	3	Y	17	4	8			52
							19	9									
07	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	774	1	1865	3	Y	19	28	1	4	8	39
							21	9									
08	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	963	1	399	3	Y	10	2	8			47
							11	9									
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	8	1	8			54
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	4	50	1			8
11	2550	X	626	-0-	-1924	-0-	611	3	15	9	Y	14					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	113	1	6869	3	Y	22	20	1	1	8	48
							24	9									
07	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	136	1	7407	3	Y	25	1	8			72
							28	9									
08	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	214	1	7600	3	Y	34	28	1	1	8	77
							37	9									
09	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	312	1	7568	3	Y	67	34	1	1	8	109
							74	9									
10	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	410	1	7395	3	Y	68	61	1			116
							75	9									
11	7590	X	6306	-0-	-1284	-0-	323	1	5960	3	Y	21	65	1			72
							23	9									

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
06	5040	X	4858	-0-	-182	-0-	635	1	4137	3	Y	78	3	8			249
							86	9									
07	5208	X	4949	-0-	-259	-0-	630	1	4217	3	Y	93	133	1	4	8	205
							102	9									
08	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	656	1	4558	3	Y	49	2	8			252
							54	9									
09	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	559	1	4649	3	Y	67	1	8			318
							74	9									
10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	225	1	5092	3	Y	132	294	1			156
							145	9									
*11	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5152	3	55	9	Y	50					206

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
06	3750	X	542	-0-	-3208	-0-	185	1	344	3	Y	12	21	1			40
							13	9									
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	12					52
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	12	20	1			44
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	10	19	1			35
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	10	20	1			25
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	97	14	1			108

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
06	5580	X	3589	-0-	-1991	-0-	149	1	3366	3	Y	67	73	1			163
							74	9									
07	5766	X	4436	-0-	-1330	-0-	171	1	4186	3	Y	72					235
							79	9									
08	5487	X	2850	-0-	-2637	-0-	346	1	2495	3	Y	8	91	1			152
							9	9									
09	3450	X	2350	-0-	-1100	-0-	569	1	1781	3	Y	-0-	66	1			86
10	4433	X	2904	-0-	-1529	-0-	645	1	2259	3	Y	-0-	48	1			38
11	4290	X	2696	-0-	-1594	-0-	525	1	2171	3	Y	-0-	21	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5880	X	4874	-0-	-1006	-0-	501	1	4369	3	Y	4	2	8			25
							4	9									
07	6076	X	4842	-0-	-1234	-0-	500	1	4340	3	Y	2	13	1	2	8	12
							2	9									
08	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	561	1	4117	3	Y	1					13
							1	9									
09	5340	X	4419	-0-	-921	-0-	499	1	3917	3	Y	3					16
							3	9									
10	5518	X	4050	-0-	-1468	-0-	243	1	3804	3	Y	3	15	1			4
							3	9									
*11	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5909	3	10	9	Y	9					13

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080

06	1290	X	1171	-0-	-119	-0-	122	1	1047	3	Y	2	11	1			16
							2	9									
07	1333	X	1324	-0-	-9	-0-	162	1	1129	3	Y	30					46
							33	9									
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	294	1	3601	3	Y	76	18	1			104
							84	9									
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	489	1	3466	3	Y	19	45	1			78
							21	9									
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	616	1	2764	3	Y	113	44	1			147
							124	9									
11	3840	X	1593	-0-	-2247	-0-	530	1	1059	3	Y	4	82	1			69
							4	9									

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

06	10470	X	9198	-0-	-1272	-0-	317	1	8880	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
07	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	287	1	9143	3	Y	-0-					22
08	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	463	1	8005	3	Y	1					23
							1	9									
09	8880	X	7498	-0-	-1382	-0-	340	1	7154	3	Y	4					27
							4	9									
10	9424	X	5780	-0-	-3644	-0-	493	1	5287	3	Y	-0-	16	1			11
*11	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	412	1	9171	3	Y	-0-					11

PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

06	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6141	3	1	9	Y	1	1	8			1
07	5983	X	5210	-0-	-773	-0-	5210	3			Y	-0-					1
08	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	3			Y	-0-					1
09	6150	X	5421	-0-	-729	-0-	5418	3	3	9	Y	3					4
10	6355	X	6173	-0-	-182	-0-	6165	3	8	9	Y	7	3	1			8
*11	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6294	3	2	9	Y	2					10

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081

06	4770	X	3447	-0-	-1323	-0-	67	1	3380	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4091	-0-	-652	-0-	43	1	4048	3	Y	-0-					-0-
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			Y	-0-					-0-
09	4950	X	1921	-0-	-3029	-0-	41	1	1880	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	809	-0-	-4306	-0-	287	1	522	3	Y	-0-					-0-
*11	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	251	1	4709	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	264	1	8702	3	Y	58	1	8			99
							64	9									
07	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	11361	3			Y	-0-					99
08	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11088	3	1	9	Y	1					100
09	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	3			Y	-0-					100
10	11346	X	8894	-0-	-2452	-0-	8894	3			Y	-0-					100
11	11040	X	7858	-0-	-3182	-0-	7858	3			Y	-0-					100

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
06	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	321	1	8983	3	Y	-0-					9
07	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	212	1	7531	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
08	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	187	1	7946	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
09	8970	X	7705	-0-	-1265	-0-	173	1	7532	3	Y	-0-					9
10	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	234	1	9281	3	Y	-0-	4	1			5
*11	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	201	1	9644	3	Y	-0-					5

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
06	2280	X	2216	-0-	-64	-0-	869	1	1344	3	N	3					58
							3	9									
07	2356	X	2320	-0-	-36	-0-	894	1	1426	3	N	-0-					58
08	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	902	1	1503	3	N	-0-					58
09	2370	X	2300	-0-	-70	-0-	886	1	1414	3	N	-0-					58
10	2449	X	2349	-0-	-100	-0-	860	1	1489	3	N	-0-					58
11	2340	X	2217	-0-	-123	-0-	733	1	1484	3	N	-0-					58

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	37	1	8			183
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	4	1	8			186
08	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	2	2	8			186
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	115	1	8			300
10	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	3			N	-0-					300
*11	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	609	1	5447	3	N	-0-					300

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11220	X	8676	-0-	-2544	-0-	162	1	8514	3	Y	-0-					-0-
07	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	182	1	9086	3	Y	-0-					-0-
08	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	141	1	12323	3	Y	5	2	8			3
							6	9									
09	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	13734	3	1	9	Y	1	1	8			3
10	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	12982	3			Y	-0-	2	1			1
11	12060	X	11914	-0-	-146	-0-	11914	3			Y	-0-					1

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
06	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13537	3	86	9	Y	78	24	1			190
07	12431	X	11468	-0-	-963	-0-	11454	3	14	9	Y	13	135	1			68
08	15128	X	15128	-0-	-0-	-0-	15058	3	70	9	Y	64	26	1			106
09	13620	X	13388	-0-	-232	-0-	13283	3	105	9	Y	95	103	1			98
10	14074	X	12651	-0-	-1423	-0-	12625	3	26	9	Y	24	110	1			12
11	14640	X	11902	-0-	-2738	-0-	11851	3	51	9	Y	46	46	1			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	219	1	1275	3	Y	-0-					-0-
07	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	247	1	1298	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1488	X	1429	-0-	-59	-0-	244	1	1184	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1500	X	1357	-0-	-143	-0-	230	1	1127	3	Y	-0-					-0-
10	1550	X	1321	-0-	-229	-0-	112	1	1209	3	Y	-0-					-0-
11	1500	X	910	-0-	-590	-0-	910	3			Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	7007	-0-	-973	-0-	102	1	6905	3	Y	-0-					-0-
07	8246	X	4348	-0-	-3898	-0-	125	1	4223	3	Y	-0-					-0-
08	8246	X	3828	-0-	-4418	-0-	161	1	3666	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7020	X	2224	-0-	-4796	-0-	202	1	2022	3	Y	-0-					-0-
10	7254	X	3432	-0-	-3822	-0-	24	1	3408	3	Y	-0-					-0-
11	7020	X	4459	-0-	-2561	-0-	1	1	4458	3	Y	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	6629	-0-	-391	-0-	601	1	6026	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	7254	X	6739	-0-	-515	-0-	597	1	6139	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	7068	X	6730	-0-	-338	-0-	601	1	6126	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	6690	X	6465	-0-	-225	-0-	563	1	5901	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6913	X	6526	-0-	-387	-0-	519	1	6007	3	Y	-0-					-0-
11	6510	X	6345	-0-	-165	-0-	442	1	5903	3	Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	20	1	8			19
07	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	131	1	5313	3	Y	2	14	1	2	8	5
							2	9									
08	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	146	1	4964	3	Y	1	2	1	1	8	3
							1	9									
09	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	137	1	5438	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	10	1	8167	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
*11	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9407	3	11	9	Y	10	10	1			3

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3596	-0-	-484	-0-	209	1	3344	3	Y	39	19	1			129
							43	9									
07	4216	X	3405	-0-	-811	-0-	224	1	3148	3	Y	30	92	1			67
							33	9									
08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	181	1	4025	3	Y	53	26	1	1	8	93
							58	9									
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	162	1	4167	3	Y	71	91	1			73
							78	9									
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	19	1	3692	3	Y	36	91	1			18
							40	9									
11	4140	X	3882	-0-	-258	-0-	1	1	3838	3	Y	39	47	1			10
							43	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430	X	1648	-0-	-782	-0-	902	1	746	3	Y	-0-					136
07	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	536	1	2010	3	Y	-0-					136
08	2511	X	2125	-0-	-386	-0-	202	1	1923	3	Y	-0-					136
09	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	276	1	1751	3	Y	-0-					136
10	2542	X	1994	-0-	-548	-0-	353	1	1641	3	Y	-0-					136
11	2460	X	708	-0-	-1752	-0-	293	1	415	3	Y	-0-					136

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

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

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

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

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	2841	-0-	-879	-0-	2840	3	1	9	Y	1	1	8			7
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3860	3	1	9	Y	1					8
08	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5775	3	2	9	Y	2					10
09	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			Y	-0-					10
10	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3			Y	-0-					10
*11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3			Y	-0-	8	1			2

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3307	3	22	9	Y	20	128	1			172
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			Y	-0-					172
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			Y	-0-					172
09	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3			Y	-0-					172
10	4371	X	3933	-0-	-438	-0-	3933	3			Y	-0-					172
11	4350	X	4099	-0-	-251	-0-	4099	3			Y	-0-					172

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10050	X	8375	-0-	-1675	-0-	441	1	7931	3	N	3	3	8			58
							3	9									
07	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	450	1	10957	3	N	-0-					58
08	10385	X	8952	-0-	-1433	-0-	443	1	8509	3	N	-0-					58
09	9120	X	7982	-0-	-1138	-0-	450	1	7532	3	N	-0-					58
10	11408	X	7534	-0-	-3874	-0-	477	1	7055	3	N	2					60
							2	9									
11	11040	X	7610	-0-	-3430	-0-	361	1	7247	3	N	2					62
							2	9									

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
06	5670	X	4189	-0-	-1481	-0-	389	1	3798	3	Y	2	1	8			177
							2	9									
07	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	384	1	4144	3	Y	3					180
							3	9									
08	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4705	3	44	9	Y	40	1	8			219
09	4680	X	4639	-0-	-41	-0-	4577	3	62	9	Y	56					275
10	4836	X	4623	-0-	-213	-0-	4603	3	20	9	Y	18					293
11	4590	X	4570	-0-	-20	-0-	4547	3	23	9	Y	21	143	1			171

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
06	574	X	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	Y	2	2	8			1
07	620	X	620	-0-	-0-	-0-	617	3	3	9	Y	3	3	8			1
08	609	X	609	-0-	-0-	-0-	607	3	2	9	Y	2	2	8			1
09	572	X	572	-0-	-0-	-0-	569	3	3	9	Y	3	1	8			3
10	620	X	471	-0-	-149	-0-	462	3	9	9	Y	8	3	1			8
11	600	X	442	-0-	-158	-0-	442	3			Y	-0-					8

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	1022	1	7500	3	Y	131					247
							144	9									
07	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	1068	1	7813	3	Y	67	106	1	1	8	207
							74	9									
08	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	1133	1	7645	3	Y	23	119	1	1	8	110
							25	9									
09	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	1299	1	7229	3	Y	-0-					110
10	8959	X	8546	-0-	-413	-0-	1860	1	6686	3	Y	-0-	110	1			-0-
11	8700	X	7763	-0-	-937	-0-	552	1	7205	3	Y	5					5
							6	9									

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	X	188	-0-	-1102	-0-	175	1	13	3	Y	-0-	2	1			7
07	127	X	127	-0-	-0-	-0-	112	1	12	3	Y	3	5	1	1	8	4
							3	9									
08	183	X	183	-0-	-0-	-0-	61	1	120	3	Y	2	2	1	1	8	3
							2	9									
09	122	X	122	-0-	-0-	-0-	52	1	70	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	176	1	3543	3	Y	19	6	1			47
							21	9									
07	3751	X	2459	-0-	-1292	-0-	131	1	2325	3	Y	3	33	1			17
							3	9									
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	212	1	3369	3	Y	12	7	1			22
							13	9									
09	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	197	1	3886	3	Y	22	22	1			22
							24	9									
10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	21	1	4224	3	Y	20	32	1			10
							22	9									
11	3750	X	3634	-0-	-116	-0-	1	1	3616	3	Y	15	21	1			4
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	8610	X	2798	-0-	-5812	-0-	487	1	2309	3	Y	2	1	8			38
							2	9									
07	5983	X	5216	-0-	-767	-0-	548	1	4668	3	Y	-0-					38
08	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	549	1	6907	3	Y	-0-					38
09	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	535	1	6720	3	Y	-0-					38
10	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	546	1	6702	3	Y	8					46
							9	9									
*11	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	515	1	6719	3	Y	-0-					46

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
06	9810	X	6655	-0-	-3155	-0-	6623	3	32	9	Y	29	1	8			71
07	9486	X	6057	-0-	-3429	-0-	6048	3	9	9	Y	8	2	8			77
08	8432	X	5523	-0-	-2909	-0-	5515	3	8	9	Y	7	2	8			82
09	8190	X	5462	-0-	-2728	-0-	5441	3	21	9	Y	19	52	1	1	8	48
10	8463	X	5892	-0-	-2571	-0-	5875	3	17	9	Y	15	40	1			23
11	6660	X	5288	-0-	-1372	-0-	5271	3	17	9	Y	15					38

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
06	T. A.		3909	-0-	3909	3909	661	1	3248	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		4107	-0-	4107	8016	684	1	3423	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		3961	-0-	3961	11977	675	1	3286	3	Y	-0-					-0-
09	16097	X	4120	-0-	-11977	-0-	714	1	3406	3	Y	-0-					-0-
10	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	1172	1	2650	3	Y	-0-					-0-
*11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	854	1	3116	3	Y	-0-					-0-

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
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-

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	6299	-0-	-691	-0-	259	1	6037	3	Y	3	3	8			69
							3	9									
07	7223	X	5941	-0-	-1282	-0-	263	1	5653	3	Y	23					92
							25	9									
08	7223	X	4388	-0-	-2835	-0-	299	1	4089	3	Y	-0-	78	1			14
09	6030	X	3830	-0-	-2200	-0-	300	1	3530	3	Y	-0-					14
10	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	289	1	6516	3	Y	1					15
							1	9									
11	6030	X	4464	-0-	-1566	-0-	220	1	4236	3	Y	7					22
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	139	1	4752	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	137	1	4945	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	4929	X	4926	-0-	-3	-0-	104	1	4819	3	Y	3	2	8			1
							3	9									
09	4890	X	4757	-0-	-133	-0-	105	1	4638	3	Y	13	1	1	1	8	12
							14	9									
10	5084	X	4771	-0-	-313	-0-	13	1	4745	3	Y	12	18	1			6
							13	9									
11	4920	X	4518	-0-	-402	-0-	1	1	4497	3	Y	18	19	1			5
							20	9									

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 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
06	840	X	451	-0-	-389	-0-	224	1	227	3	Y	-0-					155
07	589	X	498	-0-	-91	-0-	271	1	227	3	Y	-0-					155
08	496	X	449	-0-	-47	-0-	268	1	181	3	Y	-0-					155
09	450	X	421	-0-	-29	-0-	232	1	189	3	Y	-0-					155
10	496	X	340	-0-	-156	-0-	260	1	80	3	Y	-0-	67	1			88
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					88

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	3789	-0-	-2211	-0-	3786	3	3	9	Y	3	3	8			16
07	3596	X	2996	-0-	-600	-0-	2986	3	10	9	Y	9	4	8			21
08	3162	X	2278	-0-	-884	-0-	2274	3	4	9	Y	4	4	8			21
09	3780	X	2918	-0-	-862	-0-	2916	3	2	9	Y	2	2	8			21
10	3906	X	2389	-0-	-1517	-0-	2380	3	9	9	Y	8	12	1			17
11	3780	X	3262	-0-	-518	-0-	3241	3	21	9	Y	19					36

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		237	-0-	237	237	236	3	1	9	Y	1					17
09	1555	X	1318	-0-	-237	-0-	1318	3			Y	-0-	8	1			9
10	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-	5	1			4
11	360	N	46	-0-	-314	-0-	46	3			Y	-0-					4

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
06	8430	X	7116	-0-	-1314	-0-	7113	3	3	9	Y	3	3	8			169
07	8556	X	7098	-0-	-1458	-0-	7067	3	31	9	Y	28	5	8			192
08	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6645	3	9	9	Y	8	5	8			195
09	7110	X	6648	-0-	-462	-0-	6508	3	140	9	Y	127	89	1	3	8	230
10	7347	X	7144	-0-	-203	-0-	7143	3	1	9	Y	1	129	1			102
11	7110	X	6548	-0-	-562	-0-	6548	3			Y	-0-					102

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
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	19	34	1			61
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					61
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					61
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WELLMAN WELL #: 2 H RRCID -> 235553 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5529 - 8250

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

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
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4	1	8			8
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					8
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					8
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					8
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	4	1			4
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					4

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
06	5340	X	5269	-0-	-71	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5405	-0-	-113	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5341	-0-	-177	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4654	-0-	-656	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5230	-0-	-257	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4859	-0-	-421	-0-	4859	2			N	-0-					-0-

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
06	10020	X	7380	-0-	-2640	-0-	57	1	7323	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	10354	X	8567	-0-	-1787	-0-	28	1	8539	3	Y	-0-					-0-
08	10199	X	7366	-0-	-2833	-0-	7366	3			Y	-0-					-0-
09	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	36	1	8748	3	Y	-0-					-0-
10	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	123	1	10022	3	Y	-0-					-0-
11	8280	X	6831	-0-	-1449	-0-	159	1	6672	3	Y	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 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
06	7080	X	3141	-0-	-3939	-0-	3140	3	1	9	Y	1	1	8			44
07	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3			Y	-0-					44
08	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	3			Y	-0-					44
09	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	3			Y	-0-					44
10	6045	X	5821	-0-	-224	-0-	5821	3			Y	-0-					44
*11	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	3			Y	-0-					44

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	4	2	8			98
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	7	4	8			101
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	6	3	8			104
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	1	1	8			104
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					105
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	1					106

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
06	11340	X	10056	-0-	-1284	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10135	-0-	-1583	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	9016	-0-	-2702	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	8128	-0-	-1922	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	8051	-0-	-2334	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	8074	-0-	-1976	-0-	8074	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

06	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	13357	2			N	-0-					-0-
07	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	16246	2			N	-0-					-0-
08	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	15292	2			N	-0-					-0-
09	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	14525	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	12361	-0-	-2798	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	10962	-0-	-3708	-0-	10962	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

06	4950	X	2595	-0-	-2355	-0-	2594	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	4340	X	2799	-0-	-1541	-0-	2797	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	3472	X	3038	-0-	-434	-0-	3036	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3753	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	3			Y	-0-					-0-
*11	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	3			Y	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

06	12450	X	12387	-0-	-63	-0-	218	1	11982	3	Y	170	281	1	1	8	131
							187	9									
07	12865	X	12228	-0-	-637	-0-	219	1	11957	3	Y	47	2	8			176
							52	9									
08	12865	X	12272	-0-	-593	-0-	137	1	11953	3	Y	165	169	1	2	8	170
							182	9									
09	15401	X	15401	-0-	-0-	-0-	15332	3	69	9	Y	63	144	1	1	8	88
10	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	364	1	12431	3	Y	147	148	1			87
							162	9									
*11	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	142	1	13665	3	Y	278	148	1			217
							306	9									

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

06	4590	X	3583	-0-	-1007	-0-	243	1	3340	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	3527	-0-	-1123	-0-	188	1	3339	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	3148	-0-	-1409	-0-	128	1	3020	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3216	-0-	-114	-0-	87	1	3129	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3159	-0-	-375	-0-	34	1	3125	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3126	-0-	-294	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

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
06	9270	X	7151	-0-	-2119	-0-	179	1	6941	3	N	28	1	8			240
							31	9									
07	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	155	1	12508	3	N	20	1	8			259
							22	9									
08	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	14	1	13888	3	N	91	2	8			348
							100	9									
09	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	52	1	12025	3	N	4	1	8			351
							4	9									
10	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	7	1	13592	3	N	-0-					351
*11	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	42	1	13445	3	N	11					362
							12	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

06	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	76	1	11584	3	Y	139	136	1	1	8	300
							153	9									
07	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	90	1	10926	3	Y	182	1	8			481
							200	9									
08	10540	X	5845	-0-	-4695	-0-	193	1	5589	3	Y	57	299	1	1	8	238
							63	9									
09	12270	X	444	-0-	-11826	-0-	345	1	26	3	Y	66	151	1			153
							73	9									
10	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	105					258
11	11820	X	-0-	-0-	-11820	-0-					Y	3	110	1			151

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	5	44	1	1	8	57
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	3	1	8			59
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	9	36	1	1	8	31
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	52	20	1			63
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					107
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	46	1			145

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	55					55
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	35	1			20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	9	1			37

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

06	3750	X	3228	-0-	-522	-0-	253	1	2969	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	275	1	3881	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
08	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	217	1	6303	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
09	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	243	1	4410	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	123	1	4525	3	Y	-0-					-0-
11	6330	X	4336	-0-	-1994	-0-	4336	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	11	3	1			14
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	6	3	8			17
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	29	10	1	2	8	34
09	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	224	1	6855	3	Y	14	22	1	1	8	25
							15	9									
10	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	112	1	10086	3	Y	30					55
							33	9									
*11	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9368	3	57	9	Y	52	23	1			84

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

06	8580	X	8127	-0-	-453	-0-	1	1	8126	3	Y	-0-					19
07	8618	X	7067	-0-	-1551	-0-	211	1	6856	3	Y	-0-					19
08	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	93	1	8108	3	Y	-0-					19
09	8670	X	7713	-0-	-957	-0-	7713	3			Y	-0-					19
10	8959	X	7680	-0-	-1279	-0-	7680	3			Y	-0-					19
11	8130	X	2835	-0-	-5295	-0-	2767	3	68	9	Y	62	25	1			56

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

06	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	457	1	11414	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	10416	X	6834	-0-	-3582	-0-	1305	1	5525	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	10416	X	9600	-0-	-816	-0-	558	1	9040	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	11670	X	11652	-0-	-18	-0-	344	1	11307	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	12059	X	11429	-0-	-630	-0-	907	1	10522	3	Y	-0-					-0-
11	11430	X	11175	-0-	-255	-0-	776	1	10399	3	Y	-0-					-0-

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

06	9660	X	5392	-0-	-4268	-0-	578	1	4796	3	N	16					111
							18	9									
07	9982	X	6138	-0-	-3844	-0-	738	1	5354	3	N	42					153
							46	9									
08	9641	X	5658	-0-	-3983	-0-	741	1	4916	3	N	1	1	8			153
							1	9									
09	7470	X	5634	-0-	-1836	-0-	727	1	4907	3	N	-0-					153
10	7719	X	5354	-0-	-2365	-0-	685	1	4669	3	N	-0-					153
11	5910	X	4885	-0-	-1025	-0-	496	1	4383	3	N	5					158
							6	9									

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	6	5	8			32
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	22					54
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	46	1			9
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6690	X	5682	-0-	-1008	-0-	252	1	5232	3	Y	180	47	1			397
							198	9									
07	6913	X	5551	-0-	-1362	-0-	241	1	5289	3	Y	19	283	1			133
							21	9									
08	6913	X	4150	-0-	-2763	-0-	163	1	3906	3	Y	74	51	1	1	8	155
							81	9									
09	6480	X	5998	-0-	-482	-0-	184	1	5682	3	Y	120	150	1			125
							132	9									
10	6696	X	5774	-0-	-922	-0-	23	1	5654	3	Y	88	169	1			44
							97	9									
11	5670	X	3827	-0-	-1843	-0-	1	1	3749	3	Y	70	96	1			18
							77	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					1
07	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					1
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					1
10	744	X	37	-0-	-707	-0-	37	3			Y	-0-					1
11	720	X	206	-0-	-514	-0-	206	3			Y	-0-					1

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

06	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	217	1	6866	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	6696	X	5335	-0-	-1361	-0-	110	1	5225	3	Y	-0-					3
08	6572	X	5514	-0-	-1058	-0-	5513	3	1	9	Y	1					4
09	6870	X	6031	-0-	-839	-0-	6031	3			Y	-0-					4
10	7099	X	6657	-0-	-442	-0-	6657	3			Y	-0-					4
*11	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	3			Y	-0-					4

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

06	4290	X	1237	-0-	-3053	-0-	1235	3	2	9	Y	2	2	8			3
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	3	3	8			3
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	2	2	8			3
09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5329	3	2	9	Y	2	2	1	2	8	1
10	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	1230	X	546	-0-	-684	-0-	546	3			Y	-0-					-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237626 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5881 - 7931

06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					54
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LEWELLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237627 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5641 - 8041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 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
06	3270	X	2593	-0-	-677	-0-	2592	3	1	9	Y	1					89
07	3379	X	1514	-0-	-1865	-0-	1513	3	1	9	Y	1	1	8			89
08	3379	X	2088	-0-	-1291	-0-	2086	3	2	9	Y	2					91
09	2580	X	1663	-0-	-917	-0-	1663	3			Y	-0-					91
10	2666	X	2100	-0-	-566	-0-	2100	3			Y	-0-					91
*11	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2633	3	3	9	Y	3	61	1			33

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 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
06	6690	X	5803	-0-	-887	-0-	5802	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	6727	X	6513	-0-	-214	-0-	6511	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8088	3	3	9	Y	3	2	8			1
09	5790	X	2391	-0-	-3399	-0-	2380	3	11	9	Y	10	1	1			10
10	6510	X	438	-0-	-6072	-0-	436	3	2	9	Y	2	9	1			3
11	7830	X	6627	-0-	-1203	-0-	6615	3	12	9	Y	11					14

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	241	1	4904	3	Y	96	19	1	1	8	182
							106	9									
07	5363	X	5089	-0-	-274	-0-	250	1	4805	3	Y	31	130	1	3	8	80
							34	9									
08	5363	X	4610	-0-	-753	-0-	224	1	4320	3	Y	60	31	1	2	8	107
							66	9									
09	5250	X	4536	-0-	-714	-0-	242	1	4153	3	Y	128	104	1	1	8	130
							141	9									
10	5425	X	4273	-0-	-1152	-0-	30	1	4129	3	Y	104	182	1			52
							114	9									
11	5250	X	4009	-0-	-1241	-0-	2	1	3908	3	Y	90	119	1			23
							99	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	1048	-0-	-5912	-0-	1027	3	21	9	Y	19					20
07	7192	X	1200	-0-	-5992	-0-	1200	3			Y	-0-	13	1			7
08	7192	X	1963	-0-	-5229	-0-	1962	3	1	9	Y	1	3	1			5
09	6030	X	5808	-0-	-222	-0-	5758	3	50	9	Y	45	1	1			49
10	6231	X	5981	-0-	-250	-0-	5949	3	32	9	Y	29	22	1			56
*11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4359	3	8	9	Y	7	36	1			27

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	3197	-0-	-2383	-0-	3179	3	18	9	Y	16	37	1			72
07	5766	X	1544	-0-	-4222	-0-	1416	3	128	9	Y	116	47	1			141
08	5704	X	1223	-0-	-4481	-0-	1113	3	110	9	Y	100	52	1			189
09	5430	X	2477	-0-	-2953	-0-	2361	3	116	9	Y	105	36	1			258
10	5611	X	3064	-0-	-2547	-0-	2995	3	69	9	Y	63	115	1			206
*11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3894	3	24	9	Y	22	133	1			95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	3080	-0-	-1810	-0-	3032	3	48	9	Y	44	85	1			174
07	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4816	3	17	9	Y	15	114	1			75
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			Y	-0-	28	1			47
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3731	3	2	9	Y	2	9	1			40
10	4836	X	3244	-0-	-1592	-0-	3240	3	4	9	Y	4	18	1			26
11	4650	X	2804	-0-	-1846	-0-	2801	3	3	9	Y	3	17	1			12

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

06	10110	X	9835	-0-	-275	-0-	9835	3			Y	-0-					1
07	10447	X	9516	-0-	-931	-0-	9516	3			Y	-0-					1
08	10230	X	8712	-0-	-1518	-0-	8712	3			Y	-0-					1
09	10110	X	8310	-0-	-1800	-0-	119	1	8191	3	Y	-0-					1
10	10447	X	7887	-0-	-2560	-0-	72	1	7815	3	Y	-0-					1
11	9840	X	8725	-0-	-1115	-0-	8725	3			Y	-0-					1

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					1
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	1	1	8			1
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			Y	-0-	18	1			20
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	371	1	5652	3	Y	11	10	1	3	8	18
							12	9									
08	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	461	1	5422	3	Y	28	9	1	3	8	34
							31	9									
09	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	522	1	5241	3	Y	21	20	1	2	8	33
							23	9									
10	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	496	1	5940	3	Y	25	34	1			24
							28	9									
11	5850	X	4191	-0-	-1659	-0-	134	1	3935	3	Y	111	33	1			102
							122	9									

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

06	10740	X	8028	-0-	-2712	-0-	328	1	7676	3	Y	22					161
							24	9									
07	10757	X	8550	-0-	-2207	-0-	147	1	8403	3	Y	-0-					161
08	10757	X	8156	-0-	-2601	-0-	25	1	8131	3	Y	-0-	101	1			60
09	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8045	3	21	9	Y	19					79
10	8556	X	7791	-0-	-765	-0-	42	1	7749	3	Y	-0-					79
11	8340	X	7285	-0-	-1055	-0-	144	1	7141	3	Y	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	372	1	2936	3	Y	22					28
							24	9									
07	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	181	1	2287	3	Y	45					73
							50	9									
08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	28	1	3185	3	Y	20	45	1			48
							22	9									
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3260	3	1	9	Y	1					49
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	43	1	3716	3	Y	-0-					49
*11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	141	1	3876	3	Y	-0-					49

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

06	2040	X	1893	-0-	-147	-0-	285	1	1597	3	Y	10	5	1			39
							11	9									
07	2108	X	1991	-0-	-117	-0-	280	1	1699	3	Y	11	18	1			32
							12	9									
08	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	323	1	1759	3	Y	10	10	1			32
							11	9									
09	2040	X	1986	-0-	-54	-0-	312	1	1661	3	Y	12	13	1			31
							13	9									
10	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	334	1	1902	3	Y	15	21	1			25
							17	9									
*11	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	253	1	2278	3	Y	26	13	1			38
							29	9									

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

06	10440	X	2533	-0-	-7907	-0-	2533	3			Y	-0-					1
07	10788	X	161	-0-	-10627	-0-	161	3			Y	-0-					1
08	10788	X	1741	-0-	-9047	-0-	1741	3			Y	-0-					1
09	9000	X	7142	-0-	-1858	-0-	7142	3			Y	-0-					1
10	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	3			Y	-0-					1
*11	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	3			Y	-0-					1

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

06	7410	X	5233	-0-	-2177	-0-	5231	3	2	9	Y	2	13	1			16
07	7068	X	6112	-0-	-956	-0-	315	1	5764	3	Y	30	8	1			38
							33	9									
08	6448	X	5882	-0-	-566	-0-	395	1	5444	3	Y	39	19	1			58
							43	9									
09	5820	X	5457	-0-	-363	-0-	381	1	5037	3	Y	35	35	1			58
							39	9									
10	6107	X	5869	-0-	-238	-0-	333	1	5490	3	Y	42	60	1			40
							46	9									
11	5910	X	5855	-0-	-55	-0-	122	1	5594	3	Y	126	51	1			115
							139	9									

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

06	2100	X	1514	-0-	-586	-0-	285	1	1215	3	Y	13	9	1			60
							14	9									
07	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	331	1	1568	3	Y	10	27	1			43
							11	9									
08	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	348	1	1910	3	Y	13	14	1			42
							14	9									
09	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	336	1	1637	3	Y	19	18	1			43
							21	9									
10	1922	X	991	-0-	-931	-0-	343	1	625	3	Y	21	29	1			35
							23	9									
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	33	19	1			49

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
06	6240	X	4097	-0-	-2143	-0-	4096	3	1	9	Y	1	1	8			56
07	6107	X	4196	-0-	-1911	-0-	4195	3	1	9	Y	1					57
08	5673	X	4102	-0-	-1571	-0-	4100	3	2	9	Y	2					59
09	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			Y	-0-					59
10	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5247	3	3	9	Y	3					62
*11	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			Y	-0-	50	1			12

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
06	2940	X	1449	-0-	-1491	-0-	693	1	753	3	N	3	3	8			136
							3	9									
07	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	706	1	4673	3	N	-0-					136
08	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	706	1	5754	3	N	3					139
							3	9									
09	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	46	1	6455	3	N	-0-					139
10	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	3			N	-0-					139
*11	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	3			N	-0-					139

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
06	5520	X	1307	-0-	-4213	-0-	332	1	974	3	Y	1	13	1	1	8	2
							1	9									
07	5704	X	2666	-0-	-3038	-0-	292	1	2374	3	Y	-0-					2
08	5332	X	2768	-0-	-2564	-0-	263	1	2504	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	213	1	3865	3	Y	-0-					2
10	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	317	1	4145	3	Y	-0-					2
*11	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			Y	-0-					2

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
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	28	3	8			106
07	279	X	25	-0-	-254	-0-	19	3	6	9	N	5	5	8			106
08	400	X	400	-0-	-0-	-0-	396	3	4	9	N	4	4	8			106
09	300	X	110	-0-	-190	-0-	110	3			N	-0-					106
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					106
*11	850	X	850	-0-	-0-	-0-	848	3	2	9	N	2					108

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
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					50
07	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8438	3	2	9	Y	2	2	8			50
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			Y	-0-					50
09	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	3			Y	-0-					50
10	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9746	3			Y	-0-					50
*11	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	12241	3			Y	-0-					50

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
06	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	85	1	6591	3	Y	11					132
							12	9									
07	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	5	1	6524	3	Y	29	1	8			160
							32	9									
08	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7056	3	20	9	Y	18	1	8			177
09	6600	X	6521	-0-	-79	-0-	6507	3	14	9	Y	13					190
10	6820	X	317	-0-	-6503	-0-	313	3	4	9	Y	4	133	1			61
11	6840	X	762	-0-	-6078	-0-	506	1	230	3	Y	24					85
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	10	1	8			49
07	3689	X	1236	-0-	-2453	-0-	435	1	801	3	Y	-0-					49
08	3689	X	2536	-0-	-1153	-0-	496	1	2022	3	Y	16					65
							18	9									
09	1440	X	946	-0-	-494	-0-	356	1	590	3	Y	-0-	59	1			6
10	1488	X	1181	-0-	-307	-0-	104	1	1073	3	Y	4					10
							4	9									
11	2460	X	1323	-0-	-1137	-0-	194	1	1129	3	Y	-0-					10

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
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	37	30	1	3	8	68
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	19	33	1			54
08	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	434	1	816	3	Y	103	28	1			129
							113	9									
09	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	381	1	4996	3	Y	24	79	1			74
							26	9									
10	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	314	1	6087	3	Y	62	77	1			59
							68	9									
*11	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	131	1	4569	3	Y	192	75	1			176
							211	9									

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
06	4680	X	3422	-0-	-1258	-0-	264	1	3158	3	Y	-0-					62
07	4836	X	4083	-0-	-753	-0-	268	1	3811	3	Y	4					66
							4	9									
08	4216	X	4057	-0-	-159	-0-	310	1	3745	3	Y	2					68
							2	9									
09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	282	1	3517	3	Y	4					72
							4	9									
10	4092	X	3853	-0-	-239	-0-	29	1	3824	3	Y	-0-	22	1			50
11	4020	X	3753	-0-	-267	-0-	3751	3	2	9	Y	2					52

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
06	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	170	1	2145	3	Y	-0-					62
07	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	113	1	919	3	Y	4					66
							4	9									
08	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	148	1	952	3	Y	2					68
							2	9									
09	2370	X	970	-0-	-1400	-0-	108	1	858	3	Y	4					72
							4	9									
10	2449	X	399	-0-	-2050	-0-	11	1	388	3	Y	-0-	22	1			50
11	2160	X	289	-0-	-1871	-0-	287	3	2	9	Y	2					52

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13920	X	12421	-0-	-1499	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	13137	-0-	-1247	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	12357	-0-	-911	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	11999	-0-	-901	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	12163	-0-	-1167	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	11822	-0-	-898	-0-	11822	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

06	6930	X	1100	-0-	-5830	-0-	1054	3	46	9	Y	42					256
07	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7482	3	7	9	Y	6	1	8			261
08	6231	X	5193	-0-	-1038	-0-	5190	3	3	9	Y	3	3	8			261
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					261
10	7502	X	5008	-0-	-2494	-0-	4999	3	9	9	Y	8	148	1			121
11	7230	X	4595	-0-	-2635	-0-	4594	3	1	9	Y	1					122

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

06	1590	X	1037	-0-	-553	-0-	1037	3			Y	-0-					4
07	1488	X	1141	-0-	-347	-0-	1140	3	1	9	Y	1	1	8			4
08	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					4
09	1200	X	958	-0-	-242	-0-	958	3			Y	-0-					4
10	1240	X	756	-0-	-484	-0-	756	3			Y	-0-					4
11	1110	X	322	-0-	-788	-0-	322	3			Y	-0-					4

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

06	4890	X	3819	-0-	-1071	-0-	3819	3			Y	-0-					62
07	4743	X	3932	-0-	-811	-0-	3931	3	1	9	Y	1	1	8			62
08	4154	X	3703	-0-	-451	-0-	3690	3	13	9	Y	12					74
09	3930	X	3535	-0-	-395	-0-	3535	3			Y	-0-					74
10	4061	X	3722	-0-	-339	-0-	3722	3			Y	-0-					74
11	3810	X	3616	-0-	-194	-0-	3615	3	1	9	Y	1	42	1			33

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

06	7170	X	5328	-0-	-1842	-0-	483	1	4845	3	Y	-0-					15
07	7099	X	4837	-0-	-2262	-0-	558	1	4279	3	Y	-0-					15
08	6448	X	4783	-0-	-1665	-0-	472	1	4311	3	Y	-0-	9	1			6
09	6030	X	5224	-0-	-806	-0-	446	1	4738	3	Y	36					42
							40	9									
10	6231	X	5641	-0-	-590	-0-	637	1	4898	3	Y	96	38	1			100
							106	9									
*11	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	533	1	4558	3	Y	6					106
							7	9									

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

06	6210	X	4942	-0-	-1268	-0-	122	1	4820	3	Y	-0-	1	1			3
07	6417	X	5400	-0-	-1017	-0-	146	1	5254	3	Y	-0-					3
08	6417	X	5682	-0-	-735	-0-	235	1	5447	3	Y	-0-	1	1			2
09	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	367	1	5185	3	Y	-0-					2
10	5394	X	5248	-0-	-146	-0-	479	1	4769	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	5490	X	1224	-0-	-4266	-0-	291	1	933	3	Y	-0-					-0-

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
06	9390	X	2355	-0-	-7035	-0-	876	1	1458	3	Y	19	2	8			66
							21	9									
07	4712	X	3154	-0-	-1558	-0-	756	1	2394	3	Y	4	4	8			66
							4	9									
08	4712	X	2642	-0-	-2070	-0-	453	1	2186	3	Y	3	3	8			66
							3	9									
09	5550	X	3895	-0-	-1655	-0-	934	1	2960	3	Y	1	1	8			66
							1	9									
10	5735	X	3895	-0-	-1840	-0-	787	1	3016	3	Y	84					150
							92	9									
*11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	915	1	2660	3	Y	-0-					150

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	11	3	8			17
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	3	3	8			17
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	2	2	8			17
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

06	6390	X	5456	-0-	-934	-0-	5436	3	20	9	Y	18	7	8			227
07	6603	X	5673	-0-	-930	-0-	5656	3	17	9	Y	15	15	8			227
08	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	124	1	4889	3	Y	14	14	8			227
							15	9									
09	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5816	3	4	9	Y	4	4	8			227
10	5673	X	5310	-0-	-363	-0-	148	1	5162	3	Y	-0-					227
11	5550	X	4523	-0-	-1027	-0-	429	1	4087	3	Y	6	105	1			128
							7	9									

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

06	6360	X	4056	-0-	-2304	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	4509	-0-	-2063	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	4908	-0-	-1199	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
10	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4359	-0-	-381	-0-	4359	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4826	-0-	-568	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3489	-0-	-1731	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4560	-0-	-834	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4332	-0-	-888	-0-	4332	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

06	7980	X	6332	-0-	-1648	-0-	50	1	6282	3	Y	-0-					93
07	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	249	1	7475	3	Y	1	1	8			93
							1	9									
08	7564	X	7042	-0-	-522	-0-	236	1	6805	3	Y	1	1	8			93
							1	9									
09	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	248	1	6381	3	Y	-0-					93
10	7719	X	5283	-0-	-2436	-0-	631	1	4652	3	Y	-0-					93
11	7560	X	5539	-0-	-2021	-0-	754	1	4773	3	Y	11	66	1			38
							12	9									

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

06	1170	X	687	-0-	-483	-0-	454	1	186	3	Y	43	5	8			91
							47	9									
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	17	13	8			95
08	837	X	599	-0-	-238	-0-	527	1	60	3	Y	11	8	8			98
							12	9									
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	2	2	8			98
10	807	X	807	-0-	-0-	-0-	711	1	96	3	Y	-0-	61	1			37
*11	750	X	750	-0-	-0-	-0-	578	1	172	3	Y	-0-					37

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

06	6930	X	5455	-0-	-1475	-0-	5449	3	6	9	Y	5	1	8			27
07	6262	X	6013	-0-	-249	-0-	6007	3	6	9	Y	5	2	8			30
08	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6702	3	7	9	Y	6	2	8			34
09	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6623	3	11	9	Y	10	21	1	1	8	22
10	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6301	3	9	9	Y	8	18	1			12
11	6480	X	1347	-0-	-5133	-0-	1344	3	3	9	Y	3					15

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12390	X	12365	-0-	-25	-0-	37	1	12318	3	Y	9	5	8			201
							10	9									
07	12803	X	12436	-0-	-367	-0-	87	1	12341	3	Y	7	3	8			205
							8	9									
08	12090	X	12068	-0-	-22	-0-	12059	3	9	9	Y	8	3	8			210
09	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	24	1	14413	3	Y	1	1	8			210
							1	9									
10	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	15428	3	6	9	Y	5					215
*11	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	14286	3	18	9	Y	16					231

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	131	1	5781	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	126	1	6512	3	Y	13	1	1	1	8	12
							14	9									
08	5921	X	5283	-0-	-638	-0-	117	1	5108	3	Y	53	5	1	1	8	59
							58	9									
09	6360	X	6229	-0-	-131	-0-	108	1	6048	3	Y	66	57	1			68
							73	9									
10	6665	X	6139	-0-	-526	-0-	13	1	6060	3	Y	60	98	1			30
							66	9									
11	6450	X	5477	-0-	-973	-0-	1	1	5425	3	Y	46	64	1			12
							51	9									

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	13557	3	1	9	Y	1	1	8			64
07	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	14677	3			Y	-0-					64
08	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	16798	3	74	9	Y	67	81	1			50
09	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	16948	3			Y	-0-					50
10	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	16513	3			Y	-0-					50
11	16320	X	16163	-0-	-157	-0-	16163	3			Y	-0-					50

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
06	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	16090	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	11988	-0-	-2365	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	13143	-0-	-807	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
09	16080	X	11863	-0-	-4217	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	12282	-0-	-4334	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
11	16080	X	12197	-0-	-3883	-0-	12197	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
06	2460	X	1985	-0-	-475	-0-	1982	3	3	9	Y	3					37
07	2542	X	1601	-0-	-941	-0-	1598	3	3	9	Y	3	2	8			38
08	2418	X	1710	-0-	-708	-0-	1710	3			Y	-0-					38
09	2520	X	1657	-0-	-863	-0-	1657	3			Y	-0-					38
10	2604	X	1468	-0-	-1136	-0-	1468	3			Y	-0-					38
11	1980	X	1723	-0-	-257	-0-	1723	3			Y	-0-					38

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

06	5820 X	5336	-0-	-484	-0-	190	1	5145	3	Y	1	1	8			1
						1	9									
07	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	188	1	5297	3	Y	3	1	8			3
						3	9									
08	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	123	1	5596	3	Y	63	1	1	1	8	64
						69	9									
09	5340 X	4228	-0-	-1112	-0-	147	1	4014	3	Y	61	62	1			63
						67	9									
10	5518 X	4844	-0-	-674	-0-	19	1	4764	3	Y	55	90	1			28
						61	9									
11	5610 X	5278	-0-	-332	-0-	1	1	5238	3	Y	35	54	1			9
						39	9									

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

06	5940 X	363	-0-	-5577	-0-	351	3	12	9	Y	11					82
07	6138 X	3319	-0-	-2819	-0-	129	1	3190	3	Y	-0-					82
08	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	3			Y	-0-					82
09	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	73	1	5775	3	Y	7					89
						8	9									
10	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	101	1	3810	3	Y	1	59	1			31
						1	9									
11	6240 X	3673	-0-	-2567	-0-	163	1	3500	3	Y	9					40
						10	9									

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

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

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

06	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	543	1	5035	3	Y	12	2	8			118
						13	9									
07	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	443	1	4937	3	Y	-0-					118
08	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	445	1	4020	3	Y	15					133
						17	9									
09	5760 X	5477	-0-	-283	-0-	508	1	4960	3	Y	8	121	1			20
						9	9									
10	5952 X	2871	-0-	-3081	-0-	77	1	2790	3	Y	4					24
						4	9									
11	5250 X	2897	-0-	-2353	-0-	171	1	2726	3	Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	359	1	2569	3	Y	-0-	1	1			6
07	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	368	1	2411	3	Y	-0-	3	1			3
08	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	373	1	2510	3	Y	-0-	1	1			2
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	340	1	2624	3	Y	-0-	1	1			1
10	3038	X	2942	-0-	-96	-0-	356	1	2585	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2940	X	2292	-0-	-648	-0-	281	1	2011	3	Y	-0-					1

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
06	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	12484	3	48	9	Y	44					67
07	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10668	3	74	9	Y	67	39	1			95
08	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12027	3	46	9	Y	42					137
09	12540	X	11927	-0-	-613	-0-	11863	3	64	9	Y	58					195
10	12958	X	10258	-0-	-2700	-0-	10257	3	1	9	Y	1	116	1			80
11	12540	X	10167	-0-	-2373	-0-	10167	3			Y	-0-					80

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
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4193	3	12	9	Y	11					81
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	111	1	3955	3	Y	-0-					81
08	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			Y	-0-					81
09	4200	X	1819	-0-	-2381	-0-	80	1	1731	3	Y	7					88
							8	9									
10	4340	X	3030	-0-	-1310	-0-	91	1	2938	3	Y	1	58	1			31
							1	9									
11	4200	X	2278	-0-	-1922	-0-	127	1	2141	3	Y	9					40
							10	9									

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
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			Y	-0-	23	1			26
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	424	1	3590	3	Y	11	13	1			24
							12	9									
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	515	1	3294	3	Y	-0-	12	1			12
09	3780	X	2810	-0-	-970	-0-	495	1	2315	3	Y	-0-	7	1			5
10	4030	X	2632	-0-	-1398	-0-	429	1	2193	3	Y	9	5	1			9
							10	9									
11	3900	X	2672	-0-	-1228	-0-	165	1	2421	3	Y	78	15	1			72
							86	9									

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
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3			Y	-0-					4
07	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	10537	3			Y	-0-	2	1			2
08	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	3			Y	-0-					2
09	5130	X	3940	-0-	-1190	-0-	3940	3			Y	-0-					2
10	10540	X	1039	-0-	-9501	-0-	1039	3			Y	-0-	1	1			1
11	10200	X	2375	-0-	-7825	-0-	2375	3			Y	-0-					1

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. (I) GAS 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	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	197	1	17864	3	Y	19	16	1	1	8	38
							21	9									
07	19324	X	19324	-0-	-0-	-0-	19310	3	14	9	Y	13	26	1	3	8	22
08	19453	X	19453	-0-	-0-	-0-	19445	3	8	9	Y	7	7	1	3	8	19
09	17880	X	17768	-0-	-112	-0-	1	1	17765	3	Y	2	16	1	1	8	4
							2	9									
10	19313	X	12565	-0-	-6748	-0-	54	1	12502	3	Y	8	3	1			9
							9	9									
11	18840	X	13157	-0-	-5683	-0-	423	1	12731	3	Y	3	9	1			3
							3	9									

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

06	8790	X	6653	-0-	-2137	-0-	6653	3			Y	-0-					1
07	9083	X	4033	-0-	-5050	-0-	295	1	3738	3	Y	-0-					1
08	6758	X	1100	-0-	-5658	-0-	548	1	552	3	Y	-0-					1
09	8880	X	574	-0-	-8306	-0-	319	1	255	3	Y	-0-					1
10	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	6					7
11	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	1	7	1			1

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

06	11130	X	9018	-0-	-2112	-0-	544	1	8460	3	Y	13	2	8			168
							14	9									
07	11501	X	4538	-0-	-6963	-0-	691	1	3845	3	Y	2	2	8			168
							2	9									
08	7471	X	1955	-0-	-5516	-0-	395	1	1529	3	Y	28	136	1	1	8	59
							31	9									
09	8460	X	1636	-0-	-6824	-0-	1021	1	614	3	Y	1	1	8			59
							1	9									
10	8742	X	1683	-0-	-7059	-0-	851	1	823	3	Y	8					67
							9	9									
11	8460	X	1905	-0-	-6555	-0-	1047	1	858	3	Y	-0-					67

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

06	13200	X	6300	-0-	-6900	-0-	6300	3			Y	-0-					31
07	13640	X	6300	-0-	-7340	-0-	6300	3			Y	-0-					31
08	13640	X	6370	-0-	-7270	-0-	6370	3			Y	-0-					31
09	8670	X	6267	-0-	-2403	-0-	6267	3			Y	-0-					31
10	8959	X	3799	-0-	-5160	-0-	3799	3			Y	-0-					31
11	6300	X	1212	-0-	-5088	-0-	1212	3			Y	-0-					31

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

06	3720	X	3350	-0-	-370	-0-	132	1	3206	3	Y	11					186
							12	9									
07	3813	X	3431	-0-	-382	-0-	317	1	3114	3	Y	-0-					186
08	3813	X	3190	-0-	-623	-0-	207	1	2982	3	Y	1					187
							1	9									
09	3300	X	2882	-0-	-418	-0-	329	1	2553	3	Y	-0-					187
10	3441	X	2972	-0-	-469	-0-	62	1	2906	3	Y	4	130	1			61
							4	9									
11	3330	X	2842	-0-	-488	-0-	129	1	2713	3	Y	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	9	9	8			62
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	17	17	8			62
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	14	14	8			62
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	6	6	8			62
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					62
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	1	29	1			34

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25410	X	24465	-0-	-945	-0-	24465	2			N	-0-					-0-
07	26257	X	25060	-0-	-1197	-0-	25060	2			N	-0-					-0-
08	27437	X	27437	-0-	-0-	-0-	27437	2			N	-0-					-0-
09	27960	X	26892	-0-	-1068	-0-	26892	2			N	-0-					-0-
10	28892	X	27128	-0-	-1764	-0-	27128	2			N	-0-					-0-
11	26550	X	20480	-0-	-6070	-0-	20480	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18300	X	14687	-0-	-3613	-0-	14687	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	13702	-0-	-4557	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	13392	-0-	-1767	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	11438	-0-	-4882	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	12307	-0-	-4557	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	13470	-0-	-1230	-0-	13470	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10440	X	8995	-0-	-1445	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	8967	-0-	-1821	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9197	-0-	-1405	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8197	-0-	-1553	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	8233	-0-	-1842	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7824	-0-	-1176	-0-	7824	2			N	-0-					-0-

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
06	30483	X	30483	-0-	-0-	-0-	30483	2			N	-0-					-0-
07	31684	X	31684	-0-	-0-	-0-	31684	2			N	-0-					-0-
08	31304	X	31304	-0-	-0-	-0-	31304	2			N	-0-					-0-
09	30480	X	29372	-0-	-1108	-0-	29372	2			N	-0-					-0-
10	31682	X	30261	-0-	-1421	-0-	30261	2			N	-0-					-0-
11	30660	X	28799	-0-	-1861	-0-	28799	2			N	-0-					-0-

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
06	10650	X	9133	-0-	-1517	-0-	276 45	1 9	8812	3	Y	41	48	1			102
07	10571	X	8604	-0-	-1967	-0-	386 74	1 9	8144	3	Y	67	69	1			100
08	10571	X	9031	-0-	-1540	-0-	328 54	1 9	8649	3	Y	49	30	1			119
09	9510	X	8571	-0-	-939	-0-	308 40	1 9	8223	3	Y	36	100	1			55
10	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	75 135	1 9	10450	3	Y	123	35	1			143
*11	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	282 64	1 9	8869	3	Y	58	144	1			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	X	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	X	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	275	X	275	-0-	-0-	-0-	81	1	194	2	N	-0-					-0-
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	987	1	3150	2	N	-0-					-0-
10	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	954	1	3474	2	N	-0-					-0-
*11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	857	1	3375	2	N	-0-					-0-

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
06	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	14822	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	15346	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	15289	3			Y	-0-					-0-
09	14820	X	14061	-0-	-759	-0-	14061	3			Y	-0-					-0-
10	15345	X	13457	-0-	-1888	-0-	13457	3			Y	-0-					-0-
11	14850	X	12303	-0-	-2547	-0-	12303	3			Y	-0-					-0-

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
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1					242
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	139	1			105
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					105
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	15	62	1			58
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	86					144

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	6570	X	5815	-0-	-755	-0-	5803	3	12	9	Y	11	1	8			88
07	5177	X	4113	-0-	-1064	-0-	88	1	4025	3	Y	-0-					88
08	4154	X	3634	-0-	-520	-0-	3634	3			Y	-0-					88
09	5820	X	2994	-0-	-2826	-0-	62	1	2923	3	Y	8					96
							9	9									
10	6014	X	3862	-0-	-2152	-0-	72	1	3790	3	Y	-0-	63	1			33
11	5820	X	4543	-0-	-1277	-0-	128	1	4405	3	Y	9					42
							10	9									

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
06	3990	X	3042	-0-	-948	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	2924	-0-	-1075	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3175	-0-	-824	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	2849	-0-	-451	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3348	-0-	-62	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2581	-0-	-479	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34410	X	29842	-0-	-4568	-0-	29842	2			N	-0-					-0-
07	35557	X	34506	-0-	-1051	-0-	34506	2			N	-0-					-0-
08	31532	X	31532	-0-	-0-	-0-	31532	2			N	-0-					-0-
09	36720	X	28817	-0-	-7903	-0-	28817	2			N	-0-					-0-
10	37944	X	28544	-0-	-9400	-0-	28544	2			N	-0-					-0-
11	33390	X	31926	-0-	-1464	-0-	31926	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	615	1	1556	3	Y	-0-					-0-
07	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	668	1	1817	3	Y	-0-					-0-
08	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	695	1	1496	3	Y	-0-					-0-
09	2460	X	1835	-0-	-625	-0-	642	1	1193	3	Y	-0-					-0-
10	2542	X	2294	-0-	-248	-0-	162	1	2132	3	Y	-0-					-0-
*11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	645	1	2864	3	Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	5	2	1			15
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	3	7	1			11
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	3	4	1			10
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	6	4	1			12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1			7

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12570	X	11849	-0-	-721	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
07	20675	X	20675	-0-	-0-	-0-	20675	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	10958	-0-	-915	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	5815	-0-	-6035	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	5405	-0-	-15272	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
11	20010	X	9044	-0-	-10966	-0-	9044	2			N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	1	2	1			5
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2	3	1	1	8	3
08	248	X	37	-0-	-211	-0-	36	3	1	9	Y	1	1	1	1	8	2
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	4	1	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12720	X	11279	-0-	-1441	-0-	397	1	10880	3	Y	2	2	8			4
							2	9									
07	13144	X	12177	-0-	-967	-0-	548	1	11622	3	Y	6	6	8			4
							7	9									
08	13020	X	11914	-0-	-1106	-0-	296	1	11588	3	Y	27	2	8			29
							30	9									
09	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	278	1	11230	3	Y	43	1	8			71
							47	9									
10	12183	X	11744	-0-	-439	-0-	301	1	11385	3	Y	53					124
							58	9									
*11	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	476	1	11497	3	Y	-0-					124

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
06	17790	X	13854	-0-	-3936	-0-	13851	3	3	9	Y	3	1	8			15
07	17763	X	13140	-0-	-4623	-0-	13139	3	1	9	Y	1	1	8			15
08	15469	X	13201	-0-	-2268	-0-	13201	3			Y	-0-					15
09	14280	X	13861	-0-	-419	-0-	13860	3	1	9	Y	1	1	8			15
10	14756	X	14321	-0-	-435	-0-	14321	3			Y	-0-					15
11	13860	X	13671	-0-	-189	-0-	13671	3			Y	-0-					15

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
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					3
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	49	7	8			45
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					47
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	22	1			26
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	14	1			56
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					72

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
06	18617	X	18617	-0-	-0-	-0-	18613	3	4	9	Y	4	4	8			23
07	18104	X	16211	-0-	-1893	-0-	16205	3	6	9	Y	5	5	8			23
08	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	15869	3	12	9	Y	11	7	8			27
09	18630	X	15253	-0-	-3377	-0-	15250	3	3	9	Y	3	13	1	2	8	15
10	19251	X	16077	-0-	-3174	-0-	16077	3			Y	-0-	8	1			7
11	18630	X	15161	-0-	-3469	-0-	15161	3			Y	-0-					7

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

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

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

06	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	3			Y	-0-					1
07	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10155	3	7	9	Y	6	1	8			6
08	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	3			Y	-0-	2	1			4
09	10050	X	7468	-0-	-2582	-0-	7468	3			Y	-0-	1	1			3
10	10385	X	8620	-0-	-1765	-0-	8620	3			Y	-0-	1	1			2
11	10050	X	7843	-0-	-2207	-0-	7843	3			Y	-0-	1	1			1

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

06	8910	X	4817	-0-	-4093	-0-	543 91	1 9	4183	3	Y	83	10	1			96
07	8990	X	3309	-0-	-5681	-0-	725 54	1 9	2530	3	Y	49	65	1			80
08	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	2	24	1			58
09	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	3	49	1			12
10	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	15	7	1			20
11	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-	20	1			-0-

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

06	6870	X	6848	-0-	-22	-0-	6835	3	13	9	Y	12	1	8			33
07	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7429	3	9	9	Y	8	3	8			38
08	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7919	3	9	9	Y	8	2	8			44
09	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7371	3	24	9	Y	22	28	1	1	8	37
10	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7551	3	20	9	Y	18	31	1			24
*11	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9387	3	19	9	Y	17					41

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					101
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					101
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					101
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					101
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					101
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					101

LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5197 PERF. 5830 - 7871

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2553	-0-	-57	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
07	2697	X	2624	-0-	-73	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
09	2550	X	2329	-0-	-221	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
10	2635	X	2568	-0-	-67	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
11	2550	X	2495	-0-	-55	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

06	8580	X	8373	-0-	-207	-0-	8373	3			Y	-0-					11
07	8866	X	7650	-0-	-1216	-0-	7650	3			Y	-0-					11
08	8866	X	6934	-0-	-1932	-0-	6934	3			Y	-0-					11
09	8490	X	7219	-0-	-1271	-0-	7219	3			Y	-0-	7	1			4
10	8773	X	7860	-0-	-913	-0-	7860	3			Y	-0-	3	1			1
*11	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8806	3	17	9	Y	15					16

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

06	7680	X	3393	-0-	-4287	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
07	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
08	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
09	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
10	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
*11	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	242	1	3583	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3699	-0-	-176	-0-	174	1	3525	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3435	-0-	-440	-0-	151	1	3284	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3312	-0-	-498	-0-	92	1	3220	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3634	-0-	-303	-0-	36	1	3598	2	N	-0-					-0-
*11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

06	18217	X	18217	-0-	-0-	-0-	18217	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	16118	-0-	-901	-0-	16118	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	9464	-0-	-4331	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
09	18210	X	11975	-0-	-6235	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
10	18817	X	17882	-0-	-935	-0-	17882	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	13539	-0-	-4671	-0-	13539	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10980	X	7239	-0-	-3741	-0-	92	1	7121	3	Y	24	3	1	1	8	39
							26	9									
07	11067	X	5704	-0-	-5363	-0-	158	1	5536	3	Y	9	28	1	3	8	17
							10	9									
08	6913	X	5153	-0-	-1760	-0-	131	1	4996	3	Y	24	7	1	2	8	32
							26	9									
09	8040	X	4199	-0-	-3841	-0-	128	1	4049	3	Y	20	31	1			21
							22	9									
10	8308	X	4011	-0-	-4297	-0-	21	1	3962	3	Y	25	33	1			13
							28	9									
11	7230	X	3306	-0-	-3924	-0-	1	1	3294	3	Y	10	20	1			3
							11	9									

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	5293	-0-	-1007	-0-	615	1	4676	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	6510	X	4370	-0-	-2140	-0-	479	1	3891	3	Y	-0-					-0-
08	6510	X	3769	-0-	-2741	-0-	411	1	3352	3	Y	5	2	8			3
							6	9									
09	4680	X	3839	-0-	-841	-0-	442	1	3395	3	Y	2	2	8			3
							2	9									
10	4836	X	3874	-0-	-962	-0-	351	1	3523	3	Y	-0-	2	1			1
11	4680	X	3979	-0-	-701	-0-	295	1	3684	3	Y	-0-					1

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2803	-0-	-407	-0-	515	1	2288	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3209	-0-	-77	-0-	814	1	2395	2	N	-0-					-0-
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	746	1	2415	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2943	-0-	-57	-0-	636	1	2307	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	761	1	2393	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	3100	-0-	-20	-0-	905	1	2195	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	6663	-0-	-1257	-0-	658	1	6005	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7463	-0-	-721	-0-	490	1	6973	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	6941	-0-	-778	-0-	131	1	6810	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6255	-0-	-1095	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7415	-0-	-180	-0-	580	1	6835	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	6915	-0-	-315	-0-	662	1	6253	2	N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	3241	-0-	-2039	-0-	183	1	3058	3	Y	-0-					-0-
07	5456	X	4493	-0-	-963	-0-	142	1	4351	3	Y	-0-					-0-
08	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	112	1	5707	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	79	1	5746	3	Y	-0-					-0-
10	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	8	1	6016	3	Y	-0-					-0-
11	5640	X	2412	-0-	-3228	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	708	X	708	-0-	-0-	-0-	326	1	381	3	Y	1	1	8			64
							1	9									
07	667	X	667	-0-	-0-	-0-	354	1	310	3	Y	3					67
							3	9									
08	704	X	704	-0-	-0-	-0-	402	1	299	3	Y	3					70
							3	9									
09	739	X	739	-0-	-0-	-0-	371	1	364	3	Y	4					74
							4	9									
10	682	X	305	-0-	-377	-0-	38	1	267	3	Y	-0-	22	1			52
*11	822	X	822	-0-	-0-	-0-	821	3	1	9	Y	1					53

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	X	189	-0-	-291	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
07	496	X	188	-0-	-308	-0-	187	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	403	X	199	-0-	-204	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
09	240	X	187	-0-	-53	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
10	248	X	127	-0-	-121	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
11	180	X	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	141	1	6574	3	Y	-0-					1
07	4681	X	3702	-0-	-979	-0-	132	1	3569	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	123	1	4772	3	Y	4					5
							4	9									
09	6720	X	4276	-0-	-2444	-0-	169	1	4104	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
10	6944	X	4157	-0-	-2787	-0-	20	1	4130	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
*11	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	1	1	7004	3	Y	-0-	3	1			-0-

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	3238	-0-	-1262	-0-	3221	3	17	9	Y	15	19	1			37
07	3813	X	3535	-0-	-278	-0-	441	1	3087	3	Y	6	18	1			25
							7	9									
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	545	1	3010	3	Y	5	13	1			17
							6	9									
09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	511	1	2866	3	Y	1	11	1			7
							1	9									
10	3534	X	3423	-0-	-111	-0-	374	1	3048	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
*11	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	166	1	3591	3	Y	33	4	1			30
							36	9									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21210	X	20379	-0-	-831	-0-	20379	2			N	-0-					-0-
07	21917	X	19374	-0-	-2543	-0-	19374	2			N	-0-					-0-
08	20243	X	19206	-0-	-1037	-0-	19206	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	17024	-0-	-3346	-0-	17024	2			N	-0-					-0-
10	21049	X	18937	-0-	-2112	-0-	18937	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	18878	-0-	-1492	-0-	18878	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6180	X	5785	-0-	-395	-0-	290	1	5495	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5986	-0-	-400	-0-	317	1	5669	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6053	-0-	-271	-0-	428	1	5625	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5373	-0-	-477	-0-	679	1	4694	2	N	-0-					-0-
10	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	608	1	5482	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5695	-0-	-155	-0-	477	1	5218	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	16234	2			N	-0-					-0-
07	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	15657	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	14256	-0-	-97	-0-	14256	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	16088	-0-	-802	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
10	17453	X	16377	-0-	-1076	-0-	16377	2			N	-0-					-0-
11	16200	X	14213	-0-	-1987	-0-	14213	2			N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
10	T. A.		121	-0-	121	136	121	2			N	-0-					-0-
*11	8570	X	8434	-0-	-136	-0-	8434	2			N	-0-					-0-

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
06	9990	X	138	-0-	-9852	-0-	138	3			Y	-0-					1
07	6882	X	339	-0-	-6543	-0-	339	3			Y	-0-					1
08	5952	X	433	-0-	-5519	-0-	433	3			Y	-0-					1
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
*11	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					1

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
06	1650	X	1358	-0-	-292	-0-	611	1	747	2	N	-0-					-0-
07	1705	X	1282	-0-	-423	-0-	429	1	853	2	N	-0-					-0-
08	1705	X	1514	-0-	-191	-0-	1004	1	510	2	N	-0-					-0-
09	1530	X	1149	-0-	-381	-0-	640	1	509	2	N	-0-					-0-
10	1581	X	1337	-0-	-244	-0-	485	1	852	2	N	-0-					-0-
11	1470	X	548	-0-	-922	-0-	548	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	8048	-0-	-1042	-0-	7998	3	50	9	Y	45	1	8			153
07	9393	X	8273	-0-	-1120	-0-	8258	3	15	9	Y	14	2	8			165
08	8959	X	7052	-0-	-1907	-0-	7046	3	6	9	Y	5	2	8			168
09	8040	X	5160	-0-	-2880	-0-	5140	3	20	9	Y	18	1	8			185
10	8308	X	6204	-0-	-2104	-0-	6191	3	13	9	Y	12	114	1			83
11	8100	X	5792	-0-	-2308	-0-	5764	3	28	9	Y	25					108

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	908	X	908	-0-	-0-	-0-	409	1	499	2	N	-0-					-0-
07	930	X	790	-0-	-140	-0-	370	1	420	2	N	-0-					-0-
08	899	X	758	-0-	-141	-0-	358	1	400	2	N	-0-					-0-
09	1020	X	656	-0-	-364	-0-	561	1	95	2	N	-0-					-0-
10	1054	X	593	-0-	-461	-0-	373	1	220	2	N	-0-					-0-
11	750	X	617	-0-	-133	-0-	421	1	196	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	X	52	-0-	-1538	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	1365	-0-	-92	-0-	368	1	997	2	N	-0-					-0-
08	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	134	1	1661	2	N	-0-					-0-
09	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	1358	-0-	-6	-0-	648	1	710	2	N	-0-					-0-
*11	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	757	1	1535	2	N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

06	5430	X	4750	-0-	-680	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4772	-0-	-436	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4285	-0-	-455	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
10	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4553	-0-	-217	-0-	4553	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

06	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
07	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
08	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8582	-0-	-568	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	7700	-0-	-1755	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	6426	-0-	-2724	-0-	6426	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

06	20070	X	16248	-0-	-3822	-0-	16248	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	17816	-0-	-2923	-0-	17816	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	17315	-0-	-2308	-0-	17315	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	16193	-0-	-427	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	15466	-0-	-2359	-0-	15466	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	15867	-0-	-1383	-0-	15867	2			N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

06	5760	X	4047	-0-	-1713	-0-	4046	3	1	9	Y	1	1	8			67
07	5952	X	4008	-0-	-1944	-0-	4008	3			Y	-0-					67
08	4402	X	2865	-0-	-1537	-0-	2863	3	2	9	Y	2					69
09	4050	X	2940	-0-	-1110	-0-	2940	3			Y	-0-					69
10	4185	X	2397	-0-	-1788	-0-	2397	3			Y	-0-					69
11	4050	X	1929	-0-	-2121	-0-	1928	3	1	9	Y	1	57	1			13

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					8
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	3					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	85	1	8267	3	Y	1					49
							1	9									
07	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	22	1	8840	3	Y	4	1	8			52
							4	9									
08	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7989	3	1	9	Y	1	1	8			52
09	8730	X	7777	-0-	-953	-0-	7777	3			Y	-0-					52
10	9021	X	7937	-0-	-1084	-0-	7917	3	20	9	Y	18					70
11	8580	X	7643	-0-	-937	-0-	7619	3	24	9	Y	22	34	1			58

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

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

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2739	-0-	-201	-0-	229	1	2482	3	Y	25	5	1			47
							28	9									
07	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	234	1	2482	3	Y	5	33	1			19
							6	9									
08	3038	X	2854	-0-	-184	-0-	231	1	2613	3	Y	9	7	1			21
							10	9									
09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	229	1	2556	3	Y	25	20	1			26
							28	9									
10	2821	X	2740	-0-	-81	-0-	27	1	2695	3	Y	16	34	1			8
							18	9									
11	2760	X	2686	-0-	-74	-0-	1	1	2660	3	Y	23	25	1			6
							25	9									

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	2	2	8			28
07	715	X	715	-0-	-0-	-0-	293	1	414	3	Y	7	4	8			31
							8	9									
08	790	X	790	-0-	-0-	-0-	350	1	438	3	Y	2	2	8			31
							2	9									
09	960	X	518	-0-	-442	-0-	397	1	117	3	Y	4	1	8			34
							4	9									
10	992	X	722	-0-	-270	-0-	363	1	353	3	Y	5					39
							6	9									
11	900	X	750	-0-	-150	-0-	370	1	377	3	Y	3					42
							3	9									

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	2	2	8			18
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	30	2	8			46
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	1	1	8			46
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	14	1	8			59
10	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5274	3	4	9	Y	4	41	1			22
*11	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	461	1	4674	3	Y	24					46
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	14648	3	1	9	Y	1					29
07	17026	X	17026	-0-	-0-	-0-	17014	3	12	9	Y	11	2	8			38
08	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	16777	3			Y	-0-					38
09	14640	X	14568	-0-	-72	-0-	14568	3			Y	-0-					38
10	17019	X	13481	-0-	-3538	-0-	13481	3			Y	-0-					38
11	16500	X	12213	-0-	-4287	-0-	12213	3			Y	-0-	19	1			19

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

06	4980	X	3631	-0-	-1349	-0-	526	1	3077	3	Y	25	7	1			60
							28	9									
07	4216	X	1108	-0-	-3108	-0-	496	1	605	3	Y	6	28	1			38
							7	9									
08	2201	X	2125	-0-	-76	-0-	547	1	1566	3	Y	11	12	1			37
							12	9									
09	3630	X	945	-0-	-2685	-0-	542	1	400	3	Y	3	15	1			25
							3	9									
10	3751	X	718	-0-	-3033	-0-	446	1	271	3	Y	1	17	1			9
							1	9									
11	3630	X	426	-0-	-3204	-0-	377	1	47	3	Y	2	5	1			6
							2	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

06	27030	X	26685	-0-	-345	-0-	26685	2			N	-0-					-0-
07	30065	X	30065	-0-	-0-	-0-	30065	2			N	-0-					-0-
08	40009	X	40009	-0-	-0-	-0-	40009	2			N	-0-					-0-
09	33940	X	33940	-0-	-0-	-0-	33940	2			N	-0-					-0-
10	35907	X	35907	-0-	-0-	-0-	35907	2			N	-0-					-0-
*11	33562	X	33562	-0-	-0-	-0-	33562	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

06	23640	X	21755	-0-	-1885	-0-	21755	2			N	-0-					-0-
07	24428	X	20067	-0-	-4361	-0-	20067	2			N	-0-					-0-
08	22909	X	21187	-0-	-1722	-0-	21187	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	21555	-0-	-885	-0-	21555	2			N	-0-					-0-
10	23401	X	23401	-0-	-0-	-0-	23401	2			N	-0-					-0-
11	21750	X	17531	-0-	-4219	-0-	17531	2			N	-0-					-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

06	2580	X	2278	-0-	-302	-0-	471	1	1807	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2660	-0-	-6	-0-	543	1	2117	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	2465	-0-	-77	-0-	426	1	2039	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2066	-0-	-634	-0-	348	1	1718	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2485	-0-	-305	-0-	453	1	2032	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	1527	-0-	-1053	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	14640	X	-0-	-0-	-14640	-0-					Y	1	5	1			8
07	15128	X	-0-	-0-	-15128	-0-					Y	2	6	1			4
08	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					Y	-0-	1	1			3
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	2	1			1
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					7
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	48					55
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	11	51	1			15
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
06	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	274	1	8129	3	Y	25	20	1			51
							28	9									
07	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	301	1	9477	3	Y	39	34	1			56
							43	9									
08	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	281	1	9952	3	Y	23	17	1			62
							25	9									
09	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	274	1	9357	3	Y	10	52	1			20
							11	9									
10	9827	X	9252	-0-	-575	-0-	81	1	9170	3	Y	1	13	1			8
							1	9									
11	9930	X	8724	-0-	-1206	-0-	316	1	8404	3	Y	4	8	1			4
							4	9									

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 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
06	13680	X	12120	-0-	-1560	-0-	12118	3	2	9	N	2	2	8			208
07	13423	X	13028	-0-	-395	-0-	13016	3	12	9	N	11	3	8			216
08	12679	X	12329	-0-	-350	-0-	12326	3	3	9	N	3	3	8			216
09	13770	X	12293	-0-	-1477	-0-	12292	3	1	9	N	1	1	8			216
10	14229	X	11930	-0-	-2299	-0-	11927	3	3	9	N	3					219
11	12600	X	10859	-0-	-1741	-0-	10855	3	4	9	N	4	184	1			39

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 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
06	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10548	3	2	9	Y	2					42
07	9486	X	7163	-0-	-2323	-0-	7160	3	3	9	Y	3	1	8			44
08	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	3			Y	-0-					44
09	10560	X	7670	-0-	-2890	-0-	7670	3			Y	-0-					44
10	10912	X	5609	-0-	-5303	-0-	5609	3			Y	-0-					44
11	10560	X	2856	-0-	-7704	-0-	2856	3			Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 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
06	5850	X	5363	-0-	-487	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5441	-0-	-604	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5901	-0-	-144	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
09	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5462	-0-	-87	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5398	-0-	-302	-0-	5398	2			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25633	X	25633	-0-	-0-	-0-	25611	3	22	9	Y	20	19	1	2	8	43
07	25282	X	25282	-0-	-0-	-0-	3	1	25257	3	Y	20	29	1	3	8	31
							22	9									
08	21700	X	21002	-0-	-698	-0-	20985	3	17	9	Y	15	9	1	3	8	34
09	24840	X	19129	-0-	-5711	-0-	19119	3	10	9	Y	9	28	1	1	8	14
10	25668	X	17939	-0-	-7729	-0-	4	1	17891	3	Y	40	9	1			45
							44	9									
11	24840	X	18800	-0-	-6040	-0-	152	1	18616	3	Y	29	46	1			28
							32	9									

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2821	-0-	-329	-0-	287	1	2531	3	Y	3	3	1			20
							3	9									
07	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	330	1	2281	3	Y	-0-	9	1			11
08	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	298	1	2509	3	Y	1	4	1			8
							1	9									
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	288	1	2884	3	Y	-0-	3	1			5
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	309	1	2848	3	Y	-0-	3	1			2
*11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	233	1	3464	3	Y	-0-	1	1			1

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	6338	-0-	-1282	-0-	6329	3	9	9	Y	8	40	1			54
07	6634	X	4696	-0-	-1938	-0-	87	1	4584	3	Y	23	26	1	3	8	48
							25	9									
08	6634	X	395	-0-	-6239	-0-	244	1	147	3	Y	4	25	1	4	8	23
							4	9									
09	6330	X	2574	-0-	-3756	-0-	59	1	2515	3	Y	-0-	14	1			9
10	6541	X	4024	-0-	-2517	-0-	69	1	3955	3	Y	-0-	9	1			-0-
11	6330	X	4949	-0-	-1381	-0-	32	1	4917	3	Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	1140	-0-	-1320	-0-	468	1	652	3	Y	18	1	1			23
							20	9									
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	559	1	2576	3	Y	7	10	1			20
							8	9									
08	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	516	1	1682	3	Y	-0-	6	1			14
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	526	1	3405	3	Y	6	6	1			14
							7	9									
10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	544	1	3353	3	Y	29	10	1			33
							32	9									
*11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	496	1	3580	3	Y	10	18	1			25
							11	9									

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
06	7170	X	4039	-0-	-3131	-0-	185	1	3831	3	Y	21	7	1	2	8	52
							23	9									
07	7409	X	1055	-0-	-6354	-0-	210	1	827	3	Y	16	37	1	2	8	29
							18	9									
08	6541	X	1016	-0-	-5525	-0-	316	1	692	3	Y	7	11	1	5	8	20
							8	9									
09	6300	X	2990	-0-	-3310	-0-	242	1	2742	3	Y	5	19	1	2	8	4
							6	9									
10	6510	X	2517	-0-	-3993	-0-	27	1	2490	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	4050	X	2081	-0-	-1969	-0-	1	1	2079	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

06	19140	X	18349	-0-	-791	-0-	18165	3	184	9	Y	167	209	1			404
07	19778	X	9790	-0-	-9988	-0-	123	1	9575	3	Y	84	195	1			293
							92	9									
08	19778	X	4156	-0-	-15622	-0-	394	1	3753	3	Y	8	149	1			152
							9	9									
09	18360	X	3079	-0-	-15281	-0-	477	1	2585	3	Y	15	92	1			75
							17	9									
10	18972	X	2715	-0-	-16257	-0-	400	1	2284	3	Y	28	76	1			27
							31	9									
11	18360	X	1944	-0-	-16416	-0-	122	1	1704	3	Y	107	36	1			98
							118	9									

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	102	2	1	1	8	104
07	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	435	1	8327	3	Y	157	50	1	3	8	208
							173	9									
08	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	182	1	15788	3	Y	54	106	1			156
							59	9									
09	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	181	1	17064	3	Y	165	95	1			226
							182	9									
10	18323	X	18323	-0-	-0-	-0-	228	1	17735	3	Y	327	241	1			312
							360	9									
*11	17185	X	17185	-0-	-0-	-0-	97	1	17085	3	Y	3	312	1			3
							3	9									

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

06	9810	X	8012	-0-	-1798	-0-	508	1	7485	3	Y	17	11	1	2	8	29
							19	9									
07	9889	X	8977	-0-	-912	-0-	547	1	8402	3	Y	25	19	1	3	8	32
							28	9									
08	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	572	1	9542	3	Y	18	9	1	3	8	38
							20	9									
09	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	528	1	8674	3	Y	12	32	1	1	8	17
							13	9									
10	8990	X	6134	-0-	-2856	-0-	118	1	5982	3	Y	31	11	1			37
							34	9									
11	9810	X	6989	-0-	-2821	-0-	303	1	6666	3	Y	18	37	1			18
							20	9									

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
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	2	2	8			43
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	3	3	8			43
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	14	4	8			53
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	1	25	1	1	8	28
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	16	1			12
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12

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
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	13	8	1	3	8	19
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	22	13	1	3	8	25
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	8	7	1	2	8	24
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	11	20	1	1	8	14
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	9	1			37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	37	1			39

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
06	9450	X	4228	-0-	-5222	-0-	577 48	1 9	3603	3	Y	44	42	1			96
07	7409	X	2649	-0-	-4760	-0-	755 50	1 9	1844	3	Y	45	65	1			76
08	6851	X	2083	-0-	-4768	-0-	756 17	1 9	1310	3	Y	15	22	1			69
09	6540	X	1845	-0-	-4695	-0-	719 3	1 9	1123	3	Y	3	58	1			14
10	6758	X	1746	-0-	-5012	-0-	219 3	1 9	1524	3	Y	3	9	1			8
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	4	8	1			4

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
06	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8410	3	188	9	Y	171	28	1	2	8	208
07	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9192	3	43	9	Y	39	2	8			245
08	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9344	3	14	9	Y	13	2	8			256
09	8610	X	8383	-0-	-227	-0-	8381	3	2	9	Y	2	68	1	1	8	189
10	9238	X	8721	-0-	-517	-0-	8702	3	19	9	Y	17	70	1			136
11	9060	X	8389	-0-	-671	-0-	8387	3	2	9	Y	2					138

DUFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 240434 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8971 - 9117

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

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
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
07	2697	X	97	-0-	-2600	-0-	95	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	2697	X	366	-0-	-2331	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
09	870	X	229	-0-	-641	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	1528	-0-	-5222	-0-	1528	3			Y	-0-					1
07	6882	X	1312	-0-	-5570	-0-	403	1	909	3	Y	-0-					1
08	6882	X	790	-0-	-6092	-0-	574	1	216	3	Y	-0-					1
09	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	553	1	1979	3	Y	4					5
							4	9									
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	432	1	4091	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
*11	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	160	1	6464	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

06	4200	X	3059	-0-	-1141	-0-	252	1	2807	3	Y	-0-					-0-
07	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	206	1	4751	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3224	X	2352	-0-	-872	-0-	196	1	2138	3	Y	16	1	8			15
							18	9									
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	215	1	2944	3	Y	17	15	1	1	8	16
							19	9									
10	4960	X	3425	-0-	-1535	-0-	26	1	3386	3	Y	12	22	1			6
							13	9									
11	4800	X	3687	-0-	-1113	-0-	1	1	3665	3	Y	19	20	1			5
							21	9									

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

06	7350	X	6680	-0-	-670	-0-	481	1	6159	3	Y	36					89
							40	9									
07	7595	X	6737	-0-	-858	-0-	533	1	6191	3	Y	12					101
							13	9									
08	7595	X	6316	-0-	-1279	-0-	314	1	6002	3	Y	-0-					101
09	6210	X	5966	-0-	-244	-0-	400	1	5511	3	Y	50					151
							55	9									
10	6727	X	6127	-0-	-600	-0-	407	1	5719	3	Y	1	71	1			81
							1	9									
11	6570	X	5956	-0-	-614	-0-	397	1	5549	3	Y	9					90
							10	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

06	7620	X	7180	-0-	-440	-0-	785	1	6395	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	7406	-0-	-468	-0-	833	1	6573	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	7172	-0-	-361	-0-	807	1	6365	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	5418	-0-	-1902	-0-	851	1	4567	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	6003	-0-	-1561	-0-	835	1	5168	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	5352	-0-	-1818	-0-	762	1	4590	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	6	5	8			105
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					105
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					105
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	4					109
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

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
06	6930	X	6094	-0-	-836	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6281	-0-	-663	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6033	-0-	-911	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5713	-0-	-587	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6291	-0-	-219	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5769	-0-	-321	-0-	5769	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
*11	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2238	-0-	-312	-0-	1648	1	590	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2566	-0-	-69	-0-	1792	1	774	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2497	-0-	-138	-0-	1992	1	505	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	2573	X	2187	-0-	-386	-0-	1632	1	555	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2441	-0-	-49	-0-	1089	1	1352	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	5	2	1			15
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	4	7	1			12
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	4	4	1			12
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	6	5	1			13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	9	1			10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	5	1			14

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14910	X	6038	-0-	-8872	-0-	256	1	5754	3	Y	25	38	1	1	8	72
							28	9									
07	15407	X	8953	-0-	-6454	-0-	432	1	8474	3	Y	43	49	1	2	8	64
							47	9									
08	15407	X	14157	-0-	-1250	-0-	186	1	13921	3	Y	45	19	1	1	8	89
							50	9									
09	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	132	1	14475	3	Y	33	75	1			47
							36	9									
10	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	33	1	15263	3	Y	123	30	1			140
							135	9									
11	13710	X	12426	-0-	-1284	-0-	120	1	12252	3	Y	49	141	1			48
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	3052	-0-	-1868	-0-	67	1	2984	3	Y	1	1	8			83
							1	9									
07	5084	X	3086	-0-	-1998	-0-	3086	3			Y	-0-					83
08	5084	X	2989	-0-	-2095	-0-	2989	3			Y	-0-					83
09	4860	X	2457	-0-	-2403	-0-	2457	3			Y	-0-					83
10	5022	X	3332	-0-	-1690	-0-	3332	3			Y	-0-					83
*11	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	92	1	4806	3	Y	-0-	49	1			34

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8280	X	2974	-0-	-5306	-0-	2970	3	4	9	Y	4	4	8			44
07	8556	X	1600	-0-	-6956	-0-	1600	3			Y	-0-					44
08	8556	X	406	-0-	-8150	-0-	406	3			Y	-0-	44	1			-0-
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			Y	-0-					-0-
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			Y	-0-					-0-
*11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			Y	-0-					-0-

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
06	16860	X	11272	-0-	-5588	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	13834	-0-	-3588	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	11653	-0-	-5769	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	4896	-0-	-7224	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	1981	-0-	-11845	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	9656	-0-	-3724	-0-	9656	2			N	-0-					-0-

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
06	9840	X	6930	-0-	-2910	-0-	6929	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	9393	X	6561	-0-	-2832	-0-	6560	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	6975	X	6747	-0-	-228	-0-	6746	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	8070	X	7290	-0-	-780	-0-	7290	3			Y	-0-					-0-
10	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	3			Y	-0-					-0-
*11	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	3			Y	-0-					-0-

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
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	6	1	1			14
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	6	7	1			13
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	23	4	1			32
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	3	13	1			22
10	1736	X	1537	-0-	-199	-0-	827	1	707	3	Y	3	15	1			10
							3	9									
11	1680	X	1348	-0-	-332	-0-	619	1	725	3	Y	4	5	1			9
							4	9									

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
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	417	1	2448	2	N	-0-					-0-
08	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	576	1	4385	2	N	-0-					-0-
09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	712	1	4275	2	N	-0-					-0-
10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	965	1	4854	2	N	-0-					-0-
*11	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	479	1	5247	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13440	X	9848	-0-	-3592	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	12225	-0-	-82	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
08	15476	X	15476	-0-	-0-	-0-	15476	2			N	-0-					-0-
09	17802	X	17802	-0-	-0-	-0-	17802	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11463	-0-	-751	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
*11	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	15178	2			N	-0-					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

06	10560	X	10293	-0-	-267	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10751	-0-	-161	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10498	-0-	-352	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	8926	-0-	-1364	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	9140	-0-	-1617	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9599	-0-	-811	-0-	9599	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
08	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	13929	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
10	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	10476	-0-	-2994	-0-	10476	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2974	-0-	-506	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3343	-0-	-625	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3374	-0-	-466	-0-	3374	2			N	-0-					-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

06	5790	X	5414	-0-	-376	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5832	-0-	-151	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5800	-0-	-183	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5350	-0-	-320	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5604	-0-	-255	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5381	-0-	-259	-0-	5381	2			N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

06	4590	X	3536	-0-	-1054	-0-	620	1	2916	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3818	-0-	-925	-0-	608	1	3210	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3189	-0-	-1182	-0-	571	1	2618	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3527	-0-	-343	-0-	588	1	2939	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3799	-0-	-200	-0-	731	1	3068	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3675	-0-	-15	-0-	730	1	2945	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

06	10500	X	10368	-0-	-132	-0-	10237	3	131	9	Y	119					285
07	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10250	3	39	9	Y	35	74	1			246
08	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	9610	3	78	9	Y	71	57	1			260
09	10380	X	8729	-0-	-1651	-0-	8652	3	77	9	Y	70	63	1			267
10	10726	X	6418	-0-	-4308	-0-	6359	3	59	9	Y	54	140	1			181
11	10380	X	6801	-0-	-3579	-0-	6555	3	246	9	Y	224	184	1			221

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	3	3	8			-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	3	3	8			-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

06	11580	X	10839	-0-	-741	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	11080	-0-	-886	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10860	-0-	-858	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	9608	-0-	-1222	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10097	-0-	-1094	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10109	-0-	-721	-0-	10109	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

06	32010	X	28265	-0-	-3745	-0-	28265	2			N	-0-					-0-
07	32674	X	29053	-0-	-3621	-0-	29053	2			N	-0-					-0-
08	30876	X	29657	-0-	-1219	-0-	29657	2			N	-0-					-0-
09	28260	X	26235	-0-	-2025	-0-	26235	2			N	-0-					-0-
10	29202	X	26797	-0-	-2405	-0-	26797	2			N	-0-					-0-
*11	29493	X	29493	-0-	-0-	-0-	29493	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					4
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	24					28
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	11	26	1			13
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					13
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

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-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	4	4	8			53
07	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	5	5	8			53
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	8			54
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	1	25	1	1	8	29
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	16	1			13
11	2340	X	735	-0-	-1605	-0-	735	3			Y	-0-					13

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
06	12420	X	8304	-0-	-4116	-0-	8302	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	11160	X	9485	-0-	-1675	-0-	9481	3	4	9	Y	4	3	8			1
08	9393	X	8797	-0-	-596	-0-	8778	3	19	9	Y	17	2	8			16
09	8550	X	8290	-0-	-260	-0-	8284	3	6	9	Y	5	4	1	1	8	16
10	9486	X	8803	-0-	-683	-0-	8779	3	24	9	Y	22	8	1			30
11	9180	X	2117	-0-	-7063	-0-	2100	3	17	9	Y	15	30	1			15

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
06	6690	X	6018	-0-	-672	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6267	-0-	-553	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6197	-0-	-623	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5499	-0-	-651	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6256	-0-	-99	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5806	-0-	-254	-0-	5806	2			N	-0-					-0-

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
06	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
07	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
08	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
09	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
10	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
*11	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	17522	2			N	-0-					-0-
07	22982	X	22982	-0-	-0-	-0-	22982	2			N	-0-					-0-
08	21710	X	21710	-0-	-0-	-0-	21710	2			N	-0-					-0-
09	22007	X	22007	-0-	-0-	-0-	22007	2			N	-0-					-0-
10	22971	X	20806	-0-	-2165	-0-	20806	2			N	-0-					-0-
11	22230	X	20235	-0-	-1995	-0-	20235	2			N	-0-					-0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	2901	-0-	-519	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3328	-0-	-206	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3394	-0-	-140	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3107	-0-	-253	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3158	-0-	-112	-0-	3158	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					13
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					13
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					13
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					13
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	1	10	1			4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
06	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	747	1	6106	3	Y	-0-					-0-
07	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	812	1	5650	3	Y	-0-					-0-
08	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	744	1	5404	3	Y	-0-					-0-
09	7530	X	5836	-0-	-1694	-0-	668	1	5168	3	Y	-0-					-0-
10	7781	X	5077	-0-	-2704	-0-	680	1	4397	3	Y	-0-					-0-
11	6240	X	3798	-0-	-2442	-0-	408	1	3390	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9960	X	7290	-0-	-2670	-0-	283	1	7007	3	Y	-0-					13
07	10292	X	7898	-0-	-2394	-0-	279	1	7619	3	Y	-0-					13
08	8959	X	8193	-0-	-766	-0-	261	1	7932	3	Y	-0-					13
09	8310	X	6985	-0-	-1325	-0-	483	1	6502	3	Y	-0-	12	1			1
10	8587	X	5399	-0-	-3188	-0-	585	1	4810	3	Y	4					5
							4	9									
11	7920	X	5325	-0-	-2595	-0-	306	1	5011	3	Y	7					12
							8	9									

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16920	X	14647	-0-	-2273	-0-	450	1	14197	3	N	-0-					39
07	17484	X	15550	-0-	-1934	-0-	340	1	15210	3	N	-0-					39
08	16833	X	15467	-0-	-1366	-0-	317	1	15149	3	N	1					40
							1	9									
09	15270	X	14707	-0-	-563	-0-	548	1	14159	3	N	-0-					40
10	15779	X	15234	-0-	-545	-0-	404	1	14830	3	N	-0-					40
11	15060	X	14261	-0-	-799	-0-	411	1	13850	3	N	-0-					40

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	16692	3	70	9	Y	64	64	1	1	8	145
07	18213	X	18213	-0-	-0-	-0-	1	1	18205	3	Y	6	98	1	1	8	52
							7	9									
08	19028	X	19028	-0-	-0-	-0-	6	1	19020	3	Y	2	15	1	1	8	38
							2	9									
09	19064	X	19064	-0-	-0-	-0-	18	1	19012	3	Y	31	32	1			37
							34	9									
10	20614	X	20614	-0-	-0-	-0-	5	1	20407	3	Y	184	24	1			197
							202	9									
*11	18219	X	18219	-0-	-0-	-0-	90	1	18029	3	Y	91	199	1			89
							100	9									

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	4040	-0-	-250	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4182	-0-	-251	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4090	-0-	-188	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3591	-0-	-489	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3844	-0-	-372	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3828	-0-	-222	-0-	3828	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	5272	-0-	-1298	-0-	90	1	5181	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6817	3	17	9	Y	15					15
08	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	3			Y	-0-					15
09	7440	X	5395	-0-	-2045	-0-	5395	3			Y	-0-					15
10	7688	X	2406	-0-	-5282	-0-	2406	3			Y	-0-					15
11	6600	X	3552	-0-	-3048	-0-	109	1	3443	3	Y	-0-	9	1			6

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	6941	-0-	-919	-0-	6934	3	7	9	Y	6	3	8			37
07	8122	X	7231	-0-	-891	-0-	7229	3	2	9	Y	2					39
08	7502	X	7223	-0-	-279	-0-	7212	3	11	9	Y	10	36	1			13
09	7050	X	7002	-0-	-48	-0-	6995	3	7	9	Y	6					19
10	7285	X	7280	-0-	-5	-0-	7269	3	11	9	Y	10					29
*11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7067	3	9	9	Y	8	29	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9000	X	8379	-0-	-621	-0-	523	1	7808	3	Y	44	36	1	1	8	89
							48	9									
07	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	674	1	8626	3	Y	31	60	1	1	8	59
							34	9									
08	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	671	1	8455	3	Y	35	17	1	1	8	76
							39	9									
09	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	578	1	8764	3	Y	29	64	1			41
							32	9									
10	9455	X	7457	-0-	-1998	-0-	218	1	7164	3	Y	68	26	1			83
							75	9									
*11	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	427	1	12262	3	Y	52	85	1			50
							57	9									

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2609	3	2	9	Y	2	2	8			3
07	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			Y	-0-					3
08	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-	3	1			-0-
09	2610	X	1557	-0-	-1053	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
10	2697	X	1709	-0-	-988	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-
11	2610	X	1298	-0-	-1312	-0-	1297	3	1	9	Y	1					1

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

06	23400	X	22285	-0-	-1115	-0-	22254	3	31	9	Y	28	173	1			94
07	24180	X	21767	-0-	-2413	-0-	21739	3	28	9	Y	25	8	8			111
08	24180	X	19901	-0-	-4279	-0-	19877	3	24	9	Y	22					133
09	22650	X	18409	-0-	-4241	-0-	18395	3	14	9	Y	13					146
10	23405	X	20408	-0-	-2997	-0-	20349	3	59	9	Y	54	115	1			85
11	22290	X	19865	-0-	-2425	-0-	19835	3	30	9	Y	27	62	1			50

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

06	6930	X	1642	-0-	-5288	-0-	1638	3	4	9	Y	4	1	1			6
07	7161	X	2690	-0-	-4471	-0-	2662	3	28	9	Y	25	10	8			21
08	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5740	3	2	9	Y	2					23
09	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			Y	-0-					23
10	2697	X	1809	-0-	-888	-0-	1809	3			Y	-0-					23
11	5550	X	1318	-0-	-4232	-0-	1318	3			Y	-0-					23

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

06	7560	X	4050	-0-	-3510	-0-	777	1	3273	3	Y	-0-					12
07	7812	X	4102	-0-	-3710	-0-	1024	1	3078	3	Y	-0-					12
08	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					12
09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-					12
10	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					12
11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 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
06	5760	X	4507	-0-	-1253	-0-	497	1	4006	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
07	5549	X	4012	-0-	-1537	-0-	615	1	3393	3	Y	4	6	1			7
							4	9									
08	5549	X	3090	-0-	-2459	-0-	639	1	2449	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
09	4020	X	3418	-0-	-602	-0-	582	1	2835	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
10	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	319	1	6286	3	Y	-0-	1	1			1
*11	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	1041	1	3665	3	Y	8	2	1			7
							9	9									

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
06	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	325	1	7591	3	Y	-0-					13
07	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	309	1	8044	3	Y	3	7	1	3	8	6
							3	9									
08	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	344	1	7916	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
09	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	273	1	8268	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
10	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	132	1	9100	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
11	8100	X	5017	-0-	-3083	-0-	5014	3	3	9	Y	3					4

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
06	9420	X	6909	-0-	-2511	-0-	660	1	6249	3	Y	-0-					22
07	9734	X	8513	-0-	-1221	-0-	743	1	7770	3	Y	-0-					22
08	7781	X	7581	-0-	-200	-0-	704	1	6877	3	Y	-0-					22
09	9480	X	4930	-0-	-4550	-0-	663	1	4253	3	Y	13	22	1			13
							14	9									
10	9796	X	5645	-0-	-4151	-0-	598	1	5037	3	Y	9					22
							10	9									
11	8250	X	5157	-0-	-3093	-0-	342	1	4790	3	Y	23					45
							25	9									

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	4	1	1			7
07	458	X	458	-0-	-0-	-0-	267	1	188	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
08	458	X	458	-0-	-0-	-0-	314	1	143	3	Y	1	2	1			6
							1	9									
09	570	X	490	-0-	-80	-0-	311	1	176	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	2	4	1			4
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	4	2	1			6

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	1169	1	1339	3	Y	-0-					72
07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	1557	1	648	3	Y	-0-					72
08	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	1774	1	323	3	Y	-0-					72
09	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	832	1	829	3	Y	-0-					72
10	3069	X	976	-0-	-2093	-0-	724	1	252	3	Y	-0-					72
11	2130	X	1473	-0-	-657	-0-	638	1	835	3	Y	-0-					72

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
06	961	X	961	-0-	-0-	-0-	926	1	29	3	Y	5	3	1	1	8	8
							6	9									
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	6	5	1	3	8	6
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	6	2	1	3	8	7
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	3	6	1	1	8	3
10	300	X	300	-0-	-0-	-0-	233	1	58	3	Y	8	2	1			9
							9	9									
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5	9	1			5

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	3	1	1	1	8	2
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	3	1	1	2	8	2
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	2	2	8			2
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	2	2	1	1	8	1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	108	3	63	9	Y	57	47	1			97
07	114	X	114	-0-	-0-	-0-	104	3	10	9	Y	9	6	8			100
08	102	X	102	-0-	-0-	-0-	99	3	3	9	Y	3					103
09	180	X	92	-0-	-88	-0-	92	3			Y	-0-					103
10	186	X	14	-0-	-172	-0-	14	3			Y	-0-					103
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					103

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
06	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	212	1	4861	3	Y	30	28	1			76
							33	9									
07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	114	1	5432	3	Y	27					103
							30	9									
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	375	1	3022	3	Y	11	56	1			58
							12	9									
09	5430	X	2849	-0-	-2581	-0-	538	1	2304	3	Y	6					64
							7	9									
10	5611	X	2420	-0-	-3191	-0-	401	1	2016	3	Y	3	22	1			45
							3	9									
11	5400	X	893	-0-	-4507	-0-	38	1	842	3	Y	12	22	1			35
							13	9									

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
06	9390	X	6724	-0-	-2666	-0-	6498	3	226	9	Y	205	1	8			216
07	8711	X	4718	-0-	-3993	-0-	4712	3	6	9	Y	5	56	1	2	8	163
08	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5751	3	1	9	Y	1	38	1	1	8	125
09	7020	X	5740	-0-	-1280	-0-	5740	3			Y	-0-	30	1			95
10	7254	X	4832	-0-	-2422	-0-	4832	3			Y	-0-	49	1			46
*11	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	3			Y	-0-	45	1			1

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
06	2190	X	1304	-0-	-886	-0-	1301	3	3	9	Y	3	3	8			15
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					15
08	1581	X	200	-0-	-1381	-0-	198	3	2	9	Y	2					17
09	1770	X	575	-0-	-1195	-0-	575	3			Y	-0-					17
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	6					23
11	1290	X	372	-0-	-918	-0-	371	3	1	9	Y	1	19	1			5

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
06	6060	X	5171	-0-	-889	-0-	5168	3	3	9	Y	3	3	8			20
07	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6390	3	1	9	Y	1					21
08	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5630	3	2	9	Y	2					23
09	5160	X	4719	-0-	-441	-0-	4719	3			Y	-0-					23
10	6386	X	5845	-0-	-541	-0-	5845	3			Y	-0-					23
*11	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3			Y	-0-	19	1			4

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
06	12510	X	8239	-0-	-4271	-0-	8239	3			Y	-0-					87
07	12927	X	9966	-0-	-2961	-0-	242	1	9724	3	Y	-0-					87
08	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	134	1	10388	3	Y	-0-	38	1			49
09	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	49	1	9901	3	Y	-0-					49
10	9951	X	9259	-0-	-692	-0-	90	1	9169	3	Y	-0-					49
11	10170	X	5501	-0-	-4669	-0-	5501	3			Y	-0-	30	1			19

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
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4193	3	2	9	Y	2					6
07	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	297	1	3856	3	Y	1					7
							1	9									
08	12369	X	3608	-0-	-8761	-0-	186	1	3421	3	Y	1	3	1			5
							1	9									
09	11970	X	3276	-0-	-8694	-0-	69	1	3207	3	Y	-0-					5
10	9269	X	4927	-0-	-4342	-0-	122	1	4805	3	Y	-0-					5
*11	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	3			Y	-0-	3	1			2

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
06	1770	X	503	-0-	-1267	-0-	464	3	39	9	Y	35	1	8			74
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	2					76
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	8					84
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	40					124
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					124
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	1	52	1			73

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
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	14	48	1			101
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	15	56	1			60
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	36					96
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	11					107
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1	65	1			43
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					45

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
06	5730	X	1877	-0-	-3853	-0-	1865	3	12	9	Y	11	6	1			18
07	4681	X	4259	-0-	-422	-0-	4242	3	17	9	Y	15	11	1	3	8	19
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4053	3	15	9	Y	14					33
09	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2628	3	2	9	Y	2					35
10	4247	X	2720	-0-	-1527	-0-	2708	3	12	9	Y	11	36	1			10
11	4110	X	1659	-0-	-2451	-0-	1657	3	2	9	Y	2					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	232	1	10612	3	Y	7	2	1			18
							8	9									
07	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	236	1	11679	3	Y	8	8	1			18
							9	9									
08	12865	X	11218	-0-	-1647	-0-	210	1	10999	3	Y	8	6	1			20
							9	9									
09	12450	X	11289	-0-	-1161	-0-	193	1	11077	3	Y	17	8	1			29
							19	9									
10	11997	X	11351	-0-	-646	-0-	210	1	11115	3	Y	24	20	1			33
							26	9									
11	11550	X	10817	-0-	-733	-0-	233	1	10543	3	Y	37	18	1			52
							41	9									

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
06	9270	X	8502	-0-	-768	-0-	8382	3	120	9	N	109	172	1	7	8	172
07	9579	X	8238	-0-	-1341	-0-	8126	3	112	9	N	102	179	1	12	8	83
08	9238	X	8189	-0-	-1049	-0-	8072	3	117	9	N	106	11	8			178
09	8700	X	8429	-0-	-271	-0-	8297	3	132	9	N	120	175	1	3	8	120
10	8990	X	8931	-0-	-59	-0-	8773	3	158	9	N	144					264
*11	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8516	3	119	9	N	108	172	1			200

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
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					40
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					40
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	17	1			23
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	1					24
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*11	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1412	3	1	9	Y	1	15	1			10

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
06	12090	X	8582	-0-	-3508	-0-	99	1	8482	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	12493	X	8381	-0-	-4112	-0-	128	1	8252	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	12431	X	8610	-0-	-3821	-0-	118	1	8491	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	103	1	8639	3	Y	-0-					-0-
10	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	38	1	10624	3	Y	-0-					-0-
*11	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	3			Y	-0-					-0-

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
06	12570	X	11308	-0-	-1262	-0-	11307	3	1	9	Y	1	3	1	1	8	5
07	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	15137	3	1	9	Y	1	1	8			5
08	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14514	3	1	9	Y	1	1	8			5
09	12720	X	11540	-0-	-1180	-0-	11540	3			Y	-0-	1	1			4
10	15128	X	10731	-0-	-4397	-0-	10731	3			Y	-0-	1	1			3
11	14640	X	13890	-0-	-750	-0-	13890	3			Y	-0-					3

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
06	6720	X	3866	-0-	-2854	-0-	3866	3			Y	-0-					-0-
07	6076	X	1253	-0-	-4823	-0-	271	1	982	3	Y	-0-					-0-
08	5828	X	549	-0-	-5279	-0-	115	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	3870	X	395	-0-	-3475	-0-	47	1	348	3	Y	-0-					-0-
10	3999	X	357	-0-	-3642	-0-	68	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	3870	X	176	-0-	-3694	-0-	176	3			Y	-0-					-0-

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
06	5610	X	5222	-0-	-388	-0-	351	1	4870	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	294	1	3918	3	Y	-0-	3	1			3
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	298	1	4286	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	5220	X	4454	-0-	-766	-0-	288	1	4166	3	Y	-0-	1	1			2
10	5394	X	4205	-0-	-1189	-0-	308	1	3897	3	Y	-0-	1	1			1
11	5220	X	4911	-0-	-309	-0-	233	1	4676	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

06	6090	X	5129	-0-	-961	-0-	5129	3			N	-0-					289
07	6293	X	5209	-0-	-1084	-0-	5197	3	12	9	N	11					300
08	6293	X	5355	-0-	-938	-0-	5354	3	1	9	N	1	184	1			117
09	5430	X	5347	-0-	-83	-0-	5347	3			N	-0-					117
10	5611	X	4930	-0-	-681	-0-	4930	3			N	-0-					117
11	5190	X	4372	-0-	-818	-0-	4372	3			N	-0-					117

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

06	4980	X	2006	-0-	-2974	-0-	1952	3	54	9	Y	49					244
07	4867	X	2978	-0-	-1889	-0-	403	1	2529	3	Y	42					286
							46	9									
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	239	1	3448	3	Y	23	126	1			183
							25	9									
09	3510	X	3399	-0-	-111	-0-	85	1	3285	3	Y	26					209
							29	9									
10	3627	X	2708	-0-	-919	-0-	160	1	2534	3	Y	13					222
							14	9									
*11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4434	3	69	9	Y	63	135	1			150

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	X	181	-0-	-1834	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	600	X	437	-0-	-163	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	620	X	473	-0-	-147	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	600	X	544	-0-	-56	-0-	544	2			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

06	7200	X	749	-0-	-6451	-0-	461	1	288	3	Y	-0-					8
07	7440	X	7347	-0-	-93	-0-	441	1	6906	3	Y	-0-					8
08	7440	X	7345	-0-	-95	-0-	220	1	7125	3	Y	-0-	3	1			5
09	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	291	1	3851	3	Y	-0-					5
10	7347	X	4148	-0-	-3199	-0-	321	1	3827	3	Y	-0-	2	1			3
11	7110	X	1727	-0-	-5383	-0-	191	1	1536	3	Y	-0-	1	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
06	6960	X	5793	-0-	-1167	-0-	422	1	5371	3	Y	-0-					29
07	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	316	1	7818	3	Y	-0-					29
08	6944	X	5398	-0-	-1546	-0-	251	1	5137	3	Y	9	12	1			26
							10	9									
09	5520	X	5176	-0-	-344	-0-	377	1	4799	3	Y	-0-					26
10	8122	X	5018	-0-	-3104	-0-	429	1	4589	3	Y	-0-	11	1			15
11	7860	X	5698	-0-	-2162	-0-	444	1	5254	3	Y	-0-	7	1			8

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
06	1710	X	1543	-0-	-167	-0-	541	1	1002	3	Y	-0-					7
07	1767	X	1425	-0-	-342	-0-	487	1	938	3	Y	-0-					7
08	1674	X	1546	-0-	-128	-0-	369	1	1177	3	Y	-0-	3	1			4
09	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	566	1	1430	3	Y	-0-					4
10	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	563	1	1269	3	Y	-0-	2	1			2
*11	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	605	1	1258	3	Y	-0-	1	1			1

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
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	17	2	8			60
07	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	477	1	1230	3	Y	3	2	8			61
							3	9									
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	474	1	3632	3	Y	158	49	1	6	8	164
							174	9									
09	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	836	1	4489	3	Y	3	3	8			164
							3	9									
10	4371	X	2844	-0-	-1527	-0-	624	1	2173	3	Y	43					207
							47	9									
11	4230	X	1964	-0-	-2266	-0-	870	1	1094	3	Y	-0-					207

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
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	2	1	1			6
07	3875	X	1315	-0-	-2560	-0-	332	1	982	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
08	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	442	1	2022	3	Y	-0-	1	1			3
09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	376	1	2261	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	411	1	2402	3	Y	-0-	2	1			1
11	2370	X	952	-0-	-1418	-0-	257	1	694	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
06	4770	X	1464	-0-	-3306	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	213	-0-	-3507	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					113
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					113
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	20	47	1			86
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					86
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	38	1			49
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			26

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
06	8610	X	4983	-0-	-3627	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	5109	-0-	-3788	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	5116	-0-	-3781	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6069	-0-	-291	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6422	-0-	-150	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
*11	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-

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
06	32248	X	32248	-0-	-0-	-0-	32248	2			N	-0-					-0-
07	30783	X	27497	-0-	-3286	-0-	27497	2			N	-0-					-0-
08	28520	X	27254	-0-	-1266	-0-	27254	2			N	-0-					-0-
09	32250	X	27695	-0-	-4555	-0-	27695	2			N	-0-					-0-
10	33325	X	27864	-0-	-5461	-0-	27864	2			N	-0-					-0-
11	32250	X	26342	-0-	-5908	-0-	26342	2			N	-0-					-0-

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
06	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
07	16606	X	16606	-0-	-0-	-0-	16606	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	15469	2			N	-0-					-0-
09	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
10	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	15239	2			N	-0-					-0-
*11	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-

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
06	26160	X	24601	-0-	-1559	-0-	24601	2			N	-0-					-0-
07	26536	X	23790	-0-	-2746	-0-	23790	2			N	-0-					-0-
08	25978	X	22733	-0-	-3245	-0-	22733	2			N	-0-					-0-
09	24930	X	19787	-0-	-5143	-0-	19787	2			N	-0-					-0-
10	25761	X	18543	-0-	-7218	-0-	18543	2			N	-0-					-0-
11	24600	X	20235	-0-	-4365	-0-	20235	2			N	-0-					-0-

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
06	7380	X	6047	-0-	-1333	-0-	6046	3	1	9	Y	1	1	8			14
07	7626	X	6784	-0-	-842	-0-	6781	3	3	9	Y	3	4	1	2	8	11
08	7626	X	6538	-0-	-1088	-0-	6536	3	2	9	Y	2	3	1	1	8	9
09	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3			Y	-0-	2	1			7
10	6789	X	6487	-0-	-302	-0-	6486	3	1	9	Y	1	4	1			4
11	6570	X	5082	-0-	-1488	-0-	5012	3	70	9	Y	64	5	1			63

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
06	2220	X	1536	-0-	-684	-0-	591	1	945	3	Y	-0-					34
07	2015	X	1562	-0-	-453	-0-	510	1	1052	3	Y	-0-					34
08	1240	X	733	-0-	-507	-0-	396	1	316	3	Y	19	14	1			39
							21	9									
09	1650	X	1556	-0-	-94	-0-	545	1	1011	3	Y	-0-					39
10	1705	X	1652	-0-	-53	-0-	590	1	1061	3	Y	1	17	1			23
							1	9									
*11	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	697	1	1172	3	Y	-0-	11	1			12

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
06	16339	X	16339	-0-	-0-	-0-	16339	3			Y	-0-					240
07	13051	X	12136	-0-	-915	-0-	98	1	12038	3	Y	-0-					240
08	13051	X	12070	-0-	-981	-0-	66	1	11879	3	Y	114	100	1			254
							125	9									
09	17250	X	12814	-0-	-4436	-0-	31	1	12783	3	Y	-0-					254
10	17825	X	12200	-0-	-5625	-0-	106	1	12088	3	Y	5	111	1			148
							6	9									
11	16470	X	12649	-0-	-3821	-0-	246	1	12402	3	Y	1	71	1			78
							1	9									

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
06	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11637	3	21	9	Y	19	27	1	1	8	55
07	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10243	3	17	9	Y	15	2	8			68
08	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11545	3	7	9	Y	6	2	8			72
09	11670	X	9066	-0-	-2604	-0-	9064	3	2	9	Y	2	19	1	1	8	54
10	12059	X	5392	-0-	-6667	-0-	5383	3	9	9	Y	8	20	1			42
11	11670	X	11165	-0-	-505	-0-	11162	3	3	9	Y	3					45

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
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	16	92	1			186
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	23	103	1	1	8	105
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	48					153
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	17					170
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	103	1			70
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					76

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
06	5490	X	249	-0-	-5241	-0-	247	3	2	9	Y	2	2	8			26
07	5673	X	30	-0-	-5643	-0-	27	3	3	9	Y	3					29
08	5673	X	327	-0-	-5346	-0-	318	3	9	9	Y	8					37
09	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	3			Y	-0-					37
10	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	3			Y	-0-					37
*11	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	3			Y	-0-	15	1			22

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
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					22
07	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1612	1	129	3	Y	-0-					22
08	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	1297	1	7771	3	Y	-0-					22
09	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	593	1	8557	3	Y	-0-					22
10	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	507	1	8985	3	Y	-0-					22
11	8790	X	8426	-0-	-364	-0-	435	1	7991	3	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	620	X	620	-0-	-0-	-0-	284	1	333	3	Y	3	1	1			9
							3	9									
07	585	X	585	-0-	-0-	-0-	275	1	308	3	Y	2	4	1			7
							2	9									
08	1209	X	585	-0-	-624	-0-	298	1	285	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
09	1170	X	597	-0-	-573	-0-	288	1	307	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
10	837	X	746	-0-	-91	-0-	337	1	406	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
11	630	X	613	-0-	-17	-0-	252	1	359	3	Y	2	2	1			5
							2	9									

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10860	X	10451	-0-	-409	-0-	225	1	10225	3	Y	1	24	1			44
							1	9									
07	11067	X	10370	-0-	-697	-0-	493	1	9871	3	Y	5	24	1	4	8	21
							6	9									
08	10850	X	10528	-0-	-322	-0-	458	1	10068	3	Y	2					23
							2	9									
09	10560	X	9865	-0-	-695	-0-	435	1	9429	3	Y	1					24
							1	9									
10	10912	X	9329	-0-	-1583	-0-	407	1	8922	3	Y	-0-	14	1			10
*11	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	594	1	9675	3	Y	-0-					10

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
06	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	418	1	1758	3	Y	13	6	1			47
							14	9									
07	1240	X	1151	-0-	-89	-0-	386	1	755	3	Y	9	21	1			35
							10	9									
08	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	408	1	814	3	Y	9	11	1			33
							10	9									
09	2580	X	1821	-0-	-759	-0-	432	1	1377	3	Y	11	14	1			30
							12	9									
10	2666	X	1676	-0-	-990	-0-	434	1	1230	3	Y	11	21	1			20
							12	9									
11	2190	X	1268	-0-	-922	-0-	311	1	939	3	Y	16	11	1			25
							18	9									

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14790	X	10905	-0-	-3885	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	10462	-0-	-4821	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	10155	-0-	-5128	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	10959	-0-	-3711	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	10916	-0-	-4243	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
*11	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2			N	-0-					-0-

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
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-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

06	24600	X	22942	-0-	-1658	-0-	22942	2			N	-0-					-0-
07	25420	X	22257	-0-	-3163	-0-	22257	2			N	-0-					-0-
08	25048	X	18944	-0-	-6104	-0-	18944	2			N	-0-					-0-
09	24210	X	20100	-0-	-4110	-0-	20100	2			N	-0-					-0-
10	25017	X	24908	-0-	-109	-0-	24908	2			N	-0-					-0-
*11	27175	X	27175	-0-	-0-	-0-	27175	2			N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

06	5310	X	193	-0-	-5117	-0-	97	1	96	3	Y	-0-					29
07	5487	X	11	-0-	-5476	-0-	11	3			Y	-0-					29
08	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					29
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					29
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					29
*11	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	513	1	5718	3	Y	-0-					29

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1	1	8			36
07	558	X	242	-0-	-316	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					36
08	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			Y	-0-					36
09	578	X	578	-0-	-0-	-0-	388	1	190	3	Y	-0-					36
10	2325	X	1587	-0-	-738	-0-	751	1	836	3	Y	-0-					36
11	2250	X	1052	-0-	-1198	-0-	694	1	358	3	Y	-0-					36

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

06	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	163	1	9278	3	Y	1	1	8			135
							1	9									
07	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	11	1	6942	3	Y	-0-					135
08	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	3			Y	-0-					135
09	9270	X	6592	-0-	-2678	-0-	419	1	6173	3	Y	-0-					135
10	9579	X	5587	-0-	-3992	-0-	768	1	4819	3	Y	-0-					135
11	9270	X	3832	-0-	-5438	-0-	901	1	2931	3	Y	-0-					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	4985	-0-	-535	-0-	530	1	4454	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
07	5704	X	4038	-0-	-1666	-0-	581	1	3454	3	Y	3					15
							3	9									
08	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	448	1	4178	3	Y	2					17
							2	9									
09	5310	X	4245	-0-	-1065	-0-	439	1	3806	3	Y	-0-					17
10	5487	X	4170	-0-	-1317	-0-	363	1	3807	3	Y	-0-					17
11	4470	X	4180	-0-	-290	-0-	457	1	3723	3	Y	-0-	6	1			11

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
06	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	529	1	6635	3	Y	53					91
							58	9									
07	6231	X	2403	-0-	-3828	-0-	325	1	2052	3	Y	24					115
							26	9									
08	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	9					124
09	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-	83	1			41
10	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
11	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	12660	X	10901	-0-	-1759	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	11855	-0-	-1227	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	10419	-0-	-2446	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	11187	-0-	-273	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	11386	-0-	-456	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	11089	-0-	-371	-0-	11089	2			N	-0-					-0-

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
06	24960	X	19597	-0-	-5363	-0-	19597	2			N	-0-					-0-
07	25792	X	22101	-0-	-3691	-0-	22101	2			N	-0-					-0-
08	25792	X	23210	-0-	-2582	-0-	23210	2			N	-0-					-0-
09	24954	X	24954	-0-	-0-	-0-	24954	2			N	-0-					-0-
10	27559	X	27559	-0-	-0-	-0-	27559	2			N	-0-					-0-
*11	25198	X	25198	-0-	-0-	-0-	25198	2			N	-0-					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	1	8			78
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	56	1	3	8	22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	9	1	1	8	20
09	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	242	1	2336	3	Y	8	20	1			8
							9	9									
10	394	X	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	Y	-0-	8	1			-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	1			6
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	4	1			2
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	1	1			2
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	1867	-0-	-263	-0-	933	1	934	3	N	-0-					28
07	2201	X	1784	-0-	-417	-0-	875	1	909	3	N	-0-					28
08	2201	X	1752	-0-	-449	-0-	942	1	802	3	N	7					35
							8	9									
09	2220	X	2175	-0-	-45	-0-	938	1	1237	3	N	-0-					35
10	2294	X	2070	-0-	-224	-0-	941	1	1129	3	N	-0-					35
*11	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	932	1	1007	3	N	-0-					35

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	3393	-0-	-3627	-0-	730	1	2642	3	Y	19	1	8			71
							21	9									
07	7254	X	3406	-0-	-3848	-0-	716	1	2690	3	Y	-0-					71
08	7254	X	3702	-0-	-3552	-0-	824	1	2876	3	Y	2					73
							2	9									
09	6360	X	3864	-0-	-2496	-0-	680	1	3180	3	Y	4					77
							4	9									
10	6572	X	5724	-0-	-848	-0-	524	1	5200	3	Y	-0-	44	1			33
11	3570	X	2561	-0-	-1009	-0-	1079	1	1472	3	Y	9					42
							10	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9646	3	139	9	Y	126					185
07	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10024	3	230	9	Y	209	48	1	1	8	345
08	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9715	3	75	9	Y	68	81	1	1	8	331
09	9870	X	9416	-0-	-454	-0-	9355	3	61	9	Y	55	80	1			306
10	10261	X	10128	-0-	-133	-0-	10036	3	92	9	Y	84	161	1			229
11	9900	X	7659	-0-	-2241	-0-	7435	3	224	9	Y	204	232	1			201

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
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					151
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					151
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					151
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					151
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					151
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	25	154	1			22

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
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	1302	1	2306	2	N	-0-					-0-
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	550	1	2897	2	N	-0-					-0-
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	424	1	2553	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	2940	-0-	-840	-0-	456	1	2484	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3122	-0-	-784	-0-	472	1	2650	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2385	-0-	-945	-0-	182	1	2203	2	N	-0-					-0-

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
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-

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
06	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	15693	3	20	9	Y	18	2	8			106
07	16785	X	16785	-0-	-0-	-0-	16779	3	6	9	Y	5	4	8			107
08	16120	X	14960	-0-	-1160	-0-	14954	3	6	9	Y	5	4	8			108
09	16110	X	13721	-0-	-2389	-0-	13657	3	64	9	Y	58	69	1	1	8	96
10	16771	X	14308	-0-	-2463	-0-	14269	3	39	9	Y	35	81	1			50
11	16230	X	14330	-0-	-1900	-0-	14330	3			Y	-0-					50

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
06	5160	X	3955	-0-	-1205	-0-	3838	3	117	9	Y	106	52	1			177
07	5332	X	1985	-0-	-3347	-0-	1975	3	10	9	Y	9					186
08	5332	X	1174	-0-	-4158	-0-	1172	3	2	9	Y	2					188
09	4950	X	258	-0-	-4692	-0-	258	3			Y	-0-	50	1			138
10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	1	51	1			88
11	3960	X	445	-0-	-3515	-0-	442	3	3	9	Y	3					91

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	2220	X	1379	-0-	-841	-0-	146	1	1177	3	Y	51	28	1	1	8	98
							56	9									
07	2294	X	1409	-0-	-885	-0-	58	1	1295	3	Y	51	2	8			147
							56	9									
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	120	1	4179	3	Y	54	80	1	2	8	119
							59	9									
09	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	342	1	1377	3	Y	14					133
							15	9									
10	1612	X	1043	-0-	-569	-0-	218	1	812	3	Y	12	47	1			98
							13	9									
11	4230	X	904	-0-	-3326	-0-	15	1	863	3	Y	24	48	1			74
							26	9									

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
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	3	2	8			4
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			4
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	3					7
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					7
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	7	1			-0-

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
06	17970	X	13272	-0-	-4698	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	13135	-0-	-5434	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	8860	-0-	-9709	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	7896	-0-	-5364	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	7525	-0-	-6177	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	6952	-0-	-6308	-0-	6952	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8160	X	7602	-0-	-558	-0-	7602	3			Y	-0-					40
07	8432	X	4963	-0-	-3469	-0-	4963	3			Y	-0-					40
08	8432	X	854	-0-	-7578	-0-	854	3			Y	-0-					40
09	7590	X	439	-0-	-7151	-0-	439	3			Y	-0-					40
10	7843	X	4874	-0-	-2969	-0-	4874	3			Y	-0-					40
11	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	-0-					40

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	13061	-0-	-734	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	12677	-0-	-870	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	12515	-0-	-2395	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	12119	-0-	-3288	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	9663	-0-	-5247	-0-	9663	2			N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	6	1	8			55
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	2					57
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	53	1			18
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	6					24
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	8					32
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	8	32	1			8

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
06	9060	X	8877	-0-	-183	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8957	-0-	-405	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	6170	-0-	-3192	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	7859	-0-	-1651	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	6887	-0-	-2940	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	4683	-0-	-4197	-0-	4683	2			N	-0-					-0-

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
06	21120	X	16902	-0-	-4218	-0-	16902	2			N	-0-					-0-
07	21824	X	18813	-0-	-3011	-0-	18813	2			N	-0-					-0-
08	21498	X	21498	-0-	-0-	-0-	21498	2			N	-0-					-0-
09	21076	X	21076	-0-	-0-	-0-	21076	2			N	-0-					-0-
10	21804	X	21804	-0-	-0-	-0-	21804	2			N	-0-					-0-
11	20790	X	20138	-0-	-652	-0-	20138	2			N	-0-					-0-

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
06	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1605	3	18	9	Y	16	25	1			44
07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	364	1	3301	3	Y	16	21	1			39
							18	9									
08	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	253	1	8427	3	Y	-0-	20	1			19
09	4890	X	2668	-0-	-2222	-0-	26	1	2641	3	Y	1	12	1			8
							1	9									
10	5053	X	610	-0-	-4443	-0-	78	1	525	3	Y	6	8	1			6
							7	9									
11	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	X	707	-0-	-403	-0-	707	3			N	-0-					229
07	1147	X	1079	-0-	-68	-0-	1072	3	7	9	N	6					235
08	1147	X	1024	-0-	-123	-0-	1018	3	6	9	N	5					240
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2910	3	7	9	N	6					246
10	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3865	3	3	9	N	3					249
*11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	368	1	2006	3	N	-0-					249

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8400	X	6372	-0-	-2028	-0-	287	1	6063	3	Y	20	8	1			61
							22	9									
07	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	293	1	6634	3	Y	15	28	1			48
							17	9									
08	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	298	1	6406	3	Y	14	15	1			47
							15	9									
09	6690	X	6085	-0-	-605	-0-	288	1	5779	3	Y	16	20	1			43
							18	9									
10	6944	X	6382	-0-	-562	-0-	306	1	6061	3	Y	14	29	1			28
							15	9									
11	6720	X	6554	-0-	-166	-0-	233	1	6310	3	Y	10	15	1			23
							11	9									

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
06	7710	X	6664	-0-	-1046	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6607	-0-	-1360	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6252	-0-	-1343	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	5383	-0-	-1817	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6291	-0-	-1149	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
*11	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-

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
06	13620	X	12285	-0-	-1335	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	13346	-0-	-449	-0-	13346	2			N	-0-					-0-
08	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	11954	-0-	-586	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12569	-0-	-792	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	11168	-0-	-1852	-0-	11168	2			N	-0-					-0-

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
06	900	X	471	-0-	-429	-0-	464	3	7	9	Y	6	16	1			22
07	930	X	521	-0-	-409	-0-	513	3	8	9	Y	7	14	1	2	8	13
08	830	X	830	-0-	-0-	-0-	820	3	10	9	Y	9					22
09	600	X	91	-0-	-509	-0-	90	3	1	9	Y	1					23
10	620	X	23	-0-	-597	-0-	23	3			Y	-0-	23	1			-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	450	X	229	-0-	-221	-0-	229	3			Y	-0-					1
07	465	X	404	-0-	-61	-0-	404	3			Y	-0-					1
08	465	X	451	-0-	-14	-0-	451	3			Y	-0-					1
09	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			Y	-0-					1
10	403	X	303	-0-	-100	-0-	303	3			Y	-0-					1
11	450	X	106	-0-	-344	-0-	106	3			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	12960	X	11572	-0-	-1388	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	12125	-0-	-1267	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	12739	-0-	-250	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	11142	-0-	-588	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	10399	-0-	-1722	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	10361	-0-	-1969	-0-	10361	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					254
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					254
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					254
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					254
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					254
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					254

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	1					4
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					4
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					4
09	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					Y	98					102
10	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	16					118
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

06	10530	X	10282	-0-	-248	-0-	552	1	9718	3	Y	11					82
							12	9									
07	10881	X	9110	-0-	-1771	-0-	542	1	8555	3	Y	12	1	8			93
							13	9									
08	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	588	1	11355	3	Y	1	1	8			93
							1	9									
09	10320	X	9221	-0-	-1099	-0-	469	1	8711	3	Y	37					130
							41	9									
10	10664	X	10540	-0-	-124	-0-	44	1	10476	3	Y	18					148
							20	9									
11	11550	X	10165	-0-	-1385	-0-	23	1	10125	3	Y	15					163
							17	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

06	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					3
07	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					3
08	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					3
09	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					3
10	961	X	165	-0-	-796	-0-	165	3			Y	-0-					3
11	1110	X	202	-0-	-908	-0-	202	3			Y	-0-					3

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
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					26
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					26
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	74					100
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	3	97	1			6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					19
*11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	607	1	4164	3	Y	13					32
							14	9									

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

06	5070	X	640	-0-	-4430	-0-	566	1	65	3	Y	8					20
							9	9									
07	5239	X	694	-0-	-4545	-0-	602	1	92	3	Y	-0-					20
08	2263	X	776	-0-	-1487	-0-	593	1	151	3	Y	29					49
							32	9									
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	3	47	1			5
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	7					12
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	10					22

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

06	6930	X	6109	-0-	-821	-0-	433	1	5654	3	Y	20					120
							22	9									
07	7161	X	6617	-0-	-544	-0-	278	1	6269	3	Y	64	1	8			183
							70	9									
08	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8536	3	9	9	Y	8	106	1	1	8	84
09	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	71	1	9113	3	Y	-0-					84
10	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7131	3	46	9	Y	42	83	1			43
11	8280	X	6458	-0-	-1822	-0-	6441	3	17	9	Y	15					58

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
06	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	397	1	748	3	Y	14	56	1	1	8	46
							15	9									
07	918	X	918	-0-	-0-	-0-	444	1	474	3	Y	-0-					46
08	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	583	1	426	3	Y	2					48
							2	9									
09	936	X	936	-0-	-0-	-0-	418	1	516	3	Y	2					50
							2	9									
10	930	X	892	-0-	-38	-0-	423	1	465	3	Y	4					54
							4	9									
11	990	X	705	-0-	-285	-0-	458	1	244	3	Y	3	25	1			32
							3	9									

ALLIANCE-COMMERCE WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

06	21870	X	19464	-0-	-2406	-0-	19464	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	19334	-0-	-2304	-0-	19334	2			N	-0-					-0-
08	21328	X	18794	-0-	-2534	-0-	18794	2			N	-0-					-0-
09	19710	X	17346	-0-	-2364	-0-	17346	2			N	-0-					-0-
10	20367	X	17710	-0-	-2657	-0-	17710	2			N	-0-					-0-
11	19470	X	13308	-0-	-6162	-0-	13308	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

06	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1977	-0-	-38	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1911	-0-	-73	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	1930	-0-	-11870	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	1952	-0-	-12308	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	1924	-0-	-656	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

06	15630	X	15593	-0-	-37	-0-	15593	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	11960	-0-	-4191	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	12647	-0-	-3504	-0-	12647	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	13673	-0-	-1957	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	13539	-0-	-2612	-0-	13539	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	11589	-0-	-4011	-0-	11589	2			N	-0-					-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	58	1			47
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					48
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					52
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	26	1			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	4275	-0-	-1575	-0-	4240	3	35	9	Y	32	31	1			65
07	6045	X	5015	-0-	-1030	-0-	4984	3	31	9	Y	28	41	1	2	8	50
08	6045	X	4421	-0-	-1624	-0-	4392	3	29	9	Y	26					76
09	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5474	3	33	9	Y	30					106
10	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5842	3	67	9	Y	61	111	1			56
*11	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5182	3	10	9	Y	9					65

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

06	16530	X	15317	-0-	-1213	-0-	15275	3	42	9	Y	38	62	1			105
07	17081	X	12928	-0-	-4153	-0-	12904	3	24	9	Y	22	66	1	5	8	56
08	17081	X	13407	-0-	-3674	-0-	13374	3	33	9	Y	30					86
09	16530	X	14423	-0-	-2107	-0-	14369	3	54	9	Y	49					135
10	17081	X	13229	-0-	-3852	-0-	13155	3	74	9	Y	67	140	1			62
11	15330	X	13409	-0-	-1921	-0-	13401	3	8	9	Y	7					69

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

06	1020	X	115	-0-	-905	-0-	115	3			Y	-0-	28	1			30
07	1054	X	156	-0-	-898	-0-	142	3	14	9	Y	13	19	1	13	8	11
08	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					11
09	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					11
10	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-	11	1			-0-
*11	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1	2	1			3
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	13	2	1	12	8	2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					6
09	348	X	348	-0-	-0-	-0-	345	3	3	9	Y	3					9
10	279	X	193	-0-	-86	-0-	192	3	1	9	Y	1	9	1			1
11	360	X	255	-0-	-105	-0-	254	3	1	9	Y	1					2

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

06	11550	X	4442	-0-	-7108	-0-	1005	1	3437	3	Y	-0-					-0-
07	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	165	1	12504	3	Y	2					2
							2	9									
08	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	11859	3	3	9	Y	3	1	1			4
09	14940	X	9048	-0-	-5892	-0-	8997	3	51	9	Y	46	4	1			46
10	15438	X	2963	-0-	-12475	-0-	2943	3	20	9	Y	18	45	1			19
11	14940	X	9720	-0-	-5220	-0-	9637	3	83	9	Y	75	82	1			12

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

06	16080	X	10527	-0-	-5553	-0-	953	1	9524	3	Y	45	47	1			77
							50	9									
07	16616	X	12216	-0-	-4400	-0-	349	1	11740	3	Y	115	67	1			125
							127	9									
08	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	12713	3	53	9	Y	48	75	1			98
09	16680	X	12142	-0-	-4538	-0-	12092	3	50	9	Y	45	80	1			63
10	17236	X	10480	-0-	-6756	-0-	10423	3	57	9	Y	52	61	1			54
11	16680	X	12546	-0-	-4134	-0-	12494	3	52	9	Y	47	94	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32880	X	31552	-0-	-1328	-0-	31552	2			N	-0-					-0-
07	33976	X	30408	-0-	-3568	-0-	30408	2			N	-0-					-0-
08	31899	X	29549	-0-	-2350	-0-	29549	2			N	-0-					-0-
09	31770	X	30064	-0-	-1706	-0-	30064	2			N	-0-					-0-
10	32829	X	29482	-0-	-3347	-0-	29482	2			N	-0-					-0-
11	31560	X	26770	-0-	-4790	-0-	26770	2			N	-0-					-0-

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
06	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	4	4	8			1
07	6758	X	3469	-0-	-3289	-0-	897	1	2571	3	Y	1					2
							1	9									
08	6758	X	4094	-0-	-2664	-0-	921	1	3171	3	Y	2					4
							2	9									
09	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	722	1	6280	3	Y	-0-	2	1			2
10	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	738	1	5060	3	Y	1					3
							1	9									
*11	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	626	1	8839	3	Y	-0-					3

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
06	5310	X	4805	-0-	-505	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5072	-0-	-384	-0-	2	1	5070	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	5133	-0-	-199	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4230	-0-	-750	-0-	81	1	4149	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4578	-0-	-568	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4694	-0-	-286	-0-	260	1	4434	2	N	-0-					-0-

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

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

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

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 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
06	1500	X	1284	-0-	-216	-0-	1247	3	37	9	Y	34					34
07	1395	X	1320	-0-	-75	-0-	1283	3	37	9	Y	34	7	8			61
08	1395	X	1311	-0-	-84	-0-	1283	3	28	9	Y	25					86
09	1380	X	705	-0-	-675	-0-	703	3	2	9	Y	2					88
10	1426	X	900	-0-	-526	-0-	893	3	7	9	Y	6	70	1			24
11	1290	X	995	-0-	-295	-0-	994	3	1	9	Y	1	17	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	13					49
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					49
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					49
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	2					51
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	617	1	2065	3	Y	26	4	8			72
							29	9									
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	14					86
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	6					92
09	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	2	54	1			40
10	6045	X	726	-0-	-5319	-0-	597	1	118	3	Y	10					50
							11	9									
11	2100	X	1509	-0-	-591	-0-	563	1	936	3	Y	9					59
							10	9									

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

06	2790	X	1604	-0-	-1186	-0-	1597	3	7	9	Y	6	38	1			46
07	2883	X	722	-0-	-2161	-0-	715	3	7	9	Y	6	29	1	5	8	18
08	2883	X	1034	-0-	-1849	-0-	1025	3	9	9	Y	8					26
09	2340	X	1738	-0-	-602	-0-	1730	3	8	9	Y	7					33
10	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2460	3	22	9	Y	20	34	1			19
*11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4170	3	8	9	Y	7					26

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

06	3060	X	3018	-0-	-42	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3091	-0-	-40	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2723	-0-	-337	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2880	-0-	-150	-0-	2880	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

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

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

06	36570	X	33335	-0-	-3235	-0-	33335	2			N	-0-					-0-
07	37789	X	29142	-0-	-8647	-0-	29142	2			N	-0-					-0-
08	34224	X	33800	-0-	-424	-0-	33800	2			N	-0-					-0-
09	33330	X	31936	-0-	-1394	-0-	31936	2			N	-0-					-0-
10	34441	X	28868	-0-	-5573	-0-	28868	2			N	-0-					-0-
11	33330	X	29018	-0-	-4312	-0-	29018	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
07	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	15522	2			N	-0-					-0-
08	17115	X	17115	-0-	-0-	-0-	17115	2			N	-0-					-0-
09	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	18099	2			N	-0-					-0-
10	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	16751	2			N	-0-					-0-
11	16560	X	16384	-0-	-176	-0-	16384	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	3820	-0-	-4190	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	4559	-0-	-3718	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	4896	-0-	-1893	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4243	-0-	-314	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3538	-0-	-1202	-0-	3538	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13590	X	11105	-0-	-2485	-0-	592 10	1 9	10503	3	Y	9	11	1			17
07	14043	X	6568	-0-	-7475	-0-	601 29	1 9	5938	3	Y	26	14	1			29
08	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6655	3	9	9	Y	8	17	1			20
09	14160	X	6280	-0-	-7880	-0-	6271	3	9	9	Y	8	16	1			12
10	14632	X	5954	-0-	-8678	-0-	5943	3	11	9	Y	10	11	1			11
11	14160	X	4953	-0-	-9207	-0-	4944	3	9	9	Y	8	18	1			1

ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7931	3	39	9	N	35	185	1	3	8	67
07	7936	X	7812	-0-	-124	-0-	7769	3	43	9	N	39	3	8			103
08	7936	X	7222	-0-	-714	-0-	7222	3			N	-0-					103
09	7980	X	7518	-0-	-462	-0-	7499	3	19	9	N	17					120
10	8246	X	7476	-0-	-770	-0-	7452	3	24	9	N	22					142
11	7980	X	6863	-0-	-1117	-0-	6820	3	43	9	N	39	153	1			28

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
06	22860	X	19694	-0-	-3166	-0-	19694	2			N	-0-					-0-
07	24644	X	24644	-0-	-0-	-0-	24644	2			N	-0-					-0-
08	19521	X	19521	-0-	-0-	-0-	19521	2			N	-0-					-0-
09	22609	X	22609	-0-	-0-	-0-	22609	2			N	-0-					-0-
10	24645	X	19864	-0-	-4781	-0-	19864	2			N	-0-					-0-
11	23850	X	22533	-0-	-1317	-0-	22533	2			N	-0-					-0-

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
06	25050	X	18595	-0-	-6455	-0-	18595	2			N	-0-					-0-
07	25885	X	17639	-0-	-8246	-0-	17639	2			N	-0-					-0-
08	24583	X	19179	-0-	-5404	-0-	19179	2			N	-0-					-0-
09	22950	X	11495	-0-	-11455	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
10	23715	X	18747	-0-	-4968	-0-	18747	2			N	-0-					-0-
*11	19171	X	19171	-0-	-0-	-0-	19171	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

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

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	X		613	-0-	-197	-0-	546	3	67	9	Y	61	124	1			167
07	915	X		915	-0-	-0-	-0-	882	3	33	9	Y	30	30	8			167
08	910	X		910	-0-	-0-	-0-	871	3	39	9	Y	35					202
09	750	X		750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					202
10	930	X		551	-0-	-379	-0-	551	3			Y	-0-					202
11	900	X		557	-0-	-343	-0-	557	3			Y	-0-					202

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 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
06	16717	X		16717	-0-	-0-	-0-	16717	2			N	-0-					-0-
07	16590	X		16590	-0-	-0-	-0-	16590	2			N	-0-					-0-
08	12895	X		12895	-0-	-0-	-0-	12895	2			N	-0-					-0-
09	16710	X		10962	-0-	-5748	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
10	17267	X		13404	-0-	-3863	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
11	16710	X		14297	-0-	-2413	-0-	14297	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36870	X		30479	-0-	-6391	-0-	30479	2			N	-0-					-0-
07	38099	X		34181	-0-	-3918	-0-	34181	2			N	-0-					-0-
08	38099	X		28718	-0-	-9381	-0-	28718	2			N	-0-					-0-
09	30480	X		22360	-0-	-8120	-0-	22360	2			N	-0-					-0-
10	34193	X		21754	-0-	-12439	-0-	21754	2			N	-0-					-0-
11	33090	X		19572	-0-	-13518	-0-	19572	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34235	X		34235	-0-	-0-	-0-	34235	2			N	-0-					-0-
07	34875	X		34710	-0-	-165	-0-	34710	2			N	-0-					-0-
08	34875	X		34488	-0-	-387	-0-	34488	2			N	-0-					-0-
09	34230	X		32838	-0-	-1392	-0-	32838	2			N	-0-					-0-
10	35371	X		34945	-0-	-426	-0-	34945	2			N	-0-					-0-
11	34230	X		31286	-0-	-2944	-0-	31286	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19770	X		18141	-0-	-1629	-0-	18141	2			N	-0-					-0-
07	20429	X		17345	-0-	-3084	-0-	17345	2			N	-0-					-0-
08	20429	X		17294	-0-	-3135	-0-	17294	2			N	-0-					-0-
09	18540	X		15185	-0-	-3355	-0-	15185	2			N	-0-					-0-
10	19158	X		14652	-0-	-4506	-0-	14652	2			N	-0-					-0-
11	18150	X		14835	-0-	-3315	-0-	14835	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15450	X	7490	-0-	-7960	-0-	705	1	6767	3	Y	16	17	1			27
							18	9									
07	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-					Y	7	24	1			10
08	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	4	6	1			8
09	14850	X	682	-0-	-14168	-0-	681	3	1	9	Y	1	6	1			3
10	15345	X	8669	-0-	-6676	-0-	8649	3	20	9	Y	18	3	1			18
11	14850	X	1272	-0-	-13578	-0-	1260	3	12	9	Y	11	27	1			2

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15390	X	4419	-0-	-10971	-0-	1171	1	3245	3	Y	3	16	1			13
							3	9									
07	15903	X	2475	-0-	-13428	-0-	763	1	1645	3	Y	61	11	1			63
							67	9									
08	4557	X	1347	-0-	-3210	-0-	1329	3	18	9	Y	16	37	1			42
09	16620	X	1185	-0-	-15435	-0-	1171	3	14	9	Y	13	34	1			21
10	17174	X	2681	-0-	-14493	-0-	2647	3	34	9	Y	31	20	1			32
11	16620	X	991	-0-	-15629	-0-	970	3	21	9	Y	19	48	1			3

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17970	X	17300	-0-	-670	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
07	21801	X	21801	-0-	-0-	-0-	21801	2			N	-0-					-0-
08	23145	X	23145	-0-	-0-	-0-	23145	2			N	-0-					-0-
09	22468	X	22468	-0-	-0-	-0-	22468	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	21228	-0-	-565	-0-	21228	2			N	-0-					-0-
11	22410	X	17183	-0-	-5227	-0-	17183	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					29
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					29
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					29
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					29
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1	22	1			8
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 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
06	14430	X	6504	-0-	-7926	-0-	699	1	5790	3	Y	14	13	1			23
							15	9									
07	14911	X	5945	-0-	-8966	-0-	513	1	5408	3	Y	22	20	1			25
							24	9									
08	10354	X	3229	-0-	-7125	-0-	3226	3	3	9	Y	3	15	1			13
09	13800	X	3425	-0-	-10375	-0-	3421	3	4	9	Y	4	11	1			6
10	14260	X	4731	-0-	-9529	-0-	4721	3	10	9	Y	9	6	1			9
11	13800	X	7159	-0-	-6641	-0-	7144	3	15	9	Y	14	21	1			2

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
06	14550	X	8387	-0-	-6163	-0-	790	1	7591	3	Y	5	8	1			10
							6	9									
07	15035	X	8139	-0-	-6896	-0-	554	1	7576	3	Y	8	9	1			9
							9	9									
08	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6784	3	12	9	Y	11	5	1			15
09	16620	X	6338	-0-	-10282	-0-	6298	3	40	9	Y	36	12	1			39
10	17174	X	7732	-0-	-9442	-0-	7730	3	2	9	Y	2	38	1			3
11	16620	X	7578	-0-	-9042	-0-	7574	3	4	9	Y	4	6	1			1

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
06	19860	X	12737	-0-	-7123	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	10671	-0-	-7588	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	5492	-0-	-10349	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	2538	-0-	-10482	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	3123	-0-	-10331	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	1565	-0-	-11185	-0-	1565	2			N	-0-					-0-

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
06	17400	X	14702	-0-	-2698	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
07	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	19155	2			N	-0-					-0-
08	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
09	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	17109	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	15874	-0-	-3284	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
11	18540	X	14096	-0-	-4444	-0-	14096	2			N	-0-					-0-

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
06	5700	X	1264	-0-	-4436	-0-	979	1	275	3	Y	9	9	8			67
							10	9									
07	5890	X	1163	-0-	-4727	-0-	848	1	315	3	Y	-0-	45	1			22
08	4247	X	1914	-0-	-2333	-0-	721	1	1192	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	592	1	2843	3	Y	1					23
							1	9									
10	2790	X	1405	-0-	-1385	-0-	582	1	823	3	Y	-0-	23	1			-0-
11	1860	X	1765	-0-	-95	-0-	519	1	1245	3	Y	1					1
							1	9									

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
06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	1	1	1			2
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	1	2	1			1
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					1
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					1
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1

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
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					1
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	6					7
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	4	1			3
09	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					Y	-0-	2	1			1
10	9021	X	837	-0-	-8184	-0-	836	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	8730	X	5	-0-	-8725	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-

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
06	13890	X	4680	-0-	-9210	-0-	867	1	3813	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	14353	X	5072	-0-	-9281	-0-	561	1	4511	3	Y	-0-					-0-
08	5518	X	4324	-0-	-1194	-0-	4324	3			Y	-0-					-0-
09	13710	X	3889	-0-	-9821	-0-	3889	3			Y	-0-					-0-
10	14167	X	3798	-0-	-10369	-0-	3770	3	28	9	Y	25					25
11	13710	X	3742	-0-	-9968	-0-	3713	3	29	9	Y	26	47	1			4

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
06	19020	X	16853	-0-	-2167	-0-	16853	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	16699	-0-	-2769	-0-	16699	2			N	-0-					-0-
08	19282	X	15071	-0-	-4211	-0-	15071	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	13762	-0-	-4478	-0-	13762	2			N	-0-					-0-
10	18848	X	14899	-0-	-3949	-0-	14899	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	12602	-0-	-4258	-0-	12602	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13410	X	5836	-0-	-7574	-0-	830	1	5006	3	Y	-0-					23
07	13857	X	6419	-0-	-7438	-0-	729	1	5690	3	Y	-0-					23
08	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					Y	-0-					23
09	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	819	1	5294	3	Y	-0-					23
10	6417	X	6147	-0-	-270	-0-	957	1	5190	3	Y	-0-	17	1			6
11	6210	X	5648	-0-	-562	-0-	719	1	4929	3	Y	-0-					6

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17010	X	2876	-0-	-14134	-0-	868	1	2001	3	Y	6	102	1			112
							7	9									
07	17577	X	1788	-0-	-15789	-0-	963	1	824	3	Y	1	80	1			33
							1	9									
08	16864	X	1880	-0-	-14984	-0-	729	1	1148	3	Y	3					36
							3	9									
09	15420	X	1968	-0-	-13452	-0-	938	1	1027	3	Y	3					39
							3	9									
10	15934	X	2283	-0-	-13651	-0-	1262	1	1006	3	Y	14	27	1			26
							15	9									
*11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	728	1	2064	3	Y	24	40	1			10
							26	9									

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-					-0-
07	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	-0-					-0-
08	1860	X	918	-0-	-942	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
09	8610	X	835	-0-	-7775	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
10	8897	X	476	-0-	-8421	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
11	8610	X	568	-0-	-8042	-0-	568	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13710	X	12938	-0-	-772	-0-	339	1	12580	3	Y	17	4	8			53
							19	9									
07	14167	X	9878	-0-	-4289	-0-	410	1	9449	3	Y	17					70
							19	9									
08	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	357	1	9869	3	Y	26					96
							29	9									
09	14250	X	3555	-0-	-10695	-0-	696	1	2857	3	Y	2	57	1			41
							2	9									
10	14725	X	7794	-0-	-6931	-0-	426	1	7364	3	Y	4					45
							4	9									
11	12600	X	4605	-0-	-7995	-0-	512	1	4091	3	Y	2					47
							2	9									

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10747 - 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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	167	1	10567	3	Y	1	1	8			26
							1	9									
07	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	183	1	10730	3	Y	-0-					26
08	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	208	1	10549	3	Y	1					27
							1	9									
09	11910	X	10243	-0-	-1667	-0-	642	1	9597	3	Y	4					31
							4	9									
10	12307	X	10557	-0-	-1750	-0-	441	1	10115	3	Y	1					32
							1	9									
11	10590	X	10092	-0-	-498	-0-	400	1	9692	3	Y	-0-					32

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
06	11310	X	2805	-0-	-8505	-0-	2715	3	90	9	Y	82	42	1			139
07	11687	X	1112	-0-	-10575	-0-	1097	3	15	9	Y	14					153
08	7874	X	1333	-0-	-6541	-0-	1329	3	4	9	Y	4					157
09	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5340	3	1	9	Y	1	42	1			116
10	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	9087	3	15	9	Y	14	43	1			87
11	2820	X	588	-0-	-2232	-0-	588	3			Y	-0-					87

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
06	2640	X	2236	-0-	-404	-0-	862	1	1365	3	N	8	2	8			92
							9	9									
07	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	943	1	1810	3	N	11					103
							12	9									
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	926	1	2258	3	N	-0-					103
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	940	1	2330	3	N	-0-					103
10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	967	1	1900	3	N	-0-					103
11	3090	X	2744	-0-	-346	-0-	935	1	1809	3	N	-0-					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10350	X	10174	-0-	-176	-0-	10174	3			Y	-0-					63
07	10695	X	10474	-0-	-221	-0-	10470	3	4	9	Y	4	3	8			64
08	10323	X	10248	-0-	-75	-0-	10248	3			Y	-0-					64
09	10950	X	9906	-0-	-1044	-0-	9906	3			Y	-0-					64
10	11315	X	10167	-0-	-1148	-0-	10166	3	1	9	Y	1					65
11	10170	X	9413	-0-	-757	-0-	9413	3			Y	-0-	14	1			51

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	943	-0-	-7337	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	1460	-0-	-7096	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	2573	-0-	-1747	-0-	2573	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 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
06	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
07	17758	X	17758	-0-	-0-	-0-	17758	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	10604	-0-	-2819	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	10841	-0-	-2659	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	15757	-0-	-177	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	12211	-0-	-3209	-0-	12211	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	16677	2			N	-0-					-0-
07	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
08	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	16227	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	14436	-0-	-2244	-0-	14436	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	14983	-0-	-2253	-0-	14983	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	14973	-0-	-1707	-0-	14973	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 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
06	10320	X	4701	-0-	-5619	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	5029	-0-	-5635	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	4821	-0-	-4572	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4189	-0-	-461	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3987	-0-	-1035	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	3640	-0-	-1220	-0-	3640	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
07	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	16392	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	11208	-0-	-200	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	10598	-0-	-2152	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	10488	-0-	-5911	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	10694	-0-	-5176	-0-	10694	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
07	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
08	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	5728	-0-	-1682	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	5692	-0-	-1965	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6211	-0-	-749	-0-	6211	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21930	X	19656	-0-	-2274	-0-	19656	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	17850	-0-	-3292	-0-	17850	2			N	-0-					-0-
08	19964	X	17322	-0-	-2642	-0-	17322	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	13689	-0-	-6261	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
10	20615	X	14753	-0-	-5862	-0-	14753	2			N	-0-					-0-
11	19650	X	11986	-0-	-7664	-0-	11986	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

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-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

06	17130	X	16826	-0-	-304	-0-	16826	2			N	-0-					-0-
07	22548	X	22548	-0-	-0-	-0-	22548	2			N	-0-					-0-
08	19928	X	19928	-0-	-0-	-0-	19928	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	15392	-0-	-1408	-0-	15392	2			N	-0-					-0-
10	22537	X	13430	-0-	-9107	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
11	21810	X	15431	-0-	-6379	-0-	15431	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

06	41760	X	40021	-0-	-1739	-0-	40021	2			N	-0-					-0-
07	43152	X	40844	-0-	-2308	-0-	40844	2			N	-0-					-0-
08	42439	X	40255	-0-	-2184	-0-	40255	2			N	-0-					-0-
09	40020	X	37998	-0-	-2022	-0-	37998	2			N	-0-					-0-
10	41354	X	38528	-0-	-2826	-0-	38528	2			N	-0-					-0-
11	40020	X	34777	-0-	-5243	-0-	34777	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

06	21510	X	19387	-0-	-2123	-0-	19387	2			N	-0-					-0-
07	24319	X	24319	-0-	-0-	-0-	24319	2			N	-0-					-0-
08	22774	X	22774	-0-	-0-	-0-	22774	2			N	-0-					-0-
09	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	23352	2			N	-0-					-0-
10	24627	X	24627	-0-	-0-	-0-	24627	2			N	-0-					-0-
*11	25940	X	25940	-0-	-0-	-0-	25940	2			N	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	1	1			2
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					1
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

06	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	9241	-0-	-493	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
08	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	18067	2			N	-0-					-0-
09	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	16235	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	10802	-0-	-482	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	12502	-0-	-4778	-0-	12502	2			N	-0-					-0-

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

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 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
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	5					5
11	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

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
06	25710	X	15841	-0-	-9869	-0-	15841	2			N	-0-					-0-
07	24459	X	19294	-0-	-5165	-0-	19294	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	11971	-0-	-7063	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	14456	-0-	-1384	-0-	14456	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	14945	-0-	-4337	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	13326	-0-	-5334	-0-	13326	2			N	-0-					-0-

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
06	21240	X	12962	-0-	-8278	-0-	12962	2			N	-0-					-0-
07	32412	X	32412	-0-	-0-	-0-	32412	2			N	-0-					-0-
08	28838	X	28838	-0-	-0-	-0-	28838	2			N	-0-					-0-
09	24381	X	24381	-0-	-0-	-0-	24381	2			N	-0-					-0-
10	32426	X	22554	-0-	-9872	-0-	22554	2			N	-0-					-0-
11	31380	X	20664	-0-	-10716	-0-	20664	2			N	-0-					-0-

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
06	39600	X	28881	-0-	-10719	-0-	28881	2			N	-0-					-0-
07	36797	X	26608	-0-	-10189	-0-	26608	2			N	-0-					-0-
08	32922	X	32021	-0-	-901	-0-	32021	2			N	-0-					-0-
09	31770	X	26113	-0-	-5657	-0-	26113	2			N	-0-					-0-
10	32829	X	27075	-0-	-5754	-0-	27075	2			N	-0-					-0-
11	30990	X	27562	-0-	-3428	-0-	27562	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5	2	8			20
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1					21
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					21
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	9	13	1			17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					30
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39390	X	10652	-0-	-28738	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
07	39711	X	14438	-0-	-25273	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
08	39246	X	15919	-0-	-23327	-0-	15919	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	10862	-0-	-4468	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	15786	-0-	-55	-0-	15786	2			N	-0-					-0-
*11	23088	X	23088	-0-	-0-	-0-	23088	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24660	X	22060	-0-	-2600	-0-	22060	2			N	-0-					-0-
07	25482	X	22575	-0-	-2907	-0-	22575	2			N	-0-					-0-
08	24428	X	20777	-0-	-3651	-0-	20777	2			N	-0-					-0-
09	22650	X	17563	-0-	-5087	-0-	17563	2			N	-0-					-0-
10	23405	X	17419	-0-	-5986	-0-	17419	2			N	-0-					-0-
11	22050	X	15024	-0-	-7026	-0-	15024	2			N	-0-					-0-

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

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24022	X	24022	-0-	-0-	-0-	24022	2			N	-0-					-0-
07	24271	X	24271	-0-	-0-	-0-	24271	2			N	-0-					-0-
08	23560	X	23006	-0-	-554	-0-	23006	2			N	-0-					-0-
09	28680	X	21919	-0-	-6761	-0-	21919	2			N	-0-					-0-
10	29636	X	25270	-0-	-4366	-0-	25270	2			N	-0-					-0-
11	24030	X	23111	-0-	-919	-0-	23111	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24712	X	24712	-0-	-0-	-0-	24712	2			N	-0-					-0-
07	21001	X	21001	-0-	-0-	-0-	21001	2			N	-0-					-0-
08	20676	X	20676	-0-	-0-	-0-	20676	2			N	-0-					-0-
09	24720	X	19413	-0-	-5307	-0-	19413	2			N	-0-					-0-
10	25544	X	16240	-0-	-9304	-0-	16240	2			N	-0-					-0-
11	24720	X	12331	-0-	-12389	-0-	12331	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24750	X	18571	-0-	-6179	-0-	18571	2			N	-0-					-0-
07	23653	X	19407	-0-	-4246	-0-	19407	2			N	-0-					-0-
08	22134	X	18772	-0-	-3362	-0-	18772	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	17157	-0-	-1383	-0-	17157	2			N	-0-					-0-
10	19406	X	19341	-0-	-65	-0-	19341	2			N	-0-					-0-
*11	22837	X	22837	-0-	-0-	-0-	22837	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11970	X	11810	-0-	-160	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
07	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
08	20391	X	20391	-0-	-0-	-0-	20391	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	14210	-0-	-3490	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	9054	-0-	-9236	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
11	19740	X	8703	-0-	-11037	-0-	8703	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	4447	-0-	-4915	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5632	-0-	-1002	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9463	-0-	-737	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	3518	-0-	-7022	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	1864	-0-	-8336	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

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
06	14040	X	7945	-0-	-6095	-0-	691	1	7254	3	Y	-0-					-0-
07	14508	X	7781	-0-	-6727	-0-	434	1	7347	3	Y	-0-					-0-
08	9269	X	8796	-0-	-473	-0-	8796	3			Y	-0-					-0-
09	15150	X	8102	-0-	-7048	-0-	8102	3			Y	-0-					-0-
10	15655	X	7921	-0-	-7734	-0-	7921	3			Y	-0-					-0-
11	15150	X	6898	-0-	-8252	-0-	6898	3			Y	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12960	X	4816	-0-	-8144	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	3329	-0-	-3956	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
08	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
09	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	17765	2			N	-0-					-0-
10	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
*11	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	10952	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 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
06	29820	X	24575	-0-	-5245	-0-	24575	2			N	-0-					-0-
07	30814	X	24890	-0-	-5924	-0-	24890	2			N	-0-					-0-
08	29853	X	25740	-0-	-4113	-0-	25740	2			N	-0-					-0-
09	24570	X	23932	-0-	-638	-0-	23932	2			N	-0-					-0-
10	25389	X	23653	-0-	-1736	-0-	23653	2			N	-0-					-0-
*11	28053	X	28053	-0-	-0-	-0-	28053	2			N	-0-					-0-

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16140	X	3248	-0-	-12892	-0-	1242	1	1984	3	Y	20	29	1			40
							22	9									
07	16678	X	3825	-0-	-12853	-0-	1141	1	2663	3	Y	19	35	1			24
							21	9									
08	4185	X	2700	-0-	-1485	-0-	2694	3	6	9	Y	5	15	1			14
09	16200	X	2870	-0-	-13330	-0-	2866	3	4	9	Y	4	12	1			6
10	16740	X	2334	-0-	-14406	-0-	2328	3	6	9	Y	5	6	1			5
11	16200	X	2733	-0-	-13467	-0-	2724	3	9	9	Y	8	12	1			1

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18570	X	18265	-0-	-305	-0-	476	1	17789	3	Y	-0-					52
07	19189	X	19000	-0-	-189	-0-	332	1	18668	3	Y	-0-					52
08	18864	X	18864	-0-	-0-	-0-	508	1	18356	3	Y	-0-					52
09	20940	X	20940	-0-	-0-	-0-	277	1	20663	3	Y	-0-					52
10	21244	X	21244	-0-	-0-	-0-	390	1	20837	3	Y	15	40	1			27
							17	9									
*11	19815	X	19815	-0-	-0-	-0-	326	1	19474	3	Y	14					41
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	687	1	1790	3	Y	-0-					56
07	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	550	1	863	3	Y	-0-					56
08	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	848	1	1706	3	Y	-0-					56
09	1800	X	1529	-0-	-271	-0-	711	1	818	3	Y	-0-					56
10	1860	X	1027	-0-	-833	-0-	901	1	113	3	Y	12	43	1			25
							13	9									
11	2460	X	836	-0-	-1624	-0-	679	1	143	3	Y	13					38
							14	9									

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2966	-0-	-34	-0-	308	1	2644	3	Y	13	53	1	1	8	45
							14	9									
07	3100	X	2842	-0-	-258	-0-	346	1	2496	3	Y	-0-					45
08	3100	X	2854	-0-	-246	-0-	452	1	2400	3	Y	2					47
							2	9									
09	2880	X	2872	-0-	-8	-0-	334	1	2536	3	Y	2					49
							2	9									
10	2976	X	2783	-0-	-193	-0-	325	1	2454	3	Y	4					53
							4	9									
*11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	372	1	2423	3	Y	2	24	1			31
							2	9									

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15720	X	12336	-0-	-3384	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	10362	-0-	-5882	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	15754	-0-	-490	-0-	15754	2			N	-0-					-0-
09	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	14873	2			N	-0-					-0-
10	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	13089	-0-	-2151	-0-	13089	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43050	X	32651	-0-	-10399	-0-	32651	2			N	-0-					-0-
07	40410	X	40410	-0-	-0-	-0-	40410	2			N	-0-					-0-
08	40593	X	40593	-0-	-0-	-0-	40593	2			N	-0-					-0-
09	38790	X	36992	-0-	-1798	-0-	36992	2			N	-0-					-0-
10	40424	X	38089	-0-	-2335	-0-	38089	2			N	-0-					-0-
11	39270	X	34051	-0-	-5219	-0-	34051	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14340	X	3597	-0-	-10743	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	4174	-0-	-7296	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	2016	-0-	-6416	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	3701	-0-	-3319	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	4299	-0-	-2955	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	67	-0-	-3983	-0-	67	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26880	X	26785	-0-	-95	-0-	26785	2			N	-0-					-0-
07	27923	X	27923	-0-	-0-	-0-	27923	2			N	-0-					-0-
08	26846	X	26415	-0-	-431	-0-	26415	2			N	-0-					-0-
09	26790	X	1942	-0-	-24848	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
10	27931	X	19285	-0-	-8646	-0-	19285	2			N	-0-					-0-
11	27030	X	23097	-0-	-3933	-0-	23097	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11280	X	5365	-0-	-5915	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	6084	-0-	-5293	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	4729	-0-	-2928	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	3515	-0-	-1765	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	3381	-0-	-2695	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	4218	-0-	-1662	-0-	4218	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43470	X	43318	-0-	-152	-0-	43318	2			N	-0-					-0-
07	46812	X	46812	-0-	-0-	-0-	46812	2			N	-0-					-0-
08	48482	X	48482	-0-	-0-	-0-	48482	2			N	-0-					-0-
09	49083	X	49083	-0-	-0-	-0-	49083	2			N	-0-					-0-
10	48309	X	48309	-0-	-0-	-0-	48309	2			N	-0-					-0-
11	46920	X	45679	-0-	-1241	-0-	45679	2			N	-0-					-0-

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	5703	-0-	-927	-0-	401	1	5259	3	N	39	176	1			134
							43	9									
07	6603	X	5823	-0-	-780	-0-	486	1	5309	3	N	25	3	8			156
							28	9									
08	6603	X	5738	-0-	-865	-0-	484	1	5251	3	N	3					159
							3	9									
09	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	438	1	5956	3	N	-0-					159
10	6231	X	5901	-0-	-330	-0-	718	1	5183	3	N	-0-					159
*11	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	443	1	5764	3	N	32	99	1			92
							35	9									

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
10	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
*11	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	15156	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18480	X	8551	-0-	-9929	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
07	29085	X	29085	-0-	-0-	-0-	29085	2			N	-0-					-0-
08	24253	X	24253	-0-	-0-	-0-	24253	2			N	-0-					-0-
09	28081	X	28081	-0-	-0-	-0-	28081	2			N	-0-					-0-
10	29078	X	26310	-0-	-2768	-0-	26310	2			N	-0-					-0-
11	28140	X	22226	-0-	-5914	-0-	22226	2			N	-0-					-0-

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

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

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

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8580	X	7654	-0-	-926	-0-	176 34	1 9	7444	3	Y	31					133
07	8866	X	6835	-0-	-2031	-0-	172 84	1 9	6579	3	Y	76	129	1			80
08	8866	X	5952	-0-	-2914	-0-	379 67	1 9	5506	3	Y	61	91	1			50
09	9210	X	5937	-0-	-3273	-0-	701 84	1 9	5152	3	Y	76	76	1			50
10	9517	X	4686	-0-	-4831	-0-	617 30	1 9	4039	3	Y	27					77
11	7470	X	5626	-0-	-1844	-0-	546 182	1 9	4898	3	Y	165	192	1			50

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14970	X	12006	-0-	-2964	-0-	83 4	1 9	11919	3	Y	4	1	8			8
07	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	243 29	1 9	5475	3	Y	26	7	1	1	8	26
08	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	378 33	1 9	7494	3	Y	30	31	1	2	8	23
09	11910	X	7868	-0-	-4042	-0-	405 59	1 9	7404	3	Y	54	41	1	1	8	35
10	12307	X	8527	-0-	-3780	-0-	556 28	1 9	7943	3	Y	25					60
11	11910	X	6858	-0-	-5052	-0-	518 51	1 9	6289	3	Y	46	92	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14700	X	2983	-0-	-11717	-0-	401 18	1 9	2564	3	Y	16					53
07	15190	X	12266	-0-	-2924	-0-	238 57	1 9	11971	3	Y	52	51	1	2	8	52
08	14942	X	12536	-0-	-2406	-0-	295 59	1 9	12182	3	Y	54	62	1	1	8	43
09	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	289 78	1 9	11888	3	Y	71	67	1			47
10	12276	X	12231	-0-	-45	-0-	275 23	1 9	11933	3	Y	21					68
11	12090	X	11158	-0-	-932	-0-	445 31	1 9	10682	3	Y	28	87	1			9

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
07	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	1345	-0-	-2499	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	3939	-0-	-801	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	2220	-0-	-2678	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	2233	-0-	-2507	-0-	2233	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	3105	-0-	-45	-0-	135 14	1 9	2956	3	Y	13	78	1			19
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	93	1	3248	3	Y	-0-					19
08	3255	X	3012	-0-	-243	-0-	2967	3	45	9	Y	41					60
09	3150	X	2999	-0-	-151	-0-	97	1	2902	3	Y	-0-					60
10	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	416	1	2690	3	Y	-0-					60
11	3240	X	3053	-0-	-187	-0-	400	1	2653	3	Y	-0-					60

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12600	X	10804	-0-	-1796	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	11650	-0-	-1370	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	11642	-0-	-1378	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	7053	-0-	-3747	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	8362	-0-	-3294	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	8137	-0-	-3143	-0-	8137	2			N	-0-					-0-

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
06	38310	X	32886	-0-	-5424	-0-	32886	2			N	-0-					-0-
07	38533	X	26246	-0-	-12287	-0-	26246	2			N	-0-					-0-
08	37262	X	24152	-0-	-13110	-0-	24152	2			N	-0-					-0-
09	34590	X	22080	-0-	-12510	-0-	22080	2			N	-0-					-0-
10	35743	X	21221	-0-	-14522	-0-	21221	2			N	-0-					-0-
11	32880	X	17726	-0-	-15154	-0-	17726	2			N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
06	13680	X	7352	-0-	-6328	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	8353	-0-	-4481	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	5872	-0-	-4358	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
09	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7056	-0-	-1283	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7520	-0-	-550	-0-	7520	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 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
06	11460	X	9026	-0-	-2434	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	5287	-0-	-6555	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
08	21400	X	21400	-0-	-0-	-0-	21400	2			N	-0-					-0-
09	20882	X	20882	-0-	-0-	-0-	20882	2			N	-0-					-0-
10	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
11	20700	X	18653	-0-	-2047	-0-	18653	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	918	1	3651	3	Y	-0-					66
07	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	667	1	3980	3	Y	-0-					66
08	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	833	1	6867	3	Y	-0-					66
09	4890	X	2227	-0-	-2663	-0-	952	1	1275	3	Y	-0-					66
10	5053	X	3433	-0-	-1620	-0-	1043	1	2377	3	Y	12	50	1			28
							13	9									
11	7440	X	4215	-0-	-3225	-0-	774	1	3429	3	Y	11					39
							12	9									

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
06	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	394	1	10968	3	Y	68	74	1			146
							75	9									
07	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	343	1	14519	3	Y	76	105	1			117
							84	9									
08	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	261	1	14556	3	Y	48					165
							53	9									
09	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	228	1	14667	3	Y	50					215
							55	9									
10	15893	X	15893	-0-	-0-	-0-	196	1	15671	3	Y	24	151	1			88
							26	9									
*11	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	283	1	13214	3	Y	90	140	1			38
							99	9									

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
06	3900	X	3008	-0-	-892	-0-	360	1	2490	3	Y	144	59	1	1	8	203
							158	9									
07	4030	X	3201	-0-	-829	-0-	282	1	2899	3	Y	18					221
							20	9									
08	3224	X	3090	-0-	-134	-0-	207	1	2873	3	Y	9	75	1			155
							10	9									
09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	235	1	2469	3	Y	-0-					155
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	241	1	3376	3	Y	-0-	74	1			81
11	3090	X	3075	-0-	-15	-0-	523	1	2528	3	Y	22	76	1			27
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50640	X	49542	-0-	-1098	-0-	49542	2			N	-0-					-0-
07	52328	X	48920	-0-	-3408	-0-	48920	2			N	-0-					-0-
08	49755	X	48266	-0-	-1489	-0-	48266	2			N	-0-					-0-
09	49530	X	38896	-0-	-10634	-0-	38896	2			N	-0-					-0-
10	51181	X	42865	-0-	-8316	-0-	42865	2			N	-0-					-0-
11	49530	X	42186	-0-	-7344	-0-	42186	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23010	X	21227	-0-	-1783	-0-	21227	2			N	-0-					-0-
07	23777	X	22609	-0-	-1168	-0-	22609	2			N	-0-					-0-
08	22930	X	22930	-0-	-0-	-0-	22930	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	19987	-0-	-2483	-0-	19987	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	21466	-0-	-1753	-0-	21466	2			N	-0-					-0-
11	22200	X	21249	-0-	-951	-0-	21249	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27150	X	1578	-0-	-25572	-0-	544	1	1034	2	N	-0-					-0-
07	28055	X	1602	-0-	-26453	-0-	529	1	1073	2	N	-0-					-0-
08	28055	X	1907	-0-	-26148	-0-	579	1	1328	2	N	-0-					-0-
09	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	3023	1	1826	2	N	-0-					-0-
10	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	539	1	1991	2	N	-0-					-0-
*11	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	723	1	1189	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5880	X	3189	-0-	-2691	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3828	-0-	-1845	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	3418	-0-	-1883	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	1845	-0-	-1185	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	1164	-0-	-2649	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3110	-0-	-580	-0-	3110	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

06	19890	X	18125	-0-	-1765	-0-	18125	2			N	-0-					-0-
07	23337	X	23337	-0-	-0-	-0-	23337	2			N	-0-					-0-
08	23523	X	23523	-0-	-0-	-0-	23523	2			N	-0-					-0-
09	21390	X	18239	-0-	-3151	-0-	18239	2			N	-0-					-0-
10	23343	X	20072	-0-	-3271	-0-	20072	2			N	-0-					-0-
11	22770	X	18945	-0-	-3825	-0-	18945	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	476					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	476					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	476					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	476					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	476					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	476					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

06	47632	X	47632	-0-	-0-	-0-	47632	2			N	-0-					-0-
07	48073	X	48073	-0-	-0-	-0-	48073	2			N	-0-					-0-
08	48997	X	48997	-0-	-0-	-0-	48997	2			N	-0-					-0-
09	48748	X	48748	-0-	-0-	-0-	48748	2			N	-0-					-0-
10	51020	X	51020	-0-	-0-	-0-	51020	2			N	-0-					-0-
*11	46851	X	46851	-0-	-0-	-0-	46851	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

06	27060	X	24384	-0-	-2676	-0-	24384	2			N	-0-					-0-
07	27962	X	9284	-0-	-18678	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	13906	-0-	-11979	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
09	26610	X	10045	-0-	-16565	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
10	27497	X	17565	-0-	-9932	-0-	17565	2			N	-0-					-0-
11	24390	X	16934	-0-	-7456	-0-	16934	2			N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

06	16740	X	15305	-0-	-1435	-0-	15299	3	6	9	Y	5	2	8			217
07	16926	X	15574	-0-	-1352	-0-	15553	3	21	9	Y	19	2	8			234
08	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	15699	3	39	9	Y	35	1	8			268
09	16170	X	15593	-0-	-577	-0-	15562	3	31	9	Y	28	122	1			174
10	18033	X	18033	-0-	-0-	-0-	17994	3	39	9	Y	35	122	1			87
*11	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	15788	3	26	9	Y	24					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	102	1	8435	3	Y	2	12	1			23
							2	9									
07	8773	X	8092	-0-	-681	-0-	36	1	8052	3	Y	4	1	8			26
							4	9									
08	8184	X	6023	-0-	-2161	-0-	160	1	5855	3	Y	7	14	1			19
							8	9									
09	8610	X	6980	-0-	-1630	-0-	284	1	6686	3	Y	9					28
							10	9									
10	8897	X	8151	-0-	-746	-0-	212	1	7933	3	Y	5	10	1			23
							6	9									
11	8430	X	7160	-0-	-1270	-0-	22	1	7104	3	Y	31	11	1			43
							34	9									

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
06	7530	X	4198	-0-	-3332	-0-	52	1	4088	3	Y	53					97
							58	9									
07	6169	X	5726	-0-	-443	-0-	186	1	5496	3	Y	40	49	1	1	8	87
							44	9									
08	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6753	3	152	9	Y	138	59	1	1	8	165
09	5700	X	4847	-0-	-853	-0-	4769	3	78	9	Y	71	85	1			151
10	5890	X	2963	-0-	-2927	-0-	328	1	2572	3	Y	57	83	1			125
							63	9									
11	6630	X	2846	-0-	-3784	-0-	2776	3	70	9	Y	64	86	1			103

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
06	16890	X	16401	-0-	-489	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
07	17495	X	17495	-0-	-0-	-0-	17495	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	16966	-0-	-487	-0-	16966	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	15874	-0-	-896	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
10	19661	X	19661	-0-	-0-	-0-	19661	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	15367	-0-	-1553	-0-	15367	2			N	-0-					-0-

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
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1					56
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					56
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	1	8			56
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					56
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	2					58
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					58

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
06	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	407	1	9558	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9223	-0-	-852	-0-	386	1	8837	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	7856	-0-	-1692	-0-	318	1	7538	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	6838	-0-	-2732	-0-	376	1	6462	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	6808	-0-	-3081	-0-	458	1	6350	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	8428	-0-	-1142	-0-	165	1	8263	2	N	-0-					-0-

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
06	35370	X	32971	-0-	-2399	-0-	32971	2			N	-0-					-0-
07	37169	X	37169	-0-	-0-	-0-	37169	2			N	-0-					-0-
08	36301	X	35369	-0-	-932	-0-	35369	2			N	-0-					-0-
09	32970	X	28815	-0-	-4155	-0-	28815	2			N	-0-					-0-
10	37169	X	29956	-0-	-7213	-0-	29956	2			N	-0-					-0-
*11	42009	X	42009	-0-	-0-	-0-	42009	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10260	X	7579	-0-	-2681	-0-	351	1	7213	3	Y	14	4	8			38
							15	9									
07	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	397	1	10347	3	Y	14					52
							15	9									
08	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	367	1	10706	3	Y	28					80
							31	9									
09	7260	X	6479	-0-	-781	-0-	531	1	5935	3	Y	12	47	1			45
							13	9									
10	10757	X	5719	-0-	-5038	-0-	527	1	5178	3	Y	13					58
							14	9									
11	10740	X	5261	-0-	-5479	-0-	477	1	4777	3	Y	6					64
							7	9									

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17160	X	653	-0-	-16507	-0-	174	1	469	3	Y	9	1	8			112
							10	9									
07	9579	X	710	-0-	-8869	-0-	271	1	436	3	Y	3	3	8			112
							3	9									
08	1240	X	715	-0-	-525	-0-	246	1	467	3	Y	2	2	8			112
							2	9									
09	1140	X	481	-0-	-659	-0-	213	1	268	3	Y	-0-					112
10	1178	X	732	-0-	-446	-0-	298	1	427	3	Y	6					118
							7	9									
11	690	X	689	-0-	-1	-0-	341	1	347	3	Y	1					119
							1	9									

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2983	-0-	-167	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2854	-0-	-370	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2768	-0-	-456	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2430	-0-	-600	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2718	-0-	-413	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2457	-0-	-513	-0-	2457	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

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

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4726	-0-	-254	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4905	-0-	-86	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4802	-0-	-189	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4210	-0-	-560	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
10	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4409	-0-	-331	-0-	4409	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13050	X	4784	-0-	-8266	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	7252	-0-	-6233	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
08	21123	X	21123	-0-	-0-	-0-	21123	2			N	-0-					-0-
09	18764	X	18764	-0-	-0-	-0-	18764	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	13408	-0-	-2712	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
*11	28780	X	28780	-0-	-0-	-0-	28780	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

06	43080	X	39923	-0-	-3157	-0-	39923	2			N	-0-					-0-
07	42873	X	27421	-0-	-15452	-0-	27421	2			N	-0-					-0-
08	39526	X	39526	-0-	-0-	-0-	39526	2			N	-0-					-0-
09	39930	X	39632	-0-	-298	-0-	39632	2			N	-0-					-0-
10	42443	X	42443	-0-	-0-	-0-	42443	2			N	-0-					-0-
11	39930	X	36420	-0-	-3510	-0-	36420	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

06	4830	X	4211	-0-	-619	-0-	433	1	3778	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4827	-0-	-164	-0-	577	1	4250	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4624	-0-	-367	-0-	564	1	4060	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	4084	-0-	-146	-0-	529	1	3555	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	3707	-0-	-1129	-0-	553	1	3154	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4543	-0-	-137	-0-	665	1	3878	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

06	20310	X	16696	-0-	-3614	-0-	16696	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	17677	-0-	-3031	-0-	17677	2			N	-0-					-0-
08	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	16896	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	9950	-0-	-8140	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	7628	-0-	-11065	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	14948	-0-	-2152	-0-	14948	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

06	27180	X	23622	-0-	-3558	-0-	23549	3	73	9	Y	66	178	1			111
07	28086	X	24999	-0-	-3087	-0-	24999	3			Y	-0-					111
08	28086	X	24484	-0-	-3602	-0-	24396	3	88	9	Y	80					191
09	24004	X	24004	-0-	-0-	-0-	24004	3			Y	-0-					191
10	24986	X	24404	-0-	-582	-0-	24380	3	24	9	Y	22	181	1			32
11	24180	X	23072	-0-	-1108	-0-	23072	3			Y	-0-					32

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

06	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
07	17805	X	17805	-0-	-0-	-0-	17805	2			N	-0-					-0-
08	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	21100	2			N	-0-					-0-
09	18031	X	18031	-0-	-0-	-0-	18031	2			N	-0-					-0-
10	19009	X	19009	-0-	-0-	-0-	19009	2			N	-0-					-0-
11	20430	X	17340	-0-	-3090	-0-	17340	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

06	39900	X	24458	-0-	-15442	-0-	24458	2			N	-0-					-0-
07	37634	X	24107	-0-	-13527	-0-	24107	2			N	-0-					-0-
08	34596	X	14322	-0-	-20274	-0-	14322	2			N	-0-					-0-
09	32496	X	32496	-0-	-0-	-0-	32496	2			N	-0-					-0-
10	29877	X	29877	-0-	-0-	-0-	29877	2			N	-0-					-0-
11	24450	X	22910	-0-	-1540	-0-	22910	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	35649	X	35649	-0-	-0-	-0-	35649	2			N	-0-					-0-
09	36024	X	36024	-0-	-0-	-0-	36024	2			N	-0-					-0-
10	34849	X	34849	-0-	-0-	-0-	34849	2			N	-0-					-0-
*11	34513	X	34513	-0-	-0-	-0-	34513	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

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

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

06	52950	X	40478	-0-	-12472	-0-	40478	2			N	-0-					-0-
07	50003	X	40073	-0-	-9930	-0-	40073	2			N	-0-					-0-
08	46717	X	39866	-0-	-6851	-0-	39866	2			N	-0-					-0-
09	40470	X	36240	-0-	-4230	-0-	36240	2			N	-0-					-0-
10	41819	X	34635	-0-	-7184	-0-	34635	2			N	-0-					-0-
11	40470	X	31507	-0-	-8963	-0-	31507	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

06	24510	X	18885	-0-	-5625	-0-	18885	2			N	-0-					-0-
07	25327	X	20366	-0-	-4961	-0-	20366	2			N	-0-					-0-
08	25327	X	18966	-0-	-6361	-0-	18966	2			N	-0-					-0-
09	19530	X	18516	-0-	-1014	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
10	21338	X	21338	-0-	-0-	-0-	21338	2			N	-0-					-0-
*11	22964	X	22964	-0-	-0-	-0-	22964	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

06	20880	X	16239	-0-	-4641	-0-	16239	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	15604	-0-	-5972	-0-	15604	2			N	-0-					-0-
08	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	15862	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	14725	-0-	-2105	-0-	14725	2			N	-0-					-0-
10	17391	X	13717	-0-	-3674	-0-	13717	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	6803	-0-	-9427	-0-	6803	2			N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	12060	X	2833	-0-	-9227	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
07	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
08	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	14699	2			N	-0-					-0-
09	18894	X	18894	-0-	-0-	-0-	18894	2			N	-0-					-0-
10	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-	18453	2			N	-0-					-0-
*11	19928	X	19928	-0-	-0-	-0-	19928	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	569	-0-	-4411	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	135	-0-	-5011	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	101	-0-	-4859	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	467	-0-	-3493	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	1766	-0-	-2326	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
*11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32490	X	30802	-0-	-1688	-0-	30802	2			N	-0-					-0-
07	31000	X	30685	-0-	-315	-0-	30685	2			N	-0-					-0-
08	31000	X	27662	-0-	-3338	-0-	27662	2			N	-0-					-0-
09	30810	X	19488	-0-	-11322	-0-	19488	2			N	-0-					-0-
10	31837	X	26318	-0-	-5519	-0-	26318	2			N	-0-					-0-
11	30810	X	25760	-0-	-5050	-0-	25760	2			N	-0-					-0-

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
06	36300	X	34364	-0-	-1936	-0-	34364	2			N	-0-					-0-
07	37510	X	35728	-0-	-1782	-0-	35728	2			N	-0-					-0-
08	37152	X	37152	-0-	-0-	-0-	37152	2			N	-0-					-0-
09	35880	X	35751	-0-	-129	-0-	35751	2			N	-0-					-0-
10	37076	X	36294	-0-	-782	-0-	36294	2			N	-0-					-0-
11	35940	X	31643	-0-	-4297	-0-	31643	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	37347	X	37347	-0-	-0-	-0-	37347	2			N	-0-					-0-
07	41904	X	41904	-0-	-0-	-0-	41904	2			N	-0-					-0-
08	38216	X	38216	-0-	-0-	-0-	38216	2			N	-0-					-0-
09	37350	X	34290	-0-	-3060	-0-	34290	2			N	-0-					-0-
10	41912	X	33462	-0-	-8450	-0-	33462	2			N	-0-					-0-
11	40560	X	31935	-0-	-8625	-0-	31935	2			N	-0-					-0-

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
06	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40692	X	40692	-0-	-0-	-0-	40692	2			N	-0-					-0-
07	41093	X	41093	-0-	-0-	-0-	41093	2			N	-0-					-0-
08	40393	X	39304	-0-	-1089	-0-	39304	2			N	-0-					-0-
09	42420	X	36840	-0-	-5580	-0-	36840	2			N	-0-					-0-
10	43834	X	36523	-0-	-7311	-0-	36523	2			N	-0-					-0-
11	40680	X	34868	-0-	-5812	-0-	34868	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	19337	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	12149	-0-	-7133	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	16995	-0-	-954	-0-	16995	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	14243	-0-	-5857	-0-	14243	2			N	-0-					-0-
10	20770	X	12711	-0-	-8059	-0-	12711	2			N	-0-					-0-
11	19320	X	11359	-0-	-7961	-0-	11359	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 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
06	29010	X	28520	-0-	-490	-0-	28520	2			N	-0-					-0-
07	29977	X	28278	-0-	-1699	-0-	28278	2			N	-0-					-0-
08	29977	X	25654	-0-	-4323	-0-	25654	2			N	-0-					-0-
09	28530	X	24094	-0-	-4436	-0-	24094	2			N	-0-					-0-
10	29481	X	25096	-0-	-4385	-0-	25096	2			N	-0-					-0-
11	28530	X	23884	-0-	-4646	-0-	23884	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1	6	1			2
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24960	X	20317	-0-	-4643	-0-	20311	3	6	9	Y	5	5	8			2
07	25792	X	20128	-0-	-5664	-0-	84	1	20033	3	Y	10	10	8			2
							11	9									
08	25792	X	20465	-0-	-5327	-0-	87	1	20367	3	Y	10	10	8			2
							11	9									
09	22320	X	19278	-0-	-3042	-0-	69	1	19206	3	Y	3	3	8			2
							3	9									
10	23064	X	19868	-0-	-3196	-0-	73	1	19795	3	Y	-0-					2
11	20310	X	20256	-0-	-54	-0-	41	1	20215	3	Y	-0-					2

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21720	X	3469	-0-	-18251	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	5232	-0-	-14050	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	14633	-0-	-2696	-0-	14633	2			N	-0-					-0-
09	26063	X	26063	-0-	-0-	-0-	26063	2			N	-0-					-0-
10	25504	X	25504	-0-	-0-	-0-	25504	2			N	-0-					-0-
*11	23458	X	23458	-0-	-0-	-0-	23458	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

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

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

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

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

06	15060	X	14188	-0-	-872	-0-	344	1	13844	2	N	-0-					-0-
07	14446	X	12917	-0-	-1529	-0-	373	1	12544	2	N	-0-					-0-
08	14446	X	12230	-0-	-2216	-0-	396	1	11834	2	N	-0-					-0-
09	13830	X	10046	-0-	-3784	-0-	358	1	9688	2	N	-0-					-0-
10	14291	X	10415	-0-	-3876	-0-	229	1	10186	2	N	-0-					-0-
11	13830	X	9748	-0-	-4082	-0-	120	1	9628	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

06	16230	X	4529	-0-	-11701	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	557	-0-	-16214	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	2656	-0-	-12596	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	1718	-0-	-5152	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6421	-0-	-678	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
*11	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

06	42780	X	35005	-0-	-7775	-0-	35005	2			N	-0-					-0-
07	44206	X	36002	-0-	-8204	-0-	36002	2			N	-0-					-0-
08	42873	X	34032	-0-	-8841	-0-	34032	2			N	-0-					-0-
09	35010	X	26216	-0-	-8794	-0-	26216	2			N	-0-					-0-
10	36177	X	24169	-0-	-12008	-0-	24169	2			N	-0-					-0-
11	35010	X	33416	-0-	-1594	-0-	33416	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

06	39990	X	34770	-0-	-5220	-0-	34770	2			N	-0-					-0-
07	39897	X	34973	-0-	-4924	-0-	34973	2			N	-0-					-0-
08	38440	X	32899	-0-	-5541	-0-	32899	2			N	-0-					-0-
09	35610	X	31252	-0-	-4358	-0-	31252	2			N	-0-					-0-
10	36797	X	32019	-0-	-4778	-0-	32019	2			N	-0-					-0-
11	34770	X	30127	-0-	-4643	-0-	30127	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

06	35340	X	33846	-0-	-1494	-0-	33846	2			N	-0-					-0-
07	35588	X	30156	-0-	-5432	-0-	30156	2			N	-0-					-0-
08	35588	X	34013	-0-	-1575	-0-	34013	2			N	-0-					-0-
09	36480	X	33114	-0-	-3366	-0-	33114	2			N	-0-					-0-
10	37696	X	36623	-0-	-1073	-0-	36623	2			N	-0-					-0-
*11	37059	X	37059	-0-	-0-	-0-	37059	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18960	X	18574	-0-	-386	-0-	18574	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	12811	-0-	-6254	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	11289	-0-	-4893	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
09	20610	X	7594	-0-	-13016	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
10	21297	X	17271	-0-	-4026	-0-	17271	2			N	-0-					-0-
11	18570	X	18480	-0-	-90	-0-	18480	2			N	-0-					-0-

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
06	31890	X	25686	-0-	-6204	-0-	25686	2			N	-0-					-0-
07	31217	X	11577	-0-	-19640	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
08	30721	X	17360	-0-	-13361	-0-	17360	2			N	-0-					-0-
09	27660	X	14383	-0-	-13277	-0-	14383	2			N	-0-					-0-
10	29149	X	29149	-0-	-0-	-0-	29149	2			N	-0-					-0-
11	25680	X	23741	-0-	-1939	-0-	23741	2			N	-0-					-0-

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
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
09	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-					-0-
10	10633	X	3227	-0-	-7406	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
*11	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-

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
06	38100	X	31699	-0-	-6401	-0-	31699	2			N	-0-					-0-
07	36456	X	31614	-0-	-4842	-0-	31614	2			N	-0-					-0-
08	34317	X	29349	-0-	-4968	-0-	29349	2			N	-0-					-0-
09	31710	X	28909	-0-	-2801	-0-	28909	2			N	-0-					-0-
10	32767	X	31394	-0-	-1373	-0-	31394	2			N	-0-					-0-
11	31710	X	27135	-0-	-4575	-0-	27135	2			N	-0-					-0-

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
06	60360	X	58259	-0-	-2101	-0-	58259	2			N	-0-					-0-
07	61535	X	54231	-0-	-7304	-0-	54231	2			N	-0-					-0-
08	60915	X	55477	-0-	-5438	-0-	55477	2			N	-0-					-0-
09	58260	X	54178	-0-	-4082	-0-	54178	2			N	-0-					-0-
10	60202	X	57672	-0-	-2530	-0-	57672	2			N	-0-					-0-
11	58260	X	55206	-0-	-3054	-0-	55206	2			N	-0-					-0-

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
06	16380	X	9693	-0-	-6687	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
07	22206	X	22206	-0-	-0-	-0-	22206	2			N	-0-					-0-
08	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	13674	2			N	-0-					-0-
09	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
10	22196	X	9946	-0-	-12250	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	5397	-0-	-16083	-0-	5397	2			N	-0-					-0-

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 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23910	X	12776	-0-	-11134	-0-	12776	2			N	-0-					-0-
07	21328	X	17345	-0-	-3983	-0-	17345	2			N	-0-					-0-
08	19871	X	11524	-0-	-8347	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-					-0-
10	17360	X	-0-	-0-	-17360	-0-					N	-0-					-0-
11	16800	X	576	-0-	-16224	-0-	576	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18300	X	16734	-0-	-1566	-0-	16734	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	18266	-0-	-644	-0-	18266	2			N	-0-					-0-
08	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	16126	-0-	-584	-0-	16126	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	15916	-0-	-2343	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
11	17670	X	16778	-0-	-892	-0-	16778	2			N	-0-					-0-

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
06	21780	X	20434	-0-	-1346	-0-	20434	2			N	-0-					-0-
07	22690	X	22690	-0-	-0-	-0-	22690	2			N	-0-					-0-
08	21607	X	21131	-0-	-476	-0-	21131	2			N	-0-					-0-
09	20610	X	17967	-0-	-2643	-0-	17967	2			N	-0-					-0-
10	22692	X	19668	-0-	-3024	-0-	19668	2			N	-0-					-0-
11	21960	X	17678	-0-	-4282	-0-	17678	2			N	-0-					-0-

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
06	14100	X	7174	-0-	-6926	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	4339	-0-	-8123	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
08	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	14961	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	13830	-0-	-1560	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	11954	-0-	-3949	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	7828	-0-	-6662	-0-	7828	2			N	-0-					-0-

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
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	22770	X	11640	-0-	-11130	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
07	21359	X	8742	-0-	-12617	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	7988	-0-	-8752	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
09	18199	X	18199	-0-	-0-	-0-	18199	2			N	-0-					-0-
10	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	16365	2			N	-0-					-0-
*11	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13369	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	3044	-0-	-3590	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	1658	-0-	-4976	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	3168	-0-	-3252	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	474	-0-	-6160	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14430	X	12240	-0-	-2190	-0-	514	1	11726	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	14634	-0-	-277	-0-	634	1	14000	2	N	-0-					-0-
08	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	657	1	13708	2	N	-0-					-0-
09	13380	X	12489	-0-	-891	-0-	535	1	11954	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	13298	-0-	-1334	-0-	296	1	13002	2	N	-0-					-0-
11	14160	X	12318	-0-	-1842	-0-	148	1	12170	2	N	-0-					-0-

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
06	36173	X	36173	-0-	-0-	-0-	36173	2			N	-0-					-0-
07	37425	X	37425	-0-	-0-	-0-	37425	2			N	-0-					-0-
08	40948	X	40948	-0-	-0-	-0-	40948	2			N	-0-					-0-
09	36360	X	36360	-0-	-0-	-0-	36360	2			N	-0-					-0-
10	35387	X	35387	-0-	-0-	-0-	35387	2			N	-0-					-0-
*11	31407	X	31407	-0-	-0-	-0-	31407	2			N	-0-					-0-

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
06	19170	X	5193	-0-	-13977	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	14671	-0-	-1170	-0-	14671	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	5203	-0-	-10638	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4485	-0-	-915	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	4357	-0-	-10306	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	4335	-0-	-9855	-0-	4335	2			N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8940	X	7451	-0-	-1489	-0-	7386	3	65	9	N	59					217
07	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8236	3	166	9	N	151	1	8			367
08	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9845	3	39	9	N	35	169	1	2	8	231
09	9060	X	7757	-0-	-1303	-0-	7693	3	64	9	N	58					289
10	9362	X	9328	-0-	-34	-0-	9266	3	62	9	N	56					345
11	9570	X	8760	-0-	-810	-0-	8759	3	1	9	N	1	179	1			167

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50040	X	48557	-0-	-1483	-0-	48557	2			N	-0-					-0-
07	51708	X	43898	-0-	-7810	-0-	43898	2			N	-0-					-0-
08	48949	X	41028	-0-	-7921	-0-	41028	2			N	-0-					-0-
09	48570	X	38400	-0-	-10170	-0-	38400	2			N	-0-					-0-
10	50189	X	38571	-0-	-11618	-0-	38571	2			N	-0-					-0-
11	48570	X	33973	-0-	-14597	-0-	33973	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	6676	-0-	-254	-0-	207	1	6378	3	Y	83	56	1	1	8	138
							91	9									
07	6789	X	6304	-0-	-485	-0-	182	1	6112	3	Y	9					147
							10	9									
08	6789	X	5839	-0-	-950	-0-	140	1	5693	3	Y	5	50	1			102
							6	9									
09	7530	X	6015	-0-	-1515	-0-	143	1	5872	3	Y	-0-					102
10	7781	X	5507	-0-	-2274	-0-	163	1	5343	3	Y	1	49	1			54
							1	9									
11	6480	X	5864	-0-	-616	-0-	338	1	5509	3	Y	15	50	1			19
							17	9									

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32678	X	32678	-0-	-0-	-0-	32678	2			N	-0-					-0-
07	39719	X	39719	-0-	-0-	-0-	39719	2			N	-0-					-0-
08	43654	X	43654	-0-	-0-	-0-	43654	2			N	-0-					-0-
09	41514	X	41514	-0-	-0-	-0-	41514	2			N	-0-					-0-
10	40126	X	40126	-0-	-0-	-0-	40126	2			N	-0-					-0-
*11	39385	X	39385	-0-	-0-	-0-	39385	2			N	-0-					-0-

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
06	16320	X	14703	-0-	-1617	-0-	14703	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	16548	-0-	-316	-0-	16548	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	15272	-0-	-786	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	14444	-0-	-256	-0-	14444	2			N	-0-					-0-
10	16554	X	14695	-0-	-1859	-0-	14695	2			N	-0-					-0-
11	16020	X	12466	-0-	-3554	-0-	12466	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	12150	X	6162	-0-	-5988	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	2335	-0-	-10220	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-
09	9570	X	487	-0-	-9083	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	9063	X	6368	-0-	-2695	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
*11	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					-0-

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
06	95023	X	31867	-0-	-63156	-0-	31867	2			N	-0-					-0-
07	28896	X	28896	-0-	-0-	-0-	28896	2			N	-0-					-0-
08	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
09	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
10	17712	X	17712	-0-	-0-	-0-	17712	2			N	-0-					-0-
*11	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	13596	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	112830	X	102379	-0-	-10451	-0-	102379	2			N	-0-					-0-
07	114282	X	114282	-0-	-0-	-0-	114282	2			N	-0-					-0-
08	114266	X	101345	-0-	-12921	-0-	101345	2			N	-0-					-0-
09	104790	X	96469	-0-	-8321	-0-	96469	2			N	-0-					-0-
10	114297	X	95283	-0-	-19014	-0-	95283	2			N	-0-					-0-
11	110610	X	87488	-0-	-23122	-0-	87488	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

06	37920	X	-0-	-0-	-37920	-0-					N	-0-					-0-
07	36611	X	9485	-0-	-27126	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
08	33988	X	33988	-0-	-0-	-0-	33988	2			N	-0-					-0-
09	31823	X	31823	-0-	-0-	-0-	31823	2			N	-0-					-0-
10	31600	X	31600	-0-	-0-	-0-	31600	2			N	-0-					-0-
11	32880	X	31015	-0-	-1865	-0-	31015	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

06	21390	X	18945	-0-	-2445	-0-	18945	2			N	-0-					-0-
07	22103	X	18460	-0-	-3643	-0-	18460	2			N	-0-					-0-
08	22103	X	17670	-0-	-4433	-0-	17670	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	16746	-0-	-2454	-0-	16746	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	16984	-0-	-2856	-0-	16984	2			N	-0-					-0-
11	18930	X	15798	-0-	-3132	-0-	15798	2			N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	2					22
07	2511	X	52	-0-	-2459	-0-	50	3	2	9	Y	2	2	8			22
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	1					23
09	360	X	31	-0-	-329	-0-	31	3			Y	-0-					23
10	372	X	190	-0-	-182	-0-	189	3	1	9	Y	1					24
*11	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-	5	1			19

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 5687 PERF. N/A

06	20769	X	20769	-0-	-0-	-0-	20693	3	76	9	Y	69	2	8			245
07	20367	X	18696	-0-	-1671	-0-	18529	3	167	9	Y	152	113	1	3	8	281
08	19995	X	18751	-0-	-1244	-0-	18700	3	51	9	Y	46	109	1	3	8	215
09	20070	X	17773	-0-	-2297	-0-	17740	3	33	9	Y	30	1	8			244
10	20739	X	18110	-0-	-2629	-0-	17985	3	125	9	Y	114	110	1			248
11	20070	X	16812	-0-	-3258	-0-	16812	3			Y	-0-					248

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

06	19047	X	19047	-0-	-0-	-0-	18991	3	56	9	Y	51	2	8			161
07	18104	X	17283	-0-	-821	-0-	17171	3	112	9	Y	102	74	1	3	8	186
08	17577	X	17023	-0-	-554	-0-	16991	3	32	9	Y	29	72	1	2	8	141
09	18210	X	16226	-0-	-1984	-0-	16205	3	21	9	Y	19	1	8			159
10	18817	X	16370	-0-	-2447	-0-	16283	3	87	9	Y	79	72	1			166
11	18210	X	15547	-0-	-2663	-0-	15547	3			Y	-0-					166

BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	4					16
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	3	2	8			17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					19
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					19
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					20
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	1			16

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
06	17670	X	15745	-0-	-1925	-0-	15722	3	23	9	Y	21	1	8			139
07	18166	X	15665	-0-	-2501	-0-	15615	3	50	9	Y	45	1	8			183
08	17329	X	15443	-0-	-1886	-0-	15440	3	3	9	Y	3	158	1	1	8	27
09	16560	X	14743	-0-	-1817	-0-	14711	3	32	9	Y	29					56
10	17112	X	15432	-0-	-1680	-0-	15409	3	23	9	Y	21	50	1			27
*11	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	16362	3	75	9	Y	68					95

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
06	37748	X	37748	-0-	-0-	-0-	37748	2			N	-0-					-0-
07	43857	X	43857	-0-	-0-	-0-	43857	2			N	-0-					-0-
08	41172	X	41172	-0-	-0-	-0-	41172	2			N	-0-					-0-
09	38189	X	38189	-0-	-0-	-0-	38189	2			N	-0-					-0-
10	32418	X	32418	-0-	-0-	-0-	32418	2			N	-0-					-0-
11	29370	X	14539	-0-	-14831	-0-	14539	2			N	-0-					-0-

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
06	41130	X	35417	-0-	-5713	-0-	35416	3	1	9	N	1	1	8			42
07	41292	X	36629	-0-	-4663	-0-	36629	3			N	-0-					42
08	40176	X	35765	-0-	-4411	-0-	35765	3			N	-0-					42
09	36420	X	34058	-0-	-2362	-0-	34058	3			N	-0-					42
10	37634	X	34388	-0-	-3246	-0-	34388	3			N	-0-					42
11	35520	X	32602	-0-	-2918	-0-	32602	3			N	-0-					42

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
06	8940	X	8741	-0-	-199	-0-	8741	3			Y	-0-					13
07	9238	X	8874	-0-	-364	-0-	8871	3	3	9	Y	3	3	8			13
08	9238	X	8662	-0-	-576	-0-	8662	3			Y	-0-					13
09	9510	X	7741	-0-	-1769	-0-	7741	3			Y	-0-					13
10	9827	X	6705	-0-	-3122	-0-	6704	3	1	9	Y	1					14
11	8730	X	7144	-0-	-1586	-0-	7144	3			Y	-0-	3	1			11

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

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

KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	6152	-0-	-1738	-0-	260	1	5889	3	Y	3	3	8			36
							3	9									
07	7564	X	4666	-0-	-2898	-0-	339	1	4323	3	Y	4	4	8			36
							4	9									
08	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	324	1	7038	3	Y	7	7	8			36
							8	9									
09	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	288	1	7280	3	Y	2	2	8			36
							2	9									
10	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	296	1	6362	3	Y	3					39
							3	9									
11	7140	X	4456	-0-	-2684	-0-	199	1	4255	3	Y	2					41
							2	9									

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
06	15120	X	6396	-0-	-8724	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	9470	-0-	-6154	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
08	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	4174	-0-	-2216	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	2486	-0-	-6969	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	2386	-0-	-6764	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

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
06	32100	X	23651	-0-	-8449	-0-	23651	2			N	-0-					-0-
07	33170	X	24181	-0-	-8989	-0-	24181	2			N	-0-					-0-
08	26195	X	25069	-0-	-1126	-0-	25069	2			N	-0-					-0-
09	24450	X	23730	-0-	-720	-0-	23730	2			N	-0-					-0-
10	25265	X	23930	-0-	-1335	-0-	23930	2			N	-0-					-0-
11	24270	X	22614	-0-	-1656	-0-	22614	2			N	-0-					-0-

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
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14070	X	12416	-0-	-1654	-0-	12416	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	12479	-0-	-1750	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	12246	-0-	-1208	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	8138	-0-	-4432	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	1007	-0-	-11982	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	7160	-0-	-5260	-0-	7160	2			N	-0-					-0-

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
06	30660	X	27577	-0-	-3083	-0-	27568	3	9	9	Y	8	7	8			67
07	30814	X	29517	-0-	-1297	-0-	29517	3			Y	-0-					67
08	30814	X	28762	-0-	-2052	-0-	28759	3	3	9	Y	3					70
09	29130	X	27488	-0-	-1642	-0-	27484	3	4	9	Y	4					74
10	30101	X	29751	-0-	-350	-0-	29751	3			Y	-0-					74
11	28620	X	27935	-0-	-685	-0-	27935	3			Y	-0-					74

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
06	3930	X	2992	-0-	-938	-0-	663	1	2322	3	N	6					203
							7	9									
07	4061	X	3094	-0-	-967	-0-	667	1	2394	3	N	30	22	8			211
							33	9									
08	3534	X	3179	-0-	-355	-0-	788	1	2391	3	N	-0-					211
09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	763	1	3089	3	N	42					253
							46	9									
10	3596	X	3331	-0-	-265	-0-	849	1	2481	3	N	1	179	1			75
							1	9									
11	3090	X	2908	-0-	-182	-0-	913	1	1983	3	N	11					86
							12	9									

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
06	10050	X	7401	-0-	-2649	-0-	559	1	6838	3	Y	4	4	8			32
							4	9									
07	10385	X	7070	-0-	-3315	-0-	242	1	6805	3	Y	21	7	8			46
							23	9									
08	10385	X	7378	-0-	-3007	-0-	163	1	7182	3	Y	30	7	8			69
							33	9									
09	6930	X	5585	-0-	-1345	-0-	203	1	5356	3	Y	24	32	1	2	8	59
							26	9									
10	7161	X	2751	-0-	-4410	-0-	198	1	2543	3	Y	9	41	1			27
							10	9									
11	7140	X	5733	-0-	-1407	-0-	254	1	5465	3	Y	13					40
							14	9									

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	42478	X	42478	-0-	-0-	-0-	42478	2			N	-0-					-0-
07	42111	X	42111	-0-	-0-	-0-	42111	2			N	-0-					-0-
08	42421	X	42421	-0-	-0-	-0-	42421	2			N	-0-					-0-
09	39827	X	39827	-0-	-0-	-0-	39827	2			N	-0-					-0-
10	37188	X	37188	-0-	-0-	-0-	37188	2			N	-0-					-0-
*11	35265	X	35265	-0-	-0-	-0-	35265	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12810	X	8753	-0-	-4057	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	4250	-0-	-8987	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	7272	-0-	-5965	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
09	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	11586	2			N	-0-					-0-
10	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7562	-0-	-1108	-0-	7562	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30600	X	25811	-0-	-4789	-0-	25811	2			N	-0-					-0-
07	27373	X	27269	-0-	-104	-0-	27269	2			N	-0-					-0-
08	26784	X	26557	-0-	-227	-0-	26557	2			N	-0-					-0-
09	27180	X	23609	-0-	-3571	-0-	23609	2			N	-0-					-0-
10	28086	X	22969	-0-	-5117	-0-	22969	2			N	-0-					-0-
11	26400	X	20407	-0-	-5993	-0-	20407	2			N	-0-					-0-

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

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

06	44880	X	39858	-0-	-5022	-0-	39858	2			N	-0-					-0-
07	42563	X	37999	-0-	-4564	-0-	37999	2			N	-0-					-0-
08	40641	X	32987	-0-	-7654	-0-	32987	2			N	-0-					-0-
09	41670	X	34544	-0-	-7126	-0-	34544	2			N	-0-					-0-
10	43059	X	35356	-0-	-7703	-0-	35356	2			N	-0-					-0-
11	39870	X	35835	-0-	-4035	-0-	35835	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

06	21750	X	11275	-0-	-10475	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
07	25534	X	25534	-0-	-0-	-0-	25534	2			N	-0-					-0-
08	25726	X	25726	-0-	-0-	-0-	25726	2			N	-0-					-0-
09	25316	X	25316	-0-	-0-	-0-	25316	2			N	-0-					-0-
10	25544	X	25334	-0-	-210	-0-	25334	2			N	-0-					-0-
11	24900	X	19094	-0-	-5806	-0-	19094	2			N	-0-					-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

06	11850	X	11343	-0-	-507	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11647	-0-	-598	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11333	-0-	-633	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	10576	-0-	-884	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	11038	-0-	-804	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	10752	-0-	-588	-0-	10752	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

06	35190	X	27418	-0-	-7772	-0-	27418	2			N	-0-					-0-
07	36363	X	27569	-0-	-8794	-0-	27569	2			N	-0-					-0-
08	36363	X	26150	-0-	-10213	-0-	26150	2			N	-0-					-0-
09	27420	X	24147	-0-	-3273	-0-	24147	2			N	-0-					-0-
10	28334	X	23384	-0-	-4950	-0-	23384	2			N	-0-					-0-
11	27420	X	22894	-0-	-4526	-0-	22894	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

06	17640	X	14736	-0-	-2904	-0-	14736	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	14664	-0-	-2355	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	14517	-0-	-456	-0-	14517	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	13675	-0-	-1445	-0-	13675	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	13946	-0-	-1678	-0-	13946	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	12954	-0-	-1776	-0-	12954	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	X	227	-0-	-1783	-0-	97	1	130	3	Y	-0-					40
07	1519	X	181	-0-	-1338	-0-	110	1	71	3	Y	-0-					40
08	837	X	378	-0-	-459	-0-	177	1	200	3	Y	1	1	8			40
							1	9									
09	392	X	392	-0-	-0-	-0-	334	1	56	3	Y	2	18	1	1	8	23
							2	9									
10	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	334	1	636	3	Y	54	16	1			61
							59	9									
11	360	X	193	-0-	-167	-0-	182	1	9	3	Y	2					63
							2	9									

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
06	6780	X	55	-0-	-6725	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
09	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
10	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
*11	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10990	2			N	-0-					-0-

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
06	24564	X	24564	-0-	-0-	-0-	24564	2			N	-0-					-0-
07	19532	X	19532	-0-	-0-	-0-	19532	2			N	-0-					-0-
08	21619	X	21619	-0-	-0-	-0-	21619	2			N	-0-					-0-
09	21480	X	20798	-0-	-682	-0-	20798	2			N	-0-					-0-
10	22390	X	22390	-0-	-0-	-0-	22390	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	19709	-0-	-1771	-0-	19709	2			N	-0-					-0-

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
06	46500	X	37258	-0-	-9242	-0-	37258	2			N	-0-					-0-
07	47306	X	37705	-0-	-9601	-0-	37705	2			N	-0-					-0-
08	45818	X	39546	-0-	-6272	-0-	39546	2			N	-0-					-0-
09	37740	X	36815	-0-	-925	-0-	36815	2			N	-0-					-0-
10	38998	X	38802	-0-	-196	-0-	38802	2			N	-0-					-0-
11	38280	X	35406	-0-	-2874	-0-	35406	2			N	-0-					-0-

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
06	30210	X	29675	-0-	-535	-0-	29675	2			N	-0-					-0-
07	31000	X	30685	-0-	-315	-0-	30685	2			N	-0-					-0-
08	34366	X	34366	-0-	-0-	-0-	34366	2			N	-0-					-0-
09	33380	X	33380	-0-	-0-	-0-	33380	2			N	-0-					-0-
10	31912	X	31912	-0-	-0-	-0-	31912	2			N	-0-					-0-
11	30210	X	27395	-0-	-2815	-0-	27395	2			N	-0-					-0-

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
06	24930	X	-0-	-0-	-24930	-0-					N	-0-					-0-
07	19685	X	-0-	-0-	-19685	-0-					N	-0-					-0-
08	15159	X	-0-	-0-	-15159	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
06	49920	X	44278	-0-	-5642	-0-	44278	2			N	-0-					-0-
07	50251	X	44974	-0-	-5277	-0-	44974	2			N	-0-					-0-
08	41881	X	39838	-0-	-2043	-0-	39838	2			N	-0-					-0-
09	46080	X	40242	-0-	-5838	-0-	40242	2			N	-0-					-0-
10	47616	X	41531	-0-	-6085	-0-	41531	2			N	-0-					-0-
11	44280	X	39782	-0-	-4498	-0-	39782	2			N	-0-					-0-

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
06	29574	X	29574	-0-	-0-	-0-	29574	2			N	-0-					-0-
07	29853	X	29531	-0-	-322	-0-	29531	2			N	-0-					-0-
08	29698	X	28470	-0-	-1228	-0-	28470	2			N	-0-					-0-
09	31230	X	26132	-0-	-5098	-0-	26132	2			N	-0-					-0-
10	32271	X	22113	-0-	-10158	-0-	22113	2			N	-0-					-0-
11	29580	X	23936	-0-	-5644	-0-	23936	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27990	X	25728	-0-	-2262	-0-	25724	3	4	9	N	4	1	8			67
07	28396	X	26366	-0-	-2030	-0-	26366	3			N	-0-					67
08	27962	X	25602	-0-	-2360	-0-	25602	3			N	-0-					67
09	26220	X	24489	-0-	-1731	-0-	24489	3			N	-0-					67
10	27094	X	24877	-0-	-2217	-0-	24877	3			N	-0-					67
11	25740	X	23733	-0-	-2007	-0-	23733	3			N	-0-					67

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
06	34890	X	32832	-0-	-2058	-0-	32832	2			N	-0-					-0-
07	35464	X	33710	-0-	-1754	-0-	33710	2			N	-0-					-0-
08	34968	X	33860	-0-	-1108	-0-	33860	2			N	-0-					-0-
09	33690	X	31086	-0-	-2604	-0-	31086	2			N	-0-					-0-
10	34813	X	31039	-0-	-3774	-0-	31039	2			N	-0-					-0-
11	32820	X	28509	-0-	-4311	-0-	28509	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

06	16710	X	16463	-0-	-247	-0-	16463	2			N	-0-					-0-
07	18109	X	18109	-0-	-0-	-0-	18109	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	14002	-0-	-3265	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	13626	-0-	-4914	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	13883	-0-	-5275	-0-	13883	2			N	-0-					-0-
11	17520	X	13252	-0-	-4268	-0-	13252	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

06	40950	X	37028	-0-	-3922	-0-	37028	2			N	-0-					-0-
07	42315	X	37711	-0-	-4604	-0-	37711	2			N	-0-					-0-
08	41354	X	36474	-0-	-4880	-0-	36474	2			N	-0-					-0-
09	37380	X	35718	-0-	-1662	-0-	35718	2			N	-0-					-0-
10	38626	X	36511	-0-	-2115	-0-	36511	2			N	-0-					-0-
11	37020	X	33777	-0-	-3243	-0-	33777	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

06	33630	X	32220	-0-	-1410	-0-	32220	2			N	-0-					-0-
07	34038	X	32454	-0-	-1584	-0-	32454	2			N	-0-					-0-
08	33852	X	32160	-0-	-1692	-0-	32160	2			N	-0-					-0-
09	32220	X	30332	-0-	-1888	-0-	30332	2			N	-0-					-0-
10	33294	X	30924	-0-	-2370	-0-	30924	2			N	-0-					-0-
11	32220	X	29140	-0-	-3080	-0-	29140	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

06	13110	X	4095	-0-	-9015	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
07	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	17626	2			N	-0-					-0-
08	20904	X	20904	-0-	-0-	-0-	20904	2			N	-0-					-0-
09	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-	19582	2			N	-0-					-0-
10	17639	X	15979	-0-	-1660	-0-	15979	2			N	-0-					-0-
11	20220	X	15568	-0-	-4652	-0-	15568	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

06	25775	X	25775	-0-	-0-	-0-	25775	2			N	-0-					-0-
07	26009	X	24128	-0-	-1881	-0-	24128	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	23264	-0-	-2621	-0-	23264	2			N	-0-					-0-
09	25770	X	22962	-0-	-2808	-0-	22962	2			N	-0-					-0-
10	26629	X	22920	-0-	-3709	-0-	22920	2			N	-0-					-0-
11	25770	X	21121	-0-	-4649	-0-	21121	2			N	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

06	54900	X	45375	-0-	-9525	-0-	45324	2	51	9	Y	46	83	1			44
07	55087	X	46611	-0-	-8476	-0-	46482	2	129	9	Y	117	143	1			18
08	55087	X	51624	-0-	-3463	-0-	51539	2	85	9	Y	77	1	8			94
09	48043	X	48043	-0-	-0-	-0-	47971	2	72	9	Y	65	103	1			56
10	51082	X	51082	-0-	-0-	-0-	51046	2	36	9	Y	33	57	1			32
11	49950	X	46187	-0-	-3763	-0-	46086	2	101	9	Y	92	30	1			94

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
06	20214	X	20214	-0-	-0-	-0-	1	1	20185	3	Y	25	2	8			209
							28	9									
07	20666	X	20666	-0-	-0-	-0-	9	1	20628	3	Y	26	140	1			95
							29	9									
08	20559	X	20559	-0-	-0-	-0-	89	1	20439	3	Y	28					123
							31	9									
09	20220	X	19257	-0-	-963	-0-	71	1	19151	3	Y	32					155
							35	9									
10	20894	X	19137	-0-	-1757	-0-	87	1	19020	3	Y	27	163	1			19
							30	9									
11	20220	X	17716	-0-	-2504	-0-	105	1	17596	3	Y	14					33
							15	9									

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		562	-0-	562	562	562	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		1047	-0-	1047	1609	1047	2			N	-0-					-0-
09	1609	X	-0-	-0-	-1609	-0-					N	-0-					-0-
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	6	-0-	-1014	-0-	6	2			N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

06	27831	X	27831	-0-	-0-	-0-	27831	2			N	-0-					-0-
07	32977	X	32977	-0-	-0-	-0-	32977	2			N	-0-					-0-
08	31410	X	31410	-0-	-0-	-0-	31410	2			N	-0-					-0-
09	39693	X	39693	-0-	-0-	-0-	39693	2			N	-0-					-0-
10	39885	X	39885	-0-	-0-	-0-	39885	2			N	-0-					-0-
*11	32562	X	32562	-0-	-0-	-0-	32562	2			N	-0-					-0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

06	21150	X	19176	-0-	-1974	-0-	19176	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	19367	-0-	-1589	-0-	19367	2			N	-0-					-0-
08	20646	X	19267	-0-	-1379	-0-	19267	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	17158	-0-	-2312	-0-	17158	2			N	-0-					-0-
10	20119	X	18542	-0-	-1577	-0-	18542	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	17470	-0-	-1700	-0-	17470	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

06	406	X	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	Y	1	1	8			6
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	6	3	1	1	8	8
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1	4	1			5
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	52					57
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	10	24	1			43
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					43

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
06	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	9	X	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	270	X	6	-0-	-264	-0-	6	2			N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

06	45150	X	13548	-0-	-31602	-0-	13548	2			N	-0-					-0-
07	46655	X	38852	-0-	-7803	-0-	38852	2			N	-0-					-0-
08	44733	X	37712	-0-	-7021	-0-	37712	2			N	-0-					-0-
09	32970	X	31874	-0-	-1096	-0-	31874	2			N	-0-					-0-
10	38843	X	29914	-0-	-8929	-0-	29914	2			N	-0-					-0-
11	37590	X	22960	-0-	-14630	-0-	22960	2			N	-0-					-0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

06	6450	X	4846	-0-	-1604	-0-	144	1	4702	3	Y	-0-	8	1			1
07	6386	X	6156	-0-	-230	-0-	75	1	6081	3	Y	-0-					1
08	5580	X	5303	-0-	-277	-0-	5301	3	2	9	Y	2					3
09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	100	1	4973	3	Y	-0-					3
10	6169	X	4694	-0-	-1475	-0-	442	1	4252	3	Y	-0-					3
11	5970	X	5167	-0-	-803	-0-	345	1	4822	3	Y	-0-					3

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

06	17220	X	14744	-0-	-2476	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	16253	-0-	-487	-0-	16253	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	15525	-0-	-1215	-0-	15525	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	14505	-0-	-315	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	11700	-0-	-4544	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	10823	-0-	-4897	-0-	10823	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

06	59027	X	59027	-0-	-0-	-0-	59027	2			N	-0-					-0-
07	61028	X	61028	-0-	-0-	-0-	61028	2			N	-0-					-0-
08	60118	X	60118	-0-	-0-	-0-	60118	2			N	-0-					-0-
09	59040	X	55535	-0-	-3505	-0-	55535	2			N	-0-					-0-
10	61039	X	58298	-0-	-2741	-0-	58298	2			N	-0-					-0-
11	59070	X	51182	-0-	-7888	-0-	51182	2			N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

06	53430	X	40985	-0-	-12445	-0-	40985	2			N	-0-					-0-
07	52793	X	40271	-0-	-12522	-0-	40271	2			N	-0-					-0-
08	50313	X	37831	-0-	-12482	-0-	37831	2			N	-0-					-0-
09	43950	X	32263	-0-	-11687	-0-	32263	2			N	-0-					-0-
10	45415	X	29223	-0-	-16192	-0-	29223	2			N	-0-					-0-
11	40980	X	27103	-0-	-13877	-0-	27103	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14070	X	327	-0-	-13743	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					N	-0-					-0-
08	14539	X	5180	-0-	-9359	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
09	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	14061	-0-	-354	-0-	14061	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	606	-0-	-4404	-0-	606	2			N	-0-					-0-

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
06	16170	X	11846	-0-	-4324	-0-	80	1	11766	3	Y	-0-	4	1			1
07	16709	X	11139	-0-	-5570	-0-	48	1	11091	3	Y	-0-					1
08	16709	X	12219	-0-	-4490	-0-	12218	3	1	9	Y	1					2
09	16560	X	12532	-0-	-4028	-0-	49	1	12483	3	Y	-0-					2
10	17112	X	13644	-0-	-3468	-0-	173	1	13471	3	Y	-0-					2
11	11820	X	8786	-0-	-3034	-0-	251	1	8535	3	Y	-0-					2

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19350	X	16196	-0-	-3154	-0-	16186	2	10	9	Y	9					16
07	961	X	589	-0-	-372	-0-	589	2			Y	-0-	16	1			-0-
08	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	10704	2	17	9	Y	15	1	8			14
09	17910	X	1817	-0-	-16093	-0-	1815	2	2	9	Y	2	14	1			2
10	18507	X	211	-0-	-18296	-0-	211	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	16200	X	-0-	-0-	-16200	-0-					Y	17					17

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	2	8	1			2
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					2
08	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	2					4
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					4
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32670	X	30077	-0-	-2593	-0-	30027	3	50	9	Y	45	3	8			156
07	32860	X	30430	-0-	-2430	-0-	30397	3	33	9	Y	30	17	8			169
08	32860	X	30663	-0-	-2197	-0-	30618	3	45	9	Y	41	19	8			191
09	30930	X	28174	-0-	-2756	-0-	28164	3	10	9	Y	9	6	8			194
10	31961	X	29386	-0-	-2575	-0-	29369	3	17	9	Y	15	168	1			41
11	30090	X	28279	-0-	-1811	-0-	28277	3	2	9	Y	2					43

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
06	5100	X	5003	-0-	-97	-0-	577	1	4415	3	Y	10	46	1			8
							11	9									
07	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	663	1	4689	3	Y	3					11
							3	9									
08	5270	X	4152	-0-	-1118	-0-	456	1	3657	3	Y	35	10	1			36
							39	9									
09	4590	X	3505	-0-	-1085	-0-	803	1	2689	3	Y	12	30	1			18
							13	9									
10	5363	X	5104	-0-	-259	-0-	688	1	4381	3	Y	32	31	1			19
							35	9									
11	5190	X	4328	-0-	-862	-0-	916	1	3346	3	Y	60	32	1			47
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30090	X	26435	-0-	-3655	-0-	26435	2			N	-0-					-0-
07	29109	X	27251	-0-	-1858	-0-	27251	2			N	-0-					-0-
08	27745	X	27605	-0-	-140	-0-	27605	2			N	-0-					-0-
09	26430	X	26227	-0-	-203	-0-	26227	2			N	-0-					-0-
10	27311	X	26009	-0-	-1302	-0-	26009	2			N	-0-					-0-
11	26700	X	24099	-0-	-2601	-0-	24099	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15690	X	14035	-0-	-1655	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	12519	-0-	-3353	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	13371	-0-	-114	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	12872	-0-	-1168	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	13295	-0-	-1213	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	12496	-0-	-1544	-0-	12496	2			N	-0-					-0-

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
06	31260	X	29873	-0-	-1387	-0-	29873	2			N	-0-					-0-
07	32302	X	29056	-0-	-3246	-0-	29056	2			N	-0-					-0-
08	31031	X	30460	-0-	-571	-0-	30460	2			N	-0-					-0-
09	30990	X	26482	-0-	-4508	-0-	26482	2			N	-0-					-0-
10	32023	X	26074	-0-	-5949	-0-	26074	2			N	-0-					-0-
11	29880	X	25469	-0-	-4411	-0-	25469	2			N	-0-					-0-

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
06	35234	X	35234	-0-	-0-	-0-	35234	2			N	-0-					-0-
07	35433	X	34671	-0-	-762	-0-	34671	2			N	-0-					-0-
08	34782	X	34310	-0-	-472	-0-	34310	2			N	-0-					-0-
09	35220	X	33569	-0-	-1651	-0-	33569	2			N	-0-					-0-
10	36394	X	32938	-0-	-3456	-0-	32938	2			N	-0-					-0-
11	35220	X	29536	-0-	-5684	-0-	29536	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	17	1	1	11	8	7
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					7
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	2	1			5
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	3	3	1			3

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
06	29550	X	26624	-0-	-2926	-0-	26624	2			N	-0-					-0-
07	30535	X	26894	-0-	-3641	-0-	26894	2			N	-0-					-0-
08	30225	X	26494	-0-	-3731	-0-	26494	2			N	-0-					-0-
09	27120	X	24650	-0-	-2470	-0-	24650	2			N	-0-					-0-
10	28024	X	24658	-0-	-3366	-0-	24658	2			N	-0-					-0-
11	26610	X	23394	-0-	-3216	-0-	23394	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	11550	X	6967	-0-	-4583	-0-	134	1	6804	3	Y	26	22	1	1	8	62
							29	9									
07	8990	X	7739	-0-	-1251	-0-	49	1	7659	3	Y	28	2	8			88
							31	9									
08	8990	X	7405	-0-	-1585	-0-	171	1	7220	3	Y	13	48	1	1	8	52
							14	9									
09	6840	X	5032	-0-	-1808	-0-	400	1	4622	3	Y	9					61
							10	9									
10	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	255	1	7665	3	Y	4	21	1			44
							4	9									
*11	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	21	1	8022	3	Y	21	21	1			44
							23	9									

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	19445	-0-	19445	569798	8	1	19409	3	Y	25	4	8			131
							28	9									
07	0	A	20322	-0-	20322	590120	6	1	20251	3	Y	59	6	8			184
							65	9									
08	0	A	21146	-0-	21146	611266	21101	3	45	9	Y	41	131	1	5	8	89
09	0	A	20078	-0-	20078	631344	3	1	20021	3	Y	49	2	8			136
							54	9									
10	0	A	20849	-0-	20849	652193	6	1	20797	3	Y	42	146	1			32
							46	9									
11	0	A	19454	-0-	19454	671647	11	1	19410	3	Y	30					62
							33	9									

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	4279	-0-	-3731	-0-	88	1	4078	3	Y	103	82	1	1	8	241
							113	9									
07	8091	X	4022	-0-	-4069	-0-	38	1	3933	3	Y	46	2	8			285
							51	9									
08	7161	X	6452	-0-	-709	-0-	110	1	6298	3	Y	40	154	1	2	8	169
							44	9									
09	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	133	1	6694	3	Y	22	1	8			190
							24	9									
10	5735	X	4560	-0-	-1175	-0-	213	1	4338	3	Y	8	67	1			131
							9	9									
11	6240	X	4057	-0-	-2183	-0-	29	1	3988	3	Y	36	63	1			104
							40	9									

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20550	X	19702	-0-	-848	-0-	19702	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	17745	-0-	-3490	-0-	17745	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	18536	-0-	-2699	-0-	18536	2			N	-0-					-0-
09	24120	X	15203	-0-	-8917	-0-	15203	2			N	-0-					-0-
10	24924	X	16047	-0-	-8877	-0-	16047	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	15869	-0-	-3841	-0-	15869	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36510	X	32173	-0-	-4337	-0-	32173	2			N	-0-					-0-
07	37727	X	32028	-0-	-5699	-0-	32028	2			N	-0-					-0-
08	37014	X	31537	-0-	-5477	-0-	31537	2			N	-0-					-0-
09	32940	X	30428	-0-	-2512	-0-	30428	2			N	-0-					-0-
10	34038	X	30150	-0-	-3888	-0-	30150	2			N	-0-					-0-
11	32160	X	29680	-0-	-2480	-0-	29680	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

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

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

06	9330	X	7537	-0-	-1793	-0-	473	1	7057	3	Y	6	3	8			46
							7	9									
07	9641	X	3800	-0-	-5841	-0-	200	1	3586	3	Y	13	5	8			54
							14	9									
08	9641	X	2279	-0-	-7362	-0-	600	1	1667	3	Y	11	39	1	4	8	22
							12	9									
09	7050	X	3084	-0-	-3966	-0-	511	1	2559	3	Y	13	1	8			34
							14	9									
10	7285	X	1595	-0-	-5690	-0-	136	1	1449	3	Y	9	36	1			7
							10	9									
11	7050	X	4878	-0-	-2172	-0-	466	1	4405	3	Y	6					13
							7	9									

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

06	10290	X	5450	-0-	-4840	-0-	134	1	5316	3	Y	-0-					-0-
07	10633	X	5375	-0-	-5258	-0-	56	1	5319	3	Y	-0-					-0-
08	6014	X	5506	-0-	-508	-0-	193	1	5290	3	Y	21	1	8			20
							23	9									
09	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	296	1	7645	3	Y	11					31
							12	9									
10	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	316	1	6482	3	Y	3	11	1			23
							3	9									
*11	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	24	1	7833	3	Y	24	11	1			36
							26	9									

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

06	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-					-0-
07	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

06	24240	X	13251	-0-	-10989	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
07	25048	X	15472	-0-	-9576	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
08	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	16722	2			N	-0-					-0-
09	21329	X	21329	-0-	-0-	-0-	21329	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	9494	-0-	-5975	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	639	-0-	-15531	-0-	639	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

06	30540	X	26434	-0-	-4106	-0-	26434	2			N	-0-					-0-
07	31558	X	27413	-0-	-4145	-0-	27413	2			N	-0-					-0-
08	29163	X	29163	-0-	-0-	-0-	29163	2			N	-0-					-0-
09	27150	X	25927	-0-	-1223	-0-	25927	2			N	-0-					-0-
10	28398	X	28398	-0-	-0-	-0-	28398	2			N	-0-					-0-
11	28230	X	25916	-0-	-2314	-0-	25916	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50640	X	48661	-0-	-1979	-0-	48661	2			N	-0-					-0-
07	52328	X	44956	-0-	-7372	-0-	44956	2			N	-0-					-0-
08	52328	X	44145	-0-	-8183	-0-	44145	2			N	-0-					-0-
09	50550	X	42992	-0-	-7558	-0-	42992	2			N	-0-					-0-
10	52235	X	47253	-0-	-4982	-0-	47253	2			N	-0-					-0-
*11	48770	X	48770	-0-	-0-	-0-	48770	2			N	-0-					-0-

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
06	81	X	81	-0-	-0-	-0-	69	3	12	9	Y	11	11	8			3
07	218	X	218	-0-	-0-	-0-	205	3	13	9	Y	12	12	8			3
08	93	X	93	-0-	-0-	-0-	83	3	10	9	Y	9	9	8			3
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	4	2	8			5
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	7	4	1			8
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	2					10

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
06	12390	X	8473	-0-	-3917	-0-	343	1	8032	3	Y	89	65	1	3	8	151
							98	9									
07	10726	X	9433	-0-	-1293	-0-	288	1	9135	3	Y	9					160
							10	9									
08	10416	X	10148	-0-	-268	-0-	212	1	9932	3	Y	4	55	1			109
							4	9									
09	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	229	1	9465	3	Y	-0-					109
10	9517	X	7655	-0-	-1862	-0-	215	1	7440	3	Y	-0-	52	1			57
11	9810	X	7904	-0-	-1906	-0-	519	1	7376	3	Y	8	53	1			12
							9	9									

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
06	32100	X	28599	-0-	-3501	-0-	28599	2			N	-0-					-0-
07	33170	X	26796	-0-	-6374	-0-	26796	2			N	-0-					-0-
08	33170	X	29056	-0-	-4114	-0-	29056	2			N	-0-					-0-
09	32100	X	28713	-0-	-3387	-0-	28713	2			N	-0-					-0-
10	33170	X	21847	-0-	-11323	-0-	21847	2			N	-0-					-0-
*11	29361	X	29361	-0-	-0-	-0-	29361	2			N	-0-					-0-

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
06	22500	X	1616	-0-	-20884	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
07	23250	X	1726	-0-	-21524	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
08	23250	X	1941	-0-	-21309	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	1761	-0-	-17619	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
10	20026	X	9825	-0-	-10201	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
*11	24014	X	24014	-0-	-0-	-0-	24014	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60090	X	49890	-0-	-10200	-0-	49890	2			N	-0-					-0-
07	58714	X	51251	-0-	-7463	-0-	51251	2			N	-0-					-0-
08	56947	X	48351	-0-	-8596	-0-	48351	2			N	-0-					-0-
09	49890	X	47848	-0-	-2042	-0-	47848	2			N	-0-					-0-
10	51553	X	47878	-0-	-3675	-0-	47878	2			N	-0-					-0-
11	49890	X	46220	-0-	-3670	-0-	46220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37860	X	37860	-0-	-0-	-0-	37860	2			N	-0-					-0-
07	38785	X	38785	-0-	-0-	-0-	38785	2			N	-0-					-0-
08	37860	X	37860	-0-	-0-	-0-	37860	2			N	-0-					-0-
09	39810	X	35716	-0-	-4094	-0-	35716	2			N	-0-					-0-
10	41137	X	36266	-0-	-4871	-0-	36266	2			N	-0-					-0-
11	37860	X	33272	-0-	-4588	-0-	33272	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-

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
06	52140	X	47426	-0-	-4714	-0-	47426	2			N	-0-					-0-
07	53878	X	48353	-0-	-5525	-0-	48353	2			N	-0-					-0-
08	53878	X	50356	-0-	-3522	-0-	50356	2			N	-0-					-0-
09	49710	X	47910	-0-	-1800	-0-	47910	2			N	-0-					-0-
10	51367	X	49718	-0-	-1649	-0-	49718	2			N	-0-					-0-
11	48720	X	45893	-0-	-2827	-0-	45893	2			N	-0-					-0-

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
06	14790	X	13508	-0-	-1282	-0-	1769	1	11739	2	N	-0-					-0-
07	15283	X	14495	-0-	-788	-0-	786	1	13709	2	N	-0-					-0-
08	14725	X	14609	-0-	-116	-0-	625	1	13984	2	N	-0-					-0-
09	13470	X	12513	-0-	-957	-0-	577	1	11936	2	N	-0-					-0-
10	14508	X	13123	-0-	-1385	-0-	682	1	12441	2	N	-0-					-0-
11	14130	X	12665	-0-	-1465	-0-	229	1	12436	2	N	-0-					-0-

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
06	11520	X	226	-0-	-11294	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-
08	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*11	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

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
06	66450	X	61358	-0-	-5092	-0-	61358	2			N	-0-					-0-
07	68665	X	60882	-0-	-7783	-0-	60882	2			N	-0-					-0-
08	67425	X	60727	-0-	-6698	-0-	60727	2			N	-0-					-0-
09	63450	X	56491	-0-	-6959	-0-	56491	2			N	-0-					-0-
10	65565	X	57922	-0-	-7643	-0-	57922	2			N	-0-					-0-
11	61350	X	53420	-0-	-7930	-0-	53420	2			N	-0-					-0-

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
06	45690	X	42858	-0-	-2832	-0-	42858	2			N	-0-					-0-
07	47213	X	44229	-0-	-2984	-0-	44229	2			N	-0-					-0-
08	45787	X	42904	-0-	-2883	-0-	42904	2			N	-0-					-0-
09	42870	X	40786	-0-	-2084	-0-	40786	2			N	-0-					-0-
10	44299	X	41488	-0-	-2811	-0-	41488	2			N	-0-					-0-
11	42870	X	39067	-0-	-3803	-0-	39067	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
06	55103	X	55103	-0-	-0-	-0-	55103	2			N	-0-			-0-
07	53799	X	53799	-0-	-0-	-0-	53799	2			N	-0-			-0-
08	51467	X	51467	-0-	-0-	-0-	51467	2			N	-0-			-0-
09	47073	X	47073	-0-	-0-	-0-	47073	2			N	-0-			-0-
10	50118	X	50118	-0-	-0-	-0-	50118	2			N	-0-			-0-
*11	46089	X	46089	-0-	-0-	-0-	46089	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

06	41220	X	36043	-0-	-5177	-0-	36043	2			N	-0-			-0-
07	41757	X	36479	-0-	-5278	-0-	36479	2			N	-0-			-0-
08	39680	X	37027	-0-	-2653	-0-	37027	2			N	-0-			-0-
09	36030	X	35016	-0-	-1014	-0-	35016	2			N	-0-			-0-
10	37231	X	33894	-0-	-3337	-0-	33894	2			N	-0-			-0-
11	36030	X	32066	-0-	-3964	-0-	32066	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

06	33376	X	33376	-0-	-0-	-0-	33376	2			N	-0-			-0-
07	32941	X	32941	-0-	-0-	-0-	32941	2			N	-0-			-0-
08	32908	X	32908	-0-	-0-	-0-	22	1	32886	2	N	-0-			-0-
09	38400	X	30032	-0-	-8368	-0-	30032	2			N	-0-			-0-
10	39680	X	29200	-0-	-10480	-0-	162	1	29038	2	N	-0-			-0-
11	38400	X	27143	-0-	-11257	-0-	183	1	26960	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

06	41850	X	38294	-0-	-3556	-0-	38294	2			N	-0-			-0-
07	42160	X	36633	-0-	-5527	-0-	36633	2			N	-0-			-0-
08	41044	X	37273	-0-	-3771	-0-	37273	2			N	-0-			-0-
09	38670	X	35223	-0-	-3447	-0-	35223	2			N	-0-			-0-
10	39959	X	35406	-0-	-4553	-0-	35406	2			N	-0-			-0-
11	38280	X	33770	-0-	-4510	-0-	33770	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

06	15840	X	-0-	-0-	-15840	-0-					N	-0-			-0-
07	16368	X	-0-	-0-	-16368	-0-					N	-0-			-0-
08	16368	X	-0-	-0-	-16368	-0-					N	-0-			-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
11	660	X	29	-0-	-631	-0-	29	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

06	23865	X	23865	-0-	-0-	-0-	23865	2			N	-0-			-0-
07	22317	X	22317	-0-	-0-	-0-	22317	2			N	-0-			-0-
08	23421	X	23421	-0-	-0-	-0-	23421	2			N	-0-			-0-
09	23850	X	21150	-0-	-2700	-0-	21150	2			N	-0-			-0-
10	24645	X	21103	-0-	-3542	-0-	21103	2			N	-0-			-0-
11	23850	X	17076	-0-	-6774	-0-	17076	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

06	48240	X	44141	-0-	-4099	-0-	44141	2			N	-0-			-0-
07	47151	X	44139	-0-	-3012	-0-	44139	2			N	-0-			-0-
08	46531	X	42837	-0-	-3694	-0-	42837	2			N	-0-			-0-
09	44130	X	40505	-0-	-3625	-0-	40505	2			N	-0-			-0-
10	45601	X	40605	-0-	-4996	-0-	40605	2			N	-0-			-0-
11	44130	X	39514	-0-	-4616	-0-	39514	2			N	-0-			-0-

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
06	38130	X	29933	-0-	-8197	-0-	29933	2			N	-0-					-0-
07	39401	X	28714	-0-	-10687	-0-	28714	2			N	-0-					-0-
08	37169	X	28204	-0-	-8965	-0-	28204	2			N	-0-					-0-
09	31710	X	24044	-0-	-7666	-0-	24044	2			N	-0-					-0-
10	32767	X	15952	-0-	-16815	-0-	15952	2			N	-0-					-0-
11	29940	X	14112	-0-	-15828	-0-	14112	2			N	-0-					-0-

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
06	19350	X	4493	-0-	-14857	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
07	19995	X	1812	-0-	-18183	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
08	18352	X	17261	-0-	-1091	-0-	17261	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	19363	-0-	-227	-0-	19363	2			N	-0-					-0-
10	20243	X	18991	-0-	-1252	-0-	18991	2			N	-0-					-0-
*11	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	18016	2			N	-0-					-0-

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
06	18300	X	-0-	-0-	-18300	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	18360	X	15617	-0-	-2743	-0-	15616	3	1	9	N	1	1	8			22
07	18662	X	15982	-0-	-2680	-0-	15980	3	2	9	N	2	2	8			22
08	16833	X	15578	-0-	-1255	-0-	15572	3	6	9	N	5	19	1	2	8	6
09	15870	X	14723	-0-	-1147	-0-	14700	3	23	9	N	21					27
10	16399	X	15201	-0-	-1198	-0-	15189	3	12	9	N	11	25	1			13
*11	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	60	1	16248	3	N	62					75
							68	9									

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
06	51480	X	47010	-0-	-4470	-0-	47010	2			N	-0-					-0-
07	51553	X	49179	-0-	-2374	-0-	49179	2			N	-0-					-0-
08	50127	X	48332	-0-	-1795	-0-	48332	2			N	-0-					-0-
09	47370	X	45909	-0-	-1461	-0-	45909	2			N	-0-					-0-
10	49166	X	47349	-0-	-1817	-0-	47349	2			N	-0-					-0-
11	47580	X	45895	-0-	-1685	-0-	45895	2			N	-0-					-0-

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
06	1050	X	739	-0-	-311	-0-	141	1	592	3	Y	5	12	1	5	8	5
							6	9									
07	1085	X	736	-0-	-349	-0-	155	1	569	3	Y	11	9	8			7
							12	9									
08	713	X	641	-0-	-72	-0-	164	1	469	3	Y	7	5	1	7	8	2
							8	9									
09	641	X	641	-0-	-0-	-0-	171	1	466	3	Y	4	2	8			4
							4	9									
10	744	X	576	-0-	-168	-0-	159	1	417	3	Y	-0-	3	1			1
*11	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	205	1	1502	3	Y	13					14
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	59	1	15545	3	Y	57	86	1	4	8	89
							63	9									
07	15593	X	15414	-0-	-179	-0-	61	1	15291	3	Y	56	6	8			139
							62	9									
08	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	70	1	15547	3	Y	20	104	1	6	8	49
							22	9									
09	15600	X	15262	-0-	-338	-0-	70	1	15085	3	Y	97	2	8			144
							107	9									
10	17687	X	17687	-0-	-0-	-0-	49	1	17561	3	Y	70	114	1			100
							77	9									
*11	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	70	1	17871	3	Y	25					125
							28	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

06	13020	X	7976	-0-	-5044	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	11267	-0-	-2187	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	13346	-0-	-108	-0-	13346	2			N	-0-					-0-
09	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	13779	2			N	-0-					-0-
10	21257	X	21257	-0-	-0-	-0-	21257	2			N	-0-					-0-
*11	19740	X	19740	-0-	-0-	-0-	19740	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

06	11910	X	8407	-0-	-3503	-0-	171	1	8202	3	Y	31	84	1	4	8	61
							34	9									
07	12307	X	9014	-0-	-3293	-0-	183	1	8783	3	Y	44	7	8			98
							48	9									
08	12307	X	7940	-0-	-4367	-0-	209	1	7716	3	Y	14	74	1	6	8	32
							15	9									
09	8310	X	7234	-0-	-1076	-0-	202	1	6977	3	Y	50	2	8			80
							55	9									
10	9021	X	4025	-0-	-4996	-0-	146	1	3861	3	Y	16	63	1			33
							18	9									
11	8670	X	1638	-0-	-7032	-0-	198	1	1438	3	Y	2					35
							2	9									

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

06	7260	X	6380	-0-	-880	-0-	501	1	5848	3	N	28					267
							31	9									
07	7316	X	6407	-0-	-909	-0-	415	1	5966	3	N	24	183	1			108
							26	9									
08	7316	X	6248	-0-	-1068	-0-	401	1	5828	3	N	17					125
							19	9									
09	6600	X	6173	-0-	-427	-0-	402	1	5756	3	N	14					139
							15	9									
10	6820	X	5942	-0-	-878	-0-	395	1	5532	3	N	14	114	1			39
							15	9									
11	6210	X	5733	-0-	-477	-0-	451	1	5261	3	N	19					58
							21	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

06	27030	X	25951	-0-	-1079	-0-	25951	2			N	-0-					-0-
07	27931	X	25481	-0-	-2450	-0-	25481	2			N	-0-					-0-
08	26277	X	26277	-0-	-0-	-0-	26277	2			N	-0-					-0-
09	25950	X	23178	-0-	-2772	-0-	23178	2			N	-0-					-0-
10	26815	X	21150	-0-	-5665	-0-	21150	2			N	-0-					-0-
11	25950	X	21586	-0-	-4364	-0-	21586	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27990	X	2745	-0-	-25245	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	2263	-0-	-14787	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	7972	-0-	-6443	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
09	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
*11	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15330	X	13837	-0-	-1493	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	11952	-0-	-3889	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	3755	-0-	-12086	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	10911	-0-	-6789	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	9580	-0-	-8710	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	8254	-0-	-5576	-0-	8254	2			N	-0-					-0-

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
06	13590	X	11874	-0-	-1716	-0-	11863	3	11	9	N	10	7	8			103
07	13516	X	12151	-0-	-1365	-0-	12151	3			N	-0-					103
08	13206	X	11929	-0-	-1277	-0-	11926	3	3	9	N	3					106
09	12000	X	11798	-0-	-202	-0-	11798	3			N	-0-					106
10	12400	X	11846	-0-	-554	-0-	11846	3			N	-0-					106
11	11880	X	10945	-0-	-935	-0-	10945	3			N	-0-					106

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	56370	X	52937	-0-	-3433	-0-	52937	2			N	-0-					-0-
07	58249	X	52921	-0-	-5328	-0-	52921	2			N	-0-					-0-
08	55831	X	51261	-0-	-4570	-0-	51261	2			N	-0-					-0-
09	52950	X	45795	-0-	-7155	-0-	45795	2			N	-0-					-0-
10	54715	X	49722	-0-	-4993	-0-	49722	2			N	-0-					-0-
11	52950	X	47464	-0-	-5486	-0-	47464	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8190	X	6744	-0-	-1446	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6639	-0-	-1824	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
08	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
09	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5551	-0-	-1300	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	6577	-0-	-1673	-0-	6577	2			N	-0-					-0-

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
06	7860	X	7859	-0-	-1	-0-	350	1	7364	3	Y	132	1	8			264
							145	9									
07	8122	X	5640	-0-	-2482	-0-	262	1	5322	3	Y	51	134	1	2	8	179
							56	9									
08	8029	X	5757	-0-	-2272	-0-	614	1	5001	3	Y	129	121	1	2	8	185
							142	9									
09	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	290	1	8090	3	Y	87	95	1	1	8	176
							96	9									
10	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10751	3	135	9	Y	123	97	1			202
*11	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9592	3	111	9	Y	101	140	1			163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	13	1			1
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
08	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					1
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					1
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	20340	X	17558	-0-	-2782	-0-	17555	3	3	9	Y	3	1	8			19
07	20336	X	17536	-0-	-2800	-0-	17534	3	2	9	Y	2	2	8			19
08	19623	X	17115	-0-	-2508	-0-	17114	3	1	9	Y	1	1	8			19
09	18120	X	16254	-0-	-1866	-0-	16254	3			Y	-0-					19
10	18724	X	16579	-0-	-2145	-0-	16579	3			Y	-0-					19
11	17550	X	15949	-0-	-1601	-0-	15949	3			Y	-0-					19

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
06	15870	X	11943	-0-	-3927	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	8189	-0-	-6784	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	9065	-0-	-2622	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	5876	-0-	-9154	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	5010	-0-	-10521	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	7356	-0-	-4494	-0-	7356	2			N	-0-					-0-

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
06	12300	X	7940	-0-	-4360	-0-	97	1	7841	3	Y	2	22	1			4
							2	9									
07	12710	X	8553	-0-	-4157	-0-	55	1	8498	3	Y	-0-					4
08	12710	X	10534	-0-	-2176	-0-	10530	3	4	9	Y	4					8
09	9330	X	7738	-0-	-1592	-0-	64	1	7674	3	Y	-0-					8
10	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	151	1	10283	3	Y	-0-					8
11	10200	X	4610	-0-	-5590	-0-	236	1	4374	3	Y	-0-					8

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
06	7800	X	298	-0-	-7502	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6845	-0-	-1215	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3133	-0-	-866	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
09	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	585	-0-	-6266	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					-0-

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
06	10290	X	9432	-0-	-858	-0-	89	1	9340	3	Y	3	27	1			5
							3	9									
07	10633	X	8399	-0-	-2234	-0-	54	1	8345	3	Y	-0-					5
08	7812	X	4625	-0-	-3187	-0-	4622	3	3	9	Y	3					8
09	9330	X	8227	-0-	-1103	-0-	61	1	8166	3	Y	-0-					8
10	9641	X	6996	-0-	-2645	-0-	312	1	6684	3	Y	-0-					8
*11	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	164	1	11754	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135810	X	52840	-0-	-82970	-0-	52840	2			N	-0-					-0-
07	55769	X	54057	-0-	-1712	-0-	54057	2			N	-0-					-0-
08	53940	X	53911	-0-	-29	-0-	53911	2			N	-0-					-0-
09	53520	X	50843	-0-	-2677	-0-	50843	2			N	-0-					-0-
10	55304	X	51253	-0-	-4051	-0-	51253	2			N	-0-					-0-
11	52830	X	49315	-0-	-3515	-0-	49315	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

06	118170	X	38819	-0-	-79351	-0-	38819	2			N	-0-					-0-
07	45260	X	38949	-0-	-6311	-0-	38949	2			N	-0-					-0-
08	42811	X	39180	-0-	-3631	-0-	39180	2			N	-0-					-0-
09	40710	X	37495	-0-	-3215	-0-	37495	2			N	-0-					-0-
10	42067	X	36486	-0-	-5581	-0-	36486	2			N	-0-					-0-
11	38820	X	30732	-0-	-8088	-0-	30732	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

06	13950	X	6857	-0-	-7093	-0-	6837	3	20	9	Y	18	1	8			94
07	14415	X	8247	-0-	-6168	-0-	8127	3	120	9	Y	109	44	1	2	8	157
08	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10045	3	70	9	Y	64	73	1	4	8	144
09	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10240	3	14	9	Y	13	1	8			156
10	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9391	3	37	9	Y	34	68	1			122
11	9780	X	3304	-0-	-6476	-0-	3295	3	9	9	Y	8					130

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

06	16290	X	11783	-0-	-4507	-0-	11761	3	22	9	Y	20	2	8			196
07	16833	X	10283	-0-	-6550	-0-	10213	3	70	9	Y	64	91	1	3	8	166
08	16833	X	11817	-0-	-5016	-0-	11785	3	32	9	Y	29	77	1	2	8	116
09	13740	X	10657	-0-	-3083	-0-	10611	3	46	9	Y	42	1	8			157
10	14198	X	7982	-0-	-6216	-0-	7908	3	74	9	Y	67	68	1			156
*11	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	12311	3	53	9	Y	48					204

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

06	32040	X	18732	-0-	-13308	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
07	32736	X	19111	-0-	-13625	-0-	19111	2			N	-0-					-0-
08	31589	X	17300	-0-	-14289	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
09	26340	X	15673	-0-	-10667	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
10	27218	X	17181	-0-	-10037	-0-	17181	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	13273	-0-	-5387	-0-	13273	2			N	-0-					-0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

06	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					Y	-0-	40	1			42
07	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					Y	-0-					42
08	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					Y	-0-					42
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	36	1			6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	440	1	10199	3	Y	14	140	1	1	8	159
							15	9									
07	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	462	1	10113	3	Y	3	3	8			159
							3	9									
08	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	464	1	10917	3	Y	7	2	8			164
							8	9									
09	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	426	1	11157	3	Y	45	140	1			69
							50	9									
10	11439	X	10787	-0-	-652	-0-	431	1	10303	3	Y	48					117
							53	9									
11	11010	X	9489	-0-	-1521	-0-	574	1	8879	3	Y	33					150
							36	9									

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
06	17580	X	16422	-0-	-1158	-0-	16416	3	6	9	Y	5	3	8			17
07	18166	X	17089	-0-	-1077	-0-	17082	3	7	9	Y	6	6	8			17
08	18166	X	17390	-0-	-776	-0-	17383	3	7	9	Y	6	6	8			17
09	16440	X	15121	-0-	-1319	-0-	15119	3	2	9	Y	2	2	8			17
10	17081	X	15153	-0-	-1928	-0-	15153	3			Y	-0-					17
11	16830	X	15720	-0-	-1110	-0-	15720	3			Y	-0-					17

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
06	25950	X	21722	-0-	-4228	-0-	21661	2	61	9	Y	55	91	1			53
07	25141	X	21847	-0-	-3294	-0-	21736	2	111	9	Y	101	139	1			15
08	23994	X	19695	-0-	-4299	-0-	19638	2	57	9	Y	52					67
09	21930	X	20104	-0-	-1826	-0-	20052	2	52	9	Y	47	73	1			41
10	22661	X	18608	-0-	-4053	-0-	18534	2	74	9	Y	67	43	1			65
*11	21847	X	21847	-0-	-0-	-0-	21733	2	114	9	Y	104	61	1			108

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
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	14	1	1			14
07	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	14	1			-0-
08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	150	X	96	-0-	-54	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
10	155	X	85	-0-	-70	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*11	156	X	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1					1

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 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
06	16290	X	15074	-0-	-1216	-0-	15068	3	6	9	Y	5	2	8			271
07	16120	X	15147	-0-	-973	-0-	15141	3	6	9	Y	5	5	8			271
08	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	14820	3	3	9	Y	3	3	8			271
09	15060	X	14334	-0-	-726	-0-	14333	3	1	9	Y	1	1	8			271
10	15562	X	14549	-0-	-1013	-0-	14546	3	3	9	Y	3					274
11	15060	X	13771	-0-	-1289	-0-	13771	3			Y	-0-	168	1			106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	86790	X	7998	-0-	-78792	-0-	7998	2	N	-0-					-0-
07	33976	X	7146	-0-	-26830	-0-	7146	2	N	-0-					-0-
08	29884	X	8904	-0-	-20980	-0-	8904	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	8981	-0-	-1159	-0-	8981	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2	N	-0-					-0-
*11	27521	X	27521	-0-	-0-	-0-	27521	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

06	38820	X	34843	-0-	-3977	-0-	34843	2	N	-0-					-0-
07	39246	X	34944	-0-	-4302	-0-	34944	2	N	-0-					-0-
08	38161	X	34341	-0-	-3820	-0-	34341	2	N	-0-					-0-
09	35160	X	32341	-0-	-2819	-0-	32341	2	N	-0-					-0-
10	36332	X	32713	-0-	-3619	-0-	32713	2	N	-0-					-0-
11	34830	X	31302	-0-	-3528	-0-	31302	2	N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

06	19380	X	18841	-0-	-539	-0-	18829	3	12 9	Y	11	2	8		87
07	19344	X	17865	-0-	-1479	-0-	17847	3	18 9	Y	16	40	1	4 8	59
08	19344	X	15350	-0-	-3994	-0-	15339	3	11 9	Y	10	28	1	3 8	38
09	18840	X	15099	-0-	-3741	-0-	15090	3	9 9	Y	8	1	8		45
10	19468	X	15491	-0-	-3977	-0-	15476	3	15 9	Y	14	20	1		39
11	18840	X	16229	-0-	-2611	-0-	16211	3	18 9	Y	16				55

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

06	21660	X	18419	-0-	-3241	-0-	18419	2	N	-0-					-0-
07	21111	X	17594	-0-	-3517	-0-	17594	2	N	-0-					-0-
08	21049	X	17311	-0-	-3738	-0-	17311	2	N	-0-					-0-
09	19170	X	12278	-0-	-6892	-0-	12278	2	N	-0-					-0-
10	19809	X	10134	-0-	-9675	-0-	10134	2	N	-0-					-0-
11	18420	X	18107	-0-	-313	-0-	18107	2	N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

06	13560	X	12854	-0-	-706	-0-	12822	3	32 9	Y	29	183	1	3 8	137
07	14012	X	13027	-0-	-985	-0-	12988	3	39 9	Y	35	5	8		167
08	14012	X	12363	-0-	-1649	-0-	12323	3	40 9	Y	36	4	8		199
09	13170	X	10674	-0-	-2496	-0-	10611	3	63 9	Y	57	1	8		255
10	13609	X	8859	-0-	-4750	-0-	8786	3	73 9	Y	66	181	1		140
11	13080	X	6436	-0-	-6644	-0-	6421	3	15 9	Y	14	127	1		27

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

06	150600	X	54768	-0-	-95832	-0-	54768	2	N	-0-					-0-
07	84072	X	55332	-0-	-28740	-0-	55332	2	N	-0-					-0-
08	81220	X	54960	-0-	-26260	-0-	54960	2	N	-0-					-0-
09	55920	X	51899	-0-	-4021	-0-	51899	2	N	-0-					-0-
10	57784	X	51665	-0-	-6119	-0-	51665	2	N	-0-					-0-
11	54780	X	49337	-0-	-5443	-0-	49337	2	N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

06	20850	X	17678	-0-	-3172	-0-	17554	2	124 9	Y	113				178
07	20770	X	18214	-0-	-2556	-0-	17975	2	239 9	Y	217	373	1		22
08	20243	X	16648	-0-	-3595	-0-	16510	2	138 9	Y	125				147
09	17670	X	16724	-0-	-946	-0-	16627	2	97 9	Y	88	156	1		79
10	18259	X	16044	-0-	-2215	-0-	15952	2	92 9	Y	84	73	1		90
11	17670	X	14566	-0-	-3104	-0-	14379	2	187 9	Y	170	82	1		178

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29850	X	27890	-0-	-1960	-0-	27890	2			N	-0-					-0-
07	28768	X	27658	-0-	-1110	-0-	27658	2			N	-0-					-0-
08	28768	X	26954	-0-	-1814	-0-	26954	2			N	-0-					-0-
09	27900	X	25933	-0-	-1967	-0-	25933	2			N	-0-					-0-
10	28830	X	27148	-0-	-1682	-0-	27148	2			N	-0-					-0-
11	27900	X	25870	-0-	-2030	-0-	25870	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14550	X	12816	-0-	-1734	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	11890	-0-	-3145	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	12515	-0-	-164	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	11230	-0-	-1580	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
10	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	14103	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	12621	-0-	-189	-0-	12621	2			N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13530	X	12640	-0-	-890	-0-	12639	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	13981	X	12305	-0-	-1676	-0-	27	1	12272	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
08	13981	X	12209	-0-	-1772	-0-	36	1	12169	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	13050	X	11650	-0-	-1400	-0-	11648	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	13485	X	11288	-0-	-2197	-0-	11288	3			Y	-0-					-0-
11	12630	X	10829	-0-	-1801	-0-	10829	3			Y	-0-					-0-

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
06	36420	X	33621	-0-	-2799	-0-	33621	2			N	-0-					-0-
07	37448	X	35223	-0-	-2225	-0-	35223	2			N	-0-					-0-
08	37107	X	34523	-0-	-2584	-0-	34523	2			N	-0-					-0-
09	34920	X	33280	-0-	-1640	-0-	33280	2			N	-0-					-0-
10	36084	X	33326	-0-	-2758	-0-	33326	2			N	-0-					-0-
11	34080	X	31773	-0-	-2307	-0-	31773	2			N	-0-					-0-

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
06	9720	X	8470	-0-	-1250	-0-	628	1	7839	3	N	3	3	8			72
							3	9									
07	9703	X	8520	-0-	-1183	-0-	281	1	8236	3	N	3					75
							3	9									
08	9331	X	8599	-0-	-732	-0-	703	1	7896	3	N	-0-					75
09	8520	X	8104	-0-	-416	-0-	655	1	7449	3	N	-0-					75
10	8804	X	8135	-0-	-669	-0-	703	1	7432	3	N	-0-					75
11	8310	X	7614	-0-	-696	-0-	747	1	6867	3	N	-0-					75

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
06	17910	X	16905	-0-	-1005	-0-	631	1	16273	3	N	1	1	8			6
							1	9									
07	17608	X	16648	-0-	-960	-0-	675	1	15973	3	N	-0-					6
08	17608	X	16546	-0-	-1062	-0-	602	1	15943	3	N	1					7
							1	9									
09	17520	X	14839	-0-	-2681	-0-	575	1	14264	3	N	-0-					7
10	18104	X	15432	-0-	-2672	-0-	738	1	14694	3	N	-0-					7
11	16260	X	14172	-0-	-2088	-0-	735	1	13437	3	N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	31080	X	28646	-0-	-2434	-0-	28646	2			N	-0-					-0-
07	31651	X	28715	-0-	-2936	-0-	28715	2			N	-0-					-0-
08	30194	X	28834	-0-	-1360	-0-	28834	2			N	-0-					-0-
09	28650	X	27078	-0-	-1572	-0-	27078	2			N	-0-					-0-
10	29605	X	27096	-0-	-2509	-0-	27096	2			N	-0-					-0-
11	28650	X	26179	-0-	-2471	-0-	26179	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

06	14160	X	1180	-0-	-12980	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
07	14632	X	6003	-0-	-8629	-0-	5966	2	37	9	Y	34	31	1			3
08	14632	X	3401	-0-	-11231	-0-	3392	2	9	9	Y	8					11
09	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4480	2	9	9	Y	8	12	1			7
10	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9942	2	8	9	Y	7	7	1			7
11	5820	X	4603	-0-	-1217	-0-	4591	2	12	9	Y	11	7	1			11

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

06	50250	X	33290	-0-	-16960	-0-	33290	2			N	-0-					-0-
07	49817	X	31018	-0-	-18799	-0-	31018	2			N	-0-					-0-
08	47709	X	31767	-0-	-15942	-0-	31767	2			N	-0-					-0-
09	41910	X	35474	-0-	-6436	-0-	35474	2			N	-0-					-0-
10	43307	X	33110	-0-	-10197	-0-	33110	2			N	-0-					-0-
11	33300	X	29900	-0-	-3400	-0-	29900	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

06	26400	X	23643	-0-	-2757	-0-	23643	2			N	-0-					-0-
07	26970	X	24049	-0-	-2921	-0-	24049	2			N	-0-					-0-
08	25854	X	23568	-0-	-2286	-0-	23568	2			N	-0-					-0-
09	23640	X	21616	-0-	-2024	-0-	21616	2			N	-0-					-0-
10	24428	X	20000	-0-	-4428	-0-	20000	2			N	-0-					-0-
11	23640	X	19674	-0-	-3966	-0-	19674	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

06	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	13398	2			N	-0-					-0-
07	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
08	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	12643	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	8468	-0-	-4912	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	8915	-0-	-4911	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	8046	-0-	-5334	-0-	8046	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

06	84930	X	73608	-0-	-11322	-0-	73608	2			N	-0-					-0-
07	87761	X	64196	-0-	-23565	-0-	64196	2			N	-0-					-0-
08	87761	X	51088	-0-	-36673	-0-	51088	2			N	-0-					-0-
09	76830	X	47738	-0-	-29092	-0-	47738	2			N	-0-					-0-
10	79391	X	49629	-0-	-29762	-0-	49629	2			N	-0-					-0-
11	73620	X	47884	-0-	-25736	-0-	47884	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

06	71070	X	50793	-0-	-20277	-0-	50793	2			N	-0-					-0-
07	53444	X	51585	-0-	-1859	-0-	51585	2			N	-0-					-0-
08	54589	X	54589	-0-	-0-	-0-	54589	2			N	-0-					-0-
09	51510	X	50708	-0-	-802	-0-	50708	2			N	-0-					-0-
10	53227	X	51638	-0-	-1589	-0-	51638	2			N	-0-					-0-
11	52830	X	48867	-0-	-3963	-0-	48867	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	95130	X	46054	-0-	-49076	-0-	46054	2			N	-0-					-0-
07	98301	X	45642	-0-	-52659	-0-	45642	2			N	-0-					-0-
08	90210	X	45873	-0-	-44337	-0-	45873	2			N	-0-					-0-
09	65700	X	43370	-0-	-22330	-0-	43370	2			N	-0-					-0-
10	67890	X	43552	-0-	-24338	-0-	43552	2			N	-0-					-0-
11	46050	X	41511	-0-	-4539	-0-	41511	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

06	50040	X	46583	-0-	-3457	-0-	46583	2			N	-0-					-0-
07	51708	X	49592	-0-	-2116	-0-	49592	2			N	-0-					-0-
08	48050	X	47984	-0-	-66	-0-	47984	2			N	-0-					-0-
09	46590	X	45173	-0-	-1417	-0-	45173	2			N	-0-					-0-
10	49600	X	44653	-0-	-4947	-0-	44653	2			N	-0-					-0-
11	48000	X	41340	-0-	-6660	-0-	41340	2			N	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

06	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	13527	3	102	9	Y	93	139	1	2	8	72
07	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	12669	3	138	9	Y	125	67	1	4	8	126
08	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12227	3	77	9	Y	70	85	1	4	8	107
09	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11011	3	39	9	Y	35	65	1	1	8	76
10	15097	X	12144	-0-	-2953	-0-	12080	3	64	9	Y	58	93	1			41
11	13620	X	12208	-0-	-1412	-0-	12130	3	78	9	Y	71	49	1			63

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

06	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9624	3	165	9	Y	150	178	1	2	8	117
07	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10322	3	156	9	Y	142	110	1	3	8	146
08	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	10914	3	161	9	Y	146	98	1	3	8	191
09	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	10357	3	149	9	Y	135	117	1	1	8	208
10	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10699	3	200	9	Y	182	262	1			128
11	10710	X	9068	-0-	-1642	-0-	8972	3	96	9	Y	87	138	1			77

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

06	56940	X	54414	-0-	-2526	-0-	54414	2			N	-0-					-0-
07	58218	X	54889	-0-	-3329	-0-	54889	2			N	-0-					-0-
08	55924	X	53746	-0-	-2178	-0-	53746	2			N	-0-					-0-
09	54420	X	50653	-0-	-3767	-0-	50653	2			N	-0-					-0-
10	56234	X	51009	-0-	-5225	-0-	51009	2			N	-0-					-0-
11	54420	X	48525	-0-	-5895	-0-	48525	2			N	-0-					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

06	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	14359	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13575	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	13318	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	13542	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	16306	X	13270	-0-	-3036	-0-	13270	3			Y	-0-					-0-
11	14370	X	11875	-0-	-2495	-0-	11875	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

06	24900	X	20715	-0-	-4185	-0-	20715	2			Y	-0-					-0-
07	27986	X	27986	-0-	-0-	-0-	27986	2			Y	-0-					-0-
08	26187	X	26187	-0-	-0-	-0-	26187	2			Y	-0-					-0-
09	25137	X	25137	-0-	-0-	-0-	25137	2			Y	-0-					-0-
10	27993	X	23878	-0-	-4115	-0-	23878	2			Y	-0-					-0-
11	27090	X	25600	-0-	-1490	-0-	25600	2			Y	-0-					-0-

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	18314	X	18314	-0-	-0-	-0-	18297	3	17	9	Y	15	4	8			69
07	15840	X	15840	-0-	-0-	-0-	15808	3	32	9	Y	29	35	1	6	8	57
08	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	16115	3	31	9	Y	28	35	1	5	8	45
09	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	14102	3	25	9	Y	23	2	8			66
10	18910	X	16338	-0-	-2572	-0-	16314	3	24	9	Y	22	35	1			53
11	18300	X	14596	-0-	-3704	-0-	14560	3	36	9	Y	33					86

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

06	25532	X	25532	-0-	-0-	-0-	25484	3	48	9	Y	44	4	8			176
07	22157	X	22157	-0-	-0-	-0-	22072	3	85	9	Y	77	88	1	7	8	158
08	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	21065	3	74	9	Y	67	98	1	6	8	121
09	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	14406	3	52	9	Y	47	2	8			166
10	26381	X	17285	-0-	-9096	-0-	17234	3	51	9	Y	46	90	1			122
11	25530	X	18440	-0-	-7090	-0-	18362	3	78	9	Y	71					193

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

06	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6277	3	3	9	Y	3	2	8			97
07	21807	X	21807	-0-	-0-	-0-	21767	3	40	9	Y	36	49	1	7	8	77
08	23653	X	21156	-0-	-2497	-0-	21108	3	48	9	Y	44	48	1	5	8	68
09	19860	X	18759	-0-	-1101	-0-	18720	3	39	9	Y	35	1	8			102
10	21793	X	16449	-0-	-5344	-0-	16413	3	36	9	Y	33	55	1			80
11	21090	X	14765	-0-	-6325	-0-	14717	3	48	9	Y	44					124

SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

06	17160	X	15357	-0-	-1803	-0-	15347	3	10	9	N	9					117
07	17484	X	14317	-0-	-3167	-0-	14316	3	1	9	N	1	1	8			117
08	16585	X	13917	-0-	-2668	-0-	13915	3	2	9	N	2	2	8			117
09	15360	X	13116	-0-	-2244	-0-	13115	3	1	9	N	1	1	8			117
10	15872	X	13544	-0-	-2328	-0-	13544	3			N	-0-					117
11	15360	X	14378	-0-	-982	-0-	14342	3	36	9	N	33					150

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

06	38160	X	34946	-0-	-3214	-0-	34946	2			N	-0-					-0-
07	39432	X	37982	-0-	-1450	-0-	37982	2			N	-0-					-0-
08	39091	X	37252	-0-	-1839	-0-	37252	2			N	-0-					-0-
09	36300	X	35864	-0-	-436	-0-	35864	2			N	-0-					-0-
10	37975	X	36258	-0-	-1717	-0-	36258	2			N	-0-					-0-
11	36750	X	35729	-0-	-1021	-0-	35729	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

06	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	398	1	6628	3	Y	3	2	8			12
							3	9									
07	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	511	1	5040	3	Y	-0-					12
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	485	1	4144	3	Y	-0-					12
09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	450	1	3443	3	Y	-0-					12
10	7130	X	2572	-0-	-4558	-0-	751	1	1821	3	Y	-0-					12
11	6630	X	2642	-0-	-3988	-0-	622	1	2020	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	8			11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					16
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

06	93994	X	93994	-0-	-0-	-0-	93994	2			N	-0-					-0-
07	96410	X	91616	-0-	-4794	-0-	91616	2			N	-0-					-0-
08	96410	X	87150	-0-	-9260	-0-	87150	2			N	-0-					-0-
09	93300	X	80650	-0-	-12650	-0-	80650	2			N	-0-					-0-
10	96410	X	78818	-0-	-17592	-0-	78818	2			N	-0-					-0-
11	93300	X	71093	-0-	-22207	-0-	71093	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

06	16923	X	16923	-0-	-0-	-0-	152 3	1 9	16768	3	Y	3	2	8			11
07	16041	X	16041	-0-	-0-	-0-	187	1	15854	3	Y	-0-					11
08	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	202	1	14874	3	Y	-0-					11
09	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	198	1	13964	3	Y	-0-					11
10	18414	X	14019	-0-	-4395	-0-	341	1	13678	3	Y	-0-					11
11	16770	X	13631	-0-	-3139	-0-	272	1	13359	3	Y	-0-					11

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

06	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	14756	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	15796	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	15603	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	14988	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	15810	X	11562	-0-	-4248	-0-	11562	3			Y	-0-					-0-
11	15300	X	13913	-0-	-1387	-0-	13913	3			Y	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 5788 PERF. N/A

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. N/A

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7591 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	151539	-0-	151539	151539	151539	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	178181	-0-	178181	329720	178181	2		N	-0-			-0-
10	SHUT IN	156953	-0-	156953	486673	156953	2		N	-0-			-0-
11	SHUT IN	127490	-0-	127490	614163	127490	2		N	-0-			-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5769 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 5457 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	119802	-0-	119802	119802	119802	2		N	-0-			-0-
09	0 Z	120576	-0-	120576	240378	120576	2		N	-0-			-0-
10	0 Z	102558	-0-	102558	342936	102558	2		N	-0-			-0-
11	0 Z	79598	-0-	79598	422534	79598	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

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

RWA, LLC 687608
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

06	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			N	-0-					149
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					149
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					149
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					149
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					149
11	810	N	596	-0-	-214	-0-	596	3			N	-0-					149

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
MAGUIRE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254061 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7881 - 10884

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

06	9030	X	8792	-0-	-238	-0-	3577	1	5215	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	9011	-0-	-320	-0-	1119	1	7892	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	8263	-0-	-479	-0-	1934	1	6323	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	8790	X	8338	-0-	-452	-0-	1284	1	7054	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	4590	-0-	-4493	-0-	1238	1	3352	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

06	9330	X	8442	-0-	-888	-0-	158	1	8284	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	8514	-0-	-1003	-0-	259	1	8255	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	8712	-0-	-805	-0-	512	1	8197	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	9210	X	8073	-0-	-1137	-0-	442	1	7631	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	7910	-0-	-1204	-0-	335	1	7575	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					-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
06	10590	X	9787	-0-	-803	-0-	183	1	9604	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	9735	-0-	-1208	-0-	296	1	9439	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	9863	-0-	-1080	-0-	580	1	9272	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
09	10590	X	9313	-0-	-1277	-0-	509	1	8804	2	N	-0-					-0-
10	10509	X	8993	-0-	-1516	-0-	381	1	8612	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	7620	X	6762	-0-	-858	-0-	126	1	6636	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7599	-0-	-430	-0-	231	1	7368	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7132	-0-	-897	-0-	420	1	6712	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	6611	-0-	-1159	-0-	362	1	6249	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	6947	-0-	-648	-0-	294	1	6653	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	8760	X	8316	-0-	-444	-0-	155	1	8161	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8179	-0-	-873	-0-	249	1	7930	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8349	-0-	-703	-0-	491	1	7858	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7495	-0-	-1145	-0-	410	1	7085	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	7437	-0-	-1491	-0-	315	1	7122	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	6810	X	4976	-0-	-1834	-0-	2025	1	2951	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	5370	-0-	-1357	-0-	667	1	4703	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5401	-0-	-551	-0-	1265	1	4134	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	5760	X	5452	-0-	-308	-0-	840	1	4612	2	N	-0-					-0-
10	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	1884	1	5104	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	6960	X	6590	-0-	-370	-0-	123	1	6466	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7037	X	6630	-0-	-407	-0-	202	1	6428	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6447	-0-	-590	-0-	379	1	6068	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6094	-0-	-626	-0-	333	1	5761	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6201	-0-	-743	-0-	263	1	5938	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752
RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11370	X	10221	-0-	-1149	-0-	191	1	10030	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	10846	-0-	-748	-0-	330	1	10516	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	10826	-0-	-768	-0-	637	1	10189	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	10035	-0-	-945	-0-	549	1	9486	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	10312	-0-	-1034	-0-	437	1	9875	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW-WRIGHT WELL #: 10H RRCID -> 250830 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 0 - 10616

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 11491

06	9570	X	6962	-0-	-2608	-0-	130	1	6832	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	2157	-0-	-7143	-0-	66	1	2091	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	1140	-0-	-8160	-0-	67	1	1073	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					-0-
10	7378	X	8	-0-	-7370	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON-OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256097 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 9986 - 11191

06	150	N	43	-0-	-107	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

06	14400	X	12054	-0-	-2346	-0-	225 1	1 9	11828	2	N	1	1	8			-0-
07	14880	X	12045	-0-	-2835	-0-	366	1	11679	2	N	-0-					-0-
08	13857	X	11177	-0-	-2680	-0-	657	1	10520	2	N	-0-					-0-
09	12780	X	9983	-0-	-2797	-0-	546	1	9437	2	N	-0-					-0-
10	12958	X	11023	-0-	-1935	-0-	467	1	10556	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					N	NO RPT					-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

06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	600	N	284	-0-	-316	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	465	N	141	-0-	-324	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	840	N	332	-0-	-508	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	630	N	535	-0-	-95	-0-	535	2			N	-0-					-0-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

06	DLQ G-10		2151	-0-	2151	2151	2151	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1337	-0-	1337	3488	1337	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4571	-0-	4571	8059	4571	3			N	-0-					-0-
09	9736	X	1677	-0-	-8059	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
*10	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3702	-0-	-708	-0-	3702	3			N	-0-					-0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

06	7500	X	2298	-0-	-5202	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	1078	-0-	-2456	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	1186	-0-	-2906	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	1583	-0-	-2377	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	2647	-0-	-1445	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	1602	-0-	-708	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

06	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGAL-BOONSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

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-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY OPERATING, LLC 702662
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	N	2150	-0-	-580	-0-	2141	3	9	9	N	8					159
07	2573	N	1863	-0-	-710	-0-	1861	3	2	9	N	2					161
08	2201	N	1964	-0-	-237	-0-	1955	3	9	9	N	8					169
09	2160	N	1755	-0-	-405	-0-	1735	3	20	9	N	18					187
*10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1868	3	9	9	N	8					195
11	1890	N	1615	-0-	-275	-0-	1590	3	25	9	N	23	195	1			23

RHYNE, J.V. 706379
FRED ZIEHR WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

THOMAS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6742 - 7060

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 7964

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624

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

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		18054	-0-	18054	18054	16800	3	1254	9	N	1140	562	1	18	8	560
05	0		40278	-0-	40278	58332	37065	3	3213	9	N	2921	3261	1			220
*06	93778	X	35446	-0-	-58332	-0-	33159	3	2287	9	N	2079	1915	1			384
07	38874	X	34031	-0-	-4843	-0-	31946	3	2085	9	N	1895	2096	1	6	8	177
08	38874	X	31828	-0-	-7046	-0-	29980	3	1848	9	N	1680	1539	1			312
09	37620	X	29909	-0-	-7711	-0-	28445	3	1464	9	N	1331	1339	1			304
10	38874	X	31336	-0-	-7538	-0-	29985	3	1351	9	N	1228	1347	1			185
11	37620	X	28807	-0-	-8813	-0-	27643	3	1164	9	N	1058	980	1	2	8	261

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
06	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	2			N	-0-					191
07	992	N	244	-0-	-748	-0-	244	2			N	-0-					191
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					191
09	750	N	10	-0-	-740	-0-	10	2			N	-0-					191
*10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1333	2	373	9	N	339	360	1			170
*11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	971	2	55	9	N	50					220

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
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					140
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					140
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					140
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					140
*10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					140
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	373	2	17	9	N	15					155

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
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					125
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					125
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					125
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					125
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					125
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
06	870	N	741	-0-	-129	-0-	741	2			N	-0-					91
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1128	2	8	9	N	7					98
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1195	2	28	9	N	25					123
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1075	2	30	9	N	27					150
*10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					150
*11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					150

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					101
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					101
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1230	2	22	9	N	20					121
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1169	2	57	9	N	52					173
*10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					173
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					173

MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	5			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					40
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					40
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					40
09	420	N	229	-0-	-191	-0-	229	2			N	-0-					40
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					40
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	373	2	29	9	N	26					66

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
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6	9	N	5					70
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1961	2	6	9	N	5					75
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1389	2	9	9	N	8					83
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					83
10	1271	N	901	-0-	-370	-0-	901	2			N	-0-					83
*11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1052	2	4	9	N	4					87

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					59
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					59
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					59

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
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					115
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					115
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					115
09	1320	N	1037	-0-	-283	-0-	1012	2	25	9	N	23					138
10	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			N	-0-					138
*11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					138

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					183
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	2	40	9	N	36					219
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	2	78	9	N	71	162	1			128
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	2	45	9	N	41					169
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	139	2	11	9	N	10					138
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	178	2	3	9	N	3					141
08	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					141
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					141
*10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	203	2	9	9	N	8					149
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					149

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	5			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	1294	2	1	9	N	1					67
07	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1319	2	4	9	N	4					71
08	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1305	2	2	9	N	2					73
09	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2			N	-0-					73
10	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			N	-0-					73
*11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					73

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	693	2	1	9	N	1					44
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					44
08	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					44
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			N	-0-					44
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					44
*11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					44

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
06	1080	N	961	-0-	-119	-0-	961	2			N	-0-					156
07	1054	N	966	-0-	-88	-0-	966	2			N	-0-					156
08	1023	N	931	-0-	-92	-0-	931	2			N	-0-					156
09	960	N	891	-0-	-69	-0-	881	2	10	9	N	9					165
10	961	N	916	-0-	-45	-0-	908	2	8	9	N	7					172
*11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	876	2	3	9	N	3					175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	1032	2			N	-0-					76
07	1147	N	988	-0-	-159	-0-	988	2			N	-0-					76
08	1116	N	912	-0-	-204	-0-	910	2	2	9	N	2					78
09	1020	N	803	-0-	-217	-0-	802	2	1	9	N	1					79
10	992	N	756	-0-	-236	-0-	756	2			N	-0-					79
*11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					79

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
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					50
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					50
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					50
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					50
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					50
*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	402	2	3	9	N	3					53

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
06	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	1104	2			N	-0-					55
07	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1295	2	8	9	N	7					62
08	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1240	2	8	9	N	7					69
09	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	1102	2	2	9	N	2					71
10	1302	N	1077	-0-	-225	-0-	1076	2	1	9	N	1					72
*11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	930	2	2	9	N	2					74

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
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1946	2	7	9	N	6					76
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1992	2	2	9	N	2					78
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2002	2	9	9	N	8					86
09	1950	N	1911	-0-	-39	-0-	1909	2	2	9	N	2					88
10	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	1870	2	1	9	N	1					89
*11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					89

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
06	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1264	2			N	-0-					56
07	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1306	2			N	-0-					56
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					56
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1266	2	21	9	N	19					75
*10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1296	2	10	9	N	9					84
*11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					84

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	5			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIO O & P LLC 712827
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

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

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
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					121
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					121
09	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-					121
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					121
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					121

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
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					39
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					39
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					39
09	930	N	217	-0-	-713	-0-	217	2			N	-0-					39
10	527	N	225	-0-	-302	-0-	225	2			N	-0-					39
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					39

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
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					20
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					20
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					20
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					20
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					20
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					20

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
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					40
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					40
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					40
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					40
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					40
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					35
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					35
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					35
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					35
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					35
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	5767	-0-	-23	-0-	5767	2			N	-0-					49
07	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5991	2	1	9	N	1					50
08	5983	X	5186	-0-	-797	-0-	5186	2			N	-0-					50
09	5790	X	5591	-0-	-199	-0-	5591	2			N	-0-					50
10	5983	X	5740	-0-	-243	-0-	5740	2			N	-0-					50
11	5790	X	309	-0-	-5481	-0-	309	2			N	-0-					50

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	2172	-0-	-18	-0-	2143	2	29	9	N	26					63
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2206	2	41	9	N	37					100
08	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	2195	2	2	9	N	2	90	1			12
09	2160	N	1967	-0-	-193	-0-	1967	2			N	-0-					12
10	2232	N	2016	-0-	-216	-0-	2016	2			N	-0-					12
11	2130	N	1928	-0-	-202	-0-	1928	2			N	-0-					12

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					86
07	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	1002	2			N	-0-					86
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					86
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					86
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					86
11	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1097	2			N	-0-					86

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	4225	-0-	-95	-0-	4225	2			N	-0-					13
07	4433	X	4257	-0-	-176	-0-	4257	2			N	-0-					13
08	4402	X	4310	-0-	-92	-0-	4309	2	1	9	N	1					14
09	4230	X	4050	-0-	-180	-0-	4050	2			N	-0-					14
10	4371	X	4302	-0-	-69	-0-	4302	2			N	-0-					14
11	4230	X	4134	-0-	-96	-0-	4134	2			N	-0-					14

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2			N	-0-					77
07	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					77
08	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					77
09	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					77
10	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					77
*11	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					77

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	1480	2			N	-0-					14
07	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1513	2			N	-0-					14
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					14
09	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1456	2	1	9	N	1					15
10	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1503	2			N	-0-					15
*11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1485	2	1	9	N	1					16

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2264	-0-	-376	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2451	-0-	-215	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2391	-0-	-182	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	2234	-0-	-136	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	2268	-0-	-181	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2177	-0-	-193	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
08	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
09	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
10	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3717	-0-	-153	-0-	3717	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
*11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2346	2	47	9	N	43					104
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2365	2	37	9	N	34	108	1			30
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2208	2	24	9	N	22					52
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2126	2	35	9	N	32					84
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2354	2	46	9	N	42	88	1			38
*11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2258	2	41	9	N	37					75

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 195131 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7290 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					50
07	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	2106	2			N	-0-					50
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					50
09	2070	N	2030	-0-	-40	-0-	2030	2			N	-0-					50
10	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	2043	2			N	-0-					50
11	2040	N	1927	-0-	-113	-0-	1927	2			N	-0-					50

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
06	3810	X	3603	-0-	-207	-0-	3603	2			N	-0-					65
07	3937	X	3745	-0-	-192	-0-	3745	2			N	-0-	18	1			47
08	3937	X	3778	-0-	-159	-0-	3778	2			N	-0-					47
09	3810	X	3562	-0-	-248	-0-	3508	2	54	9	N	49					96
10	3875	X	3419	-0-	-456	-0-	3419	2			N	-0-					96
11	3660	X	2943	-0-	-717	-0-	2943	2			N	-0-					96

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
06	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	1568	2			N	-0-					60
07	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1613	2			N	-0-	19	1			41
08	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	2			N	-0-					41
09	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	1492	2			N	-0-	41	1			-0-
10	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

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
06	2640	N	1212	-0-	-1428	-0-	1212	2			N	-0-					17
07	2635	N	2466	-0-	-169	-0-	2460	2	6	9	N	5					22
08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2847	2	2	9	N	2					24
09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2671	2	1	9	N	1					25
10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2623	2	11	9	N	10					35
11	2760	N	2377	-0-	-383	-0-	2375	2	2	9	N	2					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	5203	-0-	-167	-0-	5203	2			N	-0-					28
07	5425	X	5261	-0-	-164	-0-	5261	2			N	-0-					28
08	5549	X	4680	-0-	-869	-0-	4680	2			N	-0-					28
09	5370	X	3381	-0-	-1989	-0-	3381	2			N	-0-					28
10	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					28
11	5190	X	4739	-0-	-451	-0-	4739	2			N	-0-					28

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1667	2			N	-0-					85
07	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1706	2	3	9	N	3					88
08	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1678	2			N	-0-	79	1			9
09	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	1604	2			N	-0-					9
10	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1664	2	1	9	N	1					10
11	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	1595	2			N	-0-					10

PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2357	-0-	-43	-0-	2334	2	23	9	N	21					87
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2435	2	22	9	N	20					107
08	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	2420	2	13	9	N	12					119
09	2370	N	2337	-0-	-33	-0-	2312	2	25	9	N	23	90	1			52
10	2449	N	2422	-0-	-27	-0-	2391	2	31	9	N	28					80
11	2340	N	2295	-0-	-45	-0-	2269	2	26	9	N	24					104

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	1136	2	22	9	N	20	101	1			80
07	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1171	2	20	9	N	18					98
08	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1196	2	8	9	N	7					105
09	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	1117	2	18	9	N	16					121
10	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1135	2	28	9	N	25	70	1			76
11	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	1097	2	19	9	N	17					93

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3546	-0-	-54	-0-	3546	2			N	-0-					24
07	3720	X	3635	-0-	-85	-0-	3635	2			N	-0-					24
08	3689	X	3604	-0-	-85	-0-	3604	2			N	-0-					24
09	3570	X	3503	-0-	-67	-0-	3503	2			N	-0-					24
10	3689	X	3551	-0-	-138	-0-	3551	2			N	-0-					24
11	3540	X	3467	-0-	-73	-0-	3467	2			N	-0-					24

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
06	1140	N	524	-0-	-616	-0-	524	2			N	-0-					65
07	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	1018	2			N	-0-					65
08	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			N	-0-					65
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					65
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					65
11	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1136	2			N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1914	-0-	-6	-0-	1914	2			N	-0-					94
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					94
08	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	1852	2	85	9	N	77	131	1			40
09	1920	N	1874	-0-	-46	-0-	1870	2	4	9	N	4					44
10	2015	N	1871	-0-	-144	-0-	1868	2	3	9	N	3					47
11	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1801	2	2	9	N	2					49

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
06	2160	N	969	-0-	-1191	-0-	969	2			N	-0-					81
07	2139	N	1508	-0-	-631	-0-	1508	2			N	-0-					81
08	2170	N	2139	-0-	-31	-0-	2139	2			N	-0-					81
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					81
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					81
11	2070	N	1979	-0-	-91	-0-	1979	2			N	-0-					81

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1410	2	24	9	N	22	82	1			41
07	1457	N	1194	-0-	-263	-0-	1182	2	12	9	N	11					52
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1535	2	40	9	N	36					88
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1428	2	19	9	N	17					105
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1454	2	11	9	N	10	92	1			23
11	1530	N	1411	-0-	-119	-0-	1388	2	23	9	N	21					44

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 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
06	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1236	2			N	-0-					16
07	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	1110	2			N	-0-					16
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					16
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					16
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					16
11	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1164	2			N	-0-					16

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 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
06	2670	N	2648	-0-	-22	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2717	-0-	-42	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2629	-0-	-68	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2653	-0-	-75	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2542	-0-	-8	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

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
06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					102
07	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2842	2	7	9	N	6					108
08	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-	58	1			50
09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					50
10	2790	N	2757	-0-	-33	-0-	2757	2			N	-0-					50
11	2700	N	2643	-0-	-57	-0-	2643	2			N	-0-					50

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
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					35
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2201	2	4	9	N	4					39
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2175	2	6	9	N	5					44
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2042	2	3	9	N	3					47
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2093	2	6	9	N	5					52
*11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - PLUGGED 06-23-2013

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
06	990	N	918	-0-	-72	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	2			N	-0-					-0-
08	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	2			N	-0-					-0-
09	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
10	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					-0-
11	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	2			N	-0-					-0-

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
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1499	2	6	9	N	5					170
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					170
08	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1534	2			N	-0-					170
09	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1482	2			N	-0-					170
10	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	1519	2			N	-0-					170
11	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	1453	2			N	-0-					170

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 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
06	3030	X	1365	-0-	-1665	-0-	1365	2			N	-0-					64
07	3131	X	2587	-0-	-544	-0-	2587	2			N	-0-					64
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					64
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					64
10	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					64
*11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					64

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 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
06	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1569	2	6	9	N	5					70
07	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	1624	2	8	9	N	7					77
08	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1597	2	8	9	N	7					84
09	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1552	2			N	-0-					84
10	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	1588	2	6	9	N	5					89
11	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1529	2			N	-0-					89

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 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
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1315	2	4	9	N	4					65
07	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	1307	2			N	-0-					65
08	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2			N	-0-					65
09	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1281	2			N	-0-					65
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					65
*11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1236	2	4	9	N	4					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	207	-0-	-423	-0-	207	2			N	-0-					81
07	713	N	433	-0-	-280	-0-	433	2			N	-0-					81
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					81
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					81
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					81
11	720	N	632	-0-	-88	-0-	632	2			N	-0-					81

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					48
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					48
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					48
09	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	1779	2			N	-0-					48
10	1922	N	1755	-0-	-167	-0-	1755	2			N	-0-					48
11	1830	N	1576	-0-	-254	-0-	1576	2			N	-0-					48

WAGGONER, MARIE WELL #: 7 RRCID -> 234377 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7354 - 7858

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

06	2310	N	2201	-0-	-109	-0-	2151	2	50	9	N	45	104	1			54
07	2356	N	2290	-0-	-66	-0-	2238	2	52	9	N	47					101
08	2294	N	2257	-0-	-37	-0-	2221	2	36	9	N	33	81	1			53
09	2190	N	2180	-0-	-10	-0-	2127	2	53	9	N	48					101
10	2294	N	2191	-0-	-103	-0-	2154	2	37	9	N	34					135
11	2190	N	2137	-0-	-53	-0-	2075	2	62	9	N	56	128	1			63

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

06	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	1933	2	26	9	N	24					71
07	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	1996	2	20	9	N	18	80	1			9
08	2046	N	2013	-0-	-33	-0-	1991	2	22	9	N	20					29
09	1950	N	1933	-0-	-17	-0-	1905	2	28	9	N	25					54
10	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	1953	2	32	9	N	29					83
11	1950	N	1878	-0-	-72	-0-	1855	2	23	9	N	21	57	1			47

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

06	2460	N	2386	-0-	-74	-0-	2386	2			N	-0-	18	1			78
07	2511	N	2447	-0-	-64	-0-	2447	2			N	-0-	19	1			59
08	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	2436	2			N	-0-	15	1			44
09	2400	N	2312	-0-	-88	-0-	2312	2			N	-0-					44
10	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	2340	2			N	-0-					44
11	2370	N	2240	-0-	-130	-0-	2240	2			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2124	-0-	-6	-0-	2076	2	48	9	N	44					207
07	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	2138	2	36	9	N	33	103	1			137
08	2170	N	2145	-0-	-25	-0-	2113	2	32	9	N	29					166
09	2130	N	2077	-0-	-53	-0-	2034	2	43	9	N	39					205
10	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	2065	2	26	9	N	24	115	1			114
11	2070	N	2020	-0-	-50	-0-	1980	2	40	9	N	36					150

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2516	-0-	-394	-0-	2507	2	9	9	N	8					58
07	2914	X	2241	-0-	-673	-0-	2228	2	13	9	N	12					70
08	2883	X	2492	-0-	-391	-0-	2480	2	12	9	N	11					81
09	2760	X	2435	-0-	-325	-0-	2415	2	20	9	N	18					99
10	2821	X	2474	-0-	-347	-0-	2453	2	21	9	N	19	102	1			16
11	2520	X	2381	-0-	-139	-0-	2344	2	37	9	N	34					50

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	1895	2			N	-0-					16
07	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1921	2			N	-0-					16
08	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	1943	2			N	-0-					16
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					16
10	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	1838	2			N	-0-					16
11	1890	N	1764	-0-	-126	-0-	1764	2			N	-0-					16

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1266	-0-	-144	-0-	1266	2			N	-0-					36
07	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1271	2			N	-0-					36
08	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	1279	2			N	-0-					36
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					36
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					36
11	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	1206	2			N	-0-					36

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	1319	2			N	-0-					14
07	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1329	2			N	-0-					14
08	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	1296	2	1	9	N	1					15
09	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	1225	2			N	-0-					15
10	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	1235	2			N	-0-					15
11	1260	N	1148	-0-	-112	-0-	1148	2			N	-0-					15

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
06	2430	N	2197	-0-	-233	-0-	2197	2			N	-0-					74
07	2387	N	2198	-0-	-189	-0-	2195	2	3	9	N	3					77
08	2325	N	2149	-0-	-176	-0-	2147	2	2	9	N	2					79
09	2190	N	2046	-0-	-144	-0-	2028	2	18	9	N	16					95
10	2201	N	2062	-0-	-139	-0-	2060	2	2	9	N	2					97
11	2070	N	1955	-0-	-115	-0-	1949	2	6	9	N	5					102

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
06	3240	X	2962	-0-	-278	-0-	2954	2	8	9	N	7					76
07	3317	X	3022	-0-	-295	-0-	3012	2	10	9	N	9					85
08	3131	X	2940	-0-	-191	-0-	2940	2			N	-0-					85
09	3030	X	2836	-0-	-194	-0-	2822	2	14	9	N	13					98
10	3069	X	2890	-0-	-179	-0-	2880	2	10	9	N	9					107
11	2970	X	2789	-0-	-181	-0-	2777	2	12	9	N	11					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
06	4050	X	3573	-0-	-477	-0-	3456	2	117	9	N	106	85	1			92
07	4185	X	3591	-0-	-594	-0-	3483	2	108	9	N	98	82	1			108
08	4185	X	3503	-0-	-682	-0-	3411	2	92	9	N	84	105	1			87
09	3780	X	3317	-0-	-463	-0-	3227	2	90	9	N	82	92	1			77
10	3751	X	3358	-0-	-393	-0-	3279	2	79	9	N	72	92	1			57
11	3570	X	3193	-0-	-377	-0-	3088	2	105	9	N	95					152

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
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					138
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					138
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					138
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					138
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					138
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					138

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
06	6840	X	6615	-0-	-225	-0-	262	1	6320	2	Y	30					121
							33	9									
07	7068	X	5868	-0-	-1200	-0-	286	1	5548	2	Y	31					152
							34	9									
08	7657	X	6515	-0-	-1142	-0-	304	1	6211	2	Y	-0-					152
09	7410	X	5082	-0-	-2328	-0-	144	1	4919	2	Y	17					169
							19	9									
10	7657	X	6	-0-	-7651	-0-	4	2	2	9	Y	2	2	8			169
*11	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	206	1	10030	2	Y	-0-					169

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
06	2070	X	2011	-0-	-59	-0-	79	1	1910	2	N	20					184
							22	9									
07	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	97	1	1893	2	N	8					192
							9	9									
08	2170	X	2035	-0-	-135	-0-	95	1	1933	2	N	6					198
							7	9									
09	2100	X	1684	-0-	-416	-0-	48	1	1634	2	N	2					200
							2	9									
10	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	48	1	2452	2	N	4					204
							4	9									
*11	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	41	1	1987	2	N	-0-					204

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
06	2880	X	2151	-0-	-729	-0-	86	1	2063	2	Y	2					84
							2	9									
07	2976	X	1735	-0-	-1241	-0-	85	1	1650	2	Y	-0-					84
08	2945	X	1611	-0-	-1334	-0-	75	1	1536	2	Y	-0-					84
09	2850	X	396	-0-	-2454	-0-	11	1	385	2	Y	-0-					84
10	2945	X	2362	-0-	-583	-0-	46	1	2310	2	Y	5	86	1			3
							6	9									
*11	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	47	1	2280	2	Y	14					17
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	5544	-0-	-486	-0-	220	1	5309	2	Y	14					126
							15	9									
07	6231	X	1973	-0-	-4258	-0-	97	1	1876	2	Y	-0-					126
08	6789	X	6229	-0-	-560	-0-	289	1	5906	2	Y	31					157
							34	9									
09	6570	X	2454	-0-	-4116	-0-	70	1	2384	2	Y	-0-					157
10	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	161	1	8168	2	Y	11	161	1	1	8	6
							12	9									
11	6030	X	5874	-0-	-156	-0-	118	1	5727	2	Y	26					32
							29	9									

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3799	-0-	-161	-0-	151	1	3630	2	Y	16					69
							18	9									
07	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	248	1	4807	2	Y	8					77
							9	9									
08	4464	X	2984	-0-	-1480	-0-	139	1	2845	2	Y	-0-					77
09	4320	X	781	-0-	-3539	-0-	22	1	734	2	Y	23					100
							25	9									
10	5053	X	1709	-0-	-3344	-0-	33	1	1675	2	Y	1	1	8			100
							1	9									
*11	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	117	1	5681	2	Y	-0-					100

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2116	-0-	-494	-0-	84	1	2032	2	Y	-0-					37
07	2635	X	2395	-0-	-240	-0-	117	1	2278	2	Y	-0-					37
08	2852	X	2127	-0-	-725	-0-	99	1	2025	2	Y	3					40
							3	9									
09	2760	X	773	-0-	-1987	-0-	22	1	751	2	Y	-0-					40
10	2852	X	2248	-0-	-604	-0-	44	1	2204	2	Y	-0-					40
*11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	63	1	3086	2	Y	2					42
							2	9									

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. (I) GAS 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	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	337	1	8105	2	N	33					146
							36	9									
07	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	359	1	6965	2	N	18					164
							20	9									
08	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	384	1	7847	2	N	12					176
							13	9									
09	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	255	1	8668	2	N	3					179
							3	9									
10	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	214	1	10812	2	N	34	3	8			210
							37	9									
*11	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	130	1	6318	2	N	14					224
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	3149	-0-	-1771	-0-	126	1	3023	2	Y	-0-					70
07	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	284	1	5511	2	Y	15					85
							17	9									
08	5673	X	4702	-0-	-971	-0-	219	1	4480	2	Y	3					88
							3	9									
09	5490	X	2961	-0-	-2529	-0-	84	1	2873	2	Y	4					92
							4	9									
10	5797	X	2190	-0-	-3607	-0-	42	1	2147	2	Y	1					93
							1	9									
11	5610	X	3922	-0-	-1688	-0-	79	1	3837	2	Y	5					98
							6	9									

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					18
07	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2			N	-0-					18
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					18
09	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	1018	2			N	-0-					18
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					18
*11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					18

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
06	1290	X	423	-0-	-867	-0-	180	1	243	2	N	-0-					33
07	682	X	527	-0-	-155	-0-	186	1	341	2	N	-0-					33
08	577	X	577	-0-	-0-	-0-	186	1	391	2	N	-0-					33
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	180	1	316	2	N	-0-					33
10	527	N	314	-0-	-213	-0-	150	1	164	2	N	-0-					33
11	570	N	174	-0-	-396	-0-	174	1			N	-0-					33

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	1311	-0-	-1389	-0-	180	1	1131	2	N	-0-					66
07	1426	X	1289	-0-	-137	-0-	186	1	1103	2	N	-0-					66
08	1426	X	1222	-0-	-204	-0-	186	1	1036	2	N	-0-					66
09	1350	X	1149	-0-	-201	-0-	180	1	969	2	N	-0-					66
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	150	1	1036	2	N	109					175
							120	9									
11	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	174	1	986	2	N	-0-					175

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7080 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					56
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					56
08	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					56
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	81	1	8674	2	N	-0-					56
*11	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	162	1	8699	2	N	-0-					56

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	57	1	3457	2	N	-0-	5	5			30
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	81	1	3528	2	N	-0-					30
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	78	1	3133	2	N	-0-					30
09	2850	X	2672	-0-	-178	-0-	78	1	2594	2	N	-0-					30
10	2945	X	2940	-0-	-5	-0-	75	1	2865	2	N	-0-					30
*11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	78	1	3051	2	N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4710	X	4311	-0-	-399	-0-	4311	2			N	-0-					17
07	4929	X	4357	-0-	-572	-0-	4357	2			N	-0-					17
08	4929	X	4414	-0-	-515	-0-	4414	2			N	-0-					17
09	4770	X	4398	-0-	-372	-0-	4392	2	6	9	N	5					22
10	4712	X	4552	-0-	-160	-0-	4552	2			N	-0-					22
*11	4320	X	4206	-0-	-114	-0-	4206	2			N	-0-					22

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	5257	-0-	-233	-0-	5255	2	2	9	N	2					43
07	5518	X	5227	-0-	-291	-0-	5227	2			N	-0-					43
08	5518	X	5026	-0-	-492	-0-	5026	2			N	-0-	1	5			42
09	5340	X	4987	-0-	-353	-0-	4987	2			N	-0-					42
10	5518	X	4906	-0-	-612	-0-	4906	2			N	-0-					42
11	5250	X	5018	-0-	-232	-0-	84	1	4934	2	N	-0-					42

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	180	1	5722	2	N	-0-					5
07	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	180	1	5950	2	N	-0-					5
08	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	186	1	5977	2	N	-0-					5
09	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	180	1	5989	2	N	-0-					5
10	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	150	1	6392	2	N	-0-					5
*11	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	174	1	5995	2	N	-0-					5

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3433	-0-	-407	-0-	3433	2			N	-0-					31
07	3875	X	3499	-0-	-376	-0-	3499	2			N	-0-					31
08	3875	X	3620	-0-	-255	-0-	3620	2			N	-0-					31
09	3750	X	3105	-0-	-645	-0-	3105	2			N	-0-					31
10	3534	X	2748	-0-	-786	-0-	2748	2			N	-0-					31
11	3510	X	3271	-0-	-239	-0-	84	1	3187	2	N	-0-					31

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9003	2	13	9	N	12					31
07	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			N	-0-	5	5			26
08	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7549	2	6	9	N	5					31
09	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7607	2	4	9	N	4					35
10	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7671	2	30	9	N	27					62
*11	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	84	1	7707	2	N	13					75
							14	9									

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
06	3990	X	3361	-0-	-629	-0-	57	1	3304	2	N	-0-	5	5			1
07	4123	X	2797	-0-	-1326	-0-	81	1	2716	2	N	-0-					1
08	4061	X	1983	-0-	-2078	-0-	78	1	1905	2	N	-0-					1
09	3930	X	2059	-0-	-1871	-0-	87	1	1972	2	N	-0-					1
10	3627	X	2703	-0-	-924	-0-	93	1	2610	2	N	-0-					1
*11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	78	1	3385	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	57	1	1418	2	N	-0-					12
07	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	81	1	1388	2	N	-0-					12
08	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	78	1	1351	2	N	-0-					12
09	1470	N	1187	-0-	-283	-0-	78	1	1109	2	N	-0-					12
10	1457	N	1137	-0-	-320	-0-	93	1	1044	2	N	-0-					12
11	1380	N	1049	-0-	-331	-0-	78	1	971	2	N	-0-					12

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
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	57	1	2233	2	N	-0-					2
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	81	1	2243	2	N	-0-					2
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	78	1	2172	2	N	-0-					2
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	90	1	2018	2	N	-0-					2
10	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	75	1	1960	2	N	-0-					2
*11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	78	1	2032	2	N	-0-					2

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
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	186	1	5111	2	N	-0-					-0-
08	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	186	1	4910	2	N	-0-					-0-
09	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	150	1	5126	2	N	-0-					-0-
*11	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	258	1	5207	2	N	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	5759	-0-	-691	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5759	-0-	-906	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5700	-0-	-748	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	3972	-0-	-1818	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	3602	-0-	-2381	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	3175	-0-	-2585	-0-	3175	2			N	-0-					-0-

TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	2925	-0-	-825	-0-	113	1	2812	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	1812	-0-	-2063	-0-	117	1	1695	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	1345	-0-	-1631	-0-	117	1	1228	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	1023	-0-	-1917	-0-	113	1	910	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	922	-0-	-2116	-0-	117	1	805	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	957	-0-	-1983	-0-	113	1	844	2	N	-0-					-0-

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
06	6150	X	5232	-0-	-918	-0-	1042	1	4190	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5267	-0-	-809	-0-	1077	1	4190	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	4928	-0-	-1117	-0-	1077	1	3851	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5098	-0-	-752	-0-	1042	1	4056	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	3805	-0-	-2240	-0-	1077	1	2728	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4624	-0-	-596	-0-	1042	1	3582	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-			-0-
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-			-0-
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-			-0-
09	3870	X	2326	-0-	-1544	-0-	673	1	1653	2	N	-0-			-0-
*10	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	695	1	754	2	N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-			-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-			-0-
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-			-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-			-0-
*10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-			-0-
*11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-			-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-			-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			-0-
08	2635	X	243	-0-	-2392	-0-	243	2			N	-0-			-0-
09	2040	X	772	-0-	-1268	-0-	772	2			N	-0-			-0-
*10	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

06	5160	X	4228	-0-	-932	-0-	4228	2			N	-0-			-0-
07	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	2			N	-0-			-0-
08	5332	X	4007	-0-	-1325	-0-	4007	2			N	-0-			-0-
09	4680	X	1251	-0-	-3429	-0-	1251	2			N	-0-			-0-
10	7285	X	1296	-0-	-5989	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
11	7050	X	4047	-0-	-3003	-0-	4047	2			N	-0-			-0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

06	3930	X	2981	-0-	-949	-0-	2981	2			N	-0-			-0-
07	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-			-0-
08	3999	X	1904	-0-	-2095	-0-	1904	2			N	-0-			-0-
09	3570	X	513	-0-	-3057	-0-	513	2			N	-0-			-0-
10	5270	X	533	-0-	-4737	-0-	533	2			N	-0-			-0-
11	5100	X	1371	-0-	-3729	-0-	1371	2			N	-0-			-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
*10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-			-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-			-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 254892 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8965 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	106	-0-	106	106	106	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					N	-0-					-0-
*11	106	X	-0-	-0-	-106	-0-					N	-0-					-0-

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
HORNBACK WELL #: RRCID -> 189777 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7450 - 7800

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2008

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

06	13200	X	12418	-0-	-782	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12550	-0-	-408	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	12075	-0-	-263	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11507	-0-	-913	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	11303	-0-	-1531	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

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-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

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

RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

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

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

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

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

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

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

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
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	11	1	1103	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	895	-0-	-155	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	2	1	1001	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	12	1	1251	2	Y	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	2	1	1135	2	Y	-0-					-0-
*11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	20	1	2060	2	Y	-0-					-0-
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	4	1	1868	2	Y	-0-					-0-
*11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-

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
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	17	1	1765	2	Y	-0-					-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	3	1	1602	2	Y	-0-					-0-
*11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-

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
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	12	1	1176	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	954	-0-	-186	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	2	1	1068	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	2			Y	-0-					-0-

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
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					131
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					131
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1580	2	25	9	N	23					154
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1581	2	3	9	N	3					157
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1627	2	6	9	N	5					162
11	1560	N	1467	-0-	-93	-0-	1466	2	1	9	N	1					163

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
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					31
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1683	2	25	9	N	23					54
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1557	2	14	9	N	13					67
09	1740	N	1161	-0-	-579	-0-	1150	2	11	9	N	10					77
10	1705	N	1223	-0-	-482	-0-	1223	2			N	-0-					77
11	1530	N	1289	-0-	-241	-0-	1289	2			N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

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
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					55
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					55
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					55
09	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	1429	2			N	-0-					55
10	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	1378	2			N	-0-					55
11	1440	N	1328	-0-	-112	-0-	1313	2	15	9	N	14					69

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
06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2			N	-0-					69
07	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1	1	1085	2	N	-0-					69
08	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			N	-0-					69
09	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	3	1	1046	2	N	-0-					69
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1	1	1099	2	N	-0-					69
*11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	2	1	1114	2	N	-0-					69

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
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1738	2	17	9	N	15					68
07	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1785	2	21	9	N	19					87
08	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	1782	2	15	9	N	14					101
09	1770	N	1648	-0-	-122	-0-	1638	2	10	9	N	9					110
10	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1764	2	17	9	N	15					125
11	1740	N	1483	-0-	-257	-0-	1468	2	15	9	N	14					139

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
06	2250	N	2021	-0-	-229	-0-	2003	2	18	9	N	16					100
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2215	2	19	9	N	17					117
08	2294	N	1834	-0-	-460	-0-	1834	2			N	-0-					117
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2029	2	3	9	N	3					120
10	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	2135	2	8	9	N	7					127
*11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2274	2	28	9	N	25					152

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
06	3030	X	2807	-0-	-223	-0-	2796	2	11	9	N	10					63
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2942	2	56	9	N	51					114
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					114
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					114
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					114
*11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3029	2	68	9	N	62					176

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
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1161	-0-	-327	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1358	-0-	-142	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	2	1	1373	2	N	-0-					-0-
*11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

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
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					16
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					16
08	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1825	2			N	-0-					16
09	1800	N	1687	-0-	-113	-0-	1687	2			N	-0-					16
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					16
*11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

06	10110	X	9190	-0-	-920	-0-	9189	2	1	9	N	1	1	8			74
07	10447	X	8665	-0-	-1782	-0-	8661	2	4	9	N	4					78
08	10013	X	8630	-0-	-1383	-0-	8630	2			N	-0-					78
09	9570	X	8412	-0-	-1158	-0-	8412	2			N	-0-					78
10	9889	X	5310	-0-	-4579	-0-	5307	2	3	9	N	3	3	8			78
11	9180	X	3030	-0-	-6150	-0-	3030	2			N	-0-					78

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

06	11490	X	8313	-0-	-3177	-0-	8312	2	1	9	N	1	1	8			26
07	11873	X	9539	-0-	-2334	-0-	195	1	9344	2	N	-0-					26
08	11873	X	8880	-0-	-2993	-0-	889	1	7991	2	N	-0-					26
09	9420	X	8921	-0-	-499	-0-	8921	2			N	-0-					26
10	9548	X	8844	-0-	-704	-0-	340	1	8498	2	N	5	3	8			28
							6	9									
11	9240	X	3038	-0-	-6202	-0-	391	1	2647	2	N	-0-					28

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

06	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	2			N	-0-					96
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					96
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					96
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					96
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					96
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

06	8190	X	5286	-0-	-2904	-0-	5285	2	1	9	N	1	1	8			97
07	8463	X	5983	-0-	-2480	-0-	5983	2			N	-0-					97
08	5921	X	5753	-0-	-168	-0-	5753	2			N	-0-					97
09	5730	X	2738	-0-	-2992	-0-	2738	2			N	-0-					97
10	5983	X	4553	-0-	-1430	-0-	4552	2	1	9	N	1	1	8			97
11	5790	X	3406	-0-	-2384	-0-	3406	2			N	-0-					97

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

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

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
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	24	1	463	2	N	-0-					-0-
07	868	N	656	-0-	-212	-0-	32	1	624	2	N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	39	1	682	2	N	-0-					-0-
09	480	N	465	-0-	-15	-0-	25	1	440	2	N	-0-					-0-
10	651	N	298	-0-	-353	-0-	16	1	282	2	N	-0-					-0-
11	690	N	106	-0-	-584	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-

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
06	2490	X	2361	-0-	-129	-0-	2281	2	80	9	N	73					166
07	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					166
08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					166
09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2750	2	10	9	N	9					175
10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2724	2	46	9	N	42	161	1			56
11	2490	X	2377	-0-	-113	-0-	2377	2			N	-0-					56

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

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
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-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

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

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
ROBERTSON WELL #: 1 H RRCID -> 230670 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5805 - 7785

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 02/27/2013 - PLUGGED 02-27-2013

DURANT WELL #: 1 H RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	162	1	3432	3	Y	-0-					8
07	3379	X	3144	-0-	-235	-0-	137	1	3007	3	Y	-0-					8
08	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	149	1	3634	3	Y	-0-					8
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	175	1	3448	3	Y	-0-					8
10	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	161	1	3327	3	Y	-0-					8
11	3660	X	3595	-0-	-65	-0-	170	1	3425	3	Y	-0-					8

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	963	-0-	-2157	-0-	43	1	920	3	Y	-0-					10
07	2573	X	961	-0-	-1612	-0-	42	1	919	3	Y	-0-					10
08	2573	X	1491	-0-	-1082	-0-	59	1	1432	3	Y	-0-					10
09	2490	X	1112	-0-	-1378	-0-	54	1	1058	3	Y	-0-					10
10	1674	X	1292	-0-	-382	-0-	60	1	1232	3	Y	-0-					10
*11	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	97	1	1960	3	Y	-0-					10

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
06	1800	N	82	-0-	-1718	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					10
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	48	1	1058	3	Y	-0-					10
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	85	1	2076	3	Y	-0-					10
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	83	1	1641	3	Y	-0-					10
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	82	1	1689	3	Y	-0-					10
11	2100	N	46	-0-	-2054	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					10

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
06	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	295	1	6256	3	Y	-0-					11
07	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	294	1	6439	3	Y	-0-					11
08	8029	X	6773	-0-	-1256	-0-	267	1	6506	3	Y	-0-					11
09	7770	X	5468	-0-	-2302	-0-	264	1	5204	3	Y	-0-					11
10	8029	X	5082	-0-	-2947	-0-	234	1	4848	3	Y	-0-					11
11	6540	X	4866	-0-	-1674	-0-	230	1	4636	3	Y	-0-					11

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
06	2580	X	2006	-0-	-574	-0-	129	1	1877	3	Y	-0-					3
07	2666	X	1906	-0-	-760	-0-	120	1	1786	3	Y	-0-					3
08	2480	X	1863	-0-	-617	-0-	114	1	1749	3	Y	-0-					3
09	2400	X	1162	-0-	-1238	-0-	70	1	1092	3	Y	-0-					3
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					3
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					3

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
06	DLQ G-10		1953	-0-	1953	1953	88	1	1865	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		2327	-0-	2327	4280	102	1	2225	3	Y	-0-					6
08	5514	X	1234	-0-	-4280	-0-	49	1	1185	3	Y	-0-					6
09	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	75	1	1475	3	Y	-0-					6
10	2325	X	729	-0-	-1596	-0-	34	1	695	3	Y	-0-					6
11	2250	X	853	-0-	-1397	-0-	40	1	813	3	Y	-0-					6

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	437	1	6379	3	Y	-0-					7
07	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	521	1	7750	3	Y	-0-					7
08	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	484	1	7411	3	Y	-0-					7
09	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	421	1	6547	3	Y	-0-					7
10	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	394	1	6126	3	Y	-0-					7
11	5130	X	4831	-0-	-299	-0-	282	1	4549	3	Y	-0-					7

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
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		290	-0-	290	290	17	1	273	3	Y	-0-					1

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	55	X	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

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

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

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

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
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-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	226	1	3290	3	Y	-0-					8
07	3565	X	2085	-0-	-1480	-0-	131	1	1954	3	Y	-0-					8
08	3565	X	2207	-0-	-1358	-0-	135	1	2072	3	Y	-0-					8
09	3510	X	3173	-0-	-337	-0-	192	1	2981	3	Y	-0-					8
10	3627	X	2332	-0-	-1295	-0-	141	1	2191	3	Y	-0-					8
11	3510	X	682	-0-	-2828	-0-	40	1	642	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

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

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
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-

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
06	4800	X	4217	-0-	-583	-0-	271	1	3946	3	Y	-0-					8
07	4526	X	3971	-0-	-555	-0-	250	1	3721	3	Y	-0-					8
08	4526	X	3785	-0-	-741	-0-	232	1	3553	3	Y	-0-					8
09	4260	X	3213	-0-	-1047	-0-	194	1	3019	3	Y	-0-					8
10	4371	X	3570	-0-	-801	-0-	216	1	3354	3	Y	-0-					8
11	4230	X	3817	-0-	-413	-0-	223	1	3594	3	Y	-0-					8

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
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-

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	22	-0-	-3038	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					6
07	3813	X	59	-0-	-3754	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					6
08	3813	X	1137	-0-	-2676	-0-	70	1	1067	3	Y	-0-					6
09	3690	X	2229	-0-	-1461	-0-	135	1	2094	3	Y	-0-					6
10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	217	1	3378	3	Y	-0-					6
*11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	188	1	3025	3	Y	-0-					6

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	Y	-0-					1
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	67	1	998	3	Y	-0-					1
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	62	1	952	3	Y	-0-					1
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	57	1	891	3	Y	-0-					1
10	1054	N	460	-0-	-594	-0-	28	1	432	3	Y	-0-					1
*11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	89	1	1435	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. 825445

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4309	-0-	-461	-0-	4270	2	39	9	N	35					171
07	4836	X	4275	-0-	-561	-0-	4200	2	75	9	N	68	154	1			85
08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					85
09	4830	X	4283	-0-	-547	-0-	4197	2	86	9	N	78					163
10	4991	X	3667	-0-	-1324	-0-	3667	2			N	-0-					163
*11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					163

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 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
06	960	X	515	-0-	-445	-0-	515	2			N	-0-					21
07	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					21
08	992	X	819	-0-	-173	-0-	819	2			N	-0-					21
09	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2297	2	62	9	N	56					77
*10	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					77
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					55
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					55
08	3844	X	3198	-0-	-646	-0-	3198	2			N	-0-					55
09	3720	X	3067	-0-	-653	-0-	3045	2	22	9	N	20					75
10	4092	X	3616	-0-	-476	-0-	3616	2			N	-0-					75
*11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					75

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					20
07	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2695	2	3	9	N	3	3	8			20
08	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2536	2	2	9	N	2	2	8			20
09	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					20
*10	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					20
*11	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					20

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	4233	-0-	-1797	-0-	4233	2			N	-0-					220
07	6231	X	4525	-0-	-1706	-0-	4519	2	6	9	N	5	193	1			32
08	5642	X	4026	-0-	-1616	-0-	4026	2			N	-0-					32
09	3930	X	3542	-0-	-388	-0-	3500	2	42	9	N	38					70
10	4526	X	3648	-0-	-878	-0-	3637	2	11	9	N	10					80
*11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					80

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	145	-0-	-125	-0-	145	2			N	-0-					47
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					47
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					47
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					47
*10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					47
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3298	-0-	-32	-0-	3298	2			N	-0-					40
07	3255	X	3167	-0-	-88	-0-	3167	2			N	-0-					40
08	3193	X	2948	-0-	-245	-0-	2948	2			N	-0-					40
09	3000	X	2910	-0-	-90	-0-	2910	2			N	-0-					40
10	3410	X	2931	-0-	-479	-0-	2931	2			N	-0-					40
*11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					40

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

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	1824	-0-	-726	-0-	1824	2			N	-0-					56
07	2635	X	2083	-0-	-552	-0-	2083	2			N	-0-					56
08	2635	X	1913	-0-	-722	-0-	1913	2			N	-0-					56
09	2340	X	2305	-0-	-35	-0-	2305	2			N	-0-					56
10	2232	X	2133	-0-	-99	-0-	2133	2			N	-0-					56
*11	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					56

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	322	-0-	-8	-0-	294	2	28	9	N	25					143
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	400	2	12	9	N	11					154
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					154
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	275	2	11	9	N	10					164
10	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-					164
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					40
07	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					40
08	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					40
09	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5172	2	17	9	N	15					55
*10	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5080	2	6	9	N	5					60
*11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1250	-0-	-455	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1168	-0-	-444	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
*10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					5
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					5
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					5
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					5
10	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	651	N	116	-0-	-535	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-	19	1			-0-
07	6386	X	5668	-0-	-718	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
08	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
09	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
10	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
*11	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					-0-

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
06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5738	2	17	9	N	15					35
07	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5794	2	39	9	N	35					70
08	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					70
09	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					70
10	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					70
*11	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TANGLEWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 835710
SALLEE WELL #: 1 H RRCID -> 237010 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6990 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					29
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					29
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	29	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

06	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	12051	2			N	-0-	82	1			-0-
07	11191	X	10640	-0-	-551	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
08	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12514	2	22	9	N	20					20
09	10830	X	8731	-0-	-2099	-0-	8673	2	58	9	N	53	73	1			-0-
10	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10163	-0-	-667	-0-	10163	2			N	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

06	10440	X	9370	-0-	-1070	-0-	9370	2			N	-0-	83	1			12
07	10788	X	7285	-0-	-3503	-0-	7230	2	55	9	N	50					62
08	12710	X	284	-0-	-12426	-0-	284	2			N	-0-					62
09	12300	X	5555	-0-	-6745	-0-	5497	2	58	9	N	53	115	1			-0-
10	12710	X	1143	-0-	-11567	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-					-0-

TDC ENGINEERING, INC. 840400
FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

06	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					58
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					58
08	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	2			N	-0-					58
09	240	N	59	-0-	-181	-0-	59	2			N	-0-					58
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					58
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					58

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

06	120	N	116	-0-	-4	-0-	115	2	1	9	N	1					57
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					57
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					57
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					57
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					57
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

06	210	N	69	-0-	-141	-0-	69	2			N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	2			N	-0-					78
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			59
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TDC ENGINEERING, INC. //CONT.// 840400
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
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	288	2	55	9	N	50					71
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					71
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					71
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					71
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					71
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					71

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
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	44	2	23	9	N	21					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					72
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					72
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					74
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					74
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					74
09	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-					74
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					74
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					74

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					110
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					110
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	91	1			19
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					19

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					73
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					73
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					73
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					73
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					73
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					71
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					71
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					387
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-	387	1			-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TDC ENGINEERING, INC. //CONT.// 840400
FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					53
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					53
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					53
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					53
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					53
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					53

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	206	2	47	9	N	43					93
*06	210	N	113	-0-	-97	-0-	69	2	44	9	N	40					133
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					178
*08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	44					222
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	42					264
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-	177	1			87
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	786	2	495	9	N	450	190	1			461
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	619	2	485	9	N	441	585	1			317
*08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	1755	2	721	9	N	655	371	1			601
*09	3000	N	3592	-0-	592	592	2659	2	933	9	N	848	958	1			491
*10	1990	N	1398	-0-	-592	-0-	441	2	957	9	N	870	1147	1			214
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					214

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

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

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		472	-0-	472	472	470	2	2	9	N	2					2
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	472					N	NO RPT					2

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	403	N	379	-0-	-24	-0-	362	2	17	9	N	15					43
*06	360	N	352	-0-	-8	-0-	339	2	13	9	N	12					55
*07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	334	2	15	9	N	14					69
*08	372	N	141	-0-	-231	-0-	127	2	14	9	N	13					82
*09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					82
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-	57	1			25
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TDC ENGINEERING, INC. //CONT.// 840400

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	21	2	1	9	N	1					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					139
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					139
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	78	1			61
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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
06	210	N	70	-0-	-140	-0-	69	2	1	9	N	1					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					37
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	524	2	110	9	N	100					137
*10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2529	2	160	9	N	145	190	1			92
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					92

FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 211368 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8120 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	336	2	178	9	N	162					292
09	3000	N	3441	-0-	441	441	2128	2	1313	9	N	1194	757	1			729
*10	2544	N	2103	-0-	-441	-0-	1696	2	407	9	N	370	380	1			719
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					719

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11	N	9	-0-	-2	-0-	8	2	1	9	N	1					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					134
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					134

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		337	-0-	337	337	219	2	118	9	N	107					174
10	14B2 EXT		621	-0-	621	958	448	2	173	9	N	157	190	1			141
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	958					N	NO RPT					141

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	103	2	66	9	N	60					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					60
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	515	2	79	9	N	72					132
*10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	838	2	140	9	N	127	195	1			64
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TDC ENGINEERING, INC. //CONT.// 840400
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	373	2	25	9	N	23					126
*06	420	N	400	-0-	-20	-0-	377	2	23	9	N	21					147
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	358	2	30	9	N	27					174
*08	372	N	251	-0-	-121	-0-	228	2	23	9	N	21					195
*09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					195
10	372	N	33	-0-	-339	-0-	33	2			N	-0-	119	1			76
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					76

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

HOPPER WELL #: 1 H RRCID -> 232791 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5520 - 7832

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HOPPER WELL #: 2H RRCID -> 240105 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5573 - 9100

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

06	19500	X	15597	-0-	-3903	-0-	15597	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	15751	-0-	-4120	-0-	15751	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	13573	-0-	-6577	-0-	13573	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	13460	-0-	-6040	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
10	20150	X	15202	-0-	-4948	-0-	15202	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	NO RPT	-0-	-15600	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 189628 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7250 - 7753

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
OATES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195256 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7159 - 7637

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

DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	170	1	1950	2	N	12					44
							13	9									
07	2480	N	1807	-0-	-673	-0-	144	1	1653	2	N	9	1	8			52
							10	9									
08	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	197	1	2264	2	N	3					55
							3	9									
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	179	1	2058	2	N	12					67
							13	9									
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	152	1	1752	2	N	17					84
							19	9									
11	2370	N	2022	-0-	-348	-0-	159	1	1831	2	N	29	81	1	2	8	30
							32	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

06	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	64	1	998	2	Y	-0-					10
07	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	61	1	955	2	Y	-0-					10
08	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	65	1	1017	2	Y	-0-					10
09	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	63	1	982	2	Y	-0-					10
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	57	1	899	2	Y	96	79	1			27
							106	9									
*11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	64	1	1003	2	Y	-0-					27

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	88	1	1384	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	83	1	1297	2	Y	-0-					-0-
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	87	1	1368	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	86	1	1349	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	74	1	1162	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1245	-0-	-165	-0-	75	1	1170	2	Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	2	Y	-0-					-0-
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201311 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7330 - 7562

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	110	1	990	2	Y	-0-					20
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	111	1	1001	2	Y	-0-					20
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	104	1	932	2	Y	1					21
							1	9									
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	157	1	887	2	Y	2					23
							2	9									
10	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	101	1	909	2	Y	-0-					23
11	990	N	951	-0-	-39	-0-	95	1	855	2	Y	1					24
							1	9									

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	22410	X	20681	-0-	-1729	-0-	1229	1	19248	2	Y	185	252	1			113
							204	9									
07	22413	X	22311	-0-	-102	-0-	1327	1	20784	2	Y	182	121	1			174
							200	9									
08	22413	X	21669	-0-	-744	-0-	1287	1	20162	2	Y	200	260	1			114
							220	9									
09	22655	X	22655	-0-	-0-	-0-	1353	1	21105	2	Y	179	138	1			155
							197	9									
10	25167	X	25167	-0-	-0-	-0-	1497	1	23451	2	Y	199	135	1			219
							219	9									
*11	21835	X	21835	-0-	-0-	-0-	1295	1	20289	2	Y	228	290	1			157
							251	9									

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	8190	X	7817	-0-	-373	-0-	464	1	7276	2	Y	70	87	1			43
							77	9									
07	7905	X	7164	-0-	-741	-0-	426	1	6674	2	Y	58	45	1			56
							64	9									
08	7905	X	6325	-0-	-1580	-0-	376	1	5885	2	Y	58	81	1			33
							64	9									
09	7830	X	5792	-0-	-2038	-0-	340	1	5400	2	Y	47	40	1			40
							52	9									
10	8091	X	4714	-0-	-3377	-0-	280	1	4382	2	Y	47	35	1			52
							52	9									
11	7830	X	4612	-0-	-3218	-0-	273	1	4285	2	Y	49	67	1			34
							54	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	660	N	605	-0-	-55	-0-	36	1	561	2	Y	7					23
							8	9									
07	682	N	547	-0-	-135	-0-	33	1	513	2	Y	1					24
							1	9									
08	651	N	566	-0-	-85	-0-	34	1	532	2	Y	-0-					24
09	600	N	507	-0-	-93	-0-	30	1	477	2	Y	-0-					24
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	35	1	552	2	Y	-0-					24
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	2	Y	-0-					24

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
06	1800	N	1700	-0-	-100	-0-	170	1	1530	2	Y	-0-					37
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	182	1	1639	2	Y	-0-					37
08	1798	N	1271	-0-	-527	-0-	127	1	1143	2	Y	1					38
							1	9									
09	1710	N	1517	-0-	-193	-0-	99	1	1415	2	Y	3					41
							3	9									
10	1829	N	1623	-0-	-206	-0-	162	1	1460	2	Y	1					42
							1	9									
*11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	158	1	1420	2	Y	3	2	8			43
							3	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	84	1	1324	2	Y	15					40
							17	9									
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	88	1	1384	2	Y	2					42
							2	9									
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	98	1	1537	2	Y	-0-					42
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	76	1	1194	2	Y	-0-					42
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	78	1	1229	2	Y	-0-					42
11	1230	N	946	-0-	-284	-0-	57	1	889	2	Y	-0-					42

BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682

06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	83	1	1293	2	Y	13	17	1			8
							14	9									
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	111	1	1732	2	Y	14	8	1			14
							15	9									
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	84	1	1314	2	Y	13	20	1			7
							14	9									
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	86	1	1372	2	Y	12	9	1			10
							13	9									
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	62	1	974	2	Y	11	9	1			12
							12	9									
*11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	74	1	1160	2	Y	15	16	1	2	8	9
							17	9									

WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

06	2220	X	1473	-0-	-747	-0-	117	1	1350	2	Y	5					17
							6	9									
07	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	159	1	1826	2	Y	4					21
							4	9									
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	141	1	1628	2	Y	2					23
							2	9									
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	130	1	1500	2	Y	5					28
							6	9									
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	159	1	1830	2	Y	14	31	1			11
							15	9									
11	1710	N	791	-0-	-919	-0-	63	1	726	2	Y	2					13
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
06	4470	X	3978	-0-	-492	-0-	398	1	3580	2	N	-0-					29
07	4557	X	3697	-0-	-860	-0-	370	1	3327	2	N	-0-					29
08	4495	X	3920	-0-	-575	-0-	392	1	3528	2	N	-0-					29
09	4320	X	3573	-0-	-747	-0-	357	1	3214	2	N	2	2	8			29
							2	9									
10	4216	X	3731	-0-	-485	-0-	373	1	3358	2	N	-0-					29
11	3990	X	2950	-0-	-1040	-0-	295	1	2653	2	N	2	1	8			30
							2	9									

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
06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	305	1	3501	2	Y	14					35
							15	9									
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	285	1	3277	2	Y	6					41
							7	9									
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	292	1	3354	2	Y	5					46
							6	9									
09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	283	1	3246	2	Y	11					57
							12	9									
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	283	1	3259	2	Y	25	63	1			19
							28	9									
*11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	332	1	3815	2	Y	8					27
							9	9									

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
06	17580	X	14797	-0-	-2783	-0-	113	1	14682	2	N	2					44
							2	9									
07	18166	X	14645	-0-	-3521	-0-	194	1	14444	2	N	6					50
							7	9									
08	18166	X	14169	-0-	-3997	-0-	171	1	13983	2	N	14					64
							15	9									
09	16410	X	13368	-0-	-3042	-0-	161	1	13189	2	N	16					80
							18	9									
10	15810	X	13712	-0-	-2098	-0-	189	1	13457	2	N	60	96	1			44
							66	9									
11	14790	X	12888	-0-	-1902	-0-	189	1	12687	2	N	11					55
							12	9									

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
06	6120	X	5144	-0-	-976	-0-	308	1	4827	2	N	8					38
							9	9									
07	6324	X	5894	-0-	-430	-0-	353	1	5528	2	N	12	2	8			48
							13	9									
08	6324	X	5764	-0-	-560	-0-	345	1	5404	2	N	14	2	8			60
							15	9									
09	5880	X	5385	-0-	-495	-0-	322	1	5042	2	N	19	2	8			77
							21	9									
10	5890	X	2176	-0-	-3714	-0-	127	1	1990	2	N	54	104	1			27
							59	9									
*11	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	525	1	6040	2	N	11	6	8			32
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
06	7260	X	6813	-0-	-447	-0-	55	1	6746	2	N	11					55
							12	9									
07	7316	X	7109	-0-	-207	-0-	39	1	7055	2	N	14					69
							15	9									
08	7223	X	6851	-0-	-372	-0-	15	1	6824	2	N	11					80
							12	9									
09	6870	X	6515	-0-	-355	-0-	12	1	6475	2	N	25					105
							28	9									
10	7099	X	6622	-0-	-477	-0-	8	1	6573	2	N	37	92	1			50
							41	9									
11	6870	X	6361	-0-	-509	-0-	21	1	6322	2	N	16					66
							18	9									

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6180	X	5792	-0-	-388	-0-	347	1	5443	2	Y	2	54	1			28
							2	9									
07	6386	X	948	-0-	-5438	-0-	57	1	890	2	Y	1	16	1			13
							1	9									
08	6386	X	284	-0-	-6102	-0-	17	1	266	2	Y	1					14
							1	9									
09	6180	X	304	-0-	-5876	-0-	18	1	285	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
10	6386	X	1591	-0-	-4795	-0-	95	1	1489	2	Y	6	15	1			5
							7	9									
11	5790	X	2534	-0-	-3256	-0-	151	1	2372	2	Y	10					15
							11	9									

GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17820	X	9358	-0-	-8462	-0-	559	1	8760	2	Y	35	124	1			97
							39	9									
07	19237	X	19237	-0-	-0-	-0-	1152	1	18052	2	Y	30	56	1	1	8	70
							33	9									
08	18414	X	15726	-0-	-2688	-0-	940	1	14729	2	Y	52					122
							57	9									
09	16620	X	16115	-0-	-505	-0-	964	1	15096	2	Y	50					172
							55	9									
10	18414	X	16813	-0-	-1601	-0-	1005	1	15746	2	Y	56	175	1			53
							62	9									
11	17820	X	16111	-0-	-1709	-0-	962	1	15072	2	Y	70	2	8			121
							77	9									

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241524 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7268 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	330	-0-	-150	-0-	20	1	310	2	Y	-0-					51
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	Y	-0-					51
08	527	N	445	-0-	-82	-0-	27	1	418	2	Y	-0-					51
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	2	Y	-0-					51
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	507	2	Y	-0-					51
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	Y	2	27	1			26
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	1668	-0-	-912	-0-	100	1	1568	2	Y	-0-					235
07	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	255	1	3996	2	Y	-0-					235
08	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	362	1	5668	2	Y	-0-					235
09	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	359	1	5626	2	Y	2	2	8			235
							2	9									
10	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	378	1	5918	2	Y	-0-					235
*11	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	348	1	5462	2	Y	42	128	1	3	8	146
							46	9									

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 246417 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6972 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	97	1	1075	2	Y	-0-					12
07	2201	N	860	-0-	-1341	-0-	64	1	796	2	Y	-0-					12
08	1457	N	891	-0-	-566	-0-	86	1	805	2	Y	-0-					12
09	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	94	1	992	2	Y	-0-					12
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	37	1	1317	2	Y	51	42	1			21
							56	9									
*11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					21

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
06	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	80	1	4398	2	Y	-0-					39
07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	510	1	4675	2	Y	-0-					39
08	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	42	1	5234	2	Y	-0-					39
09	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	35	1	5442	2	Y	-0-					39
10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	19	1	5020	2	Y	102	120	1			21
							112	9									
*11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			Y	-0-					21

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
06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4255	2	9	9	N	8					61
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4636	2	12	9	N	11					72
08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4929	2	12	9	N	11					83
09	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5112	2	24	9	N	22					105
10	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5516	2	31	9	N	28					133
*11	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5452	2	84	9	N	76	162	1			47

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17040	X	16077	-0-	-963	-0-	1273	1	14642	2	Y	147	170	1			73
							162	9									
07	17608	X	17308	-0-	-300	-0-	1369	1	15744	2	Y	177	186	1	1	8	63
							195	9									
08	17739	X	17739	-0-	-0-	-0-	1390	1	15982	2	Y	334	184	1			213
							367	9									
09	16950	X	16543	-0-	-407	-0-	1309	1	15062	2	Y	156	189	1	2	8	178
							172	9									
10	17298	X	17129	-0-	-169	-0-	1357	1	15608	2	Y	149	191	1			136
							164	9									
11	17040	X	12923	-0-	-4117	-0-	1034	1	11886	2	Y	3	105	1	3	8	31
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9960	X	9093	-0-	-867	-0-	712	1	8190	2	N	174					234
							191	9									
07	10168	X	9084	-0-	-1084	-0-	727	1	8356	2	N	1	170	1	1	8	64
							1	9									
08	10137	X	9161	-0-	-976	-0-	716	1	8235	2	N	191	178	1			77
							210	9									
09	9420	X	8570	-0-	-850	-0-	678	1	7801	2	N	83	2	8			158
							91	9									
10	9610	X	9084	-0-	-526	-0-	720	1	8278	2	N	78	165	1			71
							86	9									
*11	9090	X	6860	-0-	-2230	-0-	549	1	6309	2	N	2	2	8			71
							2	9									

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 259072 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8550 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	659	-0-	-3451	-0-	40	1	619	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	2889	-0-	-1358	-0-	173	1	2714	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3844	X	2996	-0-	-848	-0-	180	1	2813	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	3540	X	2026	-0-	-1514	-0-	121	1	1899	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	232	1	3632	2	N	-0-					-0-
*11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	275	1	3159	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	8221	-0-	8221	8221	493	1	7728	2	N	-0-					33
07	0	W	6030	-0-	6030	14251	361	1	5666	2	N	3	3	8			33
							3	9									
08	23640	X	9389	-0-	-14251	-0-	563	1	8826	2	N	-0-					33
09	9390	X	8142	-0-	-1248	-0-	488	1	7643	2	N	10	3	8			40
							11	9									
10	9703	X	8746	-0-	-957	-0-	521	1	8166	2	N	54	67	1			27
							59	9									
11	9090	X	8138	-0-	-952	-0-	488	1	7643	2	N	6	6	8			27
							7	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14370	X	11680	-0-	-2690	-0-	697	1	10918	2	Y	59					163
							65	9									
07	14291	X	12037	-0-	-2254	-0-	712	1	11157	2	Y	153	193	1			123
							168	9									
08	13857	X	11550	-0-	-2307	-0-	685	1	10727	2	Y	125	186	1			62
							138	9									
09	13410	X	9952	-0-	-3458	-0-	595	1	9322	2	Y	32					94
							35	9									
10	13485	X	11387	-0-	-2098	-0-	678	1	10619	2	Y	82	109	1			67
							90	9									
*11	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	828	1	12969	2	Y	36	2	8			101
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	898	1	14063	2	N	-0-					-0-
07	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	880	1	13780	2	N	-0-					-0-
08	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	851	1	13336	2	N	-0-					-0-
09	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	800	1	12536	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	807	1	12639	2	N	-0-					-0-
*11	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	774	1	12131	2	N	-0-					-0-

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

06	22746	X	22746	-0-	-0-	-0-	348	1	22386	2	N	11					169
							12	9									
07	23696	X	23696	-0-	-0-	-0-	520	1	23145	2	N	28					197
							31	9									
08	23653	X	22879	-0-	-774	-0-	551	1	22276	2	N	47					244
							52	9									
09	22890	X	21846	-0-	-1044	-0-	568	1	21219	2	N	54	179	1			119
							59	9									
10	23684	X	22127	-0-	-1557	-0-	604	1	21473	2	N	45	89	1			75
							50	9									
11	22920	X	20796	-0-	-2124	-0-	293	1	20470	2	N	30					105
							33	9									

THOMPSON SANDRA WELL #: 1H RRCID -> 268593 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 8010 - 10773

06	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5066	2	77	9	N	70					211
07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4863	2	78	9	N	71	174	1			108
08	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4853	2	74	9	N	67					175
09	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4612	2	69	9	N	63					238
10	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4459	2	88	9	N	80	174	1			144
*11	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5184	2	70	9	N	64					208

TEJAS WESTERN CORP. 841335
COLE, M. T. WELL #: 2A RRCID -> 177644 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 8050

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERAX ENERGY, INC. 843101
MITCHELL WELL #: 4H RRCID -> 220819 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 4103 PERF. N/A

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, JOE WELL #: 1H RRCID -> 221295 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 4860 - 6474

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TERAX ENERGY, INC. //CONT.// 843101
MITCHELL WELL #: 3H RRCID -> 254379 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4795 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERVITA, LLC 844072
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

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

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
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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
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
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					19
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					19
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					19
09	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					19
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					19
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					19

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
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					56
07	1767	N	1402	-0-	-365	-0-	1402	3			N	-0-					56
08	1643	N	1350	-0-	-293	-0-	1350	3			N	-0-					56
09	1560	N	1165	-0-	-395	-0-	1165	3			N	-0-					56
10	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	1028	3			N	-0-					56
11	1320	N	904	-0-	-416	-0-	904	3			N	-0-					56

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
06	3000	X	2690	-0-	-310	-0-	2690	3			N	-0-					78
07	3100	X	2599	-0-	-501	-0-	2599	3			N	-0-					78
08	3100	X	2714	-0-	-386	-0-	2714	3			N	-0-					78
09	2700	X	2417	-0-	-283	-0-	2417	3			N	-0-					78
10	2790	X	2553	-0-	-237	-0-	2553	3			N	-0-					78
11	2700	X	2112	-0-	-588	-0-	2112	3			N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
06	3540	X	3083	-0-	-457	-0-	3083	3			N	-0-					52
07	3658	X	3070	-0-	-588	-0-	3070	3			N	-0-					52
08	3317	X	3121	-0-	-196	-0-	3121	3			N	-0-					52
09	3150	X	2736	-0-	-414	-0-	2736	3			N	-0-					52
10	3255	X	3118	-0-	-137	-0-	3118	3			N	-0-					52
11	3090	X	2826	-0-	-264	-0-	2826	3			N	-0-					52

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
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1139	3	12	9	N	11					125
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1137	3	4	9	N	4					129
08	1426	N	1015	-0-	-411	-0-	1012	3	3	9	N	3					132
09	1140	N	544	-0-	-596	-0-	544	3			N	-0-					132
10	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1075	3	9	9	N	8					140
*11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					140

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
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					50
07	930	N	872	-0-	-58	-0-	866	3	6	9	N	5					55
08	1209	N	835	-0-	-374	-0-	835	3			N	-0-					55
09	960	N	821	-0-	-139	-0-	808	3	13	9	N	12					67
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					67
11	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	3			N	-0-					67

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					30
07	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	3			N	-0-					30
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					45
07	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	3			N	-0-					45
08	1860	N	949	-0-	-911	-0-	949	3			N	-0-					45
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					45
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					45
*11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1782	3	4	9	N	4	1	8			48

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
06	810	N	438	-0-	-372	-0-	438	3			N	-0-					84
07	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	3			N	-0-					84
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					84
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					84
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					84
*11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
*03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					70
04	840	N	121	-0-	-719	-0-	121	3			N	-0-					70
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					70
06	750	N	632	-0-	-118	-0-	632	3			N	-0-					70
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					70
08	837	N	632	-0-	-205	-0-	632	3			N	-0-					70
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					70
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					70
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					70

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7286	3	30	9	N	27					209
07	7533	X	7469	-0-	-64	-0-	7436	3	33	9	N	30					239
08	7533	X	7518	-0-	-15	-0-	7490	3	28	9	N	25					264
09	7320	X	7099	-0-	-221	-0-	7075	3	24	9	N	22	189	1			97
10	7564	X	7485	-0-	-79	-0-	7450	3	35	9	N	32					129
11	7320	X	6788	-0-	-532	-0-	6746	3	42	9	N	38					167

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3552	-0-	-198	-0-	3538	3	14	9	N	13					97
07	3813	X	3437	-0-	-376	-0-	3418	3	19	9	N	17					114
08	3813	X	3366	-0-	-447	-0-	3365	3	1	9	N	1					115
09	3600	X	3305	-0-	-295	-0-	3286	3	19	9	N	17					132
10	3658	X	3456	-0-	-202	-0-	3443	3	13	9	N	12					144
11	3540	X	3339	-0-	-201	-0-	3332	3	7	9	N	6					150

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-					47
07	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					47
08	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	3			N	-0-					47
09	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	3			N	-0-					47
10	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	3			N	-0-					47
11	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	3			N	-0-					47

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					83
07	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	3			N	-0-					83
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					83
09	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	1401	3			N	-0-					83
10	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1401	3			N	-0-					83
*11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					83

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					173
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					173
08	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	2247	3			N	-0-					173
09	2220	N	2216	-0-	-4	-0-	2216	3			N	-0-					173
10	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	2234	3			N	-0-					173
*11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2149	3	13	9	N	12	179	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	1394	3			N	-0-					28
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					28
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1459	3	44	9	N	40					68
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1384	3	76	9	N	69	112	1			25
10	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	3			N	-0-					25
11	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	1351	3			N	-0-					25

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
06	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1294	3			N	-0-					192
07	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1334	3			N	-0-					192
08	1426	N	1019	-0-	-407	-0-	1019	3			N	-0-					192
09	1290	N	708	-0-	-582	-0-	708	3			N	-0-					192
10	1333	N	643	-0-	-690	-0-	643	3			N	-0-					192
11	990	N	458	-0-	-532	-0-	458	3			N	-0-					192

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
06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					227
07	2480	X	2256	-0-	-224	-0-	2256	3			N	-0-					227
08	2480	X	1051	-0-	-1429	-0-	1051	3			N	-0-					227
09	2400	X	2343	-0-	-57	-0-	2343	3			N	-0-					227
10	2480	X	2178	-0-	-302	-0-	2178	3			N	-0-					227
11	2400	X	2100	-0-	-300	-0-	2100	3			N	-0-					227

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
06	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1135	3			N	-0-					150
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					150
08	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	1302	3			N	-0-					150
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					150
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					150
*11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					150

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	1313	3			N	-0-					139
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					139
08	1364	N	983	-0-	-381	-0-	983	3			N	-0-					139
09	1320	N	696	-0-	-624	-0-	696	3			N	-0-					139
10	1395	N	596	-0-	-799	-0-	596	3			N	-0-					139
11	960	N	451	-0-	-509	-0-	451	3			N	-0-					139

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
06	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1194	3			N	-0-					173
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					173
08	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	3			N	-0-					173
09	1200	N	688	-0-	-512	-0-	688	3			N	-0-					173
10	1240	N	540	-0-	-700	-0-	540	3			N	-0-					173
11	930	N	413	-0-	-517	-0-	413	3			N	-0-					173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	3			N	-0-					-0-
07	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	3			N	-0-					-0-
08	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	3			N	-0-					-0-
09	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	3			N	-0-					-0-
*10	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	3			N	-0-					-0-
*11	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	3			N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

06	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1194	3			N	-0-					238
07	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	3			N	-0-					238
08	1333	N	972	-0-	-361	-0-	972	3			N	-0-					238
09	1200	N	681	-0-	-519	-0-	681	3			N	-0-					238
10	1240	N	540	-0-	-700	-0-	540	3			N	-0-					238
11	930	N	412	-0-	-518	-0-	412	3			N	-0-					238

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1455	3	10	9	N	9					57
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					57
08	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	3			N	-0-					57
09	1470	N	686	-0-	-784	-0-	686	3			N	-0-					57
10	1116	N	931	-0-	-185	-0-	931	3			N	-0-					57
11	1140	N	921	-0-	-219	-0-	921	3			N	-0-					57

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2323	3	61	9	N	55					187
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2153	3	25	9	N	23					210
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2120	3	11	9	N	10					220
09	2370	N	1889	-0-	-481	-0-	1883	3	6	9	N	5					225
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-	188	1			37
11	2070	N	1706	-0-	-364	-0-	1700	3	6	9	N	5					42

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2559	3	10	9	N	9					74
07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2702	3	6	9	N	5					79
08	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					79
09	3000	N	3329	-0-	329	329	3322	3	7	9	N	6					85
10	2940	N	2611	-0-	-329	-0-	2611	3			N	-0-					85
*11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					85

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

06	2580	N	1974	-0-	-606	-0-	1963	3	11	9	N	10					150
07	2759	N	2146	-0-	-613	-0-	2146	3			N	-0-					150
08	2604	N	1992	-0-	-612	-0-	1988	3	4	9	N	4					154
09	1980	N	1869	-0-	-111	-0-	1866	3	3	9	N	3					157
10	2139	N	1721	-0-	-418	-0-	1713	3	8	9	N	7					164
11	1920	N	1643	-0-	-277	-0-	1625	3	18	9	N	16					180

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

06	1410	N	1194	-0-	-216	-0-	1181	3	13	9	N	12					72
07	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1221	3	1	9	N	1					73
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1415	3	6	9	N	5					78
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1855	3	15	9	N	14					92
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1615	3	6	9	N	5					97
*11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1561	3	6	9	N	5					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					102
07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2735	3	20	9	N	18					120
08	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2721	3	22	9	N	20					140
09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2538	3	43	9	N	39	81	1			98
10	2759	N	2493	-0-	-266	-0-	2474	3	19	9	N	17					115
11	2640	N	2315	-0-	-325	-0-	2276	3	39	9	N	35	97	1			53

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2589	3	36	9	N	33	3	8			125
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2538	3	10	9	N	9	104	1			30
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2591	3	17	9	N	15					45
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					45
07	2635	N	2629	-0-	-6	-0-	2612	3	17	9	N	15					60
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					60
09	2550	N	2459	-0-	-91	-0-	2459	3			N	-0-					60
10	2635	N	2488	-0-	-147	-0-	2488	3			N	-0-					60
11	2520	N	2474	-0-	-46	-0-	2373	3	101	9	N	92					152

GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2511	X	1909	-0-	-602	-0-	1908	3	1	9	N	1	1	8			118
04	2250	X	1849	-0-	-401	-0-	1849	3			N	-0-					118
05	2325	X	1837	-0-	-488	-0-	1837	3			N	-0-					118
06	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1805	3			N	-0-					118
07	1922	N	1729	-0-	-193	-0-	1729	3			N	-0-					118
08	3100	N	4145	-0-	1045	1045	4145	3			N	-0-					118
09	2988	N	1943	-0-	-1045	-0-	1943	3			N	-0-					118
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					118
11	3000	X	1873	-0-	-1127	-0-	1873	3			N	-0-					118

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1791	3			N	-0-					48
07	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1705	3	13	9	N	12					60
08	1798	N	1630	-0-	-168	-0-	1630	3			N	-0-					60
09	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	1730	3			N	-0-					60
10	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1700	3			N	-0-					60
*11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					60

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
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					62
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					62
08	1240	N	215	-0-	-1025	-0-	215	3			N	-0-					62
09	1350	N	267	-0-	-1083	-0-	260	3	7	9	N	6					68
10	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	1231	3			N	-0-					68
*11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2282	3	10	9	N	9					77

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
06	15810	X	11122	-0-	-4688	-0-	11105	3	17	9	N	15	181	1			5
07	11718	X	8561	-0-	-3157	-0-	8544	3	17	9	N	15					20
08	11780	X	10146	-0-	-1634	-0-	10131	3	15	9	N	14					34
09	11400	X	7656	-0-	-3744	-0-	7647	3	9	9	N	8					42
10	11780	X	10242	-0-	-1538	-0-	10209	3	33	9	N	30					72
*11	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	12230	3			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12600	X	8171	-0-	-4429	-0-	8169	3	2	9	N	2					53
07	12369	X	7265	-0-	-5104	-0-	7244	3	21	9	N	19					72
08	12369	X	8477	-0-	-3892	-0-	8464	3	13	9	N	12					84
09	9990	X	6897	-0-	-3093	-0-	6888	3	9	9	N	8					92
10	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	10624	3	21	9	N	19					111
*11	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	14963	3	19	9	N	17	107	1			21

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
06	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	11910	3	19	9	N	17	10	1			67
07	11005	X	8936	-0-	-2069	-0-	8923	3	13	9	N	12					79
08	12803	X	11514	-0-	-1289	-0-	11503	3	11	9	N	10					89
09	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	13795	3			N	-0-					89
10	12803	X	4937	-0-	-7866	-0-	4937	3			N	-0-					89
11	11940	X	-0-	-0-	-11940	-0-					N	80	74	1			95

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
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					30
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2629	3	6	9	N	5					35
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1999	3	3	9	N	3					38
09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					38
10	2480	N	2115	-0-	-365	-0-	2109	3	6	9	N	5					43
11	1950	N	1826	-0-	-124	-0-	1826	3			N	-0-					43

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
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1723	3	19	9	N	17					77
07	2139	N	2011	-0-	-128	-0-	2008	3	3	9	N	3					80
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1490	3	4	9	N	4					84
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					84
10	2015	N	1594	-0-	-421	-0-	1577	3	17	9	N	15					99
*11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1596	3	9	9	N	8	84	1			23

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8596	3	28	9	N	25	191	1			15
07	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9826	3	10	9	N	9					24
08	9579	X	7709	-0-	-1870	-0-	7703	3	6	9	N	5					29
09	9270	X	3089	-0-	-6181	-0-	3089	3			N	-0-					29
10	9827	X	2562	-0-	-7265	-0-	2562	3			N	-0-					29
11	9510	X	2914	-0-	-6596	-0-	2880	3	34	9	N	31					60

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	12431	X	10059	-0-	-2372	-0-	10058	3	1	9	N	1	183	1			15
04	11820	X	9069	-0-	-2751	-0-	9066	3	3	9	N	3					18
05	11873	X	9513	-0-	-2360	-0-	9505	3	8	9	N	7					25
06	11490	X	8706	-0-	-2784	-0-	8703	3	3	9	N	3					28
07	10044	X	5833	-0-	-4211	-0-	5830	3	3	9	N	3	2	8			29
08	10044	X	9059	-0-	-985	-0-	9052	3	7	9	N	6	2	8			33
09	9210	X	9156	-0-	-54	-0-	9150	3	6	9	N	5					38
10	9517	X	9061	-0-	-456	-0-	9061	3			N	-0-					38
11	8760	X	8542	-0-	-218	-0-	8534	3	8	9	N	7					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18270	X	15294	-0-	-2976	-0-	15277	3	17	9	N	15					101
07	15376	X	12231	-0-	-3145	-0-	12209	3	22	9	N	20					121
08	17670	X	9797	-0-	-7873	-0-	9765	3	32	9	N	29					150
09	17100	X	8284	-0-	-8816	-0-	8232	3	52	9	N	47	179	1			18
10	17670	X	10256	-0-	-7414	-0-	10210	3	46	9	N	42					60
11	15300	X	12171	-0-	-3129	-0-	12139	3	32	9	N	29					89

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	400606	X	24996	-0-	-375610	-0-	24407	3	589	9	N	535	575	1			152
07	34069	X	26571	-0-	-7498	-0-	26133	3	438	9	N	398	373	1	3	8	174
08	31589	X	25065	-0-	-6524	-0-	24528	3	537	9	N	488	576	1	3	8	83
09	28050	X	23419	-0-	-4631	-0-	23008	3	411	9	N	374	370	1			87
10	28768	X	23810	-0-	-4958	-0-	23392	3	418	9	N	380	235	1			232
11	25710	X	25609	-0-	-101	-0-	25157	3	452	9	N	411	386	1	1	8	256

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	26467	X	26467	-0-	-0-	-0-	25949	3	518	9	N	471	379	1			215
07	32147	X	23679	-0-	-8468	-0-	23231	3	448	9	N	407	383	1	2	8	237
08	30132	X	23380	-0-	-6752	-0-	23075	3	305	9	N	277	368	1	2	8	144
09	27210	X	22816	-0-	-4394	-0-	22456	3	360	9	N	327	382	1			89
10	28117	X	24057	-0-	-4060	-0-	23765	3	292	9	N	265	196	1			158
11	26460	X	22357	-0-	-4103	-0-	21851	3	506	9	N	460	388	1			230

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
06	41850	X	21945	-0-	-19905	-0-	21844	3	101	9	N	92	192	1			64
07	23278	X	23278	-0-	-0-	-0-	23156	3	122	9	N	111					175
08	25420	X	20856	-0-	-4564	-0-	20746	3	110	9	N	100	192	1			83
09	22260	X	18458	-0-	-3802	-0-	18390	3	68	9	N	62					145
10	23281	X	19337	-0-	-3944	-0-	19275	3	62	9	N	56					201
11	22530	X	17295	-0-	-5235	-0-	17222	3	73	9	N	66	195	1			72

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
06	175997	X	12802	-0-	-163195	-0-	12761	3	41	9	N	37					64
07	35681	X	13602	-0-	-22079	-0-	13559	3	43	9	N	39					103
08	15593	X	13673	-0-	-1920	-0-	13632	3	41	9	N	37					140
09	16117	X	16117	-0-	-0-	-0-	16070	3	47	9	N	43	171	1			12
10	14973	X	13172	-0-	-1801	-0-	13125	3	47	9	N	43					55
11	13230	X	12201	-0-	-1029	-0-	12162	3	39	9	N	35					90

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	39339	-0-	39339	220383	37945	3	1394	9	N	1267	1531	1			70
07	0	W	40866	-0-	40866	261249	39637	3	1229	9	N	1117	954	1	6	8	227
08	0	W	38080	-0-	38080	299329	37098	3	982	9	N	893	960	1			160
09	0	W	33248	-0-	33248	332577	32472	3	776	9	N	705	770	1			95
10	0	W	31701	-0-	31701	364278	30962	3	739	9	N	672	575	1			192
11	0	W	28938	-0-	28938	393216	28313	3	625	9	N	568	585	1	1	8	174

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	41881	X	NO RPT	-0-	-41881	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

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
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	3			N	-0-					-0-

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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
HOLUB C-5 WELL #: 1 RRCID -> 223738 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4174 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRANS-TEXAS ENERGY GROUP LLC 864413
GLEN CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 258439 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7825 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	4043	-0-	-1657	-0-	4033	2	10	9	N	9					203
07	5642	X	4827	-0-	-815	-0-	4814	2	13	9	N	12					215
08	5177	X	5036	-0-	-141	-0-	5023	2	13	9	N	12					227
09	4710	X	3623	-0-	-1087	-0-	3616	2	7	9	N	6					233
10	4836	X	4522	-0-	-314	-0-	4505	2	17	9	N	15					248
11	4860	X	4246	-0-	-614	-0-	4187	2	59	9	N	54					302

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 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
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					27
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					27
08	341	N	115	-0-	-226	-0-	115	2			N	-0-					27
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					27
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4268	-0-	1168	1168	4268	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3134	-0-	34	1202	3134	3			N	-0-					-0-
*09	2492	N	1290	-0-	-1202	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
*10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
*09	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
*10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	860	-0-	-2240	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09	1350	X	951	-0-	-399	-0-	951	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	890	-0-	-1218	-0-	890	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-	64	1			45
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					45
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					45
09	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	2			N	-0-					45
10	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					45
11	780	N	671	-0-	-109	-0-	671	2			N	-0-					45

BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					105
07	1891	N	1590	-0-	-301	-0-	1590	2			N	-0-					105
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					105
09	2010	N	1965	-0-	-45	-0-	1965	2			N	-0-					105
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					105
11	1980	N	1763	-0-	-217	-0-	1763	2			N	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					147
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					147
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					147
09	1710	N	1033	-0-	-677	-0-	1033	2			N	-0-					147
10	1457	N	1107	-0-	-350	-0-	1107	2			N	-0-					147
*11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					147

BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					104
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					104
08	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	2			N	-0-					104
09	450	N	257	-0-	-193	-0-	257	2			N	-0-					104
10	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					104
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					104

GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 197252 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7576 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	1525	-0-	-56	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
08	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
09	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
10	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
*11	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

GIBBS WELL #: 3 RRCID -> 197253 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7534 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2368	-0-	-602	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2189	-0-	-880	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2069	-0-	-473	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1898	-0-	-502	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	1864	-0-	-585	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

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
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
07	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2219	-0-	-106	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3110	-0-	110	110	3109	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3100	N	3054	-0-	-46	64	3054	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1889	-0-	-271	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

COUCH-MOHON WELL #: 1H RRCID -> 206873 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9740 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	2244	-0-	-276	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2120	-0-	-484	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	1820	-0-	-815	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2477	-0-	-73	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1694	-0-	-941	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	2193	-0-	-57	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

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
06	3120	X	3054	-0-	-66	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2990	-0-	-79	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3118	-0-	-13	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2497	-0-	-563	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2452	-0-	-710	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
*11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354

WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	4449	-0-	-1611	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4464	-0-	-1054	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5076	-0-	-442	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4915	-0-	-425	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4811	-0-	-397	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4312	-0-	-608	-0-	4312	2			N	-0-					-0-

VALWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 214084 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 5560 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1104	-0-	-636	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1085	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
*11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-

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
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4680	X	3997	-0-	-683	-0-	3994	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4836	X	3930	-0-	-906	-0-	130	1	3792	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
08	4836	X	4480	-0-	-356	-0-	272	1	4208	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	261	1	4134	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4805	X	4125	-0-	-680	-0-	228	1	3896	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4350	X	3458	-0-	-892	-0-	123	1	3335	2	N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4188	-0-	-852	-0-	4181	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	4743	X	4007	-0-	-736	-0-	3998	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	4402	X	3724	-0-	-678	-0-	3720	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	4200	X	3657	-0-	-543	-0-	3654	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4340	X	3873	-0-	-467	-0-	3871	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4200	X	3660	-0-	-540	-0-	3660	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY 872180

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	527	1	4514	2	N	-0-			55
07	5208	X	4707	-0-	-501	-0-	527	1	4180	2	N	-0-			55
08	5208	X	4899	-0-	-309	-0-	528	1	4371	2	N	-0-			55
09	5040	X	4825	-0-	-215	-0-	525	1	4300	2	N	-0-			55
10	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	528	1	4785	2	N	-0-			55
11	5040	X	4629	-0-	-411	-0-	525	1	4104	2	N	-0-			55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4870	-0-	-320	-0-	531	1	4339	2	N	-0-			7
07	5363	X	4479	-0-	-884	-0-	510	1	3969	2	N	-0-			7
08	5332	X	5012	-0-	-320	-0-	492	1	4520	2	N	-0-			7
09	5160	X	4877	-0-	-283	-0-	533	1	4344	2	N	-0-			7
10	5332	X	4298	-0-	-1034	-0-	485	1	3813	2	N	-0-			7
*11	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	607	1	4450	2	N	-0-			7

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
06	4830	X	4504	-0-	-326	-0-	526	1	3978	2	N	-0-			5
07	4991	X	4479	-0-	-512	-0-	510	1	3969	2	N	-0-			5
08	4960	X	4658	-0-	-302	-0-	486	1	4172	2	N	-0-			5
09	4800	X	4583	-0-	-217	-0-	528	1	4055	2	N	-0-			5
10	4960	X	4020	-0-	-940	-0-	479	1	3541	2	N	-0-			5
11	4500	X	4194	-0-	-306	-0-	578	1	3616	2	N	-0-			5

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
06	9840	X	9541	-0-	-299	-0-	139	1	9402	2	N	-0-			27
07	10168	X	9887	-0-	-281	-0-	145	1	9742	2	N	-0-			27
08	10168	X	9886	-0-	-282	-0-	151	1	9735	2	N	-0-			27
09	9600	X	7964	-0-	-1636	-0-	145	1	7819	2	N	-0-			27
10	9920	X	6389	-0-	-3531	-0-	125	1	6264	2	N	-0-			27
11	9570	X	2876	-0-	-6694	-0-	95	1	2781	2	N	-0-			27

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
06	5460	X	4904	-0-	-556	-0-	565	1	4339	2	N	-0-			-0-
07	5642	X	4510	-0-	-1132	-0-	541	1	3969	2	N	-0-			-0-
08	5642	X	3968	-0-	-1674	-0-	491	1	3477	2	N	-0-			-0-
09	5460	X	3835	-0-	-1625	-0-	70	1	3765	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	3496	-0-	-1557	-0-	500	1	2996	2	N	-0-			-0-
11	4890	X	4131	-0-	-759	-0-	515	1	3616	2	N	-0-			-0-

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
06	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	209	1	14102	2	N	-0-			3
07	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	215	1	14433	2	N	-0-			3
08	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	200	1	12865	2	N	-0-			3
09	10470	X	9144	-0-	-1326	-0-	166	1	8978	2	N	-0-			3
10	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	212	1	10622	2	N	-0-			3
*11	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	259	1	13351	2	N	-0-			3

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
06	10140	X	10032	-0-	-108	-0-	555	1	9477	2	N	-0-			-0-
07	10478	X	9246	-0-	-1232	-0-	557	1	8689	2	N	-0-			-0-
08	10540	X	9007	-0-	-1533	-0-	557	1	8450	2	N	-0-			-0-
09	10200	X	8223	-0-	-1977	-0-	553	1	7670	2	N	-0-			-0-
10	10540	X	10044	-0-	-496	-0-	558	1	9486	2	N	-0-			-0-
11	10020	X	8833	-0-	-1187	-0-	554	1	8279	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	5552	-0-	-1738	-0-	1278	1	4274	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	5206	-0-	-2327	-0-	950	1	4256	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6112	-0-	-1173	-0-	77	1	6035	2	N	-0-					-0-
09	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	125	1	9132	2	N	-0-					-0-
10	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	145	1	8233	2	N	-0-					-0-
*11	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	124	1	6528	2	N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	4230	-0-	-1920	-0-	1257	1	2973	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	3969	-0-	-2386	-0-	1309	1	2660	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	4228	-0-	-1507	-0-	1411	1	2817	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	1481	-0-	-3769	-0-	20	1	1461	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	182	-0-	-4964	-0-	3	1	179	2	N	-0-					-0-
*11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	3099	-0-	-2211	-0-	1240	1	1859	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3428	-0-	-1315	-0-	1300	1	2128	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4227	-0-	-144	-0-	1411	1	2816	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
10	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
11	4080	X	1135	-0-	-2945	-0-	21	1	1114	2	N	-0-					-0-

TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197
EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 7160

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

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

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

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

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

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

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

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

UNITED OPERATING, LLC 877448
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	3900	X	2992	-0-	-908	-0-	547	1	2445	3	Y	-0-					16
07	4030	X	2020	-0-	-2010	-0-	375	1	1645	3	Y	-0-					16
08	4030	X	3830	-0-	-200	-0-	612	1	3190	3	Y	25					41
							28	9									
09	3780	X	3722	-0-	-58	-0-	599	1	3116	3	Y	6	42	0			5
							7	9									
10	3813	X	3695	-0-	-118	-0-	648	1	3041	3	Y	5					10
							6	9									
11	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	289	1	3400	3	Y	6					16
							7	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 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
06	720	N	614	-0-	-106	-0-	112	1	502	3	Y	-0-					19
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	125	1	545	3	Y	-0-					19
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	100	1	520	3	Y	-0-					19
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	112	1	580	3	Y	-0-					19
10	682	N	638	-0-	-44	-0-	112	1	526	3	Y	-0-					19
*11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	50	1	588	3	Y	-0-					19

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	187	1	840	3	Y	-0-					28
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	156	1	681	3	Y	-0-					28
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	180	1	940	3	Y	-0-					28
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	187	1	971	3	Y	-0-	8	1			20
10	837	N	140	-0-	-697	-0-	24	1	116	3	Y	-0-					20
11	1080	N	140	-0-	-940	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					20

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	147	1	659	3	Y	-0-					15
07	837	N	825	-0-	-12	-0-	153	1	672	3	Y	-0-					15
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	130	1	678	3	Y	-0-					15
09	810	N	760	-0-	-50	-0-	123	1	637	3	Y	-0-					15
10	837	N	797	-0-	-40	-0-	139	1	658	3	Y	-0-					15
*11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	62	1	735	3	Y	-0-					15

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
06	1650	N	1435	-0-	-215	-0-	261	1	1173	3	Y	1					20
							1	9									
07	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	280	1	1229	3	Y	2					22
							2	9									
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	260	1	1354	3	Y	-0-					22
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	245	1	1277	3	Y	-0-					22
10	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	261	1	1234	3	Y	-0-					22
11	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	116	1	1379	3	Y	-0-					22

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
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	165	1	743	3	Y	6					42
							7	9									
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	175	1	769	3	Y	5	39	1			8
							6	9									
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	145	1	756	3	Y	-0-					8
09	930	N	687	-0-	-243	-0-	111	1	575	3	Y	1					9
							1	9									
*10	961	N	658	-0-	-303	-0-	115	1	540	3	Y	3					12
							3	9									
11	870	N	659	-0-	-211	-0-	51	1	604	3	Y	4					16
							4	9									

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
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	108	1	344	3	Y	-0-	28	1			-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	100	1	382	3	Y	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	188	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	241	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	165	1	309	3	Y	-0-					-0-
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	261	1	213	3	Y	-0-					-0-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

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

PMC WELL #: 1 RRCID -> 213716 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5802 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	61	1	307	3	Y	-0-					59
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	74	1	289	3	Y	-0-					59
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					59
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					59
10	310	N	51	-0-	-259	-0-	15	1	36	3	Y	-0-					59
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	17	1	34	3	Y	-0-					59

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
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	129	1	224	3	Y	-0-					3
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	231	1	356	3	Y	-0-					3
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	214	1	324	3	Y	-0-					3
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	181	1	254	3	Y	2					5
							2	9									
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	170	1	245	3	Y	-0-					5
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	201	1	214	3	Y	-0-					5

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
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	99	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	210	1	325	3	Y	-0-					-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	530	1	804	3	Y	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	148	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	447	-0-	-80	-0-	183	1	264	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	447	-0-	-213	-0-	217	1	230	3	Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					36
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					36
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	3	Y	-0-					36
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	70	1	363	3	Y	-0-					36
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	3	Y	-0-					36
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					36

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	47	1	384	3	Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	47	1	378	3	Y	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	121	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	126	1	296	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	96	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			Y	-0-					-0-

HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	63	1	285	3	Y	-0-					14
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	70	1	309	3	Y	-0-					14
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	56	1	294	3	Y	-0-					14
09	360	N	264	-0-	-96	-0-	43	1	221	3	Y	-0-					14
10	372	N	217	-0-	-155	-0-	38	1	179	3	Y	-0-					14
11	330	N	217	-0-	-113	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					14

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
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	46	1	371	3	Y	-0-					27
07	372	N	123	-0-	-249	-0-	14	1	109	3	Y	-0-					27
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	199	1	602	3	Y	-0-					27
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	231	1	542	3	Y	-0-	20	1			7
10	124	N	52	-0-	-72	-0-	13	1	39	3	Y	-0-					7
11	360	N	52	-0-	-308	-0-	52	3			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	375	1	1717	3	Y	-0-					49
07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	394	1	2330	3	Y	-0-					49
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	364	1	2253	3	Y	-0-					49
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	285	1	2166	3	Y	-0-					49
10	2046	N	1969	-0-	-77	-0-	251	1	1718	3	Y	-0-					49
11	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	309	1	1660	3	Y	-0-					49

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

06	1680	N	1344	-0-	-336	-0-	241	1	1103	3	Y	-0-					15
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	244	1	1442	3	Y	-0-					15
08	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	190	1	1179	3	Y	-0-					15
09	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	148	1	1127	3	Y	8					23
							9	9									
10	1674	N	207	-0-	-1467	-0-	26	1	181	3	Y	-0-					23
11	1320	N	207	-0-	-1113	-0-	32	1	175	3	Y	-0-					23

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

06	390	N	280	-0-	-110	-0-	24	1	227	3	Y	26					43
							29	9									
07	372	N	180	-0-	-192	-0-	34	1	146	3	Y	-0-					43
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	103	1	253	3	Y	-0-					43
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	205	1	408	3	Y	-0-					43
10	186	N	71	-0-	-115	-0-	18	1	53	3	Y	-0-					43
11	330	N	71	-0-	-259	-0-	71	3			Y	-0-					43

RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

06	570	N	566	-0-	-4	-0-	207	1	359	3	Y	-0-					10
07	496	N	396	-0-	-100	-0-	151	1	234	3	Y	10					20
							11	9									
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	227	1	344	3	Y	-0-					20
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	286	1	400	3	Y	-0-					20
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	252	1	363	3	Y	-0-					20
*11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	298	1	317	3	Y	-0-					20

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	205	1	356	3	Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	200	1	309	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	468	-0-	-59	-0-	186	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	205	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	422	-0-	-74	-0-	173	1	249	3	Y	-0-					-0-
*11	450	N	422	-0-	-28	-0-	205	1	217	3	Y	-0-					-0-

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

06	540	N	486	-0-	-54	-0-	178	1	308	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	547	-0-	-135	-0-	215	1	332	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	470	-0-	-150	-0-	187	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	386	-0-	-94	-0-	161	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	467	-0-	-91	-0-	191	1	276	3	Y	-0-					-0-
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	226	1	241	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	33	1			30
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	2					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	25	1	35	3	Y	-0-					32
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	505	1	728	3	Y	-0-					32
*11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	598	1	635	3	Y	-0-					32

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
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	541	1	939	3	Y	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	350	1	539	3	Y	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	219	1	333	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	488	-0-	-292	-0-	203	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	595	-0-	-211	-0-	244	1	351	3	Y	-0-					-0-
*11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	288	1	307	3	Y	-0-					-0-

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		465	-0-	465	465	185	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2103	-0-	2103	2568	875	1	1228	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1522	-0-	1522	4090	624	1	898	3	Y	-0-					-0-
*11	5612	X	1522	-0-	-4090	-0-	738	1	784	3	Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	269	1	466	3	Y	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	346	1	533	3	Y	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	297	1	451	3	Y	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	328	1	460	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	548	-0-	-320	-0-	225	1	323	3	Y	-0-					-0-
*11	720	N	548	-0-	-172	-0-	266	1	282	3	Y	-0-					-0-

CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	3019	-0-	-41	-0-	1103	1	1916	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2720	-0-	-442	-0-	1070	1	1650	3	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2577	-0-	-337	-0-	1023	1	1554	3	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2472	-0-	-558	-0-	1029	1	1443	3	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2838	-0-	-293	-0-	1163	1	1675	3	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2838	-0-	-192	-0-	1376	1	1462	3	Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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
06	450	N	231	-0-	-219	-0-	22	1	209	3	Y	-0-					43
07	403	N	259	-0-	-144	-0-	49	1	210	3	Y	-0-					43
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	80	1	194	3	Y	-0-					43
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					43
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					43
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	423	1	736	3	Y	-0-					55
07	1085	N	756	-0-	-329	-0-	297	1	459	3	Y	-0-					55
08	1085	N	963	-0-	-122	-0-	382	1	581	3	Y	-0-					55
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	465	1	653	3	Y	-0-					55
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					55
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					55

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
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-

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
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-

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
06	2580	N	1420	-0-	-1160	-0-	519	1	901	3	Y	-0-					-0-
07	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	1190	1	1836	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4300	-0-	1200	1200	1708	1	2592	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4610	-0-	1610	2810	1919	1	2691	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	5420	-0-	2320	5130	2221	1	3199	3	Y	-0-					-0-
*11	10550	X	5420	-0-	-5130	-0-	2628	1	2792	3	Y	-0-					-0-

UPSTREAM PROPERTIES, LLC 878951
FRENCHTOWN WELL #: 1H RRCID -> 252574 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF.12383 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRENCHTOWN WELL #: 2 H RRCID -> 257726 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8355 PERF.11546 - 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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1201	3	6	9	Y	5					283
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1105	3	4	9	Y	4					287
08	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1129	3	2	9	Y	2					289
09	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1161	3			Y	-0-					289
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-					289
*11	1080	N	957	-0-	-123	-0-	950	3	7	9	Y	6					295

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
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					274
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	673	3	8	9	N	7					281
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	695	3	3	9	N	3					284
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					284
10	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	3			N	-0-					284
*11	690	N	67	-0-	-623	-0-	63	3	4	9	N	4					288

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
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	3	3	9	N	3					10
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					10
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					10
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					10
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					10
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					10

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
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	837	3	8	9	N	7					173
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	853	3	10	9	N	9					182
08	899	N	848	-0-	-51	-0-	839	3	9	9	N	8					190
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	807	3	13	9	N	12					202
10	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-					202
*11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	816	3	2	9	N	2					204

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
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	3	1	9	N	1					17
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	583	3	2	9	N	2					19
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					19
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					19
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					19
*11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					19

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	785	3	7	9	N	6					244
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	772	3	2	9	N	2					246
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	734	3	2	9	N	2					248
09	780	N	670	-0-	-110	-0-	670	3			N	-0-					248
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					248
*11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	762	3	2	9	N	2					250

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	447	3	13	9	N	12					236
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	475	3	15	9	N	14					250
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	3	2	9	N	2					252
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	443	3	25	9	N	23					275
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					275
*11	450	N	445	-0-	-5	-0-	442	3	3	9	N	3					278

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1621	3	24	9	Y	22					22
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-					22
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1626	3	2	9	Y	2					24
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			Y	-0-					24
*11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1564	3	2	9	Y	2					26

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
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					238
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					238
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					238
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	181	3	2	9	N	2					240
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					240
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					240

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
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	931	3	21	9	N	19					184
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	979	3	19	9	N	17					201
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	991	3	1	9	N	1					202
09	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	3			N	-0-					202
10	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	3			N	-0-	170	1			32
*11	960	N	952	-0-	-8	-0-	919	3	33	9	N	30					62

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	3			N	-0-					64
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					64
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					64
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					64
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					64
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					64

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	906	3	4	9	Y	4					316
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	879	3	4	9	Y	4					320
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	858	3	1	9	Y	1					321
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					321
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					321
*11	720	N	252	-0-	-468	-0-	252	3			Y	-0-					321

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
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					229
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2274	3	7	9	N	6					235
08	2356	N	2201	-0-	-155	-0-	2201	3			N	-0-					235
09	2430	N	2262	-0-	-168	-0-	2256	3	6	9	N	5					240
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					240
*11	2130	N	1938	-0-	-192	-0-	1929	3	9	9	N	8					248

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	619	3	2	9	N	2					4
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					4
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1298	3	9	9	N	8					12
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	613	3	3	9	N	3					15
10	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	3			N	-0-					15
*11	990	N	581	-0-	-409	-0-	581	3			N	-0-					15

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	746	3	22	9	N	20					381
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1122	3	30	9	N	27	88	1			320
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1450	3	22	9	N	20					340
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1350	3	22	9	N	20					360
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					360
*11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1205	3	4	9	N	4					364

PLACE-TIMLIN WELL #: 1 RRCID -> 190483 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7120 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-

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
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	354	3	6	9	N	5					5
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					5
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					5
*11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					5

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
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-

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
06	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	540	N	445	-0-	-95	-0-	445	3			N	-0-					-0-

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
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	646	3	35	9	N	32					462
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	671	3	2	9	N	2					464
08	713	N	666	-0-	-47	-0-	658	3	8	9	N	7					471
09	690	N	611	-0-	-79	-0-	605	3	6	9	N	5					476
10	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					476
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					476

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					11
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					11
08	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	3			N	-0-					11
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					11
10	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	3			N	-0-					11
11	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	3			N	-0-					11

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					476
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					476
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	487	3	2	9	N	2					478
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					478
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					478
*11	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	3			N	-0-					478

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1415	3	28	9	N	25					434
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1579	3	20	9	N	18					452
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1614	3	13	9	N	12					464
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1580	3	2	9	N	2					466
10	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	1567	3			N	-0-					466
*11	1560	N	999	-0-	-561	-0-	999	3			N	-0-					466

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1190	3	3	9	Y	3					248
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1272	3	7	9	Y	6					254
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1325	3	1	9	Y	1					255
09	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1127	3			Y	-0-					255
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					255
*11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					255

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1474	3	4	9	Y	4					265
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1512	3	7	9	Y	6					271
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	3	1	9	Y	1					272
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					272
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-					272
*11	1230	N	1101	-0-	-129	-0-	1101	3			Y	-0-					272

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1268	3	2	9	Y	2					207
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1309	3	6	9	Y	5					212
08	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	1137	3	1	9	Y	1					213
09	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	1166	3			Y	-0-					213
10	1271	N	1046	-0-	-225	-0-	1046	3			Y	-0-					213
*11	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	1067	3			Y	-0-					213

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	3	2	9	Y	2					205
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1086	3	4	9	Y	4					209
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	3	1	9	Y	1					210
09	1020	N	892	-0-	-128	-0-	892	3			Y	-0-					210
10	1054	N	941	-0-	-113	-0-	941	3			Y	-0-					210
*11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					210

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	737	3	1	9	N	1					1
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	695	3	6	9	N	5					6
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					6
*11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	3	1	9	N	1					7

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1410	3	6	9	Y	5					333
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1369	3	7	9	Y	6					339
08	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	1354	3			Y	-0-					339
09	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	1329	3			Y	-0-					339
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					339
11	1320	N	1166	-0-	-154	-0-	1166	3			Y	-0-					339

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
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					470
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					470
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	3	1	9	N	1					471
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					471
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	3			N	-0-					471
*11	630	N	60	-0-	-570	-0-	60	3			N	-0-					471

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
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					72
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	408	3	3	9	N	3					75
08	372	N	271	-0-	-101	-0-	263	3	8	9	N	7					82
09	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	3			N	-0-					82
10	403	N	38	-0-	-365	-0-	38	3			N	-0-					82
*11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					82

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
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					174
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					174
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	640	3	3	9	N	3					177
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					177
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					177
*11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 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
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					192
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1064	3	9	9	N	8					200
08	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1045	3	6	9	N	5					205
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1176	3	3	9	N	3					208
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					208
*11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-	128	1			80

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					356
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					356
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					356
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-					356
10	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	3			N	-0-					356
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	553	3	15	9	N	14					370

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
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					504
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	747	3	11	9	N	10					514
08	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	3			N	-0-					514
09	870	N	672	-0-	-198	-0-	672	3			N	-0-					514
10	744	N	343	-0-	-401	-0-	343	3			N	-0-					514
11	660	N	441	-0-	-219	-0-	441	3			N	-0-					514

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
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					152
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					152
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					152
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					152
10	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					152
11	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	3			N	-0-					152

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
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	939	3	13	9	N	12					740
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	980	3	15	9	N	14					754
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	961	3	3	9	N	3					757
09	960	N	911	-0-	-49	-0-	909	3	2	9	N	2					759
10	992	N	844	-0-	-148	-0-	844	3			N	-0-					759
*11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					759

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
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					330
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	3	1	9	N	1					331
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					331
09	840	N	406	-0-	-434	-0-	406	3			N	-0-					331
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					331
11	450	N	349	-0-	-101	-0-	339	3	10	9	N	9					340

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	794	3	14	9	N	13					174
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	952	3	8	9	N	7					181
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	900	3	10	9	N	9					190
09	810	N	667	-0-	-143	-0-	666	3	1	9	N	1					191
10	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	3			N	-0-					191
*11	870	N	744	-0-	-126	-0-	726	3	18	9	N	16					207

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
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					846
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	994	3	2	9	N	2					848
08	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	3			N	-0-					848
09	1020	N	981	-0-	-39	-0-	979	3	2	9	N	2					850
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					850
*11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-	18	1			832

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
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	841	3	21	9	N	19					399
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					399
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	883	3	7	9	N	6					405
09	870	N	830	-0-	-40	-0-	824	3	6	9	N	5					410
10	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-					410
*11	870	N	736	-0-	-134	-0-	719	3	17	9	N	15					425

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
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					620
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	461	3	13	9	N	12					632
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	427	3	8	9	N	7					639
09	510	N	385	-0-	-125	-0-	385	3			N	-0-					639
10	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	3			N	-0-					639
*11	420	N	194	-0-	-226	-0-	194	3			N	-0-					639

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
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					112
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					112
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					112
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	864	3	9	9	N	8					120
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					120
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					120

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
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	886	3	19	9	N	17					676
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	914	3	22	9	N	20					696
08	961	N	930	-0-	-31	-0-	912	3	18	9	N	16	39	1			673
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	887	3	21	9	N	19					692
10	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3			N	-0-					692
*11	900	N	794	-0-	-106	-0-	790	3	4	9	N	4					696

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
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2134	3	21	9	N	19					109
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2244	3	17	9	N	15					124
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2229	3	11	9	N	10	133	1			1
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2143	3	19	9	N	17					18
10	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	2199	3			N	-0-					18
*11	2160	N	2133	-0-	-27	-0-	2127	3	6	9	N	5					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4684	-0-	1584	1584	4684	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	5399	-0-	2399	3983	5399	3			N	-0-					-0-

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
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					520
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	3	1	9	N	1					521
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	924	3	6	9	N	5					526
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	908	3	3	9	N	3					529
10	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	3			N	-0-					529
*11	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	3			N	-0-					529

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
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	756	3	1	9	N	1	171	1			91
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	779	3	15	9	N	14					105
08	806	N	767	-0-	-39	-0-	765	3	2	9	N	2					107
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	3			N	-0-					107
10	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					107
*11	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	3			N	-0-					107

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
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3016	3	11	9	N	10	160	1			-0-
07	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3034	3	15	9	N	14					14
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3055	3	3	9	N	3					17
09	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2857	3	8	9	N	7					24
10	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					24
*11	2610	X	2552	-0-	-58	-0-	2552	3			N	-0-					24

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419

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
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	703	3	3	9	N	3					3
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					3
08	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	3			N	-0-					3
09	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	3			N	-0-					3
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-					3
11	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-					3

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
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					65
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					65
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					65
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

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
06	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	3			Y	-0-					118
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					118
08	496	N	323	-0-	-173	-0-	323	3			Y	-0-					118
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					118
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					118
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					118

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					57

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 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
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1616	3	6	9	Y	5					550
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1508	3	70	9	Y	64					614
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1662	3	6	9	Y	5					619
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1579	3	6	9	Y	5					624
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			Y	-0-					624
*11	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	1405	3			Y	-0-					624

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 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
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2026	3	7	9	Y	6					27
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1927	3	80	9	Y	73	100	1			-0-
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1940	3	8	9	Y	7					7
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2070	3	7	9	Y	6					13
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-					13
*11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1706	3	1	9	Y	1					14

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

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
06	326	X	-0-	-0-	-326	-0-					Y	-0-					389
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1377	3	2	9	Y	2					135
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1338	3	67	9	Y	61					196
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1347	3	2	9	Y	2					198
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1303	3	3	9	Y	3					201
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					201
*11	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	3			Y	-0-					201

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

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

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					19
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1501	3	2	9	N	2					21
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1563	3	2	9	N	2					23
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					23
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					23
*11	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	1495	3	1	9	N	1					24

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 301H RRCID -> 205497 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8100 - 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
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-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 401H RRCID -> 205712 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8460 - 11558

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-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1244	3	2	9	N	2					20
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	3	2	9	N	2					22
08	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1210	3	1	9	N	1					23
09	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	1167	3			N	-0-					23
10	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	3			N	-0-					23
*11	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	1080	3	1	9	N	1					24

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					360
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	496	3	61	9	N	55					415
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	288	3	15	9	N	14					429
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					429
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					429
*11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					429

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	979	3	20	9	N	18					150
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1001	3	11	9	N	10					160
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1130	3	3	9	N	3					163
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1050	3	11	9	N	10					173
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					173
*11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					173

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1206	3	1	9	N	1					19
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1301	3	2	9	N	2					21
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	3	1	9	N	1					22
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					22
10	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	3			N	-0-					22
*11	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	1115	3	1	9	N	1					23

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	3	2	9	N	2					204
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					204
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					204
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					204
10	775	N	592	-0-	-183	-0-	592	3			N	-0-					204
*11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	661	3	19	9	N	17					221

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	3	2	9	N	2					237
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	262	3	6	9	N	5					242
08	713	N	288	-0-	-425	-0-	288	3			N	-0-					242
09	510	N	258	-0-	-252	-0-	258	3			N	-0-					242
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					242
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	248	3	8	9	N	7					249

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					43
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	754	3	9	9	Y	8					51
08	775	N	609	-0-	-166	-0-	609	3			Y	-0-					51
09	720	N	489	-0-	-231	-0-	489	3			Y	-0-					51
10	775	N	471	-0-	-304	-0-	471	3			Y	-0-					51
11	600	N	531	-0-	-69	-0-	531	3			Y	-0-					51

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

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

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

06	810	N	588	-0-	-222	-0-	588	3			N	-0-					3
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					3
08	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	3			N	-0-					3
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					3
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					3
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	498	3	6	9	N	5					8

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 11990

06	6270	X	6042	-0-	-228	-0-	6011	3	31	9	N	28					485
07	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6050	3	30	9	N	27	138	1			374
08	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5613	3	13	9	N	12					386
09	6030	X	5870	-0-	-160	-0-	5851	3	19	9	N	17					403
10	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	3			N	-0-					403
*11	6030	X	3872	-0-	-2158	-0-	3870	3	2	9	N	2					405

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			Y	-0-					-0-
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3239	-0-	139	139	3239	3			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1991	-0-	-139	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
10	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			Y	-0-					-0-
*11	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

06	3360	X	3015	-0-	-345	-0-	3015	3			N	-0-					140
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					140
08	3751	X	2674	-0-	-1077	-0-	2674	3			N	-0-					140
09	3630	X	3338	-0-	-292	-0-	3338	3			N	-0-					140
10	3751	X	3010	-0-	-741	-0-	3010	3			N	-0-					140
11	3480	X	1431	-0-	-2049	-0-	1431	3			N	-0-					140

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

06	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4957	3	30	9	Y	27					27
07	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4998	3	11	9	Y	10					37
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4970	3	3	9	Y	3					40
09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4730	3	3	9	Y	3					43
10	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	3			Y	-0-					43
*11	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4544	3	19	9	Y	17					60

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2981	3	25	9	N	23					219
07	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3061	3	41	9	N	37					256
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2778	3	20	9	N	18					274
09	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					274
10	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					274
*11	2580	X	2576	-0-	-4	-0-	2504	3	72	9	N	65					339

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

06	3120	X	2857	-0-	-263	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2584	-0-	-702	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2042	-0-	-1138	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	1277	-0-	-2023	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3868	3	3	9	N	3					439
07	2821	X	2421	-0-	-400	-0-	2259	3	162	9	N	147					586
08	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4129	3	7	9	N	6					592
09	3870	X	3359	-0-	-511	-0-	3359	3			N	-0-					592
10	3999	X	3487	-0-	-512	-0-	3487	3			N	-0-					592
*11	3990	X	3883	-0-	-107	-0-	3882	3	1	9	N	1					593

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3355	3	75	9	N	68					697
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3525	3	17	9	N	15					712
08	4030	X	3037	-0-	-993	-0-	3009	3	28	9	N	25					737
09	3900	X	3427	-0-	-473	-0-	3394	3	33	9	N	30	182	1			585
10	4030	X	3664	-0-	-366	-0-	3664	3			N	-0-					585
*11	3420	X	3412	-0-	-8	-0-	3406	3	6	9	N	5					590

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
06	330	N	215	-0-	-115	-0-	212	3	3	9	Y	3					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					128
09	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	3			Y	-0-					128
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					128
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					128

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

06	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5116	3	112	9	N	102					157
07	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5530	3	114	9	N	104					261
08	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5298	3	57	9	N	52					313
09	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5313	3	14	9	N	13					326
10	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					326
*11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-	188	1			138

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 1501 H RRCID -> 213747 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 8100 - 11400

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-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 703H RRCID -> 213748 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8800 - 10450

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

06	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	3			N	-0-					454
07	6386	X	5889	-0-	-497	-0-	5886	3	3	9	N	3					457
08	7099	X	6049	-0-	-1050	-0-	6043	3	6	9	N	5					462
09	6870	X	6266	-0-	-604	-0-	6266	3			N	-0-					462
10	7099	X	6316	-0-	-783	-0-	6316	3			N	-0-					462
*11	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6807	3	7	9	N	6					468

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 1502 H RRCID -> 214377 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12074 PERF. 9150 - 11670

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-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 204SL RRCID -> 214381 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7900 - 10690

06	960	X	446	-0-	-514	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
07	651	X	50	-0-	-601	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
08	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
09	450	X	200	-0-	-250	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
10	465	X	120	-0-	-345	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
11	810	X	101	-0-	-709	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4422	3	18	9	N	16					751
07	3100	N	4463	-0-	1363	1363	4441	3	22	9	N	20					771
08	5484	X	4121	-0-	-1363	-0-	4091	3	30	9	N	27	159	1			639
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3183	3	10	9	N	9					648
10	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					648
*11	1470	X	751	-0-	-719	-0-	750	3	1	9	N	1					649

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2053	3	4	9	N	4					70
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1718	3	55	9	N	50	85	1			35
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2128	3	3	9	N	3					38
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2010	3	12	9	N	11					49
10	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	1700	3			N	-0-					49
*11	1830	N	1619	-0-	-211	-0-	1613	3	6	9	N	5					54

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2275	3	25	9	N	23	122	1			78
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1890	3	11	9	N	10					88
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1835	3	15	9	N	14					102
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	946	3	6	9	N	5					107
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					107
*11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1828	3	1	9	N	1					108

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	189	3	4	9	Y	4					133
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					133
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					133
09	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	3			Y	-0-					133
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					133
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					133

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
06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3264	3	23	9	N	21					274
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3527	3	30	9	N	27					301
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3403	3	26	9	N	24					325
09	2790	X	2004	-0-	-786	-0-	2001	3	3	9	N	3					328
10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					328
*11	2790	X	1777	-0-	-1013	-0-	1776	3	1	9	N	1					329

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
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 403H RRCID -> 217679 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8200 - 10798

06	2730	X	1648	-0-	-1082	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
07	2821	X	1322	-0-	-1499	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
08	2821	X	1815	-0-	-1006	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
09	1920	X	1178	-0-	-742	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
10	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
11	1770	X	1663	-0-	-107	-0-	1663	3			Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 402H RRCID -> 217683 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11299 PERF. 8370 - 10370

06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			Y	-0-					-0-
07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3382	-0-	-772	-0-	3382	3			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3254	-0-	-766	-0-	3254	3			Y	-0-					-0-
10	3968	X	2396	-0-	-1572	-0-	2396	3			Y	-0-					-0-
11	3780	X	1618	-0-	-2162	-0-	1618	3			Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 801 H RRCID -> 218088 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 7975 - 11794

06	3300	X	1081	-0-	-2219	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
07	3410	X	780	-0-	-2630	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
08	3410	X	1627	-0-	-1783	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
09	1530	X	986	-0-	-544	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
10	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
11	1560	X	498	-0-	-1062	-0-	498	3			Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 701 H RRCID -> 219004 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 12188 PERF. 8100 - 12000

06	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	3			Y	-0-					-0-
07	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	3			Y	-0-					-0-
08	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3			Y	-0-					-0-
09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	3			Y	-0-					-0-
10	2108	X	779	-0-	-1329	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
11	2040	X	897	-0-	-1143	-0-	897	3			Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 702 H RRCID -> 219308 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 8800 - 10630

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 10554 - 10862

06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1050	3	19	9	N	17					206
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1107	3	4	9	N	4					210
08	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1122	3	6	9	N	5					215
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1104	3	6	9	N	5					220
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					220
*11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-	173	1			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
06	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	14936	3	134	9	N	122					1054
07	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	15243	3	136	9	N	124	157	1			1021
08	16957	X	14636	-0-	-2321	-0-	14540	3	96	9	N	87					1108
09	16410	X	11848	-0-	-4562	-0-	11794	3	54	9	N	49	162	1			995
10	16957	X	14091	-0-	-2866	-0-	14091	3			N	-0-					995
*11	15060	X	13339	-0-	-1721	-0-	13287	3	52	9	N	47					1042

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

06	9210	X	8917	-0-	-293	-0-	8917	3			N	-0-					2
07	9517	X	8730	-0-	-787	-0-	8730	3			N	-0-					2
08	9362	X	8761	-0-	-601	-0-	8761	3			N	-0-					2
09	9060	X	8308	-0-	-752	-0-	8308	3			N	-0-					2
10	9362	X	8615	-0-	-747	-0-	8615	3			N	-0-					2
11	8910	X	8407	-0-	-503	-0-	8407	3			N	-0-					2

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4244	3	39	9	N	35					232
07	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4102	3	20	9	N	18					250
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4531	3	13	9	N	12					262
09	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					262
10	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			N	-0-					262
*11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4073	3	3	9	N	3					265

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1004	-0-	-577	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	935	-0-	-595	-0-	935	3			N	-0-					-0-

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4794	3	3	9	N	3					262
07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4667	3	41	9	N	37	176	1			123
08	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4547	3	12	9	N	11					134
09	4800	X	3998	-0-	-802	-0-	3983	3	15	9	N	14					148
10	4960	X	2987	-0-	-1973	-0-	2987	3			N	-0-					148
*11	4800	X	3362	-0-	-1438	-0-	3360	3	2	9	N	2					150

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

06	870	N	851	-0-	-19	-0-	834	3	17	9	N	15					215
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	931	3	20	9	N	18	182	1			51
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	979	3	14	9	N	13					64
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	973	3	41	9	N	37					101
10	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	3			N	-0-					101
*11	960	N	897	-0-	-63	-0-	893	3	4	9	N	4					105

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1342	3	1	9	N	1					19
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1447	3	2	9	N	2					21
08	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	1397	3	1	9	N	1					22
09	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	1305	3			N	-0-					22
10	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	1309	3			N	-0-					22
*11	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	1204	3	1	9	N	1					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4707	-0-	-183	-0-	4707	3			N	-0-					5
07	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	3			N	-0-					5
08	5270	X	5118	-0-	-152	-0-	5118	3			N	-0-					5
09	5100	X	4662	-0-	-438	-0-	4662	3			N	-0-					5
10	5456	X	312	-0-	-5144	-0-	312	3			N	-0-					5
11	5280	X	298	-0-	-4982	-0-	298	3			N	-0-					5

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
06	1740	X	947	-0-	-793	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
07	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
08	310	X	302	-0-	-8	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

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

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	2812	-0-	-668	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
07	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2333	-0-	-488	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2374	-0-	-446	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	50	-0-	-2864	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	119	-0-	-2701	-0-	119	3			N	-0-					-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

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

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2476	3	15	9	N	14					235
07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2626	3	110	9	N	100					335
08	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					335
09	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					335
10	2728	N	1944	-0-	-784	-0-	1944	3			N	-0-					335
11	2760	N	2012	-0-	-748	-0-	2005	3	7	9	N	6					341

BERG, R.S. WELL #: 2 C RRCID -> 230726 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8526 - 8553

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

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
06	750	N	666	-0-	-84	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	629	-0-	-121	-0-	629	3			Y	-0-					-0-

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233514 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8158 - 8426

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2012

TROPHY CLUB 8 WELL #: 8203 H RRCID -> 233768 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8400 - 11320

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-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233910 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7500 - 8394

06	1260	N	31	-0-	-1229	-0-	31	3			N	-0-					265
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					265
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					265
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					265
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					265
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					265

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3243	3	48	9	N	44					527
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3767	3	75	9	N	68	188	1			407
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3835	3	61	9	N	55					462
09	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4054	3	96	9	N	87					549
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-	193	1			356
*11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3924	3	15	9	N	14					370

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
06	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	7990	3	14	9	N	13					762
07	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8242	3	33	9	N	30					792
08	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8543	3	8	9	N	7					799
09	8130	X	8097	-0-	-33	-0-	8067	3	30	9	N	27					826
10	8401	X	8223	-0-	-178	-0-	8223	3			N	-0-					826
*11	8280	X	6699	-0-	-1581	-0-	6646	3	53	9	N	48					874

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
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3534	3	14	9	N	13					578
07	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5077	3	147	9	N	134					712
08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4802	3	9	9	N	8					720
09	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5308	3	6	9	N	5					725
10	5239	X	5112	-0-	-127	-0-	5112	3			N	-0-					725
*11	5070	X	5068	-0-	-2	-0-	5058	3	10	9	N	9					734

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
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4156	3	17	9	N	15					104
07	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	4993	3	77	9	N	70					174
08	5208	X	4939	-0-	-269	-0-	4925	3	14	9	N	13					187
09	5040	X	3693	-0-	-1347	-0-	3679	3	14	9	N	13					200
10	5208	X	4969	-0-	-239	-0-	4969	3			N	-0-					200
*11	4920	X	4591	-0-	-329	-0-	4585	3	6	9	N	5					205

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
06	2070	X	1513	-0-	-557	-0-	1511	3	2	9	N	2					292
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3594	3	112	9	N	102					394
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2982	3	14	9	N	13					407
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-					407
10	3720	X	2490	-0-	-1230	-0-	2490	3			N	-0-	85	1			322
*11	3600	X	2558	-0-	-1042	-0-	2554	3	4	9	N	4					326

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
06	5640	X	4975	-0-	-665	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5424	-0-	-404	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5569	-0-	-259	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
09	21390	X	5608	-0-	-15782	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
10	22103	X	5468	-0-	-16635	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	5249	-0-	-1	-0-	5249	3			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301

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
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
07	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
08	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	3			N	-0-					-0-
09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
10	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	3			N	-0-					-0-
*11	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 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
06	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
07	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5142	3	53	9	N	48					48
08	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			N	-0-					48
09	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-					48
10	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	3			N	-0-					48
*11	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3			N	-0-					48

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
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					23
07	6696	X	709	-0-	-5987	-0-	709	3			N	-0-					23
08	4991	X	1356	-0-	-3635	-0-	1356	3			N	-0-					23
09	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					23
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					23
*11	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			N	-0-					23

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
06	2910	X	2664	-0-	-246	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2816	-0-	-67	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2704	-0-	-520	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2569	-0-	-551	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2488	-0-	-736	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2484	-0-	-246	-0-	2484	3			N	-0-					-0-

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
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3248	3	11	9	N	10					650
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3536	3	233	9	N	212					862
08	3534	X	3448	-0-	-86	-0-	3448	3			N	-0-					862
09	3420	X	3105	-0-	-315	-0-	3088	3	17	9	N	15					877
10	3782	X	3263	-0-	-519	-0-	3263	3			N	-0-					877
*11	3660	X	3059	-0-	-601	-0-	3059	3			N	-0-	189	1			688

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
06	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12317	3			N	-0-					8
07	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	3			N	-0-					8
08	9734	X	9556	-0-	-178	-0-	9556	3			N	-0-					8
09	9420	X	9011	-0-	-409	-0-	9011	3			N	-0-					8
10	9734	X	6763	-0-	-2971	-0-	6763	3			N	-0-					8
11	9420	X	1555	-0-	-7865	-0-	1555	3			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
06	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2064	3	21	9	N	19					284
07	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1787	3	183	9	N	166					450
08	1984	N	1787	-0-	-197	-0-	1787	3			N	-0-					450
09	2100	N	1788	-0-	-312	-0-	1771	3	17	9	N	15					465
10	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	1956	3			N	-0-	189	1			276
*11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1764	3	4	9	N	4					280

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	2072	-0-	-358	-0-	2065	3	7	9	N	6					203
07	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	4988	3	95	9	N	86					289
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					289
09	2850	X	1857	-0-	-993	-0-	1856	3	1	9	N	1					290
10	5084	X	1725	-0-	-3359	-0-	1725	3			N	-0-	52	1			238
*11	4920	X	2162	-0-	-2758	-0-	2160	3	2	9	N	2					240

MCCARTHY WELL #: 1H RRCID -> 249885 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5820 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255

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
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					373
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					373
08	1519	N	1268	-0-	-251	-0-	1268	3			N	-0-	122	1			251
09	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	1268	3			N	-0-					251
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					251
*11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1510	3	11	9	N	10					261

ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

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

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4455	3	12	9	N	11					166
07	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5556	3	86	9	N	78					244
08	6262	X	5209	-0-	-1053	-0-	5206	3	3	9	N	3					247
09	6060	X	5175	-0-	-885	-0-	5175	3			N	-0-					247
10	6262	X	5017	-0-	-1245	-0-	5017	3			N	-0-	130	1			117
*11	5460	X	5281	-0-	-179	-0-	5264	3	17	9	N	15					132

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
06	15835	X	15835	-0-	-0-	-0-	15835	3			N	-0-					9
07	8587	X	5553	-0-	-3034	-0-	5553	3			N	-0-					9
08	8587	X	5118	-0-	-3469	-0-	5118	3			N	-0-					9
09	8310	X	4662	-0-	-3648	-0-	4662	3			N	-0-					9
10	8587	X	312	-0-	-8275	-0-	312	3			N	-0-					9
11	8310	X	298	-0-	-8012	-0-	298	3			N	-0-					9

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

06	47640	X	37819	-0-	-9821	-0-	37749	3	70	9	N	64					64
07	47864	X	36838	-0-	-11026	-0-	36838	3			N	-0-					64
08	45539	X	28834	-0-	-16705	-0-	28834	3			N	-0-					64
09	43710	X	8438	-0-	-35272	-0-	8438	3			N	-0-					64
10	45167	X	21	-0-	-45146	-0-	21	3			N	-0-					64
11	37830	X	250	-0-	-37580	-0-	250	3			N	-0-					64

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

06	42756	X	42756	-0-	-0-	-0-	42756	3			N	-0-					-0-
07	43505	X	43505	-0-	-0-	-0-	43505	3			N	-0-					-0-
08	43575	X	43575	-0-	-0-	-0-	43575	3			N	-0-					-0-
09	42750	X	42489	-0-	-261	-0-	42489	3			N	-0-					-0-
10	44175	X	30763	-0-	-13412	-0-	30763	3			N	-0-					-0-
*11	52248	X	52248	-0-	-0-	-0-	52248	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

06	60998	X	60998	-0-	-0-	-0-	60998	3			N	-0-					-0-
07	63476	X	63476	-0-	-0-	-0-	63476	3			N	-0-					-0-
08	46996	X	30877	-0-	-16119	-0-	30877	3			N	-0-					-0-
09	59790	X	-0-	-0-	-59790	-0-					N	-0-					-0-
10	61783	X	37677	-0-	-24106	-0-	37677	3			N	-0-					-0-
*11	72886	X	72886	-0-	-0-	-0-	72886	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

06	40416	X	40416	-0-	-0-	-0-	40416	3			N	-0-					-0-
07	40039	X	40039	-0-	-0-	-0-	40039	3			N	-0-					-0-
08	41171	X	41171	-0-	-0-	-0-	41171	3			N	-0-					-0-
09	41785	X	41785	-0-	-0-	-0-	41785	3			N	-0-					-0-
10	32741	X	32741	-0-	-0-	-0-	32741	3			N	-0-					-0-
*11	50747	X	50747	-0-	-0-	-0-	50747	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

06	42810	X	28518	-0-	-14292	-0-	28518	3			N	-0-					-0-
07	42656	X	27856	-0-	-14800	-0-	27856	3			N	-0-					-0-
08	41013	X	26238	-0-	-14775	-0-	26238	3			N	-0-					-0-
09	33750	X	21713	-0-	-12037	-0-	21713	3			N	-0-					-0-
10	31868	X	21252	-0-	-10616	-0-	21252	3			N	-0-					-0-
11	28530	X	18552	-0-	-9978	-0-	18552	3			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

06	77910	X	22453	-0-	-55457	-0-	22453	3			N	-0-					-0-
07	77717	X	20577	-0-	-57140	-0-	20577	3			N	-0-					-0-
08	73873	X	11448	-0-	-62425	-0-	11448	3			N	-0-					-0-
09	71490	X	-0-	-0-	-71490	-0-					N	-0-					-0-
10	65534	X	-0-	-0-	-65534	-0-					N	-0-					-0-
11	22440	X	-0-	-0-	-22440	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39570	X	28830	-0-	-10740	-0-	28830	3			N	-0-					-0-
07	36425	X	28604	-0-	-7821	-0-	28604	3			N	-0-					-0-
08	34503	X	27308	-0-	-7195	-0-	27308	3			N	-0-					-0-
09	31080	X	25209	-0-	-5871	-0-	25209	3			N	-0-					-0-
10	32116	X	26478	-0-	-5638	-0-	26478	3			N	-0-					-0-
11	28830	X	27020	-0-	-1810	-0-	27020	3			N	-0-					-0-

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
06	36600	X	33764	-0-	-2836	-0-	33764	3			N	-0-					-0-
07	33466	X	33466	-0-	-0-	-0-	33466	3			N	-0-					-0-
08	33852	X	32583	-0-	-1269	-0-	32583	3			N	-0-					-0-
09	33750	X	27898	-0-	-5852	-0-	27898	3			N	-0-					-0-
10	34875	X	27365	-0-	-7510	-0-	27365	3			N	-0-					-0-
11	33750	X	25218	-0-	-8532	-0-	25218	3			N	-0-					-0-

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
06	56190	X	51059	-0-	-5131	-0-	51059	3			N	-0-					-0-
07	58063	X	50314	-0-	-7749	-0-	50314	3			N	-0-					-0-
08	58063	X	48524	-0-	-9539	-0-	48524	3			N	-0-					-0-
09	53970	X	47600	-0-	-6370	-0-	47600	3			N	-0-					-0-
10	53258	X	46473	-0-	-6785	-0-	46473	3			N	-0-					-0-
11	51060	X	11078	-0-	-39982	-0-	11078	3			N	-0-					-0-

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
06	81060	X	73326	-0-	-7734	-0-	73326	3			N	-0-					-0-
07	83762	X	71622	-0-	-12140	-0-	71622	3			N	-0-					-0-
08	81871	X	67702	-0-	-14169	-0-	67702	3			N	-0-					-0-
09	78870	X	60337	-0-	-18533	-0-	60337	3			N	-0-					-0-
10	81375	X	63612	-0-	-17763	-0-	63612	3			N	-0-					-0-
11	73320	X	58054	-0-	-15266	-0-	58054	3			N	-0-					-0-

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
06	183240	X	141501	-0-	-41739	-0-	141501	3			N	-0-					-0-
07	189348	X	140698	-0-	-48650	-0-	140698	3			N	-0-					-0-
08	177537	X	135164	-0-	-42373	-0-	135164	3			N	-0-					-0-
09	169200	X	118626	-0-	-50574	-0-	118626	3			N	-0-					-0-
10	154814	X	123025	-0-	-31789	-0-	123025	3			N	-0-					-0-
11	141510	X	112207	-0-	-29303	-0-	112207	3			N	-0-					-0-

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
06	73770	X	63672	-0-	-10098	-0-	63672	3			N	-0-					-0-
07	76229	X	63077	-0-	-13152	-0-	63077	3			N	-0-					-0-
08	73718	X	60049	-0-	-13669	-0-	60049	3			N	-0-					-0-
09	70140	X	53924	-0-	-16216	-0-	53924	3			N	-0-					-0-
10	70618	X	54706	-0-	-15912	-0-	54706	3			N	-0-					-0-
11	63660	X	49934	-0-	-13726	-0-	49934	3			N	-0-					-0-

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
06	28080	X	18347	-0-	-9733	-0-	18347	3			N	-0-					-0-
07	29016	X	17025	-0-	-11991	-0-	17025	3			N	-0-					-0-
08	29016	X	16577	-0-	-12439	-0-	16577	3			N	-0-					-0-
09	25260	X	13978	-0-	-11282	-0-	13978	3			N	-0-					-0-
10	21266	X	13734	-0-	-7532	-0-	13734	3			N	-0-					-0-
11	18360	X	12050	-0-	-6310	-0-	12050	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	52860	X	45844	-0-	-7016	-0-	45844	3			N	-0-					-0-
07	54622	X	45736	-0-	-8886	-0-	45736	3			N	-0-					-0-
08	53630	X	43473	-0-	-10157	-0-	43473	3			N	-0-					-0-
09	50160	X	43750	-0-	-6410	-0-	43750	3			N	-0-					-0-
10	49259	X	42038	-0-	-7221	-0-	42038	3			N	-0-					-0-
11	45840	X	18236	-0-	-27604	-0-	18236	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	46701	-0-	46701	46701	46701	3			N	-0-					-0-
09	0	W	88906	-0-	88906	135607	88906	3			N	-0-					-0-
10	208532	X	72925	-0-	-135607	-0-	72925	3			N	-0-					-0-
11	0	W	73131	-0-	73131	73131	73131	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	42737	-0-	42737	42737	42737	3			N	-0-					-0-
09	0	W	76690	-0-	76690	119427	76690	3			N	-0-					-0-
10	180325	X	60898	-0-	-119427	-0-	60898	3			N	-0-					-0-
11	0	W	59575	-0-	59575	59575	59575	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

06	67140	X	-0-	-0-	-67140	-0-					N	-0-					-0-
07	69378	X	-0-	-0-	-69378	-0-					N	-0-					-0-
08	69378	X	65965	-0-	-3413	-0-	65965	3			N	-0-					-0-
09	121441	X	121441	-0-	-0-	-0-	121441	3			N	-0-					-0-
10	96452	X	96452	-0-	-0-	-0-	96452	3			N	-0-					-0-
11	0	W	97568	-0-	97568	97568	97568	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

06	50790	X	42964	-0-	-7826	-0-	42964	3			N	-0-					-0-
07	52483	X	36754	-0-	-15729	-0-	36754	3			N	-0-					-0-
08	52173	X	41686	-0-	-10487	-0-	41686	3			N	-0-					-0-
09	47400	X	37929	-0-	-9471	-0-	37929	3			N	-0-					-0-
10	46593	X	41704	-0-	-4889	-0-	41704	3			N	-0-					-0-
*11	44703	X	44703	-0-	-0-	-0-	44703	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3769	3	85	9	N	77					672
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3331	3	116	9	N	105	184	1			593
08	4185	X	3477	-0-	-708	-0-	3374	3	103	9	N	94	177	1			510
09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4601	3	64	9	N	58					568
10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3			N	-0-					568
*11	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4782	3	15	9	N	14	182	1			400

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

06	64710	X	53282	-0-	-11428	-0-	53282	3			N	-0-					-0-
07	66867	X	52173	-0-	-14694	-0-	52173	3			N	-0-					-0-
08	61845	X	50860	-0-	-10985	-0-	50860	3			N	-0-					-0-
09	59250	X	45795	-0-	-13455	-0-	45795	3			N	-0-					-0-
10	57722	X	49395	-0-	-8327	-0-	49395	3			N	-0-					-0-
11	53280	X	45188	-0-	-8092	-0-	45188	3			N	-0-					-0-

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
06	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7688	3	72	9	N	65	180	1			1291
07	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7875	3	61	9	N	55					1346
08	7998	X	7512	-0-	-486	-0-	7442	3	70	9	N	64	32	1			1378
09	7770	X	4928	-0-	-2842	-0-	4899	3	29	9	N	26	25	1			1379
10	8029	X	4139	-0-	-3890	-0-	4139	3			N	-0-	186	1			1193
*11	7770	X	3011	-0-	-4759	-0-	2987	3	24	9	N	22					1215

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

06	89940	X	22960	-0-	-66980	-0-	22740	3	220	9	N	200	191	1			19
07	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	16015	3	58	9	N	53					72
08	17794	X	12502	-0-	-5292	-0-	12477	3	25	9	N	23					95
09	22950	X	12498	-0-	-10452	-0-	12484	3	14	9	N	13					108
10	23715	X	13844	-0-	-9871	-0-	13844	3			N	-0-					108
11	22950	X	18692	-0-	-4258	-0-	18653	3	39	9	N	35	108	1			35

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

06	22650	X	20938	-0-	-1712	-0-	20938	3			N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	18462	3			N	-0-					-0-
09	20940	X	19068	-0-	-1872	-0-	19068	3			N	-0-					-0-
10	21638	X	19786	-0-	-1852	-0-	19786	3			N	-0-					-0-
11	20940	X	2614	-0-	-18326	-0-	2614	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

06	61920	X	47821	-0-	-14099	-0-	47821	3			N	-0-					-0-
07	58621	X	51517	-0-	-7104	-0-	51517	3			N	-0-					-0-
08	53382	X	45559	-0-	-7823	-0-	45559	3			N	-0-					-0-
09	49380	X	45600	-0-	-3780	-0-	45600	3			N	-0-					-0-
10	51522	X	43212	-0-	-8310	-0-	43212	3			N	-0-					-0-
11	49860	X	19086	-0-	-30774	-0-	19086	3			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054

06	174660	X	86731	-0-	-87929	-0-	86731	3			N	-0-					-0-
07	180482	X	84652	-0-	-95830	-0-	84652	3			N	-0-					-0-
08	180482	X	79666	-0-	-100816	-0-	79666	3			N	-0-					-0-
09	174660	X	69906	-0-	-104754	-0-	69906	3			N	-0-					-0-
10	96441	X	71882	-0-	-24559	-0-	71882	3			N	-0-					-0-
11	86730	X	65760	-0-	-20970	-0-	65760	3			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

06	182010	X	86993	-0-	-95017	-0-	86993	3			N	-0-					-0-
07	188077	X	83834	-0-	-104243	-0-	83834	3			N	-0-					-0-
08	188077	X	78569	-0-	-109508	-0-	78569	3			N	-0-					-0-
09	182010	X	66488	-0-	-115522	-0-	66488	3			N	-0-					-0-
10	98952	X	69588	-0-	-29364	-0-	69588	3			N	-0-					-0-
11	87000	X	62842	-0-	-24158	-0-	62842	3			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

06	174660	X	109333	-0-	-65327	-0-	109333	3			N	-0-					-0-
07	180482	X	99681	-0-	-80801	-0-	99681	3			N	-0-					-0-
08	180482	X	93676	-0-	-86806	-0-	93676	3			N	-0-					-0-
09	174660	X	80791	-0-	-93869	-0-	80791	3			N	-0-					-0-
10	120683	X	84001	-0-	-36682	-0-	84001	3			N	-0-					-0-
11	109320	X	76846	-0-	-32474	-0-	76846	3			N	-0-					-0-

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
06	68970	X	4088	-0-	-64882	-0-	4060	3	28	9	N	25					1490
07	14508	X	14292	-0-	-216	-0-	14235	3	57	9	N	52					1542
08	16027	X	14903	-0-	-1124	-0-	14892	3	11	9	N	10					1552
09	15510	X	13188	-0-	-2322	-0-	13175	3	13	9	N	12					1564
10	16027	X	13245	-0-	-2782	-0-	13245	3			N	-0-					1564
*11	14430	X	11657	-0-	-2773	-0-	11611	3	46	9	N	42					1606

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
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4002	3	64	9	N	58					58
07	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-	58	1			-0-
08	9951	X	339	-0-	-9612	-0-	310	3	29	9	N	26					26
09	9630	X	2887	-0-	-6743	-0-	2707	3	180	9	N	164					190
10	9951	X	7543	-0-	-2408	-0-	7390	3	153	9	N	139	139	1			190
*11	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8707	3	238	9	N	216					406

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
06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5288	3	42	9	N	38					38
07	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-	38	1			-0-
08	11780	X	1297	-0-	-10483	-0-	1236	3	61	9	N	55					55
09	11400	X	7030	-0-	-4370	-0-	6918	3	112	9	N	102					157
10	11780	X	11630	-0-	-150	-0-	11630	3			N	-0-					157
*11	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	11575	3	111	9	N	101					258

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269369 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

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

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269371 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8500 - 11652

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

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	188070	X	93385	-0-	-94685	-0-	93385	3			N	-0-					-0-
07	194339	X	83495	-0-	-110844	-0-	83495	3			N	-0-					-0-
08	194339	X	78789	-0-	-115550	-0-	78789	3			N	-0-					-0-
09	188070	X	63857	-0-	-124213	-0-	63857	3			N	-0-					-0-
10	109740	X	-0-	-0-	-109740	-0-					N	-0-					-0-
11	93390	X	52835	-0-	-40555	-0-	52835	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	128340	X	99415	-0-	-28925	-0-	99415	3			N	-0-					-0-
07	132618	X	91205	-0-	-41413	-0-	91205	3			N	-0-					-0-
08	132618	X	83646	-0-	-48972	-0-	83646	3			N	-0-					-0-
09	128340	X	69121	-0-	-59219	-0-	69121	3			N	-0-					-0-
10	118296	X	-0-	-0-	-118296	-0-					N	-0-					-0-
11	99420	X	55844	-0-	-43576	-0-	55844	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	132810	X	95799	-0-	-37011	-0-	95799	3			N	-0-					-0-
07	137237	X	88054	-0-	-49183	-0-	88054	3			N	-0-					-0-
08	137237	X	83646	-0-	-53591	-0-	83646	3			N	-0-					-0-
09	132810	X	70274	-0-	-62536	-0-	70274	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	58796	X	58796	-0-	-0-	-0-	58796	3			N	-0-					-0-

MOHON WELL #: 2H RRCID -> 269830 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8076 PERF. N/A

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		34793	-0-	34793	34793	31536	3	3257	9	N	2961	2865	1			96
10	SHUT IN		44701	-0-	44701	79494	42442	3	2259	9	N	2054	2054	1			96
11	SHUT IN		43877	-0-	43877	123371	41618	3	2259	9	N	2054	1051	1			1099

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. N/A

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		52474	-0-	52474	52474	48656	3	3818	9	N	3471	3471	1			-0-
10	SHUT IN		40194	-0-	40194	92668	38526	3	1668	9	N	1516	1516	1			-0-
11	SHUT IN		33797	-0-	33797	126465	32129	3	1668	9	N	1516	743	1			773

MOHON WELL #: 1H RRCID -> 269872 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 8168 PERF. N/A

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		18374	-0-	18374	18374	16852	3	1522	9	N	1384	1384	1			-0-
10	SHUT IN		20178	-0-	20178	38552	19265	3	913	9	N	830	830	1			-0-
11	SHUT IN		12749	-0-	12749	51301	11836	3	913	9	N	830	241	1			589

MOHON WELL #: 4H RRCID -> 269879 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		38824	-0-	38824	38824	35243	3	3581	9	N	3255	3255	1			-0-
10	SHUT IN		20435	-0-	20435	59259	18094	3	2341	9	N	2128	2128	1			-0-
11	SHUT IN		17212	-0-	17212	76471	14871	3	2341	9	N	2128	1519	1			609

ADAMS-TRUITT WELL #: 1H RRCID -> 270241 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		19534	-0-	19534	19534	18070	3	1464	9	N	1331	1331	1			-0-
10	SHUT IN		35048	-0-	35048	54582	32211	3	2837	9	N	2579	2579	1			-0-
11	SHUT IN		26034	-0-	26034	80616	23197	3	2837	9	N	2579	1266	1			1313

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		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-

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. N/A

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

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	50700	X	46705	-0-	-3995	-0-	46705	2			N	-0-					-0-
07	51460	X	46579	-0-	-4881	-0-	46579	2			N	-0-					-0-
08	50127	X	46417	-0-	-3710	-0-	46417	2			N	-0-					-0-
09	48510	X	41996	-0-	-6514	-0-	41996	2			N	-0-					-0-
10	49321	X	43058	-0-	-6263	-0-	43058	2			N	-0-					-0-
11	46710	X	44286	-0-	-2424	-0-	44286	2			N	-0-					-0-

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
06	40590	X	33412	-0-	-7178	-0-	33412	2			N	-0-					-0-
07	40579	X	32947	-0-	-7632	-0-	32947	2			N	-0-					-0-
08	38688	X	31795	-0-	-6893	-0-	31795	2			N	-0-					-0-
09	37282	X	37282	-0-	-0-	-0-	37282	2			N	-0-					-0-
*10	45844	X	45844	-0-	-0-	-0-	45844	2			N	-0-					-0-
*11	43443	X	43443	-0-	-0-	-0-	43443	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VERITAS ENERGY, LLC 884589
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

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

HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

06	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
09	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
*11	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

06	3990	X	3905	-0-	-85	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	1856	-0-	-2267	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
08	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
09	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
10	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
*11	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

06	3480	X	3351	-0-	-129	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2799	-0-	-797	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3240	-0-	-77	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2758	-0-	-602	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
*11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-

WBH ENERGY PARTNERS LLC 902622
MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

06	0		20367	-0-	20367	54794	17143	2	3224	9	N	2931	2826	1									538
07	0		5041	-0-	5041	59835	4023	1	1018	9	N	925	877	1									586
08	0		18821	-0-	18821	78656	16699	2	2122	9	N	1929	1749	1									766
09	0	Z	20689	-0-	20689	99345	19145	2	1544	9	N	1404	1411	1			2	8					757
10	0	Z	22232	-0-	22232	121577	20953	2	1279	9	N	1163	1242	1			4	8					674
11	0	Z	20995	-0-	20995	142572	19954	2	1041	9	N	946	890	1									730

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WBH ENERGY PARTNERS LLC //CONT.// 902622
MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		26443	-0-	26443	64117	22253	2	4190	9	N	3809	3681	1			706
07	0		19769	-0-	19769	83886	17139	2	2630	9	N	2391	2463	1			634
08	0		24381	-0-	24381	108267	21904	2	2477	9	N	2252	2103	1			783
09	0	W	26929	-0-	26929	135196	24873	2	2056	9	N	1869	1775	1			877
10	0	W	27776	-0-	27776	162972	26157	2	1619	9	N	1472	1596	1	3	8	750
11	0	W	24544	-0-	24544	187516	23298	2	1246	9	N	1133	1067	1			816

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

12	67301	X	-0-	-0-	-67301	-0-					N	152	175	1			780
01	67301	X	-0-	-0-	-67301	-0-					N	-0-	96	1			684
02	60788	X	-0-	-0-	-60788	-0-					N	5					689
03	67301	X	-0-	-0-	-67301	-0-					N	-0-					689
04	65130	X	-0-	-0-	-65130	-0-					N	-0-					689
05	67301	X	-0-	-0-	-67301	-0-					N	464	356	1			797
06	65130	X	-0-	-0-	-65130	-0-					N	1256	1230	1			823
07	67301	X	964	-0-	-66337	-0-	230	2	734	9	N	667	702	1			788
08	67301	X	9401	-0-	-57900	-0-	7456	2	1945	9	N	1768	1414	1			1142
09	65130	X	10788	-0-	-54342	-0-	9158	2	1630	9	N	1482	1587	1			1037
10	67301	X	9762	-0-	-57539	-0-	8233	2	1529	9	N	1390	1240	1			1187
11	65130	X	10602	-0-	-54528	-0-	9199	2	1403	9	N	1275	1439	1			1023

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

12	37107	X	-0-	-0-	-37107	-0-					N	1	151	1			45
01	37107	X	-0-	-0-	-37107	-0-					N	-0-					45
02	33516	X	-0-	-0-	-33516	-0-					N	-0-					45
03	37107	X	-0-	-0-	-37107	-0-					N	-0-					45
04	35910	X	-0-	-0-	-35910	-0-					N	13					58
05	37107	X	-0-	-0-	-37107	-0-					N	340	177	1			221
06	35910	X	-0-	-0-	-35910	-0-					N	949	1062	1			108
07	37107	X	1060	-0-	-36047	-0-	548	2	512	9	N	465	350	1			223
08	37107	X	9183	-0-	-27924	-0-	8036	2	1147	9	N	1043	1061	1			205
09	35910	X	9972	-0-	-25938	-0-	9097	2	875	9	N	795	694	1			306
10	37107	X	11114	-0-	-25993	-0-	10261	2	853	9	N	775	890	1			191
11	35910	X	11967	-0-	-23943	-0-	11231	2	736	9	N	669	536	1			324

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

*12	34627	X	-0-	-0-	-34627	-0-					N	2					328
*01	34627	X	-0-	-0-	-34627	-0-					N	-0-	38	1			290
*02	31276	X	-0-	-0-	-31276	-0-					N	-0-					290
*03	34627	X	-0-	-0-	-34627	-0-					N	100					390
04	33510	X	-0-	-0-	-33510	-0-					N	466	342	1			514
05	34627	X	10155	-0-	-24472	-0-	8377	2	1778	9	N	1616	1592	1			538
06	33510	X	-0-	-0-	-33510	-0-					N	2101	2105	1			534
07	34627	X	14199	-0-	-20428	-0-	12453	2	1746	9	N	1587	1593	1			528
08	34627	X	25491	-0-	-9136	-0-	23567	2	1924	9	N	1749	1760	1			517
09	33510	X	25973	-0-	-7537	-0-	24503	2	1470	9	N	1336	1413	1			440
10	34627	X	26903	-0-	-7724	-0-	25692	2	1211	9	N	1101	1060	1			481
11	33510	X	29361	-0-	-4149	-0-	28275	2	1086	9	N	987	1074	1			394

MARTIN (SA) WELL #: RRCID -> 270719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8417 - 13558

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-

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
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-

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		1747	-0-	1747	1747	654	2	1093	9	N	994	886	1			108
04	0		12211	-0-	12211	13958	6713	2	5498	9	N	4998	5106	1			-0-
05	0		18117	-0-	18117	32075	13458	2	4659	9	N	4235	4235	1			-0-
06	0		19889	-0-	19889	51964	16550	2	3339	9	N	3035	2823	1			212
07	0		5593	-0-	5593	57557	4339	2	1254	9	N	1140	1062	1			290
08	0		16809	-0-	16809	74366	14640	2	2169	9	N	1972	1928	1			334
*09	94845	X	20479	-0-	-74366	-0-	18841	2	1638	9	N	1489	1584	1	1	8	238
*10	22306	X	22306	-0-	-0-	-0-	20976	2	1330	9	N	1209	1055	1	3	8	389
*11	20549	X	20549	-0-	-0-	-0-	19481	2	1068	9	N	971	1085	1			275

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
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	1117	3	3	9	N	3					28
07	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	3			N	-0-					28
08	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1131	3	1	9	N	1					29
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					29
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					29
*11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1180	3	9	9	N	8					37

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	639	3	6	9	N	5					34
07	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	3			N	-0-					34
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	N	2					36
09	660	N	566	-0-	-94	-0-	563	3	3	9	N	3					39
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	3	2	9	N	2					41
*11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	590	3	33	9	N	30					71

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					42
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					42
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	504	3	6	9	N	5					47
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					47
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					47
*11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	537	3	9	9	N	8					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-					82
07	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	3			N	-0-					82
08	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			N	-0-					82
09	750	N	688	-0-	-62	-0-	688	3			N	-0-					82
10	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					82
11	720	N	638	-0-	-82	-0-	638	3			N	-0-					82

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	3			N	-0-					42
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					42
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					42
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	713	3	3	9	N	3					45
10	775	N	668	-0-	-107	-0-	668	3			N	-0-					45
11	720	N	622	-0-	-98	-0-	622	3			N	-0-					45

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					82
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					82
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					82
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					82
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					82
*11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					82

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4353	-0-	-477	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4623	-0-	-368	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4789	-0-	-202	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4241	-0-	-589	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4374	-0-	-586	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4116	-0-	-504	-0-	4116	3			N	-0-					-0-

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
06	5190	X	4497	-0-	-693	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4877	-0-	-486	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	5103	-0-	-167	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4605	-0-	-405	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4902	-0-	-244	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4430	-0-	-520	-0-	4430	3			N	-0-					-0-

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
06	1560	N	1196	-0-	-364	-0-	1196	3			N	-0-					49
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					49
08	1364	N	476	-0-	-888	-0-	442	3	34	9	N	31					80
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1170	3	94	9	N	85	81	1	1	8	83
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1370	3	155	9	N	141	127	1			97
*11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1430	3	142	9	N	129	157	1			69

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
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					99
07	837	N	512	-0-	-325	-0-	512	3			N	-0-					99
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					99
09	750	N	209	-0-	-541	-0-	209	3			N	-0-					99
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	989	3	61	9	N	55	55	1			99
11	480	N	269	-0-	-211	-0-	269	3			N	-0-					99

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
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	253	3	6	9	N	5					67
07	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-					67
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					67
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	212	3	72	9	N	65	63	1			69
10	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	3			N	-0-					69
11	210	N	91	-0-	-119	-0-	91	3			N	-0-					69

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

06	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	3			N	-0-					58
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					58
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					58
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					58
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					58
*11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					58

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					75
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					75
08	651	N	25	-0-	-626	-0-	25	3			N	-0-					75
09	690	N	166	-0-	-524	-0-	166	3			N	-0-					75
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					75
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	415	3	84	9	N	76	110	1			41

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

06	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3			N	-0-					40
07	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	3			N	-0-					40
08	465	N	276	-0-	-189	-0-	276	3			N	-0-					40
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					40
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					40
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					40

BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					40
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					40
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					40
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					40
10	310	N	74	-0-	-236	-0-	74	3			N	-0-					40
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					40

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

06	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					16
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					16
08	403	N	6	-0-	-397	-0-	6	3			N	-0-					16
09	390	N	213	-0-	-177	-0-	213	3			N	-0-					16
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					16
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					16

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

06	7500	X	7098	-0-	-402	-0-	7098	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	7709	-0-	-41	-0-	7709	3			N	-0-					-0-
08	7502	X	7447	-0-	-55	-0-	7447	3			N	-0-					-0-
09	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	7354	-0-	-365	-0-	7354	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	6986	-0-	-484	-0-	6986	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

VERSTRAETE-BURGOYNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219506 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 6069 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	1635	-0-	-675	-0-	1628	3	7	9	N	6					24
07	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2030	3	2	9	N	2					26
08	2294	X	1956	-0-	-338	-0-	1953	3	3	9	N	3					29
09	2220	X	1741	-0-	-479	-0-	1740	3	1	9	N	1					30
10	2294	X	1680	-0-	-614	-0-	1674	3	6	9	N	5					35
11	1980	X	1180	-0-	-800	-0-	1180	3			N	-0-					35

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4796	-0-	-304	-0-	4794	3	2	9	N	2					16
07	5270	X	4501	-0-	-769	-0-	4500	3	1	9	N	1					17
08	5270	X	4911	-0-	-359	-0-	4909	3	2	9	N	2					19
09	5100	X	4526	-0-	-574	-0-	4524	3	2	9	N	2					21
10	5115	X	4651	-0-	-464	-0-	4649	3	2	9	N	2					23
11	4800	X	4538	-0-	-262	-0-	4538	3			N	-0-					23

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
06	10230	X	7056	-0-	-3174	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
07	10571	X	8036	-0-	-2535	-0-	8036	3			N	-0-					-0-
08	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	3			N	-0-					-0-
09	9630	X	9608	-0-	-22	-0-	9608	3			N	-0-					-0-
10	8680	X	7489	-0-	-1191	-0-	7489	3			N	-0-					-0-
11	9690	X	6488	-0-	-3202	-0-	6488	3			N	-0-					-0-

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
06	17610	X	16776	-0-	-834	-0-	16701	3	75	9	N	68	123	1			23
07	18197	X	16702	-0-	-1495	-0-	16635	3	67	9	N	61					84
08	17391	X	16024	-0-	-1367	-0-	15947	3	77	9	N	70	129	1			25
09	16770	X	16247	-0-	-523	-0-	16200	3	47	9	N	43					68
10	17329	X	16700	-0-	-629	-0-	16637	3	63	9	N	57	82	1	1	8	42
11	16770	X	15903	-0-	-867	-0-	15825	3	78	9	N	71	66	1			47

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
06	16320	X	14409	-0-	-1911	-0-	14357	3	52	9	N	47	67	1			88
07	15221	X	14518	-0-	-703	-0-	14462	3	56	9	N	51					139
08	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	14336	3	54	9	N	49	62	1			126
09	14400	X	14272	-0-	-128	-0-	14233	3	39	9	N	35					161
10	14880	X	14290	-0-	-590	-0-	14264	3	26	9	N	24					185
11	14400	X	13319	-0-	-1081	-0-	13287	3	32	9	N	29	124	1			90

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
06	9210	X	8599	-0-	-611	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
07	9517	X	8337	-0-	-1180	-0-	8337	3			N	-0-					-0-
08	9517	X	7871	-0-	-1646	-0-	7871	3			N	-0-					-0-
09	9030	X	7585	-0-	-1445	-0-	7585	3			N	-0-					-0-
10	9331	X	6837	-0-	-2494	-0-	6837	3			N	-0-					-0-
11	8610	X	7926	-0-	-684	-0-	7926	3			N	-0-					-0-

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
06	498	X	-0-	-0-	-498	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2013 - PLUGGED 06-07-2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

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
06	4080	X	3710	-0-	-370	-0-	3701	3	9	9	N	8					89
07	3844	X	3366	-0-	-478	-0-	3357	3	9	9	N	8					97
08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3997	3	13	9	N	12					109
09	3720	X	3485	-0-	-235	-0-	3476	3	9	9	N	8	65	1			52
10	3844	X	3254	-0-	-590	-0-	3248	3	6	9	N	5					57
11	3870	X	3268	-0-	-602	-0-	3264	3	4	9	N	4					61

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15540	X	14257	-0-	-1283	-0-	14216	3	41	9	N	37					119
07	15252	X	14298	-0-	-954	-0-	14262	3	36	9	N	33	79	1			73
08	15128	X	14696	-0-	-432	-0-	14654	3	42	9	N	38					111
09	14490	X	14193	-0-	-297	-0-	14150	3	43	9	N	39	127	1	1	8	22
10	14725	X	14518	-0-	-207	-0-	14399	3	119	9	N	108	116	1	1	8	13
11	14250	X	13741	-0-	-509	-0-	13716	3	25	9	N	23					36

CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	7149	-0-	-141	-0-	7134	3	15	9	N	14					112
07	7533	X	6552	-0-	-981	-0-	6534	3	18	9	N	16	82	1			46
08	7254	X	6235	-0-	-1019	-0-	6218	3	17	9	N	15					61
09	7140	X	5931	-0-	-1209	-0-	5922	3	9	9	N	8					69
10	7378	X	7210	-0-	-168	-0-	7199	3	11	9	N	10					79
11	7140	X	6649	-0-	-491	-0-	6643	3	6	9	N	5					84

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23700	X	21844	-0-	-1856	-0-	21775	3	69	9	N	63	101	1			71
07	23622	X	21644	-0-	-1978	-0-	21637	3	7	9	N	6					77
08	23622	X	21701	-0-	-1921	-0-	21634	3	67	9	N	61					138
09	22860	X	20953	-0-	-1907	-0-	20902	3	51	9	N	46	155	1	1	8	28
10	23188	X	21124	-0-	-2064	-0-	21090	3	34	9	N	31					59
11	21840	X	20143	-0-	-1697	-0-	20062	3	81	9	N	74	102	1			31

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
06	24000	X	23504	-0-	-496	-0-	23435	3	69	9	N	63	91	1			169
07	24800	X	23907	-0-	-893	-0-	23765	3	142	9	N	129	175	1			123
08	24800	X	23515	-0-	-1285	-0-	23445	3	70	9	N	64					187
09	24000	X	22250	-0-	-1750	-0-	22213	3	37	9	N	34	153	1			68
10	24273	X	23174	-0-	-1099	-0-	23148	3	26	9	N	24					92
11	23490	X	22084	-0-	-1406	-0-	22033	3	51	9	N	46	91	1			47

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
06	7350	X	5433	-0-	-1917	-0-	5377	3	56	9	N	51					210
07	7285	X	4439	-0-	-2846	-0-	4383	3	56	9	N	51					261
08	7285	X	6243	-0-	-1042	-0-	6169	3	74	9	N	67	151	1			177
09	6330	X	4233	-0-	-2097	-0-	4189	3	44	9	N	40	190	1			27
10	6541	X	4050	-0-	-2491	-0-	4004	3	46	9	N	42					69
11	6030	X	3374	-0-	-2656	-0-	3233	3	141	9	N	128	119	1			78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	4470	X	3638	-0-	-832	-0-	126	1	3512	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	3633	-0-	-986	-0-	130	1	3503	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	2729	-0-	-1890	-0-	100	1	2629	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	3227	-0-	-433	-0-	113	1	3114	2	N	-0-			-0-
10	3751	X	3120	-0-	-631	-0-	111	1	3009	2	N	-0-			-0-
11	3630	X	3297	-0-	-333	-0-	114	1	3183	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

06	1110	N	798	-0-	-312	-0-	28	1	770	2	N	-0-			-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	30	1	812	2	N	-0-			-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	38	1	984	2	N	-0-			-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	35	1	953	2	N	-0-			-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	33	1	883	2	N	-0-			-0-
11	990	N	984	-0-	-6	-0-	34	1	950	2	N	-0-			-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

06	3330	X	2845	-0-	-485	-0-	99	1	2746	2	N	-0-			-0-
07	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	156	1	4189	2	N	-0-			-0-
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	134	1	3498	2	N	-0-			-0-
09	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	131	1	3614	2	N	-0-			-0-
10	4340	X	3707	-0-	-633	-0-	132	1	3575	2	N	-0-			-0-
11	4200	X	3520	-0-	-680	-0-	121	1	3399	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	108	1	5714	2	N	-0-			-0-
07	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	100	1	5677	2	N	-0-			-0-
08	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	113	1	5959	2	N	-0-			-0-
09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	114	1	5716	2	N	-0-			-0-
10	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	114	1	5832	2	N	-0-			-0-
*11	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	112	1	5420	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

06	5250	X	4630	-0-	-620	-0-	86	1	4544	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	5066	-0-	-297	-0-	88	1	4978	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	5031	-0-	-332	-0-	94	1	4937	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4704	-0-	-126	-0-	92	1	4612	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	4907	-0-	-146	-0-	95	1	4812	2	N	-0-			-0-
11	4890	X	4583	-0-	-307	-0-	93	1	4490	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	81	1	4315	2	N	-0-			-0-
07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	76	1	4325	2	N	-0-			-0-
08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	79	1	4138	2	N	-0-			-0-
09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	76	1	3807	2	N	-0-			-0-
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	77	1	3900	2	N	-0-			-0-
*11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	76	1	3680	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

06	4770	X	4365	-0-	-405	-0-	81	1	4284	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4408	-0-	-521	-0-	76	1	4332	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	4463	-0-	-466	-0-	83	1	4380	2	N	-0-			-0-
09	4530	X	4234	-0-	-296	-0-	82	1	4152	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	4266	-0-	-415	-0-	83	1	4183	2	N	-0-			-0-
11	4380	X	4112	-0-	-268	-0-	83	1	4029	2	N	-0-			-0-

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
06	6810	X	5326	-0-	-1484	-0-	99	1	5227	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6120	-0-	-917	-0-	107	1	6013	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6089	-0-	-948	-0-	114	1	5975	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5855	-0-	-445	-0-	114	1	5741	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	5868	-0-	-642	-0-	114	1	5754	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5642	-0-	-268	-0-	115	1	5527	2	N	-0-					-0-

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
06	6810	X	6323	-0-	-487	-0-	219	1	6104	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6020	-0-	-1017	-0-	216	1	5804	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6267	-0-	-770	-0-	231	1	6036	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5947	-0-	-413	-0-	208	1	5739	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	6049	-0-	-492	-0-	215	1	5834	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5933	-0-	-397	-0-	205	1	5728	2	N	-0-					-0-

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
06	2820	X	2255	-0-	-565	-0-	78	1	2177	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2222	-0-	-692	-0-	80	1	2142	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2225	-0-	-689	-0-	82	1	2143	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2123	-0-	-577	-0-	74	1	2049	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2294	-0-	-248	-0-	82	1	2212	2	N	-0-					-0-
*11	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	85	1	2389	2	N	-0-					-0-

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
06	3810	X	3641	-0-	-169	-0-	67	1	3574	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3563	-0-	-2	-0-	62	1	3501	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	68	1	3590	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3349	-0-	-281	-0-	65	1	3284	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3303	-0-	-448	-0-	64	1	3239	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3080	-0-	-550	-0-	62	1	3018	2	N	-0-					-0-

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
06	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	789	1	10714	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	9481	-0-	-873	-0-	660	1	8821	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	7818	-0-	-2660	-0-	521	1	7297	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	6048	-0-	-5442	-0-	415	1	5633	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	9688	-0-	-2185	-0-	661	1	9027	2	N	-0-					-0-
11	11490	X	8846	-0-	-2644	-0-	625	1	8221	2	N	-0-					-0-

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
06	5250	X	4665	-0-	-585	-0-	397	1	4253	2	N	14					35
							15	9									
07	5611	X	5219	-0-	-392	-0-	432	1	4642	2	N	132					167
							145	9									
08	5611	X	5137	-0-	-474	-0-	428	1	4705	2	N	4	162	1			9
							4	9									
09	5430	X	5176	-0-	-254	-0-	415	1	4565	2	N	178					187
							196	9									
10	5208	X	5066	-0-	-142	-0-	428	1	4625	2	N	12	178	1			21
							13	9									
11	5040	X	4888	-0-	-152	-0-	439	1	4449	2	N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
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
06	5190	X	5157	-0-	-33	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
07	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
09	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5347	-0-	-202	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5775	-0-	-135	-0-	5775	2			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

06	5542	X	1391	-0-	-4151	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
07	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
08	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
09	690	X	273	-0-	-417	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*11	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

06	4500	X	4293	-0-	-207	-0-	366	1	3920	2	N	6					49
							7	9									
07	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	400	1	4304	2	N	7					56
							8	9									
08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	384	1	4226	2	N	14					70
							15	9									
09	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	406	1	4468	2	N	3					73
							3	9									
10	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	412	1	4461	2	N	4					77
							4	9									
11	4560	X	4352	-0-	-208	-0-	382	1	3861	2	N	99	162	1			14
							109	9									

NEW WELL #: 1 RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

06	10800	X	7173	-0-	-3627	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	428	-0-	-10732	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					-0-
09	10290	X	70	-0-	-10220	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
*11	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	2			N	-0-					-0-

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	N	-0-					-0-
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	22	1	290	2	N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	2	N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	2	N	-0-					-0-
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	19	1	251	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8880	X	7774	-0-	-1106	-0-	534	1	7240	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	8921	-0-	-937	-0-	619	1	8302	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	8294	-0-	-1564	-0-	553	1	7741	2	N	-0-					-0-
09	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	749	1	10159	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	9398	-0-	-119	-0-	642	1	8756	2	N	-0-					-0-
*11	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	629	1	8269	2	N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

06	3690	X	2619	-0-	-1071	-0-	180	1	2439	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	2730	-0-	-1052	-0-	190	1	2540	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	2727	-0-	-900	-0-	182	1	2545	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3325	-0-	-5	-0-	229	1	3096	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	2631	-0-	-810	-0-	180	1	2451	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2448	-0-	-192	-0-	173	1	2275	2	N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

06	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
07	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-
09	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
10	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	12651	2			N	-0-					-0-
*11	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	11898	2			N	-0-					-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

06	7680	X	6480	-0-	-1200	-0-	445	1	6035	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7504	-0-	-432	-0-	522	1	6982	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	6509	-0-	-1427	-0-	434	1	6075	2	N	-0-					-0-
09	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	527	1	7142	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	7479	-0-	-271	-0-	511	1	6968	2	N	-0-					-0-
*11	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	522	1	6863	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

06	6810	X	6729	-0-	-81	-0-	574	1	6130	2	N	23					49
							25	9									
07	7099	X	7054	-0-	-45	-0-	588	1	6324	2	N	129	164	1			14
							142	9									
08	7099	X	6732	-0-	-367	-0-	559	1	6158	2	N	14					28
							15	9									
09	6870	X	6753	-0-	-117	-0-	549	1	6026	2	N	162					190
							178	9									
10	7068	X	6724	-0-	-344	-0-	568	1	6143	2	N	12	181	1			21
							13	9									
11	6840	X	6325	-0-	-515	-0-	565	1	5721	2	N	35					56
							39	9									

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

06	15300	X	6831	-0-	-8469	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
07	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
09	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
*11	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	14808	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10635	-0-	-308	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-
09	11520	X	159	-0-	-11361	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	258	-0-	-11646	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					N	-0-					-0-

BABBITT WELL #: 1H RRCID -> 242104 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8911 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3798	-0-	3798	9489	3798	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3197	-0-	3197	12686	3197	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12686					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1966	-0-	1966	14652	1966	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14652					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14652					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	6714	-0-	-606	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6525	-0-	-729	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	7061	-0-	-348	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6003	-0-	-1167	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	5220	-0-	-2189	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5669	-0-	-1141	-0-	5669	2			N	-0-					-0-

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
06	8580	X	5929	-0-	-2651	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
07	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-
09	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
10	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
*11	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	13238	2			N	-0-					-0-

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
06	5760	X	5629	-0-	-131	-0-	482	1	5143	2	N	4					57
							4	9									
07	7068	X	5727	-0-	-1341	-0-	487	1	5230	2	N	9					66
							10	9									
08	7068	X	5340	-0-	-1728	-0-	444	1	4886	2	N	9					75
							10	9									
09	6840	X	5437	-0-	-1403	-0-	447	1	4920	2	N	64					139
							70	9									
10	5859	X	5612	-0-	-247	-0-	473	1	5125	2	N	13					152
							14	9									
11	5640	X	4958	-0-	-682	-0-	443	1	4479	2	N	33	163	1			22
							36	9									

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
06	6480	X	5923	-0-	-557	-0-	507	1	5416	2	N	-0-					81
07	6696	X	6024	-0-	-672	-0-	513	1	5511	2	N	-0-					81
08	6696	X	5804	-0-	-892	-0-	481	1	5293	2	N	27					108
							30	9									
09	6030	X	5135	-0-	-895	-0-	427	1	4698	2	N	9					117
							10	9									
10	6107	X	5626	-0-	-481	-0-	475	1	5144	2	N	6					123
							7	9									
11	5910	X	5200	-0-	-710	-0-	467	1	4733	2	N	-0-					123

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

06	7860	X	7412	-0-	-448	-0-	631	1	6720	2	N	55					132
							61	9									
07	8029	X	7615	-0-	-414	-0-	643	1	6893	2	N	72	162	1			42
							79	9									
08	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	662	1	7294	2	N	28					70
							31	9									
09	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	646	1	7106	2	N	110					180
							121	9									
10	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	653	1	7095	2	N	12	161	1			31
							13	9									
11	7740	X	7496	-0-	-244	-0-	656	1	6675	2	N	150	164	1			17
							165	9									

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

06	4020	X	2104	-0-	-1916	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	2226	-0-	-1928	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2206	-0-	-1700	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2177	-0-	-1153	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2808	-0-	-540	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
*11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

06	10380	X	9102	-0-	-1278	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9370	-0-	-1356	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	8331	-0-	-2147	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	8611	-0-	-1529	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	8680	-0-	-1798	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8328	-0-	-762	-0-	8328	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 193408 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6709 - 6894

06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

06	990	N	805	-0-	-185	-0-	802	2	3	9	Y	3					127
07	868	N	841	-0-	-27	-0-	838	2	3	9	Y	3					130
08	899	N	888	-0-	-11	-0-	881	2	7	9	Y	6					136
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	874	2	13	9	Y	12					148
10	837	N	775	-0-	-62	-0-	762	2	13	9	Y	12					160
11	870	N	743	-0-	-127	-0-	740	2	3	9	Y	3					163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1544	-0-	-316	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1680	-0-	-211	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
*11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

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
06	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	1462	2			N	-0-					81
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					81
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					81
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					81
10	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	1693	2			N	-0-					81
11	1740	N	1572	-0-	-168	-0-	1572	2			N	-0-					81

FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					22
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					22
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					22
09	360	N	42	-0-	-318	-0-	42	2			Y	-0-					22
10	372	N	8	-0-	-364	-0-	8	2			Y	-0-					22
11	330	N	55	-0-	-275	-0-	55	2			Y	-0-					22

RAYMOND HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207902 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6676 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1409	-0-	-296	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1169	-0-	-412	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1169	-0-	-871	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	950	-0-	-445	-0-	950	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1001	-0-	-139	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12810	X	6717	-0-	-6093	-0-	6717	2			N	-0-					30
07	13237	X	10041	-0-	-3196	-0-	10041	2			N	-0-					30
08	13237	X	11985	-0-	-1252	-0-	11985	2			N	-0-					30
09	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	11985	2			N	-0-					30
10	12152	X	12112	-0-	-40	-0-	12112	2			N	-0-					30
11	11610	X	11096	-0-	-514	-0-	11096	2			N	-0-					30

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
06	5160	X	4905	-0-	-255	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5031	-0-	-239	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5029	-0-	-241	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
09	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4846	-0-	-238	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4599	-0-	-321	-0-	4599	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE EXPLORATION 932980
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	1382	2	31	9	N	28					182
07	1829	N	1405	-0-	-424	-0-	1392	2	13	9	N	12					194
08	1705	N	758	-0-	-947	-0-	743	2	15	9	N	14					208
09	1410	N	1083	-0-	-327	-0-	1071	2	12	9	N	11					219
*10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1767	2	7	9	N	6	153	1			72
*11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1597	2	2	9	N	2					74

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
06	2040	X	1343	-0-	-697	-0-	1342	2	1	9	N	1					9
07	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					9
08	2108	X	2007	-0-	-101	-0-	2007	2			N	-0-					9
09	1350	X	1200	-0-	-150	-0-	1200	2			N	-0-					9
*10	2232	X	952	-0-	-1280	-0-	952	2			N	-0-					9
11	2160	X	675	-0-	-1485	-0-	675	2			N	-0-					9

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

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
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					63
07	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2			N	-0-					63
08	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			N	-0-					63
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					63
10	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	1073	2			N	-0-					63
11	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	1009	2			N	-0-					63

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

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-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

06	2070 X	1620	-0-	-450	-0-	1620	2			N	-0-					5
07	2139 X	1947	-0-	-192	-0-	1947	2			N	-0-					5
08	2139 X	24	-0-	-2115	-0-	24	2			N	-0-					5
09	2010 X	12	-0-	-1998	-0-	12	2			N	-0-					5
10	2077 X	21	-0-	-2056	-0-	21	2			N	-0-					5
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 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
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					68
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					68
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					68
09	3000	N	4097	-0-	1097	1097	4078	2	19	9	N	17					85
10	3100	N	7416	-0-	4316	5413	7396	2	20	9	N	18					103
*11	3000	N	6504	-0-	3504	8917	6493	2	11	9	N	10					113

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	4906	-0-	-224	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3918	-0-	-887	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
08	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4601	-0-	-319	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4334	-0-	-750	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4677	-0-	-243	-0-	4677	2			N	-0-					-0-

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
06	10200	X	10150	-0-	-50	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	5746	-0-	-4174	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8191	-0-	-1574	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	8961	-0-	-1179	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	8231	-0-	-2247	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
*11	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	325	1	10206	2	N	-0-					-0-

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
06	7350	X	3272	-0-	-4078	-0-	750	1	2522	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	2924	-0-	-1943	-0-	775	1	2149	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	2972	-0-	-872	-0-	775	1	2197	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	1611	-0-	-2109	-0-	750	1	861	2	N	-0-					-0-
10	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	775	1	4683	2	N	-0-					-0-
*11	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	750	1	5942	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	2340	X	2014	-0-	-326	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	1791	-0-	-1092	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	1991	-0-	-892	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	1998	-0-	-792	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1800	-0-	-618	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
*11	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

06	35348	X	35348	-0-	-0-	-0-	35348	2			N	-0-					-0-
07	26308	X	26308	-0-	-0-	-0-	26308	2			N	-0-					-0-
08	23525	X	23525	-0-	-0-	-0-	23525	2			N	-0-					-0-
09	21557	X	21557	-0-	-0-	-0-	21557	2			N	-0-					-0-
10	21797	X	21797	-0-	-0-	-0-	21797	2			N	-0-					-0-
*11	19042	X	19042	-0-	-0-	-0-	19042	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

06	4080	X	2655	-0-	-1425	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3041	-0-	-1051	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3392	-0-	-700	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3463	-0-	-407	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
*11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

06	6600	X	5040	-0-	-1560	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	4944	-0-	-1876	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5218	-0-	-1323	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5239	-0-	-911	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5650	-0-	-550	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
*11	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

06	5400	X	4593	-0-	-807	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4995	-0-	-585	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5416	-0-	-164	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5211	-0-	-99	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5260	-0-	-196	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	5038	-0-	-212	-0-	5038	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

06	5700	X	5692	-0-	-8	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
07	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	3			N	-0-					-0-
08	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	5684	-0-	-16	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
10	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
*11	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

06	4710	X	1009	-0-	-3701	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	703	-0-	-4164	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	717	-0-	-2724	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	502	-0-	-1928	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	389	-0-	-1502	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	1020	X	449	-0-	-571	-0-	449	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3150	X	2991	-0-	-159	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	3028	-0-	-10	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2930	-0-	-70	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2766	-0-	-234	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

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
06	2910	X	2466	-0-	-444	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2334	-0-	-239	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2291	-0-	-199	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2148	-0-	-518	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
*11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-

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
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
08	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
09	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
*11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-

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
06	11550	X	9600	-0-	-1950	-0-	351	1	9249	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	9879	-0-	-692	-0-	362	1	9517	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	9529	-0-	-980	-0-	362	1	9167	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	9377	-0-	-793	-0-	351	1	9026	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	7283	-0-	-2637	-0-	362	1	6921	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	8719	-0-	-881	-0-	351	1	8368	2	N	-0-					-0-

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
06	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
07	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
*11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-

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
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
*11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-

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
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
*11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	450	N	331	-0-	-119	-0-	331	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
09	720	N	505	-0-	-215	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	690	N	505	-0-	-185	-0-	505	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

06	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

06	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	979	-0-	-101	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1004	-0-	-256	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	DLQ G-10		1119	-0-	1119	1119	1119	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1100	-0-	1100	2219	1100	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1162	-0-	1162	3381	1162	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1128	-0-	-72	3309	1128	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	1071	-0-	-2029	1280	1071	2			N	-0-					-0-
*11	2297	N	1017	-0-	-1280	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

06	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	2			N	-0-					42
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					42
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					42
09	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	2			N	-0-					42
10	837	N	724	-0-	-113	-0-	724	2			N	-0-					42
11	930	N	749	-0-	-181	-0-	749	2			N	-0-					42

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

06	6180	X	1540	-0-	-4640	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	1414	-0-	-4972	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	755	-0-	-2376	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	512	-0-	-2518	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	356	-0-	-2775	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	927	-0-	-603	-0-	927	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

06	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
07	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
08	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
09	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
10	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
*11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

06	5400	X	4673	-0-	-727	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	4936	-0-	-644	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	4777	-0-	-803	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4364	-0-	-676	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4426	-0-	-565	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	3351	-0-	-1419	-0-	3351	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

06	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
08	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
09	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
*11	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
07	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
09	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	891	-0-	-318	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	3			N	-0-					-0-
07	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	3			N	-0-					-0-
08	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	3			N	-0-					-0-
09	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	3			N	-0-					-0-
10	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
*11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
07	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
08	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
09	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
10	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
*11	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32144	X	32144	-0-	-0-	-0-	32144	2			N	-0-					-0-
07	22552	X	22552	-0-	-0-	-0-	22552	2			N	-0-					-0-
08	16686	X	16686	-0-	-0-	-0-	16686	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
10	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
*11	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	10429	2			N	-0-					-0-

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
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
08	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2497	-0-	-263	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2468	-0-	-384	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
*11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		587	-0-	587	587	587	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		530	-0-	530	1117	530	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		567	-0-	567	1684	567	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	506	-0-	-1684	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	600	X	520	-0-	-80	-0-	520	2			N	-0-					-0-

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
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					50
07	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					50
08	434	N	155	-0-	-279	-0-	155	2			N	-0-					50
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					50
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					50
11	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	2			N	-0-					50

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
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

06	2970	X	2574	-0-	-396	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2305	-0-	-764	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2304	-0-	-765	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2471	-0-	-499	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2478	-0-	-467	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2393	-0-	-187	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

06	3570	X	2934	-0-	-636	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3583	-0-	-106	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
09	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3106	-0-	-434	-0-	3106	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

06	2130	N	2036	-0-	-94	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3253	-0-	153	153	3253	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3555	-0-	455	608	3555	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3071	-0-	71	679	3071	3			N	-0-					-0-
10	3399	X	2720	-0-	-679	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
*11	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

06	3480	X	3043	-0-	-437	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
07	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
08	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3317	-0-	-403	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3198	-0-	-402	-0-	3198	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

06	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
07	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
09	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
10	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
*11	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

06	36876	X	36876	-0-	-0-	-0-	36876	2			N	-0-					-0-
07	30400	X	30400	-0-	-0-	-0-	30400	2			N	-0-					-0-
08	25306	X	25306	-0-	-0-	-0-	25306	2			N	-0-					-0-
09	23022	X	23022	-0-	-0-	-0-	23022	2			N	-0-					-0-
10	21896	X	21896	-0-	-0-	-0-	21896	2			N	-0-					-0-
*11	20981	X	20981	-0-	-0-	-0-	20981	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
*11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

06	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5	-0-	5	9	5	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

06	5760	X	4090	-0-	-1670	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	3898	-0-	-1899	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	3621	-0-	-1370	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	3294	-0-	-1536	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3290	-0-	-1546	-0-	92	1	3198	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3345	-0-	-735	-0-	99	1	3246	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

06	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
07	20135	X	20135	-0-	-0-	-0-	20135	2			N	-0-					-0-
08	15399	X	15399	-0-	-0-	-0-	15399	2			N	-0-					-0-
09	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
10	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
*11	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

06	30862	X	30862	-0-	-0-	-0-	30862	2			N	-0-					-0-
07	20294	X	20294	-0-	-0-	-0-	20294	2			N	-0-					-0-
08	19719	X	19719	-0-	-0-	-0-	19719	2			N	-0-					-0-
09	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	16426	2			N	-0-					-0-
10	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	15076	2			N	-0-					-0-
*11	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	12998	2			N	-0-					-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

06	5370	X	5154	-0-	-216	-0-	298	1	4856	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5177	-0-	-341	-0-	317	1	4860	2	N	-0-					-0-
08	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	306	1	5341	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4908	-0-	-462	-0-	290	1	4618	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5214	-0-	-335	-0-	301	1	4913	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4752	-0-	-708	-0-	290	1	4462	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 192612 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7046 - 7324

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	5702	-0-	-868	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5722	-0-	-881	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5637	-0-	-811	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5443	-0-	-617	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5716	-0-	-422	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5566	-0-	-134	-0-	5566	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
07	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
08	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	3614	-0-	-1696	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	1600	-0-	-3887	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
*11	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
07	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
08	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
09	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
10	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
*11	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	608	-0-	-322	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

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
06	4200	X	3976	-0-	-224	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4008	-0-	-301	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4024	-0-	-223	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3926	-0-	-184	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3955	-0-	-230	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
*11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-

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
06	28714	X	28714	-0-	-0-	-0-	28714	2			N	-0-					-0-
07	23746	X	23746	-0-	-0-	-0-	23746	2			N	-0-					-0-
08	21096	X	21096	-0-	-0-	-0-	21096	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	16680	2			N	-0-					-0-
10	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
*11	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	11555	2			N	-0-					-0-

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
06	19865	X	19865	-0-	-0-	-0-	19865	2			N	-0-					-0-
07	18564	X	18564	-0-	-0-	-0-	18564	2			N	-0-					-0-
08	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	16416	2			N	-0-					-0-
09	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
10	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
*11	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	2			N	-0-					-0-

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
06	25835	X	25835	-0-	-0-	-0-	25835	2			N	-0-					-0-
07	21308	X	21308	-0-	-0-	-0-	21308	2			N	-0-					-0-
08	20996	X	20996	-0-	-0-	-0-	20996	2			N	-0-					-0-
09	20882	X	20882	-0-	-0-	-0-	20882	2			N	-0-					-0-
10	19875	X	19875	-0-	-0-	-0-	19875	2			N	-0-					-0-
*11	18273	X	18273	-0-	-0-	-0-	18273	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	X	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	X	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	X	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

06	30822	X	30822	-0-	-0-	-0-	30822	2			N	-0-					-0-
07	25986	X	25986	-0-	-0-	-0-	25986	2			N	-0-					-0-
08	21376	X	21376	-0-	-0-	-0-	21376	2			N	-0-					-0-
09	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	16399	2			N	-0-					-0-
10	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	14317	2			N	-0-					-0-
*11	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11583	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

06	41725	X	41725	-0-	-0-	-0-	41725	2			N	-0-					-0-
07	34523	X	34523	-0-	-0-	-0-	34523	2			N	-0-					-0-
08	34213	X	34213	-0-	-0-	-0-	34213	2			N	-0-					-0-
09	30681	X	30681	-0-	-0-	-0-	30681	2			N	-0-					-0-
10	30210	X	30210	-0-	-0-	-0-	30210	2			N	-0-					-0-
*11	28423	X	28423	-0-	-0-	-0-	28423	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

06	2160	N	1851	-0-	-309	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2114	-0-	-304	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2013	-0-	-87	-0-	2013	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
*11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-

BOLING WELL #: 1 RRCID -> 195237 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7360

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	6030	X	5502	-0-	-528	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5634	-0-	-442	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5575	-0-	-439	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5367	-0-	-453	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5466	-0-	-300	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5174	-0-	-316	-0-	5174	2			N	-0-					-0-

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
06	2730	X	2576	-0-	-154	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2651	-0-	-170	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2523	-0-	-236	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2533	-0-	-47	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2579	-0-	-87	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
*11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

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
06	3390	X	3119	-0-	-271	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2748	-0-	-631	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2877	-0-	-502	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2830	-0-	-440	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2965	-0-	-259	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2868	-0-	-252	-0-	2868	2			N	-0-					-0-

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
06	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
*11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

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
06	570	N	301	-0-	-269	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
*11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
09	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
*11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	4458	-0-	-1752	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6088	-0-	-267	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5683	-0-	-672	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5538	-0-	-72	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5607	-0-	-469	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5242	-0-	-638	-0-	5242	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

06	1410	N	958	-0-	-452	-0-	958	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	826	-0-	-631	-0-	826	2			N	-0-					-0-
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

06	8310	X	6792	-0-	-1518	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6862	-0-	-1322	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6708	-0-	-1073	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6404	-0-	-796	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6473	-0-	-781	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6109	-0-	-671	-0-	6109	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

06	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
07	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
08	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
09	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
10	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
*11	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

06	7080	X	6474	-0-	-606	-0-	351	1	6123	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6333	-0-	-983	-0-	362	1	5971	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6259	-0-	-437	-0-	362	1	5897	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	6345	-0-	-135	-0-	351	1	5994	2	N	-0-					-0-
10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	362	1	6342	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	6350	-0-	-130	-0-	351	1	5999	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

06	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
07	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
08	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	2147	-0-	-3185	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
*11	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

06	3240	X	2841	-0-	-399	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
07	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3257	-0-	-370	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3009	-0-	-501	-0-	3009	3			N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	4050	X	3216	-0-	-834	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3837	-0-	-348	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
08	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
*11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

06	3750	X	3249	-0-	-501	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3769	-0-	-106	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3696	-0-	-86	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3578	-0-	-112	-0-	3578	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

06	37369	X	37369	-0-	-0-	-0-	37369	2			N	-0-					-0-
07	30189	X	30189	-0-	-0-	-0-	30189	2			N	-0-					-0-
08	28908	X	28908	-0-	-0-	-0-	28908	2			N	-0-					-0-
09	22334	X	22334	-0-	-0-	-0-	22334	2			N	-0-					-0-
10	20777	X	20777	-0-	-0-	-0-	20777	2			N	-0-					-0-
*11	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	16927	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

06	32895	X	32895	-0-	-0-	-0-	32895	2			N	-0-					-0-
07	31743	X	31743	-0-	-0-	-0-	31743	2			N	-0-					-0-
08	28847	X	28847	-0-	-0-	-0-	28847	2			N	-0-					-0-
09	25099	X	25099	-0-	-0-	-0-	25099	2			N	-0-					-0-
10	25283	X	25283	-0-	-0-	-0-	25283	2			N	-0-					-0-
*11	23635	X	23635	-0-	-0-	-0-	23635	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

06	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	17317	2			N	-0-					-0-
07	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	15915	2			N	-0-					-0-
08	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
09	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	2820	-0-	-1985	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
*11	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13347	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

06	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
07	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
08	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
10	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
*11	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9765	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

06	DLQ G-10		17549	-0-	17549	17549	17549	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16828	-0-	16828	34377	16828	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15784	-0-	15784	50161	15784	2			Y	-0-					-0-
09	64436	X	14275	-0-	-50161	-0-	14275	2			Y	-0-					-0-
10	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	14009	2			Y	-0-					-0-
11	17550	X	13048	-0-	-4502	-0-	13048	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
07	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
08	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
09	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
10	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
*11	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
10	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
*11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

06	3990	X	3141	-0-	-849	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3660	-0-	-432	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3810	-0-	-282	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3766	-0-	-104	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3885	-0-	-52	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3599	-0-	-91	-0-	3599	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

06	4470	X	3716	-0-	-754	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4389	-0-	-230	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4386	-0-	-233	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4175	-0-	-85	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4331	-0-	-71	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4186	-0-	-74	-0-	4186	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

06	7200	X	6394	-0-	-806	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6607	-0-	-833	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
08	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
09	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
10	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6401	-0-	-739	-0-	6401	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

06	3180	X	265	-0-	-2915	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	140	-0-	-3146	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	103	-0-	-2811	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	1110	X	293	-0-	-817	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	558	X	163	-0-	-395	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	270	X	91	-0-	-179	-0-	91	2			N	-0-					-0-

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
06	2640	X	2380	-0-	-260	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
09	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2687	-0-	-258	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2562	-0-	-288	-0-	2562	3			N	-0-					-0-

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
06	30786	X	30786	-0-	-0-	-0-	30786	2			N	-0-					-0-
07	23916	X	23916	-0-	-0-	-0-	23916	2			N	-0-					-0-
08	20597	X	20597	-0-	-0-	-0-	20597	2			N	-0-					-0-
09	17555	X	17555	-0-	-0-	-0-	17555	2			N	-0-					-0-
10	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	16024	2			N	-0-					-0-
*11	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	13590	2			N	-0-					-0-

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
06	29188	X	29188	-0-	-0-	-0-	29188	2			N	-0-					-0-
07	23586	X	23586	-0-	-0-	-0-	23586	2			N	-0-					-0-
08	22184	X	22184	-0-	-0-	-0-	22184	2			N	-0-					-0-
09	19225	X	19225	-0-	-0-	-0-	19225	2			N	-0-					-0-
10	18160	X	18160	-0-	-0-	-0-	18160	2			N	-0-					-0-
*11	16487	X	16487	-0-	-0-	-0-	16487	2			N	-0-					-0-

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
06	5220	X	4817	-0-	-403	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4347	-0-	-1047	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3685	-0-	-1709	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	3010	-0-	-1820	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	2824	-0-	-2167	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	2372	-0-	-2458	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

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
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2837	-0-	-77	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2640	-0-	-180	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2488	-0-	-426	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2150	-0-	-670	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

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
06	2700	N	1507	-0-	-1193	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1003	-0-	-1198	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	671	-0-	-569	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	474	-0-	-1026	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
*11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
07	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
08	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
09	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
10	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
*11	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	3			N	-0-					-0-
07	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	3			N	-0-					-0-
08	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	3			N	-0-					-0-
09	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	3			N	-0-					-0-
*11	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

06	37283	X	37283	-0-	-0-	-0-	37283	2			N	-0-					-0-
07	27513	X	27513	-0-	-0-	-0-	27513	2			N	-0-					-0-
08	24850	X	24850	-0-	-0-	-0-	24850	2			N	-0-					-0-
09	22334	X	22334	-0-	-0-	-0-	22334	2			N	-0-					-0-
10	22766	X	22766	-0-	-0-	-0-	22766	2			N	-0-					-0-
*11	20014	X	20014	-0-	-0-	-0-	20014	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

06	11700	X	10463	-0-	-1237	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10296	-0-	-895	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10242	-0-	-949	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	9911	-0-	-919	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9921	-0-	-898	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9345	-0-	-1125	-0-	9345	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1131	-0-	-309	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

06	7950	X	7462	-0-	-488	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7665	-0-	-550	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	8012	-0-	-110	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7678	-0-	-182	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7877	-0-	-245	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7529	-0-	-211	-0-	7529	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
07	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

06	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
08	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
09	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
10	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
*11	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	1350	N	1076	-0-	-274	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4470	X	3268	-0-	-1202	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3568	-0-	-1051	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
08	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	2053	-0-	-2417	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3120	-0-	120	1422	3120	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4660	-0-	1560	2982	4660	2			N	-0-					-0-
08	5220	X	2238	-0-	-2982	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 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
06	2310	X	1564	-0-	-746	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1930	-0-	-457	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2175	-0-	-150	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	2089	-0-	-101	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
10	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	2070	-0-	-30	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 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
06	2640	X	1578	-0-	-1062	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1907	-0-	-914	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	1937	-0-	-884	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	1788	-0-	-942	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	1801	-0-	-710	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
*11	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

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
06	4140	X	3436	-0-	-704	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3759	-0-	-519	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3866	-0-	-412	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3969	-0-	-51	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3956	-0-	-43	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
*11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

06	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1883	-0-	-7	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1307	-0-	-583	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

06	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
07	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
08	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4316	-0-	-544	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4605	-0-	-417	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4314	-0-	-546	-0-	4314	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3300	-0-	-540	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	2868	-0-	-1100	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3018	-0-	-822	-0-	3018	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

06	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	8182	-0-	-219	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8102	-0-	-1167	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7777	-0-	-1193	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7926	-0-	-1343	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7600	-0-	-1160	-0-	7600	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

06	2880	X	2788	-0-	-92	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2850	-0-	-126	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2872	-0-	-42	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2675	-0-	-145	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2833	-0-	-50	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2715	-0-	-75	-0-	2715	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

06	21630	X	20215	-0-	-1415	-0-	20215	2			N	-0-					-0-
07	21855	X	20652	-0-	-1203	-0-	20652	2			N	-0-					-0-
08	21862	X	21862	-0-	-0-	-0-	21862	2			N	-0-					-0-
09	21405	X	21405	-0-	-0-	-0-	21405	2			N	-0-					-0-
10	21078	X	21078	-0-	-0-	-0-	21078	2			N	-0-					-0-
11	21150	X	19760	-0-	-1390	-0-	19760	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8940	X	8630	-0-	-310	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8904	-0-	-272	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8841	-0-	-180	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	8223	-0-	-417	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8885	-0-	-43	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8124	-0-	-516	-0-	8124	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18000	X	15790	-0-	-2210	-0-	15790	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	14755	-0-	-3845	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	12667	-0-	-5933	-0-	12667	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	14544	-0-	-2286	-0-	14544	2			N	-0-					-0-
10	16988	X	13511	-0-	-3477	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	12324	-0-	-3456	-0-	12324	2			N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	16740	X	13420	-0-	-3320	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	13394	-0-	-2974	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	12937	-0-	-1478	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	12790	-0-	-1160	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	11749	-0-	-2666	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	10738	-0-	-2672	-0-	10738	2			N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	2520	X	2090	-0-	-430	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	1713	-0-	-891	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	1342	-0-	-1262	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1711	-0-	-779	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
*11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
07	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
08	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
09	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5944	-0-	-287	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5646	-0-	-384	-0-	5646	2			N	-0-					-0-

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
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
07	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
10	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
*11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

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
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
07	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6959	-0-	-140	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6563	-0-	-367	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6717	-0-	-444	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6425	-0-	-505	-0-	6425	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3026	-0-	-136	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2839	-0-	-341	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2849	-0-	-437	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2653	-0-	-527	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
*11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

06	2610	X	2387	-0-	-223	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2472	-0-	-349	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2564	-0-	-257	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2513	-0-	-217	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2462	-0-	-142	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2320	-0-	-170	-0-	2320	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

06	4410	X	3276	-0-	-1134	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4246	-0-	-32	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
08	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
09	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4072	-0-	-175	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3864	-0-	-336	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

06	7860	X	6900	-0-	-960	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7532	-0-	-590	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7700	-0-	-50	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
09	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7466	-0-	-284	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	7019	-0-	-421	-0-	7019	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
08	992	N	700	-0-	-292	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	337	-0-	-1073	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	93	-0-	-1085	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
09	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
10	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
*11	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

06	3870	X	3590	-0-	-280	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
09	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3838	-0-	-32	-0-	3838	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBURN WELL #: 2 RRCID -> 201665 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6976 - 7191

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-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

06	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
08	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
09	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
*11	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

06	5580	X	5209	-0-	-371	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
09	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5578	-0-	-312	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5256	-0-	-444	-0-	5256	2			N	-0-					-0-

HARVEST RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201940 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8000 - 9507

06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

06	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1552	-0-	-277	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1423	-0-	-197	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

06	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
07	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
10	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
*11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

06	900	N	830	-0-	-70	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

06	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	351	1	7911	2	N	-0-					-0-
07	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	362	1	6872	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	3906	-0-	-2232	-0-	362	1	3544	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	2662	-0-	-3278	-0-	351	1	2311	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	362	-0-	-5776	-0-	362	1			N	-0-					-0-
11	5940	X	2535	-0-	-3405	-0-	351	1	2184	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

06	2340	N	1768	-0-	-572	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2153	-0-	-141	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2076	-0-	-187	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1834	-0-	-176	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2160	N	1648	-0-	-512	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
07	2170	N	1782	-0-	-388	-0-	1782	2		N	-0-			-0-
08	2046	N	1876	-0-	-170	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		N	-0-			-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			-0-
11	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	1773	2		N	-0-			-0-

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
06	9210	X	8630	-0-	-580	-0-	8630	2		N	-0-			-0-
07	9517	X	8867	-0-	-650	-0-	8867	2		N	-0-			-0-
08	9517	X	8420	-0-	-1097	-0-	8420	2		N	-0-			-0-
09	8910	X	8505	-0-	-405	-0-	8505	2		N	-0-			-0-
10	9207	X	8649	-0-	-558	-0-	8649	2		N	-0-			-0-
11	8640	X	8188	-0-	-452	-0-	8188	2		N	-0-			-0-

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
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-

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
06	3030	X	2711	-0-	-319	-0-	2711	2		N	-0-			-0-
07	3131	X	2852	-0-	-279	-0-	2852	2		N	-0-			-0-
08	3472	X	2916	-0-	-556	-0-	2916	2		N	-0-			-0-
09	3360	X	2844	-0-	-516	-0-	2844	2		N	-0-			-0-
10	3472	X	2998	-0-	-474	-0-	2998	2		N	-0-			-0-
*11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2		N	-0-			-0-

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
06	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2		N	-0-			-0-
07	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2		N	-0-			-0-
08	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2		N	-0-			-0-
09	4410	X	4403	-0-	-7	-0-	4403	2		N	-0-			-0-
10	4557	X	1330	-0-	-3227	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
*11	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2		N	-0-			-0-

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
06	3810	X	3224	-0-	-586	-0-	3224	2		N	-0-			-0-
07	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	3443	2		N	-0-			-0-
08	3906	X	3619	-0-	-287	-0-	3619	2		N	-0-			-0-
09	3690	X	3263	-0-	-427	-0-	3263	2		N	-0-			-0-
10	3782	X	3377	-0-	-405	-0-	3377	2		N	-0-			-0-
11	3510	X	3414	-0-	-96	-0-	3414	2		N	-0-			-0-

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
06	2010	N	1822	-0-	-188	-0-	1822	2		N	-0-			-0-
07	2015	N	1894	-0-	-121	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
08	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
09	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
10	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	1782	2		N	-0-			-0-
*11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11430	X	9648	-0-	-1782	-0-	9648	3			N	-0-					-0-
07	11811	X	9843	-0-	-1968	-0-	9843	3			N	-0-					-0-
08	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	3			N	-0-					-0-
09	10800	X	10397	-0-	-403	-0-	10397	3			N	-0-					-0-
10	10664	X	10505	-0-	-159	-0-	10505	3			N	-0-					-0-
11	10800	X	9535	-0-	-1265	-0-	9535	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4856	-0-	-394	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5378	-0-	-47	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
08	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4811	-0-	-79	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4808	-0-	-555	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4568	-0-	-622	-0-	4568	3			N	-0-					-0-

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
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
*11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-

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
06	2850	X	2743	-0-	-107	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2838	-0-	-107	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2844	-0-	-101	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2773	-0-	-17	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2810	-0-	-42	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2743	-0-	-17	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

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
06	1920	N	1854	-0-	-66	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1853	-0-	-37	-0-	1853	2			N	-0-					-0-

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
06	4200	X	2999	-0-	-1201	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	2169	-0-	-2171	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	2784	-0-	-1556	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
09	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
10	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
*11	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6630	X	6109	-0-	-521	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6480	-0-	-371	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6556	-0-	-264	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6326	-0-	-184	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6724	-0-	-3	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	6248	-0-	-82	-0-	6248	2			N	-0-					-0-

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
06	8610	X	5520	-0-	-3090	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	2250	-0-	-6151	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	969	-0-	-7401	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	2007	-0-	-5493	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
10	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
*11	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			N	-0-					-0-

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
06	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7156	-0-	-842	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7082	-0-	-916	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	5474	-0-	-2266	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6855	-0-	-1019	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6075	-0-	-945	-0-	6075	2			N	-0-					-0-

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
06	690	N	286	-0-	-404	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	682	N	389	-0-	-293	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

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
06	810	N	595	-0-	-215	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	775	N	366	-0-	-409	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	780	N	59	-0-	-721	-0-	59	2			N	-0-					-0-

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
06	660	N	587	-0-	-73	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	775	N	634	-0-	-141	-0-	634	2			N	-0-					-0-
11	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-					-0-

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
06	6150	X	4509	-0-	-1641	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	4799	-0-	-1463	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	4961	-0-	-1177	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5042	-0-	-448	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
10	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
*11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					-0-
11	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14340	X	13679	-0-	-661	-0-	13679	2			N	-0-					-0-
07	15257	X	15257	-0-	-0-	-0-	15257	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	14773	-0-	-45	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	13014	-0-	-1326	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	1414	-0-	-13404	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	-0-	-0-	-14340	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3324	-0-	-786	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2603	-0-	-1644	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	27	-0-	-4220	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	1218	-0-	-2892	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3412	-0-	-29	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	927	-0-	-2403	-0-	927	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	3920	-0-	-1030	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4130	-0-	-241	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4183	-0-	-33	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
09	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
*11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	1800	N	1691	-0-	-109	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1657	-0-	-53	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

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
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
*11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

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
06	8460	X	8226	-0-	-234	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8492	-0-	-250	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8764	-0-	-660	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8247	-0-	-873	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8584	-0-	-840	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7985	-0-	-505	-0-	7985	2			N	-0-					-0-

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
06	1740	X	1456	-0-	-284	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1461	-0-	-368	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	1652	-0-	-208	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
09	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
10	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
*11	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

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
06	3180	X	1488	-0-	-1692	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1562	-0-	-1228	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	1680	-0-	-273	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
09	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
10	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
*11	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4272	-0-	-498	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4218	-0-	-711	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3497	-0-	-1432	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3531	-0-	-1059	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4471	-0-	-272	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
*11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3179	-0-	-913	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	3214	-0-	-1556	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	3153	-0-	-1776	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3082	-0-	-1688	-0-	3082	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
*11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1254	-0-	-486	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1171	-0-	-627	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1505	-0-	-262	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1092	-0-	-138	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

06	3000	X	1181	-0-	-1819	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1902	-0-	-1198	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	620	-0-	-2480	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	968	-0-	-1612	-0-	968	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	420	-0-	-1471	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	276	-0-	-1554	-0-	276	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

06	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
08	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
*11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

06	4620	X	4250	-0-	-370	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4314	-0-	-367	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4261	-0-	-358	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4066	-0-	-314	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4139	-0-	-325	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3978	-0-	-282	-0-	3978	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 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
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-			-0-
07	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-			-0-
08	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-			-0-
09	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-			-0-
10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-			-0-
*11	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

06	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	12088	2			N	-0-			-0-
07	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	22336	2			N	-0-			-0-
08	18719	X	18719	-0-	-0-	-0-	18719	2			N	-0-			-0-
09	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	16362	2			N	-0-			-0-
10	8773	X	5986	-0-	-2787	-0-	5986	2			N	-0-			-0-
*11	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	12877	2			N	-0-			-0-

HEFLIN WELL #: 1 RRCID -> 205261 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8000 - 9375

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-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

06	6120	X	5262	-0-	-858	-0-	5262	2			N	-0-			-0-
07	6324	X	5156	-0-	-1168	-0-	5156	2			N	-0-			-0-
08	6324	X	5794	-0-	-530	-0-	5794	2			N	-0-			-0-
09	6060	X	5647	-0-	-413	-0-	5647	2			N	-0-			-0-
10	5828	X	5750	-0-	-78	-0-	5750	2			N	-0-			-0-
*11	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

06	2130	N	2060	-0-	-70	-0-	2060	3			N	-0-			-0-
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-			-0-
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-			-0-
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-			-0-
10	2573	N	2273	-0-	-300	-0-	2273	3			N	-0-			-0-
11	2310	N	2067	-0-	-243	-0-	2067	3			N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

06	8160	X	6948	-0-	-1212	-0-	346	1	6602	2	N	-0-			-0-
07	8432	X	6458	-0-	-1974	-0-	356	1	6102	2	N	-0-			-0-
08	8432	X	7304	-0-	-1128	-0-	372	1	6932	2	N	-0-			-0-
09	8100	X	4998	-0-	-3102	-0-	372	1	4626	2	N	-0-			-0-
10	7285	X	5494	-0-	-1791	-0-	352	1	5142	2	N	-0-			-0-
11	7080	X	6297	-0-	-783	-0-	379	1	5918	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

06	3720	X	3251	-0-	-469	-0-	3251	3			N	-0-			-0-
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-			-0-
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-			-0-
09	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-			-0-
10	3875	X	3744	-0-	-131	-0-	3744	3			N	-0-			-0-
11	3870	X	3672	-0-	-198	-0-	3672	3			N	-0-			-0-

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
06	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-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

06	11730	X	8046	-0-	-3684	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	8018	-0-	-3669	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	9628	-0-	-1904	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	9633	-0-	-1077	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9509	-0-	-504	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	9104	-0-	-226	-0-	9104	2			N	-0-					-0-

CHRIST'S HAVEN WELL #: 1H RRCID -> 205314 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8225 - 9205

06	1680	N	1379	-0-	-301	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	557	-0-	-962	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 1H RRCID -> 205439 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7631 - 8751

06	1440	X	280	-0-	-1160	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	252	-0-	-957	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	1271	X	44	-0-	-1227	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	1230	X	242	-0-	-988	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

CLASSEN BAILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 205494 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7545 - 10200

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-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

06	3240	X	2765	-0-	-475	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2480	-0-	-899	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2255	-0-	-1124	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	1171	-0-	-2099	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	1526	-0-	-1698	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2711	-0-	-49	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: 1H RRCID -> 205500 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8245 - 8540

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2979	-0-	-261	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3311	-0-	-6	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	3053	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

06	8910	X	6005	-0-	-2905	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	5532	-0-	-3675	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	5812	-0-	-1597	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5548	-0-	-452	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	61	-0-	-6139	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	25	-0-	-5975	-0-	25	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1106	-0-	-154	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

06	5610	X	3727	-0-	-1883	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	3620	-0-	-2177	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3498	-0-	-1214	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3174	-0-	-546	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3085	-0-	-759	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2705	-0-	-1015	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

06	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			Y	-0-					8
07	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			Y	-0-					8
08	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			Y	-0-					8
09	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			Y	-0-					8
10	6200	X	6135	-0-	-65	-0-	6135	2			Y	-0-					8
*11	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			Y	-0-					8

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

06	12810	X	7294	-0-	-5516	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	7661	-0-	-5173	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	7228	-0-	-3994	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	6849	-0-	-1611	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6998	-0-	-721	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6278	-0-	-1132	-0-	6278	2			N	-0-					-0-

L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310

06	8550	X	8506	-0-	-44	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8105	-0-	-730	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8170	-0-	-665	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7623	-0-	-927	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7750	-0-	-1054	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7587	-0-	-933	-0-	7587	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 7860

06	7020	X	6425	-0-	-595	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
07	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6533	-0-	-194	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6350	-0-	-100	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6705	-0-	-115	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6533	-0-	-67	-0-	6533	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7300 - 8120

06	9510	X	8944	-0-	-566	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8584	-0-	-1243	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9283	-0-	-544	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	9064	-0-	-146	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	9249	-0-	-82	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8958	-0-	-12	-0-	8958	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

06	21506	X	21506	-0-	-0-	-0-	21506	2			N	-0-					-0-
07	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	17781	2			N	-0-					-0-
08	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	18117	2			N	-0-					-0-
09	16591	X	16591	-0-	-0-	-0-	16591	2			N	-0-					-0-
10	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
*11	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	14280	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 9900

06	24780	X	22479	-0-	-2301	-0-	22479	2			N	-0-					-0-
07	25296	X	23458	-0-	-1838	-0-	23458	2			N	-0-					-0-
08	25048	X	23802	-0-	-1246	-0-	23802	2			N	-0-					-0-
09	23880	X	23237	-0-	-643	-0-	23237	2			N	-0-					-0-
10	24366	X	23835	-0-	-531	-0-	23835	2			N	-0-					-0-
11	23040	X	22966	-0-	-74	-0-	22966	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7580 - 9770

06	25110	X	19771	-0-	-5339	-0-	19771	2			N	-0-					-0-
07	25947	X	22116	-0-	-3831	-0-	22116	2			N	-0-					-0-
08	22894	X	22894	-0-	-0-	-0-	22894	2			N	-0-					-0-
09	20946	X	20946	-0-	-0-	-0-	20946	2			N	-0-					-0-
10	22103	X	20250	-0-	-1853	-0-	20250	2			N	-0-					-0-
11	22170	X	19397	-0-	-2773	-0-	19397	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

06	16672	X	16672	-0-	-0-	-0-	16672	2			N	-0-					-0-
07	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	8924	-0-	-8312	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	7737	-0-	-8943	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	8307	-0-	-8929	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	6925	-0-	-9755	-0-	6925	2			N	-0-					-0-

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
06	6300	X	5920	-0-	-380	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6025	-0-	-485	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6148	-0-	-362	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5643	-0-	-447	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5678	-0-	-615	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5328	-0-	-612	-0-	5328	2			N	-0-					-0-

LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 6H RRCID -> 207288 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7616 - 9203

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-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 207311 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 9035

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-

HAYCO WELL #: D 3H RRCID -> 207312 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8900 - 9510

06	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	30	-0-	-270	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

06	14B	DENY	6706	-0-	6706	26135	6706	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	6864	-0-	6864	32999	6864	2			N	-0-					-0-
08	39579	X	6580	-0-	-32999	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
09	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6282	-0-	-972	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5847	-0-	-873	-0-	5847	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7605 - 8930

06	12540	X	11605	-0-	-935	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12544	-0-	-414	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	12041	-0-	-917	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	11865	-0-	-405	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	11847	-0-	-708	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11358	-0-	-792	-0-	11358	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	7320	X	6949	-0-	-371	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7139	-0-	-425	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7119	-0-	-352	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6872	-0-	-268	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	7060	-0-	-163	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6745	-0-	-215	-0-	6745	2			N	-0-					-0-

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
06	22572	X	22572	-0-	-0-	-0-	22572	2			N	-0-					-0-
07	18666	X	18666	-0-	-0-	-0-	18666	2			N	-0-					-0-
08	20677	X	18186	-0-	-2491	-0-	18186	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	17124	-0-	-2886	-0-	17124	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	15825	-0-	-4852	-0-	15825	2			N	-0-					-0-
11	20010	X	16126	-0-	-3884	-0-	16126	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	5315	-0-	-25	-0-	5315	2			Y	-0-					47
*07	5487	X	5478	-0-	-9	-0-	5478	2			Y	-0-	40	1			7
*08	5766	X	3418	-0-	-2348	-0-	3418	2			Y	-0-					7
*09	5580	X	4185	-0-	-1395	-0-	4107	2	78	9	Y	71					78
*10	5766	X	5507	-0-	-259	-0-	5498	2	9	9	Y	8	71	1			15
*11	5310	X	4827	-0-	-483	-0-	4827	2			Y	-0-					15

SIDDONS WELL #: 1H RRCID -> 207988 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7710 - 9340

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

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	5359	-0-	2359	5616	5359	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4660	-0-	1560	7176	4660	2			N	-0-					-0-
08	10875	X	3699	-0-	-7176	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
*11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8760	X	8308	-0-	-452	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8431	-0-	-621	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8541	-0-	-511	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8175	-0-	-495	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8372	-0-	-401	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	8044	-0-	-266	-0-	8044	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	2754	-0-	-546	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
08	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3373	-0-	-407	-0-	3373	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	6332	-0-	3332	7367	6332	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2687	-0-	-413	6954	2687	2			N	-0-					-0-
08	8841	X	1887	-0-	-6954	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
09	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
10	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
*11	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7313 - 8930

06	10380	X	8625	-0-	-1755	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9920	-0-	-651	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9500	-0-	-1071	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8599	-0-	-1211	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	8576	-0-	-1561	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8086	-0-	-1514	-0-	8086	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

06	6780	X	5981	-0-	-799	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	4888	-0-	-2118	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	1618	-0-	-5047	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
09	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5788	-0-	-381	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

06	6750	X	6063	-0-	-687	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6533	-0-	-101	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
08	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
09	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
10	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
*11	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

06	30439	X	30439	-0-	-0-	-0-	30439	2			N	-0-					-0-
07	28831	X	28831	-0-	-0-	-0-	28831	2			N	-0-					-0-
08	26771	X	26771	-0-	-0-	-0-	26771	2			N	-0-					-0-
09	25069	X	25069	-0-	-0-	-0-	25069	2			N	-0-					-0-
10	23619	X	23619	-0-	-0-	-0-	23619	2			N	-0-					-0-
*11	19845	X	19845	-0-	-0-	-0-	19845	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

06	3540	X	1660	-0-	-1880	-0-	1658	3	2	9	N	2	3	1			1
07	3503	X	1703	-0-	-1800	-0-	1699	3	4	9	N	4	4	1			1
08	3317	X	1474	-0-	-1843	-0-	1474	3			N	-0-					1
09	2850	X	1404	-0-	-1446	-0-	1402	3	2	9	N	2	3	1			-0-
10	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4124	3	8	9	N	7	6	1			1
*11	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4600	3	2	9	N	2	2	1			1

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

06	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
07	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
08	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7138	-0-	-512	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6293	-0-	-1612	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	6335	-0-	-2215	-0-	6335	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		377	-0-	377	377	377	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		4016	-0-	4016	4393	4010	3	6	9	N	5	4	1			1
11	T. A.		2681	-0-	2681	7074	2679	3	2	9	N	2	2	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

06	3240	X	3210	-0-	-30	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3220	-0-	-128	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3235	-0-	-82	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3112	-0-	-98	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3064	-0-	-146	-0-	3064	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK OF TEXAS "G" WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985

06	4200	X	11	-0-	-4189	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	651	X	8	-0-	-643	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400

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-

ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

06	3810	X	3280	-0-	-530	-0-	245	1	3035	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	3175	-0-	-2064	-0-	297	1	2878	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	3103	-0-	-2136	-0-	337	1	2766	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	3005	-0-	-2065	-0-	309	1	2696	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	3335	-0-	-1470	-0-	364	1	2971	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3000	-0-	-270	-0-	368	1	2632	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 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
06	5850	X	5771	-0-	-79	-0-	5761	3	10	9	N	9	9	1			4
07	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6299	3	13	9	N	12	13	1			3
08	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	3			N	-0-					3
09	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5812	3	13	9	N	12	13	1			2
10	6324	X	6062	-0-	-262	-0-	6054	3	8	9	N	7	8	1			1
11	6120	X	5937	-0-	-183	-0-	5934	3	3	9	N	3	3	1			1

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. (I) GAS 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	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2593	3	4	9	N	4	4	1			2
07	2976	X	2700	-0-	-276	-0-	2694	3	6	9	N	5	6	1			1
08	2976	X	2528	-0-	-448	-0-	2528	3			N	-0-					1
09	2880	X	2330	-0-	-550	-0-	2324	3	6	9	N	5	5	1			1
10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3060	3	4	9	N	4	4	1			1
*11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2958	3	1	9	N	1	1	1			1

T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	9	-0-	-177	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9660	X	8874	-0-	-786	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9116	-0-	-866	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
08	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
09	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
10	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8781	-0-	-699	-0-	8781	2			N	-0-					-0-

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
06	3900	X	1153	-0-	-2747	-0-	226	1	927	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	1688	-0-	-2342	-0-	271	1	1417	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	1069	-0-	-2961	-0-	288	1	781	2	N	-0-					-0-
09	1230	X	1080	-0-	-150	-0-	293	1	787	2	N	-0-					-0-
10	1674	X	161	-0-	-1513	-0-	161	1			N	-0-					-0-
11	1620	X	24	-0-	-1596	-0-	24	1			N	-0-					-0-

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
06	14910	X	14294	-0-	-616	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	14852	-0-	-400	-0-	14852	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	15126	-0-	-1025	-0-	15126	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	14619	-0-	-1011	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	14860	-0-	-1291	-0-	14860	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	14229	-0-	-411	-0-	14229	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
08	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
09	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
10	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
*11	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 2 RRCID -> 209444 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7958 - 9018

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-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
08	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
09	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
10	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
*11	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588

06	9360	X	9285	-0-	-75	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9459	-0-	-554	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9456	-0-	-557	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8656	-0-	-1034	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9074	-0-	-815	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8515	-0-	-785	-0-	8515	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
08	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
09	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
10	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	16063	2			N	-0-					-0-
*11	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	14130	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
10	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	13915	2			N	-0-					-0-
*11	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

06	6930	X	5999	-0-	-931	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5538	-0-	-1468	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5968	-0-	-449	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5536	-0-	-674	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5810	-0-	-452	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5625	-0-	-375	-0-	5625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					74
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					74
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					74
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-					74
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					74
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					74

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

06	3120	X	2820	-0-	-300	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2908	-0-	-285	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2977	-0-	-216	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2897	-0-	-163	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2990	-0-	-79	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
*11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

06	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
07	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	10548	-0-	-1914	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	9244	-0-	-2816	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	9626	-0-	-3146	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	8865	-0-	-3495	-0-	8865	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

06	25320	X	22224	-0-	-3096	-0-	22224	2			N	-0-					-0-
07	26164	X	22090	-0-	-4074	-0-	22090	2			N	-0-					-0-
08	25668	X	21098	-0-	-4570	-0-	21098	2			N	-0-					-0-
09	23760	X	20607	-0-	-3153	-0-	20607	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	20511	-0-	-2708	-0-	20511	2			N	-0-					-0-
11	22230	X	19092	-0-	-3138	-0-	19092	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

06	7110	X	6157	-0-	-953	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6289	-0-	-686	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6386	-0-	-279	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5978	-0-	-322	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6072	-0-	-438	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
*11	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

06	15600	X	11990	-0-	-3610	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	12240	-0-	-3260	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	12253	-0-	-2751	-0-	12253	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	11447	-0-	-2503	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	11302	-0-	-2648	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	10115	-0-	-1885	-0-	10115	2			N	-0-					-0-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

06	51906	X	51906	-0-	-0-	-0-	51906	2			N	-0-					-0-
07	46604	X	46604	-0-	-0-	-0-	46604	2			N	-0-					-0-
08	42880	X	42880	-0-	-0-	-0-	42880	2			N	-0-					-0-
09	38763	X	38763	-0-	-0-	-0-	38763	2			N	-0-					-0-
10	38609	X	38609	-0-	-0-	-0-	38609	2			N	-0-					-0-
*11	36613	X	36613	-0-	-0-	-0-	36613	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	33143	X	33143	-0-	-0-	-0-	33143	2			N	-0-					-0-
07	26638	X	26638	-0-	-0-	-0-	26638	2			N	-0-					-0-
08	25228	X	25228	-0-	-0-	-0-	25228	2			N	-0-					-0-
09	24353	X	24353	-0-	-0-	-0-	24353	2			N	-0-					-0-
10	24056	X	24056	-0-	-0-	-0-	24056	2			N	-0-					-0-
*11	22257	X	22257	-0-	-0-	-0-	22257	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: F 1 H RRCID -> 211738 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7770 - 8980

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-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
07	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	13993	2			N	-0-					-0-
08	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
09	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
10	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
*11	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

06	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	13790	-0-	-2330	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	13943	-0-	-2177	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	14274	-0-	-1326	-0-	14274	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	14155	-0-	-1376	-0-	14155	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	13244	-0-	-1786	-0-	13244	2			N	-0-					-0-

GAPPA WELL #: 1 H RRCID -> 212108 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7530 - 8501

06	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	266	1	1514	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	1795	-0-	-995	-0-	319	1	1476	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	1932	-0-	-858	-0-	327	1	1605	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1708	-0-	-992	-0-	280	1	1428	2	N	-0-					-0-
10	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	310	1	1732	2	N	-0-					-0-
11	1860	X	1637	-0-	-223	-0-	302	1	1335	2	N	-0-					-0-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

06	15960	X	7657	-0-	-8303	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	9404	-0-	-6654	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	9584	-0-	-1638	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
09	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8998	-0-	-395	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8635	-0-	-635	-0-	8635	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

06	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
07	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8705	-0-	-37	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	8451	-0-	-1509	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	7298	-0-	-2994	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	7574	-0-	-2386	-0-	7574	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REVELSTOKE WELL #: 1 H RRCID -> 212528 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7820 - 9055

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

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

06	8910	X	6732	-0-	-2178	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7282	-0-	-1925	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	6870	-0-	-1655	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6480	-0-	-750	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6667	-0-	-618	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6299	-0-	-751	-0-	6299	2			N	-0-					-0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

06	8220	X	7217	-0-	-1003	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7521	-0-	-229	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7573	-0-	-115	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	7257	-0-	-153	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7461	-0-	-72	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
*11	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

06	22350	X	21687	-0-	-663	-0-	21687	2			N	-0-					-0-
07	22770	X	22770	-0-	-0-	-0-	22770	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	21048	-0-	-1365	-0-	21048	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	15267	-0-	-6423	-0-	15267	2			N	-0-					-0-
10	22785	X	15409	-0-	-7376	-0-	15409	2			N	-0-					-0-
11	22050	X	14549	-0-	-7501	-0-	14549	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

06	10590	X	10076	-0-	-514	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10146	-0-	-735	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	8986	-0-	-1895	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9750	-0-	-780	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	8838	-0-	-1578	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	9111	-0-	-969	-0-	9111	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

06	23040	X	22001	-0-	-1039	-0-	22001	2			N	-0-					-0-
07	23591	X	22502	-0-	-1089	-0-	22502	2			N	-0-					-0-
08	23746	X	22388	-0-	-1358	-0-	22388	2			N	-0-					-0-
09	22980	X	22490	-0-	-490	-0-	22490	2			N	-0-					-0-
10	23746	X	23002	-0-	-744	-0-	23002	2			N	-0-					-0-
11	21990	X	21879	-0-	-111	-0-	21879	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

06	4560	X	4057	-0-	-503	-0-	4051	3	6	9	N	5	6	1			2
07	4712	X	4121	-0-	-591	-0-	4111	3	10	9	N	9	9	1			2
08	4557	X	4020	-0-	-537	-0-	4020	3			N	-0-					2
09	4200	X	3795	-0-	-405	-0-	3786	3	9	9	N	8	9	1			1
10	4278	X	3784	-0-	-494	-0-	3778	3	6	9	N	5	5	1			1
11	4050	X	3621	-0-	-429	-0-	3619	3	2	9	N	2	2	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK OF TEXAS "E" UNIT WELL #: E 1 H RRCID -> 213291 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7393 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	4902	-0-	-2088	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	3904	-0-	-2327	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
08	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
09	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5312	-0-	-113	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	5493	-0-	-1917	-0-	5493	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34534	X	34534	-0-	-0-	-0-	34534	2			N	-0-					-0-
07	33600	X	33600	-0-	-0-	-0-	33600	2			N	-0-					-0-
08	30783	X	30783	-0-	-0-	-0-	30783	2			N	-0-					-0-
09	28133	X	28133	-0-	-0-	-0-	28133	2			N	-0-					-0-
10	27412	X	27412	-0-	-0-	-0-	27412	2			N	-0-					-0-
*11	25804	X	25804	-0-	-0-	-0-	25804	2			N	-0-					-0-

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
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
08	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
09	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
10	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
*11	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

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
06	5040	X	3854	-0-	-1186	-0-	129	1	3725	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3972	-0-	-585	-0-	362	1	3610	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	4130	-0-	-24	-0-	362	1	3768	2	N	-0-					-0-
09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	351	1	3546	2	N	-0-					-0-
10	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	362	1	3772	2	N	-0-					-0-
*11	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	351	1	3830	2	N	-0-					-0-

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
06	4290	X	3477	-0-	-813	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	2141	-0-	-2292	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3526	-0-	-907	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
10	3596	X	138	-0-	-3458	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	1107	-0-	-2373	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

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
06	13890	X	12642	-0-	-1248	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	12675	-0-	-1306	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
08	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	14117	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	13257	-0-	-123	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	13416	-0-	-410	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	13022	-0-	-628	-0-	13022	2			N	-0-					-0-

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
06	18144	X	18144	-0-	-0-	-0-	18144	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	18185	-0-	-198	-0-	18185	2			N	-0-					-0-
08	18468	X	18468	-0-	-0-	-0-	18468	2			N	-0-					-0-
09	17820	X	17475	-0-	-345	-0-	17475	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	17123	-0-	-1291	-0-	17123	2			N	-0-					-0-
11	17820	X	16348	-0-	-1472	-0-	16348	2			N	-0-					-0-

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
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-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

06	4050	X	2106	-0-	-1944	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3460	-0-	-725	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3144	-0-	-1041	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2991	-0-	-399	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2809	-0-	-694	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2711	-0-	-649	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

NORTH DOSS WELL #: 1H RRCID -> 213523 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5700 - 6142

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

06	33588	X	33588	-0-	-0-	-0-	33588	2			N	-0-					-0-
07	30844	X	30844	-0-	-0-	-0-	30844	2			N	-0-					-0-
08	28067	X	28067	-0-	-0-	-0-	28067	2			N	-0-					-0-
09	25580	X	25580	-0-	-0-	-0-	25580	2			N	-0-					-0-
10	24379	X	24379	-0-	-0-	-0-	24379	2			N	-0-					-0-
11	22710	X	22285	-0-	-425	-0-	22285	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

06	2520	X	2	-0-	-2518	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
09	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
10	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
*11	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	187	1	4661	2	N	-0-					-0-
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	221	1	3291	2	N	-0-					-0-
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	237	1	3358	2	N	-0-					-0-
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	239	1	3432	2	N	-0-					-0-
10	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	250	1	5233	2	N	-0-					-0-
*11	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	249	1	5594	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213729 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7841 - 9266

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

06	22500	X	20282	-0-	-2218	-0-	20282	2			N	-0-					-0-
07	23250	X	20684	-0-	-2566	-0-	20684	2			N	-0-					-0-
08	22847	X	21094	-0-	-1753	-0-	21094	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	20721	-0-	-969	-0-	20721	2			N	-0-					-0-
10	21948	X	21254	-0-	-694	-0-	21254	2			N	-0-					-0-
*11	20445	X	20445	-0-	-0-	-0-	20445	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

06	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-					-0-
07	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
08	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
09	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	6046	-0-	-2834	-0-	6046	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

06	20190	X	17870	-0-	-2320	-0-	17870	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	18475	-0-	-2047	-0-	18475	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	18646	-0-	-1876	-0-	18646	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	18170	-0-	-1450	-0-	18170	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	18543	-0-	-1142	-0-	18543	2			N	-0-					-0-
11	18030	X	17518	-0-	-512	-0-	17518	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

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-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

06	7860	X	6433	-0-	-1427	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6466	-0-	-1656	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6794	-0-	-1328	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	6509	-0-	-1351	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6107	-0-	-1767	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5116	-0-	-1454	-0-	5116	2			N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
09	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
*11	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9030	X	7887	-0-	-1143	-0-	7875	3	12	9	N	11	12	1			5
07	9331	X	8288	-0-	-1043	-0-	8269	3	19	9	N	17	18	1			4
08	9331	X	7665	-0-	-1666	-0-	7665	3			N	-0-					4
09	8670	X	7239	-0-	-1431	-0-	7222	3	17	9	N	15	17	1			2
10	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8502	3	12	9	N	11	11	1			2
*11	8010	X	504	-0-	-7506	-0-	504	3			N	-0-	2	1			-0-

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

06	28307	X	28307	-0-	-0-	-0-	28307	2			N	-0-					-0-
07	24736	X	24736	-0-	-0-	-0-	24736	2			N	-0-					-0-
08	17438	X	17438	-0-	-0-	-0-	17438	2			N	-0-					-0-
09	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
10	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
*11	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

06	17910	X	16088	-0-	-1822	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	13473	-0-	-4600	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
08	17639	X	9351	-0-	-8288	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	8183	-0-	-8437	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	10482	-0-	-6320	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
11	16080	X	9986	-0-	-6094	-0-	9986	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

06	6540	X	5417	-0-	-1123	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	4828	-0-	-1930	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	4638	-0-	-2120	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	4336	-0-	-1964	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	4446	-0-	-2064	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4017	-0-	-1413	-0-	4017	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

06	8490	X	6619	-0-	-1871	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6614	-0-	-1508	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7018	-0-	-422	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6599	-0-	-601	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6769	-0-	-82	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6363	-0-	-417	-0-	6363	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

06	13980	X	9211	-0-	-4769	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	9384	-0-	-2861	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	8179	-0-	-3694	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	7092	-0-	-4248	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	8331	-0-	-2674	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	6812	-0-	-2398	-0-	6812	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

06	3780	X	2651	-0-	-1129	-0-	346	1	2305	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2586	-0-	-390	-0-	365	1	2221	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	367	1	2181	2	N	-0-					-0-
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	501	1	2854	2	N	-0-					-0-
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	517	1	2618	2	N	-0-					-0-
*11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	494	1	2564	2	N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1570	-0-	-631	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1813	-0-	-264	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
09	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
*11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		9754	-0-	9754	9754	9754	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: E 1 H RRCID -> 214692 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7760 - 9155

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

06	3450	X	158	-0-	-3292	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	59	-0-	-6513	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	1409	-0-	-5163	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
09	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
10	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
*11	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

06	5490	X	4618	-0-	-872	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5456	-0-	-217	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4111	-0-	-973	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4415	-0-	-505	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5345	-0-	-111	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4048	-0-	-1232	-0-	4048	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

06	3690	X	217	-0-	-3473	-0-	217	1			N	-0-					-0-
07	2077	X	1769	-0-	-308	-0-	432	1	1337	2	N	-0-					-0-
08	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	437	1	1703	2	N	-0-					-0-
09	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	352	1	2029	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	412	1	2440	2	N	-0-					-0-
11	2070	X	790	-0-	-1280	-0-	383	1	407	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

06	24540	X	24063	-0-	-477	-0-	24063	2			N	-0-					-0-
07	25358	X	24508	-0-	-850	-0-	24508	2			N	-0-					-0-
08	26257	X	24540	-0-	-1717	-0-	24540	2			N	-0-					-0-
09	25410	X	23789	-0-	-1621	-0-	23789	2			N	-0-					-0-
10	26257	X	24155	-0-	-2102	-0-	24155	2			N	-0-					-0-
11	24060	X	22993	-0-	-1067	-0-	22993	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
07	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	9676	-0-	-2104	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10904	-0-	-496	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	7606	-0-	-4174	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	290	-0-	-10720	-0-	290	2			N	-0-					-0-

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
06	9570	X	7290	-0-	-2280	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	7528	-0-	-1958	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7651	-0-	-1370	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	3840	-0-	-4650	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
10	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
*11	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5249	-0-	5249	5249	5247	2	2	9	Y	2					2
11	DLQ G-10		4944	-0-	4944	10193	4933	2	11	9	Y	10					12

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3904	-0-	-467	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	3727	-0-	-1884	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4170	-0-	-1260	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	3643	-0-	-1968	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	2992	-0-	-1598	-0-	2992	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3640	3	2	9	N	2	1	1			1

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
06	2430	X	128	-0-	-2302	-0-	128	3			N	-0-	1	1			-0-
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	1740	X	126	-0-	-1614	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1111	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KILLIAN "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215400 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8952 - 10472

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

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

06	20520 X	14632	-0-	-5888	-0-	14632	2		N	-0-			-0-
07	21204 X	15054	-0-	-6150	-0-	15054	2		N	-0-			-0-
08	21204 X	16066	-0-	-5138	-0-	16066	2		N	-0-			-0-
09	18180 X	15668	-0-	-2512	-0-	15668	2		N	-0-			-0-
10	17050 X	14386	-0-	-2664	-0-	14386	2		N	-0-			-0-
11	15540 X	12783	-0-	-2757	-0-	12783	2		N	-0-			-0-

KARANGES "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215708 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8104 - 9710

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-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

06	32760 X	14952	-0-	-17808	-0-	14952	2		N	-0-			-0-
07	29543 X	12473	-0-	-17070	-0-	12473	2		N	-0-			-0-
08	24893 X	14719	-0-	-10174	-0-	14719	2		N	-0-			-0-
09	18600 X	14997	-0-	-3603	-0-	14997	2		N	-0-			-0-
10	17236 X	14940	-0-	-2296	-0-	14940	2		N	-0-			-0-
11	14940 X	13872	-0-	-1068	-0-	13872	2		N	-0-			-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

06	T. A.	1985	-0-	1985	1985	1985	2		N	-0-			107
07	T. A.	1724	-0-	1724	3709	1724	2		N	-0-			107
08	T. A.	1690	-0-	1690	5399	1690	2		N	-0-			107
09	T. A.	1268	-0-	1268	6667	1268	2		N	-0-			107
10	T. A.	1163	-0-	1163	7830	1163	2		N	-0-			107
11	T. A.	1034	-0-	1034	8864	1034	2		N	-0-			107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

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-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

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-

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. (I) GAS 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	8160	X	7121	-0-	-1039	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5298	-0-	-1057	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6056	-0-	-299	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6285	-0-	-825	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	4993	-0-	-2354	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6067	-0-	-1043	-0-	6067	2			N	-0-					-0-

MCCARLEY WELL #: C 1H RRCID -> 215869 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8628 - 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
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	2217	-0-	-213	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2302	-0-	-209	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	1666	-0-	-845	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
09	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	1977	-0-	-317	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	1577	-0-	-643	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2584	-0-	2584	2584	2571	3	13	9	Y	12	14	1			5
07	DLQ G-10		3209	-0-	3209	5793	3199	3	10	9	Y	9	8	1			6
08	DLQ G-10		3669	-0-	3669	9462	3657	3	12	9	Y	11	10	1			7
09	12906	X	3444	-0-	-9462	-0-	3422	3	22	9	Y	20	10	1			17
10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3517	3	20	9	Y	18	22	1			13
*11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3602	3	17	9	Y	15					28

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					38
07	3069	X	2458	-0-	-611	-0-	2456	2	2	9	N	2					40
08	2635	X	1898	-0-	-737	-0-	1888	2	10	9	N	9					49
09	3000	X	2288	-0-	-712	-0-	2288	2			N	-0-					49
10	3100	X	2362	-0-	-738	-0-	2362	2			N	-0-					49
11	3000	X	2357	-0-	-643	-0-	2357	2			N	-0-					49

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9450	X	8493	-0-	-957	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9073	-0-	-692	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8554	-0-	-622	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8836	-0-	-14	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8691	-0-	-392	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8577	-0-	-213	-0-	8577	2			N	-0-					-0-

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
06	7110	X	5773	-0-	-1337	-0-	365	1	5408	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	2976	-0-	-4960	-0-	589	1	2387	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	1101	-0-	-6835	-0-	581	1	520	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	670	-0-	-7010	-0-	670	1			N	-0-					-0-
10	7409	X	585	-0-	-6824	-0-	585	1			N	-0-					-0-
*11	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	394	1	7564	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	6060	X	5234	-0-	-826	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5451	-0-	-656	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	3817	-0-	-2290	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	3644	-0-	-2086	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4780	-0-	-800	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4714	-0-	-566	-0-	4714	2			N	-0-					-0-

BEAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216447 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7592 - 8828

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRATTEN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216476 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 5450 - 8750

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

06	3180	X	2915	-0-	-265	-0-	457	1	2457	3	N	1					88
							1	9									
07	3162	X	3042	-0-	-120	-0-	467	1	2562	3	N	12					100
							13	9									
08	3162	X	2990	-0-	-172	-0-	440	1	2549	3	N	1	59	1			42
							1	9									
09	3000	X	2751	-0-	-249	-0-	380	1	2371	3	N	-0-					42
10	3038	X	2868	-0-	-170	-0-	405	1	2463	3	N	-0-					42
*11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	458	1	2496	3	N	13					55
							14	9									

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

06	16290	X	13396	-0-	-2894	-0-	13396	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	14998	-0-	-1680	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	15235	-0-	-1350	-0-	15235	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	15396	-0-	-354	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	15194	-0-	-27	-0-	15194	2			N	-0-					-0-
*11	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	15064	2			N	-0-					-0-

DOUBLE WING TRUDE "A" WELL #: 2H RRCID -> 216558 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6720 - 9302

06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25416	X	25416	-0-	-0-	-0-	25416	2			N	-0-					-0-
07	23688	X	23688	-0-	-0-	-0-	23688	2			N	-0-					-0-
08	22492	X	22492	-0-	-0-	-0-	22492	2			N	-0-					-0-
09	20947	X	20947	-0-	-0-	-0-	20947	2			N	-0-					-0-
10	19288	X	19288	-0-	-0-	-0-	19288	2			N	-0-					-0-
*11	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	18496	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3184	-0-	-806	-0-	3178	3	6	9	N	5	6	1			2
07	3844	X	3697	-0-	-147	-0-	3688	3	9	9	N	8	8	1			2
08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					2
09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3453	3	7	9	N	6	7	1			1
10	3689	X	3198	-0-	-491	-0-	3192	3	6	9	N	5	5	1			1
11	3780	X	2268	-0-	-1512	-0-	2268	3			N	-0-	1	1			-0-

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
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-

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 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
06	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	351	1	16399	2	N	-0-					-0-
07	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	362	1	16378	2	N	-0-					-0-
08	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	362	1	16134	2	N	-0-					-0-
09	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	351	1	15153	2	N	-0-					-0-
10	15593	X	14810	-0-	-783	-0-	362	1	14448	2	N	-0-					-0-
11	15090	X	13869	-0-	-1221	-0-	351	1	13518	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

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

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	7203	-0-	-177	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
07	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
08	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	7159	-0-	-41	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7341	-0-	-533	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7235	-0-	-385	-0-	7235	2			N	-0-					-0-

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
06	6360	X	4723	-0-	-1637	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5005	-0-	-1288	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	4337	-0-	-1956	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4756	-0-	-44	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4944	-0-	-47	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3376	-0-	-1454	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4102	-0-	4102	4102	4078	2	24	9	Y	22	24	1			9
07	DLQ G-10		4612	-0-	4612	8714	4598	2	14	9	Y	13	13	1			9
08	DLQ G-10		4921	-0-	4921	13635	4904	2	17	9	Y	15	14	1			10
09	18536	X	4901	-0-	-13635	-0-	4869	2	32	9	Y	29	15	1			24
10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4297	2	22	9	Y	20	27	1			17
*11	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4894	2	21	9	Y	19					36

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

06	DLQ G-10		1921	-0-	1921	1921	1910	3	11	9	Y	10	10	1			4
07	DLQ G-10		2052	-0-	2052	3973	2048	3	4	9	Y	4	5	1			3
08	DLQ G-10		2978	-0-	2978	6951	2966	3	12	9	Y	11	8	1			6
09	9052	X	2101	-0-	-6951	-0-	2090	3	11	9	Y	10	6	1			10
10	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2114	3	9	9	Y	8	11	1			7
11	2880	X	2012	-0-	-868	-0-	2004	3	8	9	Y	7					14

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

06	DLQ G-10		5398	-0-	5398	5398	5370	3	28	9	Y	25	30	1			10
07	DLQ G-10		5173	-0-	5173	10571	5158	3	15	9	Y	14	14	1			10
08	DLQ G-10		5195	-0-	5195	15766	5177	3	18	9	Y	16	15	1			11
09	20730	X	4964	-0-	-15766	-0-	4932	3	32	9	Y	29	15	1			25
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4806	3	28	9	Y	25	31	1			19
11	5400	X	4803	-0-	-597	-0-	4782	3	21	9	Y	19					38

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

06	DLQ G-10		4002	-0-	4002	4002	3980	3	22	9	Y	20	22	1			8
07	DLQ G-10		3973	-0-	3973	7975	3962	3	11	9	Y	10	11	1			7
08	DLQ G-10		4433	-0-	4433	12408	4418	3	15	9	Y	14	12	1			9
09	DLQ G-10		4452	-0-	4452	16860	4423	3	29	9	Y	26	13	1			22
10	21467	X	4607	-0-	-16860	-0-	4579	3	28	9	Y	25	29	1			18
*11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3926	3	19	9	Y	17					35

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

06	14430	X	13528	-0-	-902	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
07	14880	X	13670	-0-	-1210	-0-	13670	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	14047	-0-	-833	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	13602	-0-	-618	-0-	13602	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13438	-0-	-915	-0-	13438	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	12925	-0-	-665	-0-	12925	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

06	7680	X	6002	-0-	-1678	-0-	521	1	5481	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	6094	-0-	-1284	-0-	603	1	5491	2	N	-0-					-0-
08	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	551	1	7606	2	N	-0-					-0-
09	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	539	1	8046	2	N	-0-					-0-
10	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	538	1	9678	2	N	-0-					-0-
*11	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	539	1	8471	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	17622	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	16397	-0-	-1459	-0-	16397	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	17359	-0-	-125	-0-	17359	2			N	-0-					-0-
09	17610	X	16596	-0-	-1014	-0-	16596	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	12805	-0-	-5392	-0-	12805	2			N	-0-					-0-
11	17610	X	13961	-0-	-3649	-0-	13961	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10410	X	8297	-0-	-2113	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9270	-0-	-1487	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	8660	-0-	-2097	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9290	-0-	-880	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9548	-0-	-961	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8754	-0-	-216	-0-	8754	2			N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17940	X	16727	-0-	-1213	-0-	16727	2			N	-0-					-0-
07	18538	X	17385	-0-	-1153	-0-	17385	2			N	-0-					-0-
08	18538	X	17689	-0-	-849	-0-	17689	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	17030	-0-	-490	-0-	17030	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	17360	-0-	-558	-0-	17360	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	17128	-0-	-2	-0-	17128	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6000	X	5106	-0-	-894	-0-	5098	3	8	9	N	7	8	1			3
07	6200	X	5384	-0-	-816	-0-	5371	3	13	9	N	12	12	1			3
08	5890	X	5080	-0-	-810	-0-	5080	3			N	-0-					3
09	5550	X	4408	-0-	-1142	-0-	4400	3	8	9	N	7	9	1			1
10	5735	X	4743	-0-	-992	-0-	4735	3	8	9	N	7	7	1			1
*11	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5396	3	2	9	N	2	2	1			1

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 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
06	7170	X	5326	-0-	-1844	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6535	-0-	-378	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6531	-0-	-320	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5166	-0-	-1434	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5022	-0-	-1798	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5467	-0-	-863	-0-	5467	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1788	-0-	1788	1788	1778	3	10	9	Y	9	10	1			4
07	DLQ G-10		837	-0-	837	2625	836	3	1	9	Y	1	3	1			2
08	DLQ G-10		2094	-0-	2094	4719	2086	3	8	9	Y	7	5	1			4
09	6622	X	1903	-0-	-4719	-0-	1892	3	11	9	Y	10	5	1			9
10	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1799	3	8	9	Y	7	10	1			6
11	2040	X	1488	-0-	-552	-0-	1481	3	7	9	Y	6					12

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
06	23940	X	17830	-0-	-6110	-0-	17830	2			N	-0-					-0-
07	23529	X	17932	-0-	-5597	-0-	17932	2			N	-0-					-0-
08	22289	X	19140	-0-	-3149	-0-	19140	2			N	-0-					-0-
09	20220	X	19136	-0-	-1084	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
10	20398	X	18652	-0-	-1746	-0-	18652	2			N	-0-					-0-
11	18510	X	18446	-0-	-64	-0-	18446	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	14790	X	10712	-0-	-4078	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
07	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	10520	-0-	-1012	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	9853	-0-	-857	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	9785	-0-	-1995	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	10614	-0-	-786	-0-	10614	2			N	-0-					-0-

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
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
08	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
*11	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	1969	-0-	-221	-0-	1966	3	3	9	N	3	3	1			1
07	2263	N	2078	-0-	-185	-0-	2072	3	6	9	N	5	5	1			1
08	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	2049	3			N	-0-					1
09	1980	N	1805	-0-	-175	-0-	1801	3	4	9	N	4	4	1			1
10	2077	N	1740	-0-	-337	-0-	1739	3	1	9	N	1	2	1			-0-
11	1980	N	1426	-0-	-554	-0-	1425	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	6677	-0-	-793	-0-	6667	3	10	9	N	9	10	1			4
07	7719	X	6918	-0-	-801	-0-	6903	3	15	9	N	14	15	1			3
08	7533	X	6986	-0-	-547	-0-	6986	3			N	-0-					3
09	7050	X	6565	-0-	-485	-0-	6550	3	15	9	N	14	15	1			2
10	6944	X	6856	-0-	-88	-0-	6847	3	9	9	N	8	9	1			1
11	6750	X	6599	-0-	-151	-0-	6596	3	3	9	N	3	3	1			1

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

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

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
06	9660	X	9085	-0-	-575	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9608	-0-	-405	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9547	-0-	-466	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	9222	-0-	-468	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9609	-0-	-156	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	9152	-0-	-148	-0-	9152	2			N	-0-					-0-

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
06	12900	X	12050	-0-	-850	-0-	12050	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	11981	-0-	-1349	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	12006	-0-	-1324	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11309	-0-	-1411	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	11334	-0-	-1283	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11026	-0-	-1034	-0-	11026	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15870	X	14611	-0-	-1259	-0-	14611	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	12557	-0-	-3842	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	13698	-0-	-2701	-0-	13698	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	13074	-0-	-2796	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	12290	-0-	-4109	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	12307	-0-	-2303	-0-	12307	2			N	-0-					-0-

IESI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 219227 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7896 - 10302

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

06	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-					-0-
07	13578	X	-0-	-0-	-13578	-0-					N	-0-					-0-
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
*11	24266	X	24266	-0-	-0-	-0-	24266	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

06	8940	X	6759	-0-	-2181	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	5204	-0-	-4034	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	3950	-0-	-5288	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	3131	-0-	-4909	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5317	-0-	-1658	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	3249	-0-	-3501	-0-	3249	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

06	5130	X	4203	-0-	-927	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4605	-0-	-169	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4248	-0-	-526	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
09	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3938	-0-	-681	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3196	-0-	-1274	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

06	10050	X	8308	-0-	-1742	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
07	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9656	-0-	-202	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	9302	-0-	-58	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	9926	-0-	-1079	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9052	-0-	-1598	-0-	9052	2			N	-0-					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

06	8940	X	5788	-0-	-3152	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	8142	-0-	-73	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
08	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
09	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	8080	-0-	-73	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7947	-0-	-303	-0-	7947	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					52
08	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2			N	-0-					52
09	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	2			N	-0-					52
10	7657	X	7085	-0-	-572	-0-	7085	2			N	-0-					52
11	8910	X	2299	-0-	-6611	-0-	2299	2			N	-0-					52

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

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-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

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-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4758	3	7	9	N	6	6	1			3
07	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5229	3	11	9	N	10	11	1			2
08	4805	X	3865	-0-	-940	-0-	3865	3			N	-0-					2
09	4770	X	3521	-0-	-1249	-0-	3510	3	11	9	N	10	11	1			1
10	5239	X	3814	-0-	-1425	-0-	3810	3	4	9	N	4	4	1			1
11	5070	X	4218	-0-	-852	-0-	4216	3	2	9	N	2	2	1			1

BOONE, ALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220435 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8635 - 11757

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

06	11130	X	10378	-0-	-752	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	9619	-0-	-1634	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10480	-0-	-556	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	10161	-0-	-219	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10085	-0-	-641	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9698	-0-	-682	-0-	9698	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 4H RRCID -> 220440 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8563 - 10315

06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14790	X	10878	-0-	-3912	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	11241	-0-	-4042	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	10700	-0-	-2847	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	10090	-0-	-1610	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10721	-0-	-687	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	10101	-0-	-789	-0-	10101	2			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

06	14220	X	13094	-0-	-1126	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
07	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	15837	2			N	-0-					-0-
08	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	15233	2			N	-0-					-0-
09	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	13780	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	14483	-0-	-1358	-0-	14483	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	14372	-0-	-958	-0-	14372	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

06	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10434	-0-	-943	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10434	-0-	-943	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	9935	-0-	-1645	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	10607	-0-	-1359	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	11503	-0-	-77	-0-	11503	2			N	-0-					-0-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

06	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
07	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
08	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	14187	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	12209	-0-	-1621	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	12848	-0-	-1443	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	9929	-0-	-3901	-0-	9929	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
10	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3956	3	6	9	N	5	4	1			1
*11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3189	3	2	9	N	2	2	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

06	5100	X	4112	-0-	-988	-0-	4108	3	4	9	N	4	4	1			2
07	5270	X	4183	-0-	-1087	-0-	4174	3	9	9	N	8	8	1			2
08	5146	X	4131	-0-	-1015	-0-	4131	3			N	-0-					2
09	4920	X	3918	-0-	-1002	-0-	3909	3	9	9	N	8	9	1			1
10	4743	X	4118	-0-	-625	-0-	4112	3	6	9	N	5	5	1			1
11	4110	X	4006	-0-	-104	-0-	4004	3	2	9	N	2	2	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7529	3	26	9	N	24	21	1			3
10	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9025	3	13	9	N	12	13	1			2
*11	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7051	3	3	9	N	3	4	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	1268	-0-	-1072	-0-	1266	3	2	9	N	2	2	1			1
07	2418	X	1390	-0-	-1028	-0-	1387	3	3	9	N	3	3	1			1
08	1922	X	1340	-0-	-582	-0-	1340	3			N	-0-					1
09	1260	X	1100	-0-	-160	-0-	1099	3	1	9	N	1	2	1			-0-
10	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1408	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*11	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1417	3	1	9	N	1	1	1			-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

06	6360	X	5644	-0-	-716	-0-	5644	2			N	-0-					46
07	6572	X	5707	-0-	-865	-0-	5707	2			N	-0-					46
08	6572	X	5349	-0-	-1223	-0-	5349	2			N	-0-					46
09	5640	X	3652	-0-	-1988	-0-	3652	2			N	-0-					46
10	5828	X	4830	-0-	-998	-0-	4830	2			N	-0-					46
11	5640	X	5218	-0-	-422	-0-	5218	2			N	-0-					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

06	80752	X	80752	-0-	-0-	-0-	80752	2			N	-0-					-0-
07	58371	X	58371	-0-	-0-	-0-	58371	2			N	-0-					-0-
08	44132	X	44132	-0-	-0-	-0-	44132	2			N	-0-					-0-
09	39105	X	39105	-0-	-0-	-0-	39105	2			N	-0-					-0-
10	0	W	40212	-0-	40212	40212	40212	2			N	-0-					-0-
11	0	W	37988	-0-	37988	78200	37988	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

06	54283	X	54283	-0-	-0-	-0-	54283	2			N	-0-					-0-
07	44933	X	44933	-0-	-0-	-0-	44933	2			N	-0-					-0-
08	39510	X	39510	-0-	-0-	-0-	39510	2			N	-0-					-0-
09	32771	X	32771	-0-	-0-	-0-	32771	2			N	-0-					-0-
10	35145	X	35145	-0-	-0-	-0-	35145	2			N	-0-					-0-
*11	34018	X	34018	-0-	-0-	-0-	34018	2			N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

06	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
07	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7827	-0-	-109	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7421	-0-	-259	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7600	-0-	-367	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7348	-0-	-362	-0-	7348	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

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-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	1035	-0-	-391	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
08	837	X	641	-0-	-196	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2741	-0-	-229	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
11	3060	X	1572	-0-	-1488	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

06	8520	X	6194	-0-	-2326	-0-	6184	3	10	9	N	9	10	1			4
07	8804	X	5894	-0-	-2910	-0-	5881	3	13	9	N	12	13	1			3
08	7936	X	6404	-0-	-1532	-0-	6404	3			N	-0-					3
09	6840	X	6144	-0-	-696	-0-	6130	3	14	9	N	13	14	1			2
10	6789	X	4892	-0-	-1897	-0-	4892	3			N	-0-	2	1			-0-
*11	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6224	3	3	9	N	3	2	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

06	9000	X	7011	-0-	-1989	-0-	6999	3	12	9	N	11	11	1			5
07	9300	X	8444	-0-	-856	-0-	8426	3	18	9	N	16	17	1			4
08	9300	X	7659	-0-	-1641	-0-	7659	3			N	-0-					4
09	8160	X	7365	-0-	-795	-0-	7350	3	15	9	N	14	16	1			2
10	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9934	3	9	9	N	8	9	1			1
*11	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8340	3	6	9	N	5	4	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8707	3	19	9	N	17	14	1			3
10	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12838	3	19	9	N	17	17	1			3
*11	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10123	3	4	9	N	4	5	1			2

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

06	6300	X	4973	-0-	-1327	-0-	4965	3	8	9	N	7	7	1			3
07	6510	X	5251	-0-	-1259	-0-	5240	3	11	9	N	10	11	1			2
08	5642	X	4508	-0-	-1134	-0-	4508	3			N	-0-					2
09	4980	X	4204	-0-	-776	-0-	4195	3	9	9	N	8	9	1			1
10	5239	X	4345	-0-	-894	-0-	4338	3	7	9	N	6	6	1			1
11	5070	X	3920	-0-	-1150	-0-	3918	3	2	9	N	2	2	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

06	4650	X	2816	-0-	-1834	-0-	2812	3	4	9	N	4	4	1			2
07	4557	X	2685	-0-	-1872	-0-	2681	3	4	9	N	4	5	1			1
08	4278	X	1938	-0-	-2340	-0-	1938	3			N	-0-					1
09	3930	X	2178	-0-	-1752	-0-	2174	3	4	9	N	4	4	1			1
10	3565	X	3310	-0-	-255	-0-	3308	3	2	9	N	2	3	1			-0-
*11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3557	3	3	9	N	3	2	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3810	X	3341	-0-	-469	-0-	3335	3	6	9	N	5	5	1			2
07	3937	X	3427	-0-	-510	-0-	3419	3	8	9	N	7	7	1			2
08	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	3			N	-0-					2
09	3480	X	2785	-0-	-695	-0-	2779	3	6	9	N	5	6	1			1
10	3534	X	2991	-0-	-543	-0-	2989	3	2	9	N	2	3	1			-0-
11	8670	X	2564	-0-	-6106	-0-	2562	3	2	9	N	2	1	1			1

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

06	DLQ G-10		1567	-0-	1567	1567	1563	2	4	9	Y	4	9	1			3
07	DLQ G-10		1446	-0-	1446	3013	1442	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	DLQ G-10		1998	-0-	1998	5011	1991	2	7	9	Y	6	5	1			4
09	6767	X	1756	-0-	-5011	-0-	1746	2	10	9	Y	9	5	1			8
10	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1727	2	17	9	Y	15	14	1			9
*11	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1963	2	8	9	Y	7					16

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

06	DLQ G-10		5305	-0-	5305	5305	5275	2	30	9	Y	27	36	1			12
07	DLQ G-10		4503	-0-	4503	9808	4490	2	13	9	Y	12	14	1			10
08	DLQ G-10		5807	-0-	5807	15615	5786	2	21	9	Y	19	17	1			12
09	21180	X	5565	-0-	-15615	-0-	5531	2	34	9	Y	31	16	1			27
10	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4859	2	23	9	Y	21	30	1			18
11	5610	X	2316	-0-	-3294	-0-	2307	2	9	9	Y	8					26

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

06	8580	X	8274	-0-	-306	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8594	-0-	-210	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8349	-0-	-424	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	6210	-0-	-2220	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	913	-0-	-7674	-0-	913	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

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-

DOUBLE WING TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 221341 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 8080 - 9340

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

06	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					158
07	11191	X	8147	-0-	-3044	-0-	8147	2			N	-0-					158
08	11191	X	3935	-0-	-7256	-0-	3935	2			N	-0-					158
09	10830	X	5210	-0-	-5620	-0-	5210	2			N	-0-					158
10	8153	X	6126	-0-	-2027	-0-	6126	2			N	-0-					158
11	7890	X	5976	-0-	-1914	-0-	5976	2			N	-0-					158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		4062	-0-	4062	4062	4038	3	24	9	Y	22	21	1			8
07	DLQ G-10		1907	-0-	1907	5969	1904	3	3	9	Y	3	7	1			4
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5969					Y	-0-	2	1			2
*09	5969	X	-0-	-0-	-5969	-0-					Y	-0-	1	1			1
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

06	4980	X	4112	-0-	-868	-0-	4112	2			N	-0-					72
07	4712	X	4410	-0-	-302	-0-	4356	2	54	9	N	49	77	1			44
08	4712	X	4264	-0-	-448	-0-	4257	2	7	9	N	6					50
09	4530	X	3934	-0-	-596	-0-	3934	2			N	-0-					50
10	4588	X	4006	-0-	-582	-0-	3963	2	43	9	N	39					89
11	4260	X	3177	-0-	-1083	-0-	3082	2	95	9	N	86					175

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

06	16530	X	15359	-0-	-1171	-0-	15359	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	15103	-0-	-1947	-0-	15103	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	16017	-0-	-630	-0-	16017	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	14605	-0-	-1145	-0-	14605	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	14794	-0-	-1078	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	13862	-0-	-1648	-0-	13862	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

06	7770	X	6520	-0-	-1250	-0-	6510	3	10	9	N	9	10	1			4
07	8029	X	6564	-0-	-1465	-0-	6549	3	15	9	N	14	15	1			3
08	7688	X	6638	-0-	-1050	-0-	6638	3			N	-0-					3
09	7350	X	6398	-0-	-952	-0-	6384	3	14	9	N	13	14	1			2
10	7471	X	6378	-0-	-1093	-0-	6369	3	9	9	N	8	9	1			1
*11	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7244	3	3	9	N	3	3	1			1

TURNER TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222908 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7782 - 8816

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-

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

06	3630	X	2499	-0-	-1131	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	1520	-0-	-2231	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2577	-0-	-802	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	1925	-0-	-835	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2392	-0-	-243	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2023	-0-	-467	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

06	6450	X	5806	-0-	-644	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5349	-0-	-1316	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	4217	-0-	-2262	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	3993	-0-	-1827	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4223	-0-	-1791	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	3579	-0-	-2241	-0-	3579	2			N	-0-					-0-

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
06	9330	X	8481	-0-	-849	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8712	-0-	-929	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8484	-0-	-1157	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8322	-0-	-498	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8487	-0-	-627	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7980	-0-	-510	-0-	7980	2			N	-0-					-0-

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
06	8970	X	7698	-0-	-1272	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	7757	-0-	-1512	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7779	-0-	-1087	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7925	-0-	-655	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7797	-0-	-170	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6994	-0-	-716	-0-	6994	2			N	-0-					-0-

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
06	4890	X	4562	-0-	-328	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4239	-0-	-783	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4178	-0-	-906	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4367	-0-	-553	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4289	-0-	-795	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4303	-0-	-257	-0-	4303	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222920 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7923 - 9787

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

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6444	-0-	6444	6444	6421	2	23	9	Y	21	29	1			-0-
07	DLQ G-10		3406	-0-	3406	9850	3406	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3778	-0-	3778	13628	3778	2			Y	-0-					-0-
09	19657	X	6029	-0-	-13628	-0-	6029	2			Y	-0-					-0-
10	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			Y	-0-					-0-
*11	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9478	2			Y	-0-					-0-

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10920	X	10736	-0-	-184	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	9647	-0-	-1761	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	4074	-0-	-7334	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	6265	-0-	-4805	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10909	-0-	-499	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
*11	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2			N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	5059	-0-	-131	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4872	-0-	-150	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
08	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	5041	-0-	-29	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
10	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4722	-0-	-348	-0-	4722	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10380	X	9022	-0-	-1358	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	8652	-0-	-2074	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	5882	-0-	-4844	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	7892	-0-	-1888	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8400	-0-	-1117	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
*11	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	11596	2			N	-0-					-0-

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
06	11820	X	9633	-0-	-2187	-0-	189	1	9444	2	N	-0-					-0-
07	12214	X	10132	-0-	-2082	-0-	185	1	9947	2	N	-0-					-0-
08	12214	X	10217	-0-	-1997	-0-	179	1	10038	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	5714	-0-	-3916	-0-	161	1	5553	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	9067	-0-	-1070	-0-	197	1	8870	2	N	-0-					-0-
*11	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	175	1	10847	2	N	-0-					-0-

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
06	6420	X	5640	-0-	-780	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5626	-0-	-1008	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5733	-0-	-498	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5401	-0-	-539	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5339	-0-	-489	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4816	-0-	-824	-0-	4816	2			N	-0-					-0-

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
06	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	11278	-0-	-99	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11069	-0-	-525	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	10687	-0-	-533	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10985	-0-	-609	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10524	-0-	-666	-0-	10524	2			N	-0-					-0-

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
06	4470	X	3984	-0-	-486	-0-	3978	3	6	9	N	5	5	1			2
07	4619	X	4388	-0-	-231	-0-	4378	3	10	9	N	9	9	1			2
08	4371	X	4278	-0-	-93	-0-	4278	3			N	-0-					2
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4048	3	9	9	N	8	9	1			1
10	4402	X	4280	-0-	-122	-0-	4273	3	7	9	N	6	6	1			1
11	4260	X	4083	-0-	-177	-0-	4081	3	2	9	N	2	2	1			1

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
08	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6051	-0-	-1730	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6994	-0-	-536	-0-	6994	2			N	-0-					-0-

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
06	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
07	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
08	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
09	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	8305	-0-	-251	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7673	-0-	-667	-0-	7673	2			N	-0-					-0-

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
06	13230	X	12546	-0-	-684	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	11417	-0-	-1944	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	11994	-0-	-2142	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	11178	-0-	-2502	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	11772	-0-	-2364	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	11523	-0-	-1017	-0-	11523	2			N	-0-					-0-

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
06	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					33
07	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6681	2	42	9	N	38	38	1			33
08	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6565	2	151	9	N	137	38	1			132
09	6690	X	6158	-0-	-532	-0-	6158	2			N	-0-					132
10	6913	X	6379	-0-	-534	-0-	6379	2			N	-0-					132
11	6690	X	6157	-0-	-533	-0-	6157	2			N	-0-					132

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
06	11400	X	9771	-0-	-1629	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	9727	-0-	-2053	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	8488	-0-	-3292	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	8323	-0-	-2927	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	9212	-0-	-2413	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9291	-0-	-489	-0-	9291	2			N	-0-					-0-

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
06	6420	X	5980	-0-	-440	-0-	5980	2			N	-0-					34
07	6696	X	6129	-0-	-567	-0-	6129	2			N	-0-					34
08	6696	X	5972	-0-	-724	-0-	5972	2			N	-0-					34
09	6480	X	5313	-0-	-1167	-0-	5313	2			N	-0-					34
10	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7213	2	162	9	N	147					181
*11	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6062	2	17	9	N	15					196

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
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-

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. (I) GAS 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	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	375	1	3295	2	N	-0-					30
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	392	1	3147	2	N	-0-					30
08	3534	X	3487	-0-	-47	-0-	393	1	3094	2	N	-0-					30
09	3660	X	2938	-0-	-722	-0-	334	1	2604	2	N	-0-					30
10	3782	X	3121	-0-	-661	-0-	399	1	2722	2	N	-0-					30
11	3660	X	3039	-0-	-621	-0-	402	1	2637	2	N	-0-					30

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

06	4920	X	2274	-0-	-2646	-0-	253	1	2021	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4408	-0-	-676	-0-	430	1	3978	2	N	-0-					-0-
08	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	447	1	5312	2	N	-0-					-0-
09	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	293	1	7395	2	N	-0-					-0-
10	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	455	1	4272	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4396	-0-	-824	-0-	494	1	3902	2	N	-0-					-0-

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

06	4800	X	2798	-0-	-2002	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4173	-0-	-787	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	475	-0-	-4392	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3982	-0-	-68	-0-	3982	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

06	4020	X	1239	-0-	-2781	-0-	233	1	1006	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	2568	-0-	-1586	-0-	423	1	2145	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	2480	-0-	-1488	-0-	418	1	2062	2	N	-0-					-0-
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	403	1	2617	2	N	-0-					-0-
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	428	1	3257	2	N	-0-					-0-
*11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	366	1	3148	2	N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

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-

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

06	3090	X	1135	-0-	-1955	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2143	-0-	-1050	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	692	-0-	-2501	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2134	-0-	-776	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	410	-0-	-2225	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*11	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7650	X	4251	-0-	-3399	-0-	4237	3	14	9	N	13					101
07	5983	X	4260	-0-	-1723	-0-	4249	3	11	9	N	10					111
08	4433	X	4043	-0-	-390	-0-	4043	3			N	-0-					111
09	4290	X	4034	-0-	-256	-0-	4014	3	20	9	N	18					129
10	4433	X	3813	-0-	-620	-0-	3811	3	2	9	N	2					131
*11	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	3			N	-0-					131

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

06	27625	X	27625	-0-	-0-	-0-	27625	2			N	-0-					-0-
07	25523	X	25523	-0-	-0-	-0-	25523	2			N	-0-					-0-
08	23893	X	23893	-0-	-0-	-0-	23893	2			N	-0-					-0-
09	22281	X	22281	-0-	-0-	-0-	22281	2			N	-0-					-0-
10	22126	X	22126	-0-	-0-	-0-	22126	2			N	-0-					-0-
*11	22270	X	22270	-0-	-0-	-0-	22270	2			N	-0-					-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

06	30562	X	30562	-0-	-0-	-0-	30562	2			N	-0-					-0-
07	32264	X	32264	-0-	-0-	-0-	32264	2			N	-0-					-0-
08	31430	X	31430	-0-	-0-	-0-	31430	2			N	-0-					-0-
09	29627	X	29627	-0-	-0-	-0-	29627	2			N	-0-					-0-
10	28658	X	28658	-0-	-0-	-0-	28658	2			N	-0-					-0-
*11	28066	X	28066	-0-	-0-	-0-	28066	2			N	-0-					-0-

NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 8452

06	4860	X	4054	-0-	-806	-0-	287	1	3694	3	N	66					93
							73	9									
07	4371	X	4258	-0-	-113	-0-	297	1	3961	3	N	-0-					93
08	4371	X	4103	-0-	-268	-0-	271	1	3824	3	N	7					100
							8	9									
09	4230	X	4069	-0-	-161	-0-	306	1	3743	3	N	18					118
							20	9									
10	4247	X	3960	-0-	-287	-0-	334	1	3604	3	N	20					138
							22	9									
11	4110	X	4053	-0-	-57	-0-	359	1	3670	3	N	22					160
							24	9									

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

06	7320	X	7194	-0-	-126	-0-	7182	3	12	9	N	11	11	1			5
07	7967	X	7247	-0-	-720	-0-	7233	3	14	9	N	13	15	1			3
08	7967	X	6994	-0-	-973	-0-	6994	3			N	-0-					3
09	7710	X	5585	-0-	-2125	-0-	5575	3	10	9	N	9	11	1			1
10	7874	X	7852	-0-	-22	-0-	7843	3	9	9	N	8	8	1			1
*11	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10024	3	6	9	N	5	4	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	423	1	1842	2	N	-0-					15
07	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	446	1	1783	2	N	-0-					15
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	445	1	1935	2	N	-0-					15
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	394	1	2000	2	N	50					65
							55	9									
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	421	1	2099	2	N	-0-					65
11	2190	N	1822	-0-	-368	-0-	243	1	1579	2	N	-0-					65

CRUMBIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 225407 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8174 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	2537	-0-	-1333	-0-	449	1	2088	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	1784	-0-	-2215	-0-	426	1	1358	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	2192	-0-	-1590	-0-	447	1	1745	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	2333	-0-	-1237	-0-	491	1	1842	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	1783	-0-	-1906	-0-	385	1	1398	2	N	-0-					-0-
*11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	513	1	2490	2	N	-0-					-0-

SOUTH DOSS WELL #: 1 H RRCID -> 225408 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					5
10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					5
*11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					5

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
06	7980	X	5350	-0-	-2630	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	6770	-0-	-1476	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6915	-0-	-990	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
09	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	4666	-0-	-2092	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
*11	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-

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
06	6390	X	6139	-0-	-251	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
07	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6508	-0-	-64	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
09	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
10	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
*11	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-

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
06	34839	X	34839	-0-	-0-	-0-	34839	2			N	-0-					-0-
07	34115	X	34115	-0-	-0-	-0-	34115	2			N	-0-					-0-
08	30973	X	30973	-0-	-0-	-0-	30973	2			N	-0-					-0-
09	26334	X	26334	-0-	-0-	-0-	26334	2			N	-0-					-0-
10	24626	X	24626	-0-	-0-	-0-	24626	2			N	-0-					-0-
*11	22037	X	22037	-0-	-0-	-0-	22037	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13830	X	12731	-0-	-1099	-0-	12731	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13145	-0-	-898	-0-	13145	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12636	-0-	-1407	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	12196	-0-	-1184	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12522	-0-	-622	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	11921	-0-	-799	-0-	11921	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3870	-0-	-253	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3747	-0-	-376	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3502	-0-	-698	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3674	-0-	-666	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3643	-0-	-557	-0-	3643	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	596	-0-	-574	-0-	387	1	209	2	N	-0-					-0-
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	506	1	1052	2	N	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	489	1	1163	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	9606	-0-	6606	6606	384	1	9222	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	10578	-0-	7478	14084	392	1	10186	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	8404	-0-	5404	19488	368	1	8036	2	N	-0-					-0-

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
06	6630	X	5862	-0-	-768	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5630	-0-	-415	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5346	-0-	-451	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	3993	-0-	-1857	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	3947	-0-	-2098	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5564	-0-	-286	-0-	5564	2			N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					93
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					93
09	14B2	EXT	87	-0-	87	96	86	2	1	9	N	1					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	96					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	96					N	-0-					94

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
06	7770	X	6963	-0-	-807	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7179	-0-	-633	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7229	-0-	-211	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6801	-0-	-159	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	7116	-0-	-76	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6423	-0-	-567	-0-	6423	2			N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10770	X	10025	-0-	-745	-0-	392	1	9633	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	10658	-0-	-285	-0-	433	1	10225	2	N	-0-					-0-
08	23446	X	23446	-0-	-0-	-0-	434	1	23012	2	N	-0-					-0-
09	26953	X	26953	-0-	-0-	-0-	377	1	26576	2	N	-0-					-0-
10	26827	X	26827	-0-	-0-	-0-	419	1	26408	2	N	-0-					-0-
11	22680	X	18507	-0-	-4173	-0-	417	1	18090	2	N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5556	-0-	-396	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4761	-0-	-1067	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	4613	-0-	-1897	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5025	-0-	-1702	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	4760	-0-	-1750	-0-	4760	2			N	-0-					-0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30697	X	30697	-0-	-0-	-0-	30697	2			N	-0-					-0-
07	27837	X	27837	-0-	-0-	-0-	27837	2			N	-0-					-0-
08	27036	X	27036	-0-	-0-	-0-	27036	2			N	-0-					-0-
09	24349	X	24349	-0-	-0-	-0-	24349	2			N	-0-					-0-
10	23102	X	23102	-0-	-0-	-0-	23102	2			N	-0-					-0-
*11	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	20682	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	X	1176	-0-	-84	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
07	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
08	961	X	113	-0-	-848	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	1170	X	633	-0-	-537	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	584	-0-	-586	-0-	584	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12450	X	10289	-0-	-2161	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	10101	-0-	-1493	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	8289	-0-	-3305	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	7375	-0-	-3095	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	5413	-0-	-5282	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	8312	-0-	-1978	-0-	8312	2			N	-0-					-0-

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
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
07	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6356	-0-	-557	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6059	-0-	-631	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5570	-0-	-1343	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5499	-0-	-681	-0-	5499	2			N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		5340	-0-	5340	5340	5340	2			Y	-0-					114
07	DLQ G-10		5294	-0-	5294	10634	5283	2	11	9	Y	10	118	1			6
08	16467	X	5833	-0-	-10634	-0-	5833	2			Y	-0-					6
09	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			Y	-0-					6
10	5518	X	4715	-0-	-803	-0-	4715	2			Y	-0-					6
11	5640	X	5273	-0-	-367	-0-	5273	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15406	X	15406	-0-	-0-	-0-	15406	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	14468	-0-	-1807	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	15356	-0-	-2314	-0-	15356	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	13700	-0-	-3400	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	13772	-0-	-3898	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	12857	-0-	-2563	-0-	12857	2			N	-0-					-0-

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
06	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
07	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	4355	-0-	-2310	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	4645	-0-	-2375	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
10	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
*11	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9379	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
06	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	444	1	717	3	N	7					67
							8	9									
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	475	1	1522	3	N	-0-					67
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	434	1	1382	3	N	-0-					67
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	462	1	1370	3	N	-0-					67
10	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	457	1	1412	3	N	-0-					67
*11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	440	1	1486	3	N	1					68
							1	9									

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
06	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
09	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
10	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
*11	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HELTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226187 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8408 - 8984

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

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
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-

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	4540	-0-	-2870	-0-	4540	2			N	-0-			-0-
07	7657	X	3113	-0-	-4544	-0-	3113	2			N	-0-			-0-
08	6758	X	6516	-0-	-242	-0-	6516	2			N	-0-			-0-
09	6540	X	5806	-0-	-734	-0-	5806	2			N	-0-			-0-
10	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-			-0-
11	6300	X	3901	-0-	-2399	-0-	3901	2			N	-0-			-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	2164	-0-	-2366	-0-	2164	2			N	-0-			-0-
07	5022	X	3459	-0-	-1563	-0-	3459	2			N	-0-			-0-
08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-			-0-
09	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-			-0-
10	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-			-0-
*11	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-			-0-

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
06	12600	X	475	-0-	-12125	-0-	475	1			N	-0-			-0-
07	13020	X	1759	-0-	-11261	-0-	522	1	1237	2	N	-0-			-0-
08	19530	X	10341	-0-	-9189	-0-	504	1	9837	2	N	-0-			-0-
09	27080	X	27080	-0-	-0-	-0-	449	1	26631	2	N	-0-			-0-
10	19530	X	6989	-0-	-12541	-0-	351	1	6638	2	N	-0-			-0-
*11	32335	X	32335	-0-	-0-	-0-	440	1	31895	2	N	-0-			-0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9780	X	7554	-0-	-2226	-0-	7554	2			N	-0-			-0-
07	10075	X	8314	-0-	-1761	-0-	8314	2			N	-0-			-0-
08	9176	X	9038	-0-	-138	-0-	9038	2			N	-0-			-0-
09	8730	X	8286	-0-	-444	-0-	8286	2			N	-0-			-0-
10	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2			N	-0-			-0-
11	8760	X	8172	-0-	-588	-0-	8172	2			N	-0-			-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	4488	-0-	-1662	-0-	246	1	4242	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	3764	-0-	-2033	-0-	256	1	3508	2	N	-0-			-0-
08	5797	X	4221	-0-	-1576	-0-	273	1	3948	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	3676	-0-	-1034	-0-	254	1	3422	2	N	-0-			-0-
10	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	238	1	8439	2	N	-0-			-0-
*11	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	215	1	6877	2	N	-0-			-0-

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
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-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11700	X	11091	-0-	-609	-0-	11091	2			N	-0-					24
07	12090	X	11284	-0-	-806	-0-	11284	2			N	-0-					24
08	12090	X	10936	-0-	-1154	-0-	10773	2	163	9	N	148	172	1			-0-
09	11250	X	10131	-0-	-1119	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10276	-0-	-1194	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	9978	-0-	-1122	-0-	9978	2			N	-0-					-0-

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1150	-0-	-200	-0-	351	1	799	2	N	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	362	1	795	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	362	1	788	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	351	1	780	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	362	1	740	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	351	1	749	2	N	-0-					-0-

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
06	5970	X	5353	-0-	-617	-0-	5300	2	53	9	N	48					158
07	6169	X	5436	-0-	-733	-0-	5418	2	18	9	N	16					174
08	5735	X	5539	-0-	-196	-0-	5485	2	54	9	N	49					223
09	5550	X	4506	-0-	-1044	-0-	4489	2	17	9	N	15	193	1			45
10	5735	X	5188	-0-	-547	-0-	5173	2	15	9	N	14	1	8			58
11	5370	X	4719	-0-	-651	-0-	4671	2	48	9	N	44					102

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
06	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6402	2	44	9	N	40	187	1			50
07	6293	X	4143	-0-	-2150	-0-	4143	2			N	-0-					50
08	6417	X	6300	-0-	-117	-0-	6289	2	11	9	N	10					60
09	6450	X	5400	-0-	-1050	-0-	5371	2	29	9	N	26					86
10	6665	X	6500	-0-	-165	-0-	6464	2	36	9	N	33					119
11	6450	X	6430	-0-	-20	-0-	6400	2	30	9	N	27					146

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
06	13770	X	13763	-0-	-7	-0-	417	1	13346	2	N	-0-					-0-
07	14229	X	10771	-0-	-3458	-0-	422	1	10349	2	N	-0-					-0-
08	14229	X	10972	-0-	-3257	-0-	416	1	10556	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	10099	-0-	-3671	-0-	392	1	9707	2	N	-0-					-0-
10	14229	X	9361	-0-	-4868	-0-	432	1	8929	2	N	-0-					-0-
11	13770	X	3682	-0-	-10088	-0-	445	1	3237	2	N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16830	X	13041	-0-	-3789	-0-	13041	3			N	-0-					-0-
07	18476	X	13242	-0-	-5234	-0-	13242	3			N	-0-					-0-
08	18476	X	13407	-0-	-5069	-0-	13407	3			N	-0-					-0-
09	17880	X	11269	-0-	-6611	-0-	11269	3			N	-0-					-0-
10	17608	X	15778	-0-	-1830	-0-	15778	3			N	-0-					-0-
11	13050	X	10948	-0-	-2102	-0-	10948	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4113	-0-	-537	-0-	4113	2			N	-0-					68
07	4495	X	3818	-0-	-677	-0-	3814	2	4	9	N	4					72
08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4437	2	31	9	N	28					100
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4493	2	31	9	N	28					128
10	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					128
*11	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					128

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

06	9330	X	8445	-0-	-885	-0-	8409	2	36	9	N	33					76
07	9641	X	9197	-0-	-444	-0-	9165	2	32	9	N	29					105
08	9114	X	9013	-0-	-101	-0-	8984	2	29	9	N	26					131
09	8820	X	8600	-0-	-220	-0-	8590	2	10	9	N	9					140
10	9207	X	8953	-0-	-254	-0-	8923	2	30	9	N	27					167
11	8910	X	7717	-0-	-1193	-0-	7711	2	6	9	N	5					172

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

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-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

06	3960	X	3654	-0-	-306	-0-	3635	2	19	9	N	17					49
07	4092	X	3807	-0-	-285	-0-	3792	2	15	9	N	14					63
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3755	2	1	9	N	1					64
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3676	2	15	9	N	14					78
10	3813	X	3551	-0-	-262	-0-	3528	2	23	9	N	21					99
11	3690	X	3400	-0-	-290	-0-	3400	2			N	-0-					99

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

06	6300	X	6201	-0-	-99	-0-	6193	2	8	9	N	7					168
07	6510	X	6218	-0-	-292	-0-	6216	2	2	9	N	2					170
08	6603	X	6184	-0-	-419	-0-	6158	2	26	9	N	24					194
09	6390	X	5859	-0-	-531	-0-	5859	2			N	-0-					194
10	6603	X	6050	-0-	-553	-0-	6028	2	22	9	N	20	189	1			25
11	6210	X	6063	-0-	-147	-0-	6049	2	14	9	N	13					38

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

06	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6254	2	19	9	N	17					121
07	6386	X	6332	-0-	-54	-0-	6315	2	17	9	N	15					136
08	6634	X	6341	-0-	-293	-0-	6323	2	18	9	N	16					152
09	6420	X	5598	-0-	-822	-0-	5597	2	1	9	N	1					153
10	6634	X	5982	-0-	-652	-0-	5982	2			N	-0-					153
11	6270	X	4749	-0-	-1521	-0-	4732	2	17	9	N	15					168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

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

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
06	3180	X	2836	-0-	-344	-0-	2836	2			N	-0-					97
07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					97
08	3100	X	2332	-0-	-768	-0-	2332	2			N	-0-					97
09	3000	X	2223	-0-	-777	-0-	2223	2			N	-0-					97
10	3100	X	2248	-0-	-852	-0-	2248	2			N	-0-					97
11	2850	X	2492	-0-	-358	-0-	2492	2			N	-0-					97

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. (I) GAS 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	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3366	3	11	9	N	10	9	1			1
10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4336	3	7	9	N	6	6	1			1
*11	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5228	3	3	9	N	3	3	1			1

PUFF WELL #: 2H RRCID -> 227903 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6846 - 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
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-

E.P.R.I. WELL #: 3V RRCID -> 227904 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7050 - 7296

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

MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

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

MANNING TRWD "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227906 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7622 - 11310

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9270	X	8434	-0-	-836	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	9109	-0-	-470	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	8679	-0-	-1055	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8261	-0-	-1159	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8499	-0-	-1235	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8364	-0-	-456	-0-	8364	2			N	-0-					-0-

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
06	14010	X	13404	-0-	-606	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	14412	-0-	-964	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
08	15376	X	14089	-0-	-1287	-0-	14089	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	12489	-0-	-2391	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	12432	-0-	-2448	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	12846	-0-	-1104	-0-	12846	2			N	-0-					-0-

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
06	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
07	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
08	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	16176	2			N	-0-					-0-
09	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-	17038	2			N	-0-					-0-
10	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	16425	2			N	-0-					-0-
*11	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	15537	2			N	-0-					-0-

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
06	3810	X	282	-0-	-3528	-0-	282	1			N	-0-					51
*07	3472	X	165	-0-	-3307	-0-	121	1	44	9	N	40	36	1			55
*08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	1					56
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					56
10	3472	X	3259	-0-	-213	-0-	22	1	3230	2	N	6	41	1			21
							7	9									
*11	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	298	1	5711	2	N	-0-					21

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
06	5160	X	4612	-0-	-548	-0-	393	1	4219	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5282	-0-	-422	-0-	433	1	4849	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	4193	-0-	-1511	-0-	432	1	3761	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	3968	-0-	-1552	-0-	375	1	3593	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4222	-0-	-1048	-0-	413	1	3809	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4187	-0-	-913	-0-	409	1	3778	2	N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER CATTLE G WELL #: C 3H RRCID -> 227917 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8800 - 10884

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

ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

06	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
07	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
08	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
09	4770 X	3510	-0-	-1260	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
10	5115 X	1925	-0-	-3190	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
11	5220 X	2144	-0-	-3076	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

06	5100 X	4420	-0-	-680	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
07	4991 X	4861	-0-	-130	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
08	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
09	4530 X	4434	-0-	-96	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
10	4867 X	3345	-0-	-1522	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
11	4980 X	4301	-0-	-679	-0-	4301	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

06	8580 X	6469	-0-	-2111	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
07	8866 X	7682	-0-	-1184	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
08	8463 X	7171	-0-	-1292	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
09	8190 X	4054	-0-	-4136	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
10	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
*11	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

06	7980 X	7834	-0-	-146	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
07	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
08	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
09	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
10	8308 X	7930	-0-	-378	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
11	8400 X	7666	-0-	-734	-0-	7666	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

06	7740 X	7384	-0-	-356	-0-	7384	2			N	-0-					24
07	7998 X	7679	-0-	-319	-0-	7639	2	40	9	N	36	29	1			31
08	7874 X	7746	-0-	-128	-0-	7746	2			N	-0-					31
09	7530 X	7472	-0-	-58	-0-	7472	2			N	-0-					31
10	7781 X	7528	-0-	-253	-0-	7528	2			N	-0-					31
11	7500 X	7201	-0-	-299	-0-	7201	2			N	-0-					31

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
06	10800	X	7784	-0-	-3016	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	7310	-0-	-3850	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6869	-0-	-1284	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	5723	-0-	-2167	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	5783	-0-	-2370	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	4289	-0-	-3481	-0-	4289	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

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-

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

06	12360	X	11525	-0-	-835	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	11558	-0-	-1214	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11541	-0-	-735	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	10972	-0-	-638	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	11697	-0-	-300	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	11277	-0-	-243	-0-	11277	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

06	6420	X	4212	-0-	-2208	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5901	-0-	-733	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6033	-0-	-477	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5627	-0-	-493	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5695	-0-	-195	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	4659	-0-	-1191	-0-	4659	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

06	5910	X	5198	-0-	-712	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	4985	-0-	-1122	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5531	-0-	-576	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5166	-0-	-259	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
*11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

06	T. A.		15705	-0-	15705	63728	15705	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		15246	-0-	15246	78974	15246	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		14423	-0-	14423	93397	14423	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		12883	-0-	12883	106280	12883	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		12771	-0-	12771	119051	12771	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		12498	-0-	12498	131549	12498	2			N	-0-					-0-

BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

06	3390	X	3352	-0-	-38	-0-	3352	3			N	-0-					20
07	3410	X	3394	-0-	-16	-0-	3394	3			N	-0-					20
08	3410	X	1966	-0-	-1444	-0-	1966	3			N	-0-					20
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					20
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					20
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	893	-0-	-130	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	775	X	717	-0-	-58	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09	990	X	722	-0-	-268	-0-	722	2			N	-0-					-0-
10	1023	X	822	-0-	-201	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*11	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

06	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
07	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
08	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
09	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
10	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
*11	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

06	7380	X	6186	-0-	-1194	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6133	-0-	-1493	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
08	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
09	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
10	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
*11	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: E 1H RRCID -> 228282 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5890 - 7664

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

BRADBURY, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 228284 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5801 - 7432

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

LOKEY WELL #: A 1H RRCID -> 228285 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5763 - 8353

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2013 - PLUGGED 06-19-2013

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

06	6510	X	5920	-0-	-590	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5949	-0-	-778	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5565	-0-	-945	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4984	-0-	-1136	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5302	-0-	-805	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5058	-0-	-852	-0-	5058	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	6037	-0-	-563	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6121	-0-	-1071	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6778	-0-	-414	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6393	-0-	-567	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6262	-0-	-899	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5865	-0-	-705	-0-	5865	2			N	-0-					-0-

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
06	7950	X	6900	-0-	-1050	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7026	-0-	-1034	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7100	-0-	-774	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6791	-0-	-559	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6974	-0-	-156	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6704	-0-	-196	-0-	6704	2			N	-0-					-0-

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
06	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					42
07	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6032	2	118	9	N	107	149	1			-0-
08	6169	X	3723	-0-	-2446	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4658	-0-	-1432	-0-	4569	2	89	9	N	81					81
10	6293	X	6031	-0-	-262	-0-	5983	2	48	9	N	44					125
11	6090	X	5011	-0-	-1079	-0-	5011	2			N	-0-					125

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
*06	DLQ G-10		9425	-0-	9425	9425	9315	2	110	9	Y	100					143
*07	DLQ G-10		9484	-0-	9484	18909	9482	2	2	9	Y	2	115	1			30
08	DLQ G-10		9514	-0-	9514	28423	9514	2			Y	-0-					30
*09	37563	X	9140	-0-	-28423	-0-	9103	2	37	9	Y	34					64
10	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			Y	-0-					64
11	9420	X	8612	-0-	-808	-0-	8612	2			Y	-0-					64

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
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3491	-0-	-319	-0-	3485	3	6	9	N	5	5	1			2
07	3937	X	3531	-0-	-406	-0-	3523	3	8	9	N	7	7	1			2
08	3813	X	3638	-0-	-175	-0-	3638	3			N	-0-					2
09	3660	X	1599	-0-	-2061	-0-	1599	3			N	-0-	2	1			-0-
10	3782	X	180	-0-	-3602	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
07	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4216	-0-	-1023	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6082	-0-	-278	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
10	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5731	-0-	-659	-0-	5731	2			N	-0-					-0-

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
06	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	3699	-0-	-5043	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
08	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	8343	-0-	-117	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	7799	-0-	-850	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	2769	-0-	-6471	-0-	2769	2			N	-0-					-0-

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
06	720	X	372	-0-	-348	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	341	X	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	279	X	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	360	X	171	-0-	-189	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	372	X	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	360	X	198	-0-	-162	-0-	198	2			N	-0-					-0-

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
06	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9686	2	80	9	N	73					73
07	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2			Y	-0-					73
08	7967	X	6411	-0-	-1556	-0-	6386	2	25	9	Y	23	96	1			-0-
09	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	-0-					-0-
10	7967	X	22	-0-	-7945	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	-0-					-0-

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
07	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6514	-0-	-89	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5579	-0-	-1201	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6799	-0-	-207	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5654	-0-	-1126	-0-	5654	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

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

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. (I) GAS 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	8790	X	7533	-0-	-1257	-0-	7520	3	13	9	N	12	12	1			5
07	9083	X	7676	-0-	-1407	-0-	7658	3	18	9	N	16	17	1			4
08	8153	X	8062	-0-	-91	-0-	8062	3			N	-0-					4
09	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	7991	3	18	9	N	16	18	1			2
10	7998	X	7606	-0-	-392	-0-	7594	3	12	9	N	11	11	1			2
*11	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8302	3	4	9	N	4	4	1			2

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

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

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

06	4920	X	4212	-0-	-708	-0-	525	1	3636	2	N	46					140
							51	9									
07	5084	X	4162	-0-	-922	-0-	544	1	3579	2	N	35					175
							39	9									
08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	542	1	4044	2	N	40	188	1			27
							44	9									
09	4380	X	4051	-0-	-329	-0-	478	1	3543	2	N	27					54
							30	9									
10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	518	1	4060	2	N	45					99
							50	9									
11	4470	X	4051	-0-	-419	-0-	479	1	3513	2	N	54					153
							59	9									

BYRD WELL #: E 1H RRCID -> 229368 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5656 - 8238

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BYRD WELL #: D 1 H RRCID -> 229526 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5692 - 8044

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-

BYRD WELL #: C 1 H RRCID -> 229566 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 7637 - 8100

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-

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

06	8250	X	7017	-0-	-1233	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
07	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	6581	-0-	-1913	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	5319	-0-	-2061	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7176	-0-	-1566	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	6109	-0-	-2351	-0-	6109	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRISTER WELL #: 1H RRCID -> 229639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7662 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUFF WELL #: 1H RRCID -> 229640 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6956 - 8672

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-

PUFF WELL #: 3 H RRCID -> 229644 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7168 - 8953

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-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

06	6180 X	5944	-0-	-236	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
07	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
08	6293 X	5336	-0-	-957	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
09	6030 X	5658	-0-	-372	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
10	6324 X	5952	-0-	-372	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
11	6120 X	5289	-0-	-831	-0-	5289	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

06	11910 X	9110	-0-	-2800	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
07	13023 X	13023	-0-	-0-	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
08	11749 X	8520	-0-	-3229	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
09	11370 X	10031	-0-	-1339	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
10	13020 X	10497	-0-	-2523	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
11	12600 X	9717	-0-	-2883	-0-	9717	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

06	5160 X	3640	-0-	-1520	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
07	5177 X	4192	-0-	-985	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
08	5177 X	4025	-0-	-1152	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
09	4050 X	3309	-0-	-741	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
10	4185 X	3643	-0-	-542	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
11	4050 X	3707	-0-	-343	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

06	11520 X	10831	-0-	-689	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
07	11904 X	11172	-0-	-732	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
08	11904 X	10812	-0-	-1092	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
09	11250 X	10597	-0-	-653	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
10	11439 X	10593	-0-	-846	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
11	10830 X	10235	-0-	-595	-0-	10235	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12690	X	10120	-0-	-2570	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11992	-0-	-1121	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	10782	-0-	-1525	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	9679	-0-	-2201	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	8863	-0-	-3134	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	10019	-0-	-1591	-0-	10019	2			N	-0-					-0-

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
06	10830	X	10714	-0-	-116	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	11024	-0-	-167	-0-	11024	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10833	-0-	-358	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10303	-0-	-407	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10264	-0-	-803	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	9964	-0-	-746	-0-	9964	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	3540	X	1893	-0-	-1647	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	1560	-0-	-2408	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	1054	-0-	-2914	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	1489	-0-	-2351	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
10	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
*11	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	2			N	-0-					-0-

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
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	14323	2			N	-0-					-0-
07	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	14350	2			N	-0-					-0-
08	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	14819	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	13761	-0-	-159	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	14156	-0-	-228	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	13203	-0-	-717	-0-	13203	2			N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		1712	-0-	1712	1712	1705	2	7	9	Y	6	10	1			4
07	DLQ G-10		1707	-0-	1707	3419	1703	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	DLQ G-10		1826	-0-	1826	5245	1819	2	7	9	Y	6	5	1			4
09	7036	X	1791	-0-	-5245	-0-	1782	2	9	9	Y	8	4	1			8
10	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1808	2	22	9	Y	20	17	1			11
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					11

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
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-

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
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-

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
06	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7882	2	80	9	N	73					73
07	9703	X	7653	-0-	-2050	-0-	7653	2			Y	-0-					73
08	9703	X	6533	-0-	-3170	-0-	6508	2	25	9	Y	23	96	1			-0-
09	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					Y	-0-					-0-
10	9703	X	24	-0-	-9679	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
11	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					48
07	5735	X	5681	-0-	-54	-0-	5681	2			N	-0-					48
08	6045	X	5837	-0-	-208	-0-	5837	2			N	-0-					48
09	5850	X	5662	-0-	-188	-0-	5546	2	116	9	N	105					153
10	6045	X	5328	-0-	-717	-0-	5328	2			N	-0-					153
11	5820	X	5187	-0-	-633	-0-	5187	2			N	-0-					153

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	282	2	242	9	N	220	553	1			37
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	264	2	218	9	N	198					235
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	358	2	246	9	N	224	177	1			282
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1370	2	369	9	N	335	371	1			246
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2250	2	334	9	N	304	466	1			84
*11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2108	2	233	9	N	212	196	1			100

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
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	276	1	3471	3	N	-0-					15
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	263	1	3511	3	N	-0-					15
08	3875	X	3413	-0-	-462	-0-	247	1	3166	3	N	-0-					15
09	3750	X	2940	-0-	-810	-0-	129	1	2811	3	N	-0-					15
10	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	292	1	3803	3	N	-0-					15
11	3750	X	3141	-0-	-609	-0-	257	1	2884	3	N	-0-					15

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	7860	X	7090	-0-	-770	-0-	273	1	6817	3	N	-0-					-0-
07	8122	X	7687	-0-	-435	-0-	266	1	7216	3	N	186	186	1			-0-
							205	9									
08	7502	X	3476	-0-	-4026	-0-	126	1	3137	3	N	194	194	1			-0-
							213	9									
09	7200	X	6736	-0-	-464	-0-	6736	3			N	-0-					-0-
10	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	274	1	13998	3	N	-0-					-0-
*11	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	252	1	11191	3	N	-0-					-0-

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
06	4260	X	3778	-0-	-482	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4040	-0-	-424	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	2144	-0-	-2176	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3701	-0-	-918	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
*11	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-

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
06	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
07	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
08	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5030	-0-	-550	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	4742	-0-	-1520	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5341	-0-	-719	-0-	5341	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2760	-0-	-180	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
07	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2661	-0-	-532	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2559	-0-	-531	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2547	-0-	-646	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2331	-0-	-459	-0-	2331	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	4137	-0-	-1953	-0-	4131	3	6	9	N	5	5	1			2
07	5580	X	4648	-0-	-932	-0-	4637	3	11	9	N	10	10	1			2
08	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					2
09	4620	X	4173	-0-	-447	-0-	4163	3	10	9	N	9	10	1			1
10	4774	X	3570	-0-	-1204	-0-	3564	3	6	9	N	5	5	1			1
11	4740	X	3646	-0-	-1094	-0-	3646	3			N	-0-	1	1			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

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

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

06	6000	X	5680	-0-	-320	-0-	412	1	5246	2	N	20					63
							22	9									
07	6107	X	5507	-0-	-600	-0-	431	1	5061	2	N	14					77
							15	9									
08	6014	X	5453	-0-	-561	-0-	426	1	5008	2	N	17					94
							19	9									
09	5820	X	5279	-0-	-541	-0-	418	1	4836	2	N	23					117
							25	9									
10	6014	X	5617	-0-	-397	-0-	438	1	5179	2	N	-0-					117
11	5670	X	5460	-0-	-210	-0-	420	1	5033	2	N	6					123
							7	9									

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

06	3210	X	2099	-0-	-1111	-0-	2099	2			N	-0-					140
07	2759	X	2287	-0-	-472	-0-	2287	2			N	-0-					140
08	2635	X	1343	-0-	-1292	-0-	1343	2			N	-0-					140
09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					140
10	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					140
*11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					140

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

06	8610	X	6575	-0-	-2035	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6709	-0-	-1506	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	2470	-0-	-5187	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	446	-0-	-6754	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
11	6570	X	1924	-0-	-4646	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5870 - 9120

06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
06	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
07	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
08	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
09	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
10	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
*11	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

06	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5236	3	8	9	N	7	8	1			3
07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6109	3	11	9	N	10	11	1			2
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					2
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4235	3	10	9	N	9	10	1			1
10	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4758	3	7	9	N	6	6	1			1
*11	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	3			N	-0-	1	1			-0-

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

06	8280	X	6129	-0-	-2151	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7094	-0-	-1462	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7191	-0-	-962	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6588	-0-	-912	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	7068	-0-	-31	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
*11	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4739	3	8	9	N	7	7	1			3
07	4867	X	4535	-0-	-332	-0-	4523	3	12	9	N	11	11	1			3
08	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-					3
09	4740	X	4198	-0-	-542	-0-	4189	3	9	9	N	8	10	1			1
10	4898	X	4023	-0-	-875	-0-	4017	3	6	9	N	5	5	1			1
11	4920	X	4222	-0-	-698	-0-	4220	3	2	9	N	2	2	1			1

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5481	3	11	9	N	10	9	1			4
07	5642	X	4069	-0-	-1573	-0-	4058	3	11	9	N	10	12	1			2
08	5642	X	4867	-0-	-775	-0-	4867	3			N	-0-					2
09	5490	X	4303	-0-	-1187	-0-	4292	3	11	9	N	10	11	1			1
10	5673	X	5561	-0-	-112	-0-	5553	3	8	9	N	7	7	1			1
11	5490	X	4513	-0-	-977	-0-	4513	3			N	-0-	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	4	4	1			2
07	3689	X	3186	-0-	-503	-0-	3178	3	8	9	N	7	7	1			2
08	3441	X	3304	-0-	-137	-0-	3304	3			N	-0-					2
09	3270	X	3034	-0-	-236	-0-	3027	3	7	9	N	6	7	1			1
10	3286	X	2961	-0-	-325	-0-	2957	3	4	9	N	4	4	1			1
11	3210	X	2753	-0-	-457	-0-	2752	3	1	9	N	1	1	1			1

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
06	40316	X	40316	-0-	-0-	-0-	40316	2			N	-0-					-0-
07	32458	X	32458	-0-	-0-	-0-	32458	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	8208	-0-	-13182	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	2345	-0-	-18355	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	13140	X	13053	-0-	-87	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11944	-0-	-704	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	11470	-0-	-1736	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	10996	-0-	-2054	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	11903	-0-	-1582	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	11277	-0-	-1773	-0-	11277	2			N	-0-					-0-

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
06	7470	X	7148	-0-	-322	-0-	341	1	6807	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	7235	-0-	-484	-0-	373	1	6862	2	N	-0-					-0-
08	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	375	1	6721	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	6233	-0-	-907	-0-	365	1	5868	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	6862	-0-	-516	-0-	359	1	6503	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	5428	-0-	-1712	-0-	350	1	5078	2	N	-0-					-0-

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
06	7650	X	4840	-0-	-2810	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6973	-0-	-932	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	5567	-0-	-2338	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6725	-0-	-175	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5742	-0-	-1233	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5234	-0-	-1516	-0-	5234	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8280	X	6330	-0-	-1950	-0-	6320	3	10	9	N	9	9	1			4
07	8370	X	6486	-0-	-1884	-0-	6472	3	14	9	N	13	14	1			3
08	8029	X	5535	-0-	-2494	-0-	5535	3			N	-0-					3
09	6390	X	4352	-0-	-2038	-0-	4342	3	10	9	N	9	11	1			1
10	6541	X	5185	-0-	-1356	-0-	5176	3	9	9	N	8	8	1			1
11	6330	X	4104	-0-	-2226	-0-	4101	3	3	9	N	3	3	1			1

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18848	X	18848	-0-	-0-	-0-	18848	2			N	-0-					-0-
07	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	19008	2			N	-0-					-0-
08	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	3461	-0-	-13009	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	15790	-0-	-1229	-0-	15790	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	14035	-0-	-2435	-0-	14035	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	13050	X	10818	-0-	-2232	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	10306	-0-	-1970	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	10529	-0-	-1375	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
09	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
10	15195	X	15195	-0-	-0-	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
*11	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	14911	2			N	-0-					-0-

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
06	7110	X	6292	-0-	-818	-0-	6282	3	10	9	N	9	9	1			4
07	7347	X	6290	-0-	-1057	-0-	6276	3	14	9	N	13	14	1			3
08	6789	X	6405	-0-	-384	-0-	6405	3			N	-0-					3
09	6540	X	5811	-0-	-729	-0-	5798	3	13	9	N	12	13	1			2
10	6758	X	6106	-0-	-652	-0-	6098	3	8	9	N	7	8	1			1
11	6300	X	4176	-0-	-2124	-0-	4176	3			N	-0-	1	1			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3356	3	6	9	N	5	4	1			2
07	3162	X	2254	-0-	-908	-0-	2247	3	7	9	N	6	7	1			1
08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					1
09	3360	X	2158	-0-	-1202	-0-	2151	3	7	9	N	6	6	1			1
10	3472	X	2427	-0-	-1045	-0-	2423	3	4	9	N	4	4	1			1
11	3360	X	2763	-0-	-597	-0-	2761	3	2	9	N	2	2	1			1

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	3167	-0-	-1033	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3576	-0-	-175	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3299	-0-	-514	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3362	-0-	-328	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2636	-0-	-1177	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3225	-0-	-225	-0-	3225	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 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
06	12810	X	11222	-0-	-1588	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	11894	-0-	-1095	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	11843	-0-	-867	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	11614	-0-	-686	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	11158	-0-	-839	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	10459	-0-	-1061	-0-	10459	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	6660	X	5516	-0-	-1144	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5499	-0-	-1383	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5713	-0-	-239	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
09	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5575	-0-	-129	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5166	-0-	-354	-0-	5166	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

06	4860	X	4438	-0-	-422	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4656	-0-	-211	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4145	-0-	-598	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4190	-0-	-370	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4464	-0-	-186	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4460	-0-	-40	-0-	4460	2			N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

06	8010	X	7093	-0-	-917	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	150	-0-	-7848	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
09	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
10	7905	X	4741	-0-	-3164	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6377	-0-	-703	-0-	6377	2			N	-0-					-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

06	3750	X	2713	-0-	-1037	-0-	2711	2	2	9	N	2					19
07	4991	X	4164	-0-	-827	-0-	4164	2			N	-0-					19
08	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2			N	-0-					19
09	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7484	2	1	9	N	1					20
10	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					20
*11	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					20

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

06	12630	X	10609	-0-	-2021	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	11127	-0-	-1924	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10125	-0-	-705	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10407	-0-	-784	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10427	-0-	-673	-0-	10427	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

06	11850	X	11237	-0-	-613	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11252	-0-	-931	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	10918	-0-	-1172	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	10782	-0-	-678	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	11091	-0-	-689	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	10552	-0-	-698	-0-	10552	2			N	-0-					-0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

06	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10058	2	56	9	Y	51	36	1			15
07	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10136	2			Y	-0-					15
08	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	12181	2			Y	-0-					15
*09	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	17303	2	58	9	Y	53					68
*10	17434	X	17434	-0-	-0-	-0-	17434	2			Y	-0-					68
*11	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	17151	2			Y	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5239	3	8	9	N	7	8	1			3
07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5430	3	12	9	N	11	12	1			2
08	5425	X	5155	-0-	-270	-0-	5155	3			N	-0-					2
09	5250	X	4489	-0-	-761	-0-	4479	3	10	9	N	9	10	1			1
10	5456	X	4245	-0-	-1211	-0-	4238	3	7	9	N	6	6	1			1
11	5280	X	3235	-0-	-2045	-0-	3233	3	2	9	N	2	2	1			1

CRUMBIE UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 231355 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8121 - 10417

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-

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

06	20520	X	16561	-0-	-3959	-0-	16561	2			N	-0-					-0-
07	19158	X	16956	-0-	-2202	-0-	16956	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	16905	-0-	-2129	-0-	16905	2			N	-0-					-0-
09	16590	X	11479	-0-	-5111	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	12215	-0-	-4928	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
11	16560	X	14375	-0-	-2185	-0-	14375	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

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-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

06	8340	X	1051	-0-	-7289	-0-	1049	3	2	9	N	2	1	1			1
07	4929	X	1082	-0-	-3847	-0-	1078	3	4	9	N	4	4	1			1
08	4123	X	959	-0-	-3164	-0-	959	3			N	-0-					1
09	3990	X	740	-0-	-3250	-0-	737	3	3	9	N	3	4	1			-0-
10	1085	X	369	-0-	-716	-0-	368	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1050	X	843	-0-	-207	-0-	843	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

06	6060	X	3337	-0-	-2723	-0-	3331	3	6	9	N	5	5	1			2
07	3937	X	3127	-0-	-810	-0-	3118	3	9	9	N	8	8	1			2
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-					2
09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3889	3	9	9	N	8	9	1			1
10	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3813	3	7	9	N	6	6	1			1
*11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3807	3	2	9	N	2	2	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

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

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

06	810	X	501	-0-	-309	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	465	X	176	-0-	-289	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	465	X	144	-0-	-321	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	510	X	168	-0-	-342	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	527	X	141	-0-	-386	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	510	X	127	-0-	-383	-0-	127	2			N	-0-					-0-

MILLS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231736 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 5941 - 8519

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-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

06	3900	X	2620	-0-	-1280	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2426	-0-	-1604	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	699	-0-	-3331	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3271	-0-	-604	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2583	-0-	-27	-0-	2583	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479

06	3180	X	2656	-0-	-524	-0-	317	1	2339	2	N	-0-					97
07	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	374	1	2693	2	N	15	112	1			-0-
							17	9									
08	3286	X	2865	-0-	-421	-0-	365	1	2500	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2386	-0-	-644	-0-	353	1	2018	2	N	14					14
							15	9									
10	3131	X	2886	-0-	-245	-0-	357	1	2522	2	N	6					20
							7	9									
11	2970	X	1916	-0-	-1054	-0-	280	1	1636	2	N	-0-					20

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

06	4380	X	4261	-0-	-119	-0-	396	1	3865	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3292	-0-	-1234	-0-	437	1	2855	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3320	-0-	-245	-0-	431	1	2889	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3351	-0-	-909	-0-	406	1	2945	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3629	-0-	-773	-0-	426	1	3203	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3829	-0-	-431	-0-	422	1	3407	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 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
06	7050	X	6659	-0-	-391	-0-	6658	3	1	9	N	1					43
07	7285	X	6784	-0-	-501	-0-	6674	3	110	9	N	100	129	1			14
08	7285	X	6621	-0-	-664	-0-	6621	3			N	-0-					14
09	6810	X	6330	-0-	-480	-0-	6290	3	40	9	N	36					50
10	7006	X	6580	-0-	-426	-0-	6524	3	56	9	N	51					101
11	6660	X	6204	-0-	-456	-0-	6204	3			N	-0-					101

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

06	9720	X	8946	-0-	-774	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9425	-0-	-619	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	9373	-0-	-423	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8912	-0-	-358	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8820	-0-	-759	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8609	-0-	-511	-0-	8609	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

06	11010	X	9595	-0-	-1415	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
07	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
08	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	10119	-0-	-291	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	10799	-0-	-1384	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	8284	-0-	-3506	-0-	8284	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

06	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
*11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-

LARKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231753 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5971 - 8413

06	3660	X	2531	-0-	-1129	-0-	2531	2			N	-0-					22
07	3782	X	2795	-0-	-987	-0-	2795	2			N	-0-					22
08	3782	X	2755	-0-	-1027	-0-	2569	2	186	9	N	169	181	1			10
09	3660	X	2948	-0-	-712	-0-	2945	2	3	9	N	3					13
10	3627	X	3301	-0-	-326	-0-	3301	2			N	-0-					13
*11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					13

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

06	7500	X	6919	-0-	-581	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7646	-0-	-104	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7071	-0-	-679	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6323	-0-	-727	-0-	6309	2	14	9	N	13	13	8			-0-
10	7657	X	6900	-0-	-757	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	5329	-0-	-2081	-0-	5329	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

06	8790	X	7384	-0-	-1406	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7527	-0-	-936	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7339	-0-	-876	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
09	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
10	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7298	-0-	-82	-0-	7298	2			N	-0-					-0-

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
06	3120	X	2624	-0-	-496	-0-	354	1	2270	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	2662	-0-	-531	-0-	362	1	2300	2	N	-0-			-0-
08	3193	X	3009	-0-	-184	-0-	376	1	2633	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2792	-0-	-148	-0-	375	1	2417	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	2896	-0-	-111	-0-	360	1	2536	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	1666	-0-	-1244	-0-	216	1	1450	2	N	-0-			-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

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-

FRANKLIN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6159 PERF. 6647 - 8546

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-

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

06	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-			-0-
07	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-			-0-
08	6665	X	6327	-0-	-338	-0-	6327	2			N	-0-			-0-
09	6630	X	5982	-0-	-648	-0-	5982	2			N	-0-			-0-
10	6851	X	6272	-0-	-579	-0-	6272	2			N	-0-			-0-
11	6630	X	5865	-0-	-765	-0-	5865	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

06	5040	X	4218	-0-	-822	-0-	4218	2			N	-0-			-0-
07	5208	X	4190	-0-	-1018	-0-	4190	2			N	-0-			-0-
08	5208	X	4322	-0-	-886	-0-	4322	2			N	-0-			-0-
09	4590	X	3809	-0-	-781	-0-	3809	2			N	-0-			-0-
10	4371	X	3948	-0-	-423	-0-	3948	2			N	-0-			-0-
11	4230	X	3887	-0-	-343	-0-	3887	2			N	-0-			-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

06	6090	X	5853	-0-	-237	-0-	5853	2			N	-0-			-0-
07	6200	X	6199	-0-	-1	-0-	6199	2			N	-0-			-0-
08	6169	X	6055	-0-	-114	-0-	6055	2			N	-0-			-0-
09	5970	X	5701	-0-	-269	-0-	5701	2			N	-0-			-0-
10	6200	X	5845	-0-	-355	-0-	5845	2			N	-0-			-0-
11	6000	X	5711	-0-	-289	-0-	5711	2			N	-0-			-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

06	11460	X	9064	-0-	-2396	-0-	9064	2			N	-0-			-0-
07	11315	X	9328	-0-	-1987	-0-	9328	2			N	-0-			-0-
08	11067	X	8750	-0-	-2317	-0-	8750	2			N	-0-			-0-
09	9600	X	8321	-0-	-1279	-0-	8321	2			N	-0-			-0-
10	9362	X	8205	-0-	-1157	-0-	8205	2			N	-0-			-0-
*11	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8340	X	7993	-0-	-347	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8080	-0-	-786	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8018	-0-	-848	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	6759	-0-	-1821	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7263	-0-	-1417	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7217	-0-	-763	-0-	7217	2			N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		5379	-0-	5379	5379	5379	2			Y	-0-					101
07	DLQ G-10		5667	-0-	5667	11046	5667	2			Y	-0-					101
08	DLQ G-10		5535	-0-	5535	16581	5535	2			Y	-0-					101
09	DLQ G-10		5425	-0-	5425	22006	5425	2			Y	-0-					101
10	27742	X	5736	-0-	-22006	-0-	5736	2			Y	-0-					101
*11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			Y	-0-					101

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
06	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7062	-0-	-1277	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	3634	-0-	-4705	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6339	-0-	-1731	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
10	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	6395	-0-	-1675	-0-	6395	2			N	-0-					-0-

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
06	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6588	3	10	9	N	9	9	1			4
07	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6774	3	15	9	N	14	15	1			3
08	6355	X	6219	-0-	-136	-0-	6219	3			N	-0-					3
09	6600	X	5967	-0-	-633	-0-	5952	3	15	9	N	14	15	1			2
10	6820	X	6621	-0-	-199	-0-	6612	3	9	9	N	8	9	1			1
11	6600	X	6203	-0-	-397	-0-	6203	3			N	-0-	1	1			-0-

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
06	4320	X	3935	-0-	-385	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3933	-0-	-531	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3874	-0-	-590	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	2319	-0-	-1881	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	834	-0-	-3227	-0-	834	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	580	-0-	-3350	-0-	580	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	3270	X	3118	-0-	-152	-0-	3118	2			N	-0-					27
07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					27
08	3224	X	2951	-0-	-273	-0-	2951	2			N	-0-					27
09	3120	X	2959	-0-	-161	-0-	2959	2			N	-0-					27
10	3224	X	3216	-0-	-8	-0-	3216	2			N	-0-					27
11	3120	X	2499	-0-	-621	-0-	2499	2			N	-0-					27

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

06	7470	X	6179	-0-	-1291	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6008	-0-	-1370	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6590	-0-	-416	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
09	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
10	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
*11	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

06	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					1
07	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					1
08	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					1
09	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					1
10	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2			N	-0-					1
*11	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	2			N	-0-					1

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	220	1	2865	2	Y	1					20
							1	9									
07	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	182	1	2741	2	Y	-0-					20
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	119	1	2929	2	Y	-0-					20
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			Y	-0-					20
10	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	3121	2			Y	-0-					20
11	3090	X	2655	-0-	-435	-0-	2655	2			Y	-0-					20

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

06	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
07	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	394	-0-	-1807	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1062	-0-	-1278	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2299	-0-	-119	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1083	-0-	-1257	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

06	14190	X	12119	-0-	-2071	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	12579	-0-	-1650	-0-	12579	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	12546	-0-	-1621	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	10978	-0-	-1982	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	10046	-0-	-2912	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	10886	-0-	-1294	-0-	10886	2			N	-0-					-0-

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
06	13650	X	9332	-0-	-4318	-0-	9332	3			N	-0-			-0-
07	12989	X	10519	-0-	-2470	-0-	10519	3			N	-0-			-0-
08	12524	X	10057	-0-	-2467	-0-	10057	3			N	-0-			-0-
09	12120	X	10753	-0-	-1367	-0-	10753	3			N	-0-			-0-
10	11718	X	10204	-0-	-1514	-0-	10204	3			N	-0-			-0-
*11	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10341	3			N	-0-			-0-

MARINE CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 232075 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7339 - 8315

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

06	7740	X	7654	-0-	-86	-0-	275	1	7379	2	N	-0-			-0-
07	7998	X	7276	-0-	-722	-0-	267	1	7009	2	N	-0-			-0-
08	7967	X	7273	-0-	-694	-0-	255	1	7018	2	N	-0-			-0-
09	7650	X	6923	-0-	-727	-0-	239	1	6684	2	N	-0-			-0-
10	7905	X	7180	-0-	-725	-0-	262	1	6918	2	N	-0-			-0-
*11	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	277	1	7401	2	N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

06	13530	X	10199	-0-	-3331	-0-	10199	2			N	-0-			-0-
07	13578	X	12006	-0-	-1572	-0-	12006	2			N	-0-			-0-
08	13299	X	12925	-0-	-374	-0-	12925	2			N	-0-			-0-
09	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	13179	2			N	-0-			-0-
10	12710	X	11128	-0-	-1582	-0-	11128	2			N	-0-			-0-
11	12510	X	10516	-0-	-1994	-0-	10516	2			N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

06	13920	X	12758	-0-	-1162	-0-	12758	2			N	-0-			-0-
07	14229	X	13057	-0-	-1172	-0-	13057	2			N	-0-			-0-
08	13361	X	12609	-0-	-752	-0-	12609	2			N	-0-			-0-
09	12930	X	11528	-0-	-1402	-0-	11528	2			N	-0-			-0-
10	13361	X	11885	-0-	-1476	-0-	11885	2			N	-0-			-0-
11	12750	X	11868	-0-	-882	-0-	11868	2			N	-0-			-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 9861

06	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			-0-
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-			-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

06	8130	X	3808	-0-	-4322	-0-	3808	2			N	-0-			-0-
07	9641	X	4095	-0-	-5546	-0-	4095	2			N	-0-			-0-
08	9641	X	3653	-0-	-5988	-0-	3653	2			N	-0-			-0-
09	9330	X	5034	-0-	-4296	-0-	5034	2			N	-0-			-0-
10	9641	X	7323	-0-	-2318	-0-	7323	2			N	-0-			-0-
*11	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13680	X	11314	-0-	-2366	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	11703	-0-	-1348	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11610	-0-	-573	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	11425	-0-	-365	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
10	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	15160	2			N	-0-					-0-
*11	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	13031	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

06	15120	X	11834	-0-	-3286	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	11891	-0-	-3268	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	11681	-0-	-2579	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	11049	-0-	-1251	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	10413	-0-	-2297	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	9749	-0-	-2071	-0-	9749	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

06	13680	X	11600	-0-	-2080	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	11559	-0-	-2391	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	11335	-0-	-2615	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	10498	-0-	-3002	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	10945	-0-	-1889	-0-	10945	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	10382	-0-	-1228	-0-	10382	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

06	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
07	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	15513	2			N	-0-					-0-
08	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	16103	2			N	-0-					-0-
09	0	W	12944	-0-	12944	12944	12944	2			N	-0-					-0-
10	0	W	13232	-0-	13232	26176	13232	2			N	-0-					-0-
*11	38388	X	12212	-0-	-26176	-0-	12212	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

06	22604	X	22604	-0-	-0-	-0-	22604	2			N	-0-					-0-
07	18246	X	18246	-0-	-0-	-0-	18246	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	16304	-0-	-1459	-0-	16304	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	14992	-0-	-2198	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
10	17763	X	14653	-0-	-3110	-0-	14653	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	13807	-0-	-3383	-0-	13807	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	524	1	4258	2	N	-0-					-0-
07	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	551	1	4365	2	N	-0-					-0-
08	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	519	1	4176	2	N	-0-					-0-
09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	495	1	4039	2	N	-0-					-0-
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	539	1	4115	2	N	-0-					-0-
*11	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	514	1	3837	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-
07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			Y	-0-					-0-
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-
09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			Y	-0-					-0-
10	4402	X	4253	-0-	-149	-0-	4253	2			Y	-0-					-0-
11	4260	X	4122	-0-	-138	-0-	4122	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6990	X	6316	-0-	-674	-0-	6316	2			N	-0-					58
07	6975	X	5927	-0-	-1048	-0-	5927	2			N	-0-					58
08	6882	X	5763	-0-	-1119	-0-	5763	2			N	-0-					58
09	6660	X	6208	-0-	-452	-0-	6208	2			N	-0-					58
10	6634	X	6406	-0-	-228	-0-	6406	2			N	-0-					58
11	6330	X	6061	-0-	-269	-0-	6061	2			N	-0-					58

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
06	13890	X	240	-0-	-13650	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	670	-0-	-13683	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	1300	-0-	-1831	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
09	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
10	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
*11	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11662	2			N	-0-					-0-

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
06	8070	X	37	-0-	-8033	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
08	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
10	18774	X	18774	-0-	-0-	-0-	18774	2			N	-0-					-0-
*11	19103	X	19103	-0-	-0-	-0-	19103	2			N	-0-					-0-

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
06	7290	X	6546	-0-	-744	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6585	-0-	-793	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6500	-0-	-599	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6239	-0-	-631	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
10	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
*11	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-

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
06	13080	X	12151	-0-	-929	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	11946	-0-	-1570	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	12290	-0-	-1226	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	10761	-0-	-1419	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	11633	-0-	-953	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11752	-0-	-398	-0-	11752	2			N	-0-					-0-

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
06	2910	X	1886	-0-	-1024	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2486	-0-	-335	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2732	-0-	-89	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2057	-0-	-673	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
10	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2346	-0-	-294	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
06	4710	X	4111	-0-	-599	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4147	-0-	-317	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4457	-0-	-7	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
09	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
10	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3859	-0-	-461	-0-	3859	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
06	9000	X	8724	-0-	-276	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8983	-0-	-317	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	9025	-0-	-275	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8514	-0-	-306	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8667	-0-	-385	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8608	-0-	-122	-0-	8608	2			N	-0-					-0-

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
06	10290	X	266	-0-	-10024	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
06	13590	X	11859	-0-	-1731	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	11974	-0-	-1945	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12273	-0-	-1646	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	11762	-0-	-598	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
10	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	11573	-0-	-307	-0-	11573	2			N	-0-					-0-

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
06	16219	X	16219	-0-	-0-	-0-	16219	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	16428	-0-	-188	-0-	16428	2			N	-0-					-0-
08	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	17176	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	16352	-0-	-28	-0-	16352	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	16781	-0-	-145	-0-	16781	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	15852	-0-	-768	-0-	15852	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16710	X	131	-0-	-16579	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	38	-0-	-17229	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	39	-0-	-17228	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	327	-0-	-7023	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

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
06	9750	X	5150	-0-	-4600	-0-	5128	2	22	9	N	20					30
07	6231	X	5285	-0-	-946	-0-	5285	2			N	-0-					30
08	6014	X	5141	-0-	-873	-0-	5141	2			N	-0-					30
09	5460	X	4850	-0-	-610	-0-	4850	2			N	-0-					30
10	5642	X	4828	-0-	-814	-0-	4828	2			N	-0-					30
11	5160	X	4742	-0-	-418	-0-	4742	2			N	-0-					30

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
06	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
07	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
08	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
09	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4645	-0-	-284	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4561	-0-	-209	-0-	4561	2			N	-0-					-0-

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
06	7770	X	7523	-0-	-247	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7824	-0-	-205	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7463	-0-	-566	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7086	-0-	-684	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7196	-0-	-833	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6547	-0-	-1013	-0-	6547	2			N	-0-					-0-

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
06	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-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

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

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	6403	-0-	-107	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5165	-0-	-1562	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6695	-0-	-32	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5774	-0-	-736	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6506	-0-	-221	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
*11	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4024	-0-	-746	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4767	-0-	-162	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
08	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4305	-0-	-469	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	3696	-0-	-1524	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

06	DLQ G-10		6281	-0-	6281	6281	6281	2			Y	-0-					17
07	DLQ G-10		8428	-0-	8428	14709	8428	2			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		8505	-0-	8505	23214	8473	2	32	9	Y	29					46
09	31435	X	8221	-0-	-23214	-0-	8221	2			Y	-0-					46
10	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8431	2	1	9	Y	1					47
11	8220	X	7953	-0-	-267	-0-	7953	2			Y	-0-					47

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

06	9390	X	9189	-0-	-201	-0-	9189	2			N	-0-					85
07	9703	X	9458	-0-	-245	-0-	9458	2			N	-0-					85
08	9610	X	9281	-0-	-329	-0-	9281	2			N	-0-					85
09	9300	X	8850	-0-	-450	-0-	8850	2			N	-0-					85
10	9610	X	9123	-0-	-487	-0-	9123	2			N	-0-					85
11	9180	X	8716	-0-	-464	-0-	8716	2			N	-0-					85

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

06	7980	X	6373	-0-	-1607	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7234	-0-	-640	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
08	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
09	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6868	-0-	-355	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6485	-0-	-1135	-0-	6485	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

06	27668	X	27668	-0-	-0-	-0-	27668	2			N	-0-					-0-
07	20220	X	20220	-0-	-0-	-0-	20220	2			N	-0-					-0-
08	19003	X	14769	-0-	-4234	-0-	14769	2			N	-0-					-0-
09	18390	X	17859	-0-	-531	-0-	17859	2			N	-0-					-0-
10	19003	X	16605	-0-	-2398	-0-	16605	2			N	-0-					-0-
11	18390	X	13341	-0-	-5049	-0-	13341	2			N	-0-					-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

06	5550	X	3667	-0-	-1883	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5557	-0-	-581	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5430	-0-	-708	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	3295	-0-	-2645	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4552	-0-	-997	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
*11	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

06	4470	X	3351	-0-	-1119	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3256	-0-	-1146	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3319	-0-	-866	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3246	-0-	-324	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3588	-0-	-101	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
*11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES WELL #: 1 H RRCID -> 233437 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6347 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

06	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	14163	-0-	-1461	-0-	14163	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	13571	-0-	-2053	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	12562	-0-	-2558	-0-	12562	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	13243	-0-	-2164	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	10998	-0-	-2802	-0-	10998	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

06	13470	X	10604	-0-	-2866	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10658	-0-	-2207	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	11018	-0-	-855	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	9307	-0-	-1703	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	9320	-0-	-2057	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	8578	-0-	-2072	-0-	8578	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

06	6030	X	2702	-0-	-3328	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	3939	-0-	-2292	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	2313	-0-	-3918	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
10	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3052	-0-	-758	-0-	3052	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

06	13860	X	11722	-0-	-2138	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	11546	-0-	-2776	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	10942	-0-	-2202	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	9888	-0-	-1932	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	10837	-0-	-1284	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	10287	-0-	-1443	-0-	10287	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

06	6990	X	6743	-0-	-247	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6872	-0-	-351	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6868	-0-	-355	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6488	-0-	-352	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6719	-0-	-256	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6337	-0-	-413	-0-	6337	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

06	15930	X	14664	-0-	-1266	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	14243	-0-	-2218	-0-	14243	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	15294	-0-	-547	-0-	15294	2			N	-0-					-0-
09	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	13877	-0-	-1964	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	10589	-0-	-4201	-0-	10589	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22110	X	20264	-0-	-1846	-0-	20264	2			N	-0-					-0-
07	22165	X	20745	-0-	-1420	-0-	20745	2			N	-0-					-0-
08	22072	X	20714	-0-	-1358	-0-	20714	2			N	-0-					-0-
09	21360	X	19843	-0-	-1517	-0-	19843	2			N	-0-					-0-
10	21018	X	19580	-0-	-1438	-0-	19580	2			N	-0-					-0-
11	20250	X	18548	-0-	-1702	-0-	18548	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22680	X	21947	-0-	-733	-0-	21947	2			N	-0-					-0-
07	22878	X	21770	-0-	-1108	-0-	21770	2			N	-0-					-0-
08	25792	X	21618	-0-	-4174	-0-	21618	2			N	-0-					-0-
09	24960	X	20597	-0-	-4363	-0-	20597	2			N	-0-					-0-
10	25792	X	19769	-0-	-6023	-0-	19769	2			N	-0-					-0-
11	21960	X	19680	-0-	-2280	-0-	19680	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9360	X	9184	-0-	-176	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	9297	-0-	-158	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9175	-0-	-280	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8720	-0-	-460	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8354	-0-	-1132	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8504	-0-	-676	-0-	8504	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10830	X	9370	-0-	-1460	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9757	-0-	-1434	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	9764	-0-	-1396	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	8812	-0-	-1988	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9561	-0-	-638	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8967	-0-	-483	-0-	8967	2			N	-0-					-0-

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
06	6030	X	3916	-0-	-2114	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	2467	-0-	-3485	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	4433	-0-	-1457	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5250	-0-	-90	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3412	-0-	-1393	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
*11	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-

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
06	8430	X	7431	-0-	-999	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7566	-0-	-1145	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7584	-0-	-724	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7262	-0-	-778	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
10	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
*11	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-

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
06	26820	X	26820	-0-	-0-	-0-	26820	2			N	-0-					-0-
07	27389	X	27389	-0-	-0-	-0-	27389	2			N	-0-					-0-
08	24608	X	24608	-0-	-0-	-0-	24608	2			N	-0-					-0-
09	24825	X	24825	-0-	-0-	-0-	24825	2			N	-0-					-0-
10	18344	X	18344	-0-	-0-	-0-	18344	2			N	-0-					-0-
*11	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	2640	X	1685	-0-	-955	-0-	1683	3	2	9	N	2	3	1			1
07	2728	X	1590	-0-	-1138	-0-	1586	3	4	9	N	4	4	1			1
08	2728	X	1867	-0-	-861	-0-	1867	3			N	-0-					1
09	2070	X	2017	-0-	-53	-0-	2011	3	6	9	N	5	5	1			1
10	2139	X	1745	-0-	-394	-0-	1743	3	2	9	N	2	3	1			-0-
*11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2945	3	2	9	N	2	1	1			1

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	4884	-0-	-606	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4261	-0-	-1319	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4233	-0-	-1502	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4596	-0-	-954	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	4663	-0-	-1072	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4138	-0-	-752	-0-	4138	2			N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	10020	X	5531	-0-	-4489	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	1295	-0-	-8780	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	940	-0-	-9135	-0-	940	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	161	-0-	-9139	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	131	-0-	-8766	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	160	-0-	-5360	-0-	160	2			N	-0-					-0-

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
06	11010	X	6736	-0-	-4274	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	6909	-0-	-4468	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	6447	-0-	-2264	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	2201	-0-	-6229	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7070	-0-	-1641	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
*11	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-

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
06	3420	X	361	-0-	-3059	-0-	361	1			N	-0-					-0-
07	3534	X	310	-0-	-3224	-0-	310	1			N	-0-					-0-
08	3534	X	323	-0-	-3211	-0-	323	1			N	-0-					-0-
09	1110	X	325	-0-	-785	-0-	325	1			N	-0-					-0-
10	372	X	269	-0-	-103	-0-	269	1			N	-0-					-0-
11	360	X	227	-0-	-133	-0-	227	1			N	-0-					-0-

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
06	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	10790	-0-	-1052	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	10749	-0-	-1341	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	10000	-0-	-2030	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	10122	-0-	-2309	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	9101	-0-	-2929	-0-	9101	2			N	-0-					-0-

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
06	1650	X	186	-0-	-1464	-0-	186	1			N	-0-					-0-
07	1705	X	2	-0-	-1703	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	121	1	1385	2	N	-0-					-0-
09	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	473	1	3920	2	N	-0-					-0-
10	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	453	1	5223	2	N	-0-					-0-
*11	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	447	1	5378	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233920 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7812 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	3493	-0-	-1157	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	2745	-0-	-2060	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	1523	-0-	-3282	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	1235	-0-	-2245	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2372	-0-	-1224	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	1492	-0-	-1988	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

06	23820	X	16881	-0-	-6939	-0-	16881	2			N	-0-					-0-
07	19836	X	19836	-0-	-0-	-0-	19836	2			N	-0-					-0-
08	24034	X	24034	-0-	-0-	-0-	24034	2			N	-0-					-0-
09	23492	X	23492	-0-	-0-	-0-	23492	2			N	-0-					-0-
10	23897	X	23897	-0-	-0-	-0-	23897	2			N	-0-					-0-
11	23250	X	20910	-0-	-2340	-0-	20910	2			N	-0-					-0-

QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 8156

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

06	10860	X	8954	-0-	-1906	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	8942	-0-	-1412	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9324	-0-	-782	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	5850	-0-	-3930	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
10	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8955	-0-	-75	-0-	8955	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

06	10290	X	9924	-0-	-366	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9819	-0-	-814	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	10113	-0-	-396	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9625	-0-	-545	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	10185	-0-	-169	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9922	-0-	-8	-0-	9922	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

06	15120	X	11086	-0-	-4034	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	10723	-0-	-4343	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	10598	-0-	-2329	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	10593	-0-	-1917	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	11698	-0-	-175	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
*11	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

06	26700	X	23680	-0-	-3020	-0-	23680	2			N	-0-					-0-
07	26753	X	24264	-0-	-2489	-0-	24264	2			N	-0-					-0-
08	26288	X	24149	-0-	-2139	-0-	24149	2			N	-0-					-0-
09	25440	X	23460	-0-	-1980	-0-	23460	2			N	-0-					-0-
10	25234	X	25050	-0-	-184	-0-	25050	2			N	-0-					-0-
*11	23679	X	23679	-0-	-0-	-0-	23679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	7606	-0-	-884	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7894	-0-	-848	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7648	-0-	-660	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7074	-0-	-726	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7331	-0-	-574	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7358	-0-	-292	-0-	7358	2			N	-0-					-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

06	11190	X	8778	-0-	-2412	-0-	386	1	8392	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	9576	-0-	-623	-0-	380	1	9196	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	9475	-0-	-724	-0-	379	1	9096	2	N	-0-					-0-
09	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	373	1	9172	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	9097	-0-	-482	-0-	350	1	8747	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	9194	-0-	-76	-0-	365	1	8829	2	N	-0-					-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

06	15540	X	12	-0-	-15528	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					N	-0-					-0-
08	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					N	-0-					-0-
09	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

06	14820	X	13138	-0-	-1682	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	13747	-0-	-1102	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	7079	-0-	-7770	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
09	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	13251	-0-	-482	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	12706	-0-	-584	-0-	12706	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

06	21150	X	15767	-0-	-5383	-0-	15767	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	18033	-0-	-2334	-0-	18033	2			N	-0-					-0-
08	17659	X	17659	-0-	-0-	-0-	17659	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	14749	-0-	-1031	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	16132	-0-	-1910	-0-	16132	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	15966	-0-	-1494	-0-	15966	2			N	-0-					-0-

BULLINGTON WELL #: A 1 H RRCID -> 235620 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5610 - 7259

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-

CLARY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235621 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5814 - 7272

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-

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
06	18540	X	16647	-0-	-1893	-0-	16647	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	17064	-0-	-1505	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
08	18073	X	17209	-0-	-864	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	16352	-0-	-988	-0-	16352	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	16432	-0-	-773	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	15364	-0-	-1286	-0-	15364	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

06	6930	X	2180	-0-	-4750	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	4238	-0-	-2334	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5490	-0-	-1082	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	369	-0-	-5991	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	268	-0-	-3979	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	25	-0-	-5285	-0-	25	2			N	-0-					-0-

GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

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-

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

06	12000	X	10343	-0-	-1657	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	10091	-0-	-2309	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	10363	-0-	-2037	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	9422	-0-	-2488	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	8297	-0-	-3328	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	7609	-0-	-2741	-0-	7609	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

06	12540	X	11619	-0-	-921	-0-	11619	3			N	-0-					-0-
07	12431	X	12270	-0-	-161	-0-	12270	3			N	-0-					-0-
08	12431	X	12196	-0-	-235	-0-	12196	3			N	-0-					-0-
09	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	11781	3			N	-0-					-0-
10	12276	X	11632	-0-	-644	-0-	11632	3			N	-0-					-0-
11	11880	X	11460	-0-	-420	-0-	11460	3			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

06	11010	X	4947	-0-	-6063	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	2828	-0-	-8549	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	96	-0-	-11281	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	6056	-0-	-34	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	2138	-0-	-3008	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	254	-0-	-4696	-0-	254	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

06	4290	X	3579	-0-	-711	-0-	3573	3	6	9	N	5	6	1			2
07	4433	X	3807	-0-	-626	-0-	3798	3	9	9	N	8	8	1			2
08	4278	X	3439	-0-	-839	-0-	3439	3			N	-0-					2
09	3870	X	3209	-0-	-661	-0-	3202	3	7	9	N	6	7	1			1
10	3844	X	3217	-0-	-627	-0-	3213	3	4	9	N	4	4	1			1
11	3690	X	3498	-0-	-192	-0-	3496	3	2	9	N	2	2	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	14079	3			N	-0-					-0-
07	15717	X	14617	-0-	-1100	-0-	14617	3			N	-0-					-0-
08	15717	X	13967	-0-	-1750	-0-	13967	3			N	-0-					-0-
09	15210	X	13496	-0-	-1714	-0-	13496	3			N	-0-					-0-
10	15066	X	13464	-0-	-1602	-0-	13464	3			N	-0-					-0-
11	14160	X	12853	-0-	-1307	-0-	12853	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

06	4380	X	4251	-0-	-129	-0-	4243	3	8	9	N	7	7	1			3
07	4526	X	3582	-0-	-944	-0-	3574	3	8	9	N	7	8	1			2
08	4526	X	3436	-0-	-1090	-0-	3436	3			N	-0-					2
09	4380	X	2967	-0-	-1413	-0-	2961	3	6	9	N	5	6	1			1
10	4526	X	3258	-0-	-1268	-0-	3254	3	4	9	N	4	4	1			1
11	4260	X	3083	-0-	-1177	-0-	3081	3	2	9	N	2	2	1			1

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

06	3690	X	2978	-0-	-712	-0-	2978	3			N	-0-					81
07	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					81
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	3			N	-0-					81
09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					81
10	5239	X	5066	-0-	-173	-0-	5066	3			N	-0-					81
11	5100	X	4972	-0-	-128	-0-	4972	3			N	-0-					81

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

06	6450	X	4506	-0-	-1944	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	6294	-0-	-1053	-0-	6294	3			N	-0-					-0-
08	7347	X	5992	-0-	-1355	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
09	7110	X	5285	-0-	-1825	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	5472	-0-	-1162	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	5343	-0-	-747	-0-	5343	3			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

06	11340	X	10457	-0-	-883	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10499	-0-	-1219	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10646	-0-	-1072	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	9955	-0-	-1385	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9630	-0-	-1189	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9205	-0-	-1265	-0-	9205	2			N	-0-					-0-

ROESER SOUTH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 235669 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7575 - 10096

06	2490	X	1747	-0-	-743	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	1276	-0-	-1297	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1733	-0-	-499	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1945	-0-	-215	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	1341	-0-	-457	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
*11	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

06	5400	X	5350	-0-	-50	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5425	-0-	-217	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5674	-0-	-61	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5229	-0-	-321	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5234	-0-	-501	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5299	-0-	-191	-0-	5299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9360	X	8160	-0-	-1200	-0-	8148	3	12	9	N	11	12	1			5
07	9672	X	8154	-0-	-1518	-0-	8135	3	19	9	N	17	18	1			4
08	9393	X	7870	-0-	-1523	-0-	7870	3			N	-0-					4
09	8640	X	7163	-0-	-1477	-0-	7148	3	15	9	N	14	16	1			2
10	8711	X	8028	-0-	-683	-0-	8017	3	11	9	N	10	10	1			2
11	8160	X	7782	-0-	-378	-0-	7778	3	4	9	N	4	4	1			2

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
*12	5363	X	3877	-0-	-1486	-0-	3877	2			N	-0-					22
*01	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					22
*02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					22
*03	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					22
*04	5430	X	4612	-0-	-818	-0-	4612	2			N	-0-					22
*05	5611	X	4819	-0-	-792	-0-	4808	2	11	9	N	10					32
*06	5430	X	4608	-0-	-822	-0-	4608	2			N	-0-					32
07	4991	X	4359	-0-	-632	-0-	4359	2			N	-0-					32
08	4805	X	4087	-0-	-718	-0-	4087	2			N	-0-					32
09	4650	X	4394	-0-	-256	-0-	4394	2			N	-0-					32
10	4805	X	4245	-0-	-560	-0-	4245	2			N	-0-					32
11	4620	X	4556	-0-	-64	-0-	4556	2			N	-0-					32

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
06	7440	X	6827	-0-	-613	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7147	-0-	-541	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6974	-0-	-311	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6563	-0-	-277	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6553	-0-	-608	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6319	-0-	-611	-0-	6319	2			N	-0-					-0-

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
06	27780	X	25829	-0-	-1951	-0-	25829	2			N	-0-					-0-
07	28055	X	26406	-0-	-1649	-0-	26406	2			N	-0-					-0-
08	27528	X	26272	-0-	-1256	-0-	26272	2			N	-0-					-0-
09	26580	X	25473	-0-	-1107	-0-	25473	2			N	-0-					-0-
10	26939	X	26788	-0-	-151	-0-	26788	2			N	-0-					-0-
11	25830	X	25548	-0-	-282	-0-	25548	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					N	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
09	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
10	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
*11	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14380	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	4190	-0-	-160	-0-	752	1	3438	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4733	-0-	-134	-0-	896	1	3837	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	3917	-0-	-950	-0-	790	1	3127	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	3856	-0-	-854	-0-	808	1	3048	2	N	-0-					-0-
10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	871	1	3925	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4575	-0-	-15	-0-	840	1	3735	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	14108	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	14495	-0-	-1036	-0-	14495	2			N	-0-					-0-
08	15531	X	14515	-0-	-1016	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	13347	-0-	-1683	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	13933	-0-	-1381	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
*11	15032	X	15032	-0-	-0-	-0-	15032	2			N	-0-					-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

06	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	14210	3			N	-0-					-0-
07	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	14013	3			N	-0-					-0-
08	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	12588	3			N	-0-					-0-
09	14130	X	12738	-0-	-1392	-0-	12738	3			N	-0-					-0-
10	14601	X	13020	-0-	-1581	-0-	13020	3			N	-0-					-0-
11	14130	X	12152	-0-	-1978	-0-	12152	3			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

06	21330	X	18485	-0-	-2845	-0-	18485	2			N	-0-					-0-
07	21173	X	18607	-0-	-2566	-0-	18607	2			N	-0-					-0-
08	20708	X	18506	-0-	-2202	-0-	18506	2			N	-0-					-0-
09	20040	X	17762	-0-	-2278	-0-	17762	2			N	-0-					-0-
10	19561	X	18748	-0-	-813	-0-	18748	2			N	-0-					-0-
11	18480	X	17336	-0-	-1144	-0-	17336	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

06	9960	X	9558	-0-	-402	-0-	9558	2			N	-0-					92
07	10292	X	9856	-0-	-436	-0-	9856	2			N	-0-					92
08	10137	X	9757	-0-	-380	-0-	9757	2			N	-0-					92
09	9810	X	9334	-0-	-476	-0-	9334	2			N	-0-					92
10	10137	X	9600	-0-	-537	-0-	9600	2			N	-0-					92
11	9570	X	9210	-0-	-360	-0-	9210	2			N	-0-					92

DEARING WELL #: 1H RRCID -> 237043 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6921 - 10287

06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2017	-0-	2017	2017	2017	2			N	-0-					-0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

06	5520	X	4247	-0-	-1273	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4511	-0-	-1193	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4671	-0-	-258	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4761	-0-	-9	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
10	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
*11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-

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
06	3570	X	3239	-0-	-331	-0-	477	1	2762	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	3141	-0-	-548	-0-	500	1	2641	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	2210	-0-	-1479	-0-	621	1	1589	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	2352	-0-	-1128	-0-	654	1	1698	2	N	-0-			-0-
10	3348	X	459	-0-	-2889	-0-	140	1	319	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	2839	-0-	-401	-0-	693	1	2146	2	N	-0-			-0-

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

06	14B DENY		1998	-0-	1998	2602	1998	2			N	-0-			-0-
07	14B DENY		10566	-0-	10566	13168	10566	2			N	-0-			-0-
08	24513	X	11345	-0-	-13168	-0-	11345	2			N	-0-			-0-
09	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			N	-0-			-0-
10	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2			N	-0-			-0-
11	10980	X	7019	-0-	-3961	-0-	7019	2			N	-0-			-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

06	8790	X	7690	-0-	-1100	-0-	7690	2			N	-0-			-0-
07	8401	X	7757	-0-	-644	-0-	7757	2			N	-0-			-0-
08	8060	X	7319	-0-	-741	-0-	7319	2			N	-0-			-0-
09	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	2			N	-0-			-0-
10	7936	X	7100	-0-	-836	-0-	7100	2			N	-0-			-0-
*11	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-			-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

06	5340	X	3093	-0-	-2247	-0-	3093	2			N	-0-			-0-
07	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	2			N	-0-			-0-
08	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-			-0-
09	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-			-0-
10	7564	X	6138	-0-	-1426	-0-	6138	2			N	-0-			-0-
11	7320	X	5797	-0-	-1523	-0-	5797	2			N	-0-			-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

06	DLQ G-10		8764	-0-	8764	8764	8764	3			Y	-0-	82	1	20
07	DLQ G-10		8997	-0-	8997	17761	8997	3			Y	-0-			20
08	DLQ G-10		8765	-0-	8765	26526	8765	3			Y	-0-			20
09	34883	X	8357	-0-	-26526	-0-	8293	3	64	9	Y	58			78
10	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	3			Y	-0-			78
11	8760	X	8058	-0-	-702	-0-	8058	3			Y	-0-			78

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

06	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	16485	2			N	-0-			-0-
07	16888	X	16888	-0-	-0-	-0-	16888	2			N	-0-			-0-
08	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2			N	-0-			-0-
09	15870	X	15129	-0-	-741	-0-	15129	2			N	-0-			-0-
10	16399	X	15583	-0-	-816	-0-	15583	2			N	-0-			-0-
11	15870	X	13453	-0-	-2417	-0-	13453	2			N	-0-			-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

06	8700	X	6607	-0-	-2093	-0-	6607	2			N	-0-			-0-
07	8990	X	6590	-0-	-2400	-0-	6590	2			N	-0-			-0-
08	8742	X	4431	-0-	-4311	-0-	4431	2			N	-0-			-0-
09	8460	X	368	-0-	-8092	-0-	368	2			N	-0-			-0-
10	8184	X	15	-0-	-8169	-0-	15	2			N	-0-			-0-
11	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	9420	X	7453	-0-	-1967	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8384	-0-	-1009	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	7897	-0-	-1496	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	6313	-0-	-2237	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7707	-0-	-663	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6931	-0-	-1169	-0-	6931	2			N	-0-					-0-

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
06	12930	X	8986	-0-	-3944	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9303	-0-	-493	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
08	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
09	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
10	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
*11	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					-0-

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
06	23700	X	15771	-0-	-7929	-0-	15771	2			N	-0-					-0-
07	22971	X	16244	-0-	-6727	-0-	16244	2			N	-0-					-0-
08	19995	X	16376	-0-	-3619	-0-	16376	2			N	-0-					-0-
09	16714	X	16714	-0-	-0-	-0-	16714	2			N	-0-					-0-
10	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	17062	2			N	-0-					-0-
*11	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	17869	2			N	-0-					-0-

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
06	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
07	14260	X	11280	-0-	-2980	-0-	11280	3			N	-0-					-0-
08	14260	X	11890	-0-	-2370	-0-	11890	3			N	-0-					-0-
09	13800	X	6039	-0-	-7761	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
10	11284	X	13	-0-	-11271	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
07	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4208	-0-	-349	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4290	-0-	-120	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
10	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4252	-0-	-188	-0-	4252	2			N	-0-					-0-

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
06	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6597	-0-	-192	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
08	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5459	-0-	-1111	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	4558	-0-	-2231	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	4259	-0-	-2311	-0-	4259	2			N	-0-					-0-

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
06	24120	X	17813	-0-	-6307	-0-	17813	3			N	-0-					-0-
07	22413	X	18265	-0-	-4148	-0-	18265	3			N	-0-					-0-
08	20677	X	17340	-0-	-3337	-0-	17340	3			N	-0-					-0-
09	19710	X	16253	-0-	-3457	-0-	16253	3			N	-0-					-0-
10	19158	X	17166	-0-	-1992	-0-	17166	3			N	-0-					-0-
11	17820	X	16549	-0-	-1271	-0-	16549	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROESER TRWD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237258 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 8180 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-			-0-
07	2728	X	2559	-0-	-169	-0-	2559	2			N	-0-			-0-
08	2604	X	2424	-0-	-180	-0-	2424	2			N	-0-			-0-
09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-			-0-
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-			-0-
11	2670	X	2253	-0-	-417	-0-	2253	2			N	-0-			-0-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	351	1	3332	2	N	-0-			-0-
07	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	362	1	2353	2	N	-0-			-0-
08	1302	X	842	-0-	-460	-0-	362	1	480	2	N	-0-			-0-
09	1260	X	665	-0-	-595	-0-	351	1	314	2	N	-0-			-0-
10	1302	X	744	-0-	-558	-0-	362	1	382	2	N	-0-			-0-
11	1260	X	738	-0-	-522	-0-	351	1	387	2	N	-0-			-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

06	9360	X	8428	-0-	-932	-0-	8428	2			N	-0-			-0-
07	9393	X	8662	-0-	-731	-0-	8662	2			N	-0-			-0-
08	9331	X	8860	-0-	-471	-0-	8860	2			N	-0-			-0-
09	8850	X	8245	-0-	-605	-0-	8245	2			N	-0-			-0-
10	8804	X	8468	-0-	-336	-0-	8468	2			N	-0-			-0-
11	8580	X	8213	-0-	-367	-0-	8213	2			N	-0-			-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

06	6150	X	5435	-0-	-715	-0-	195	1	5240	2	N	-0-			-0-
07	6355	X	5591	-0-	-764	-0-	205	1	5386	2	N	-0-			-0-
08	6045	X	5521	-0-	-524	-0-	194	1	5327	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	5401	-0-	-239	-0-	187	1	5214	2	N	-0-			-0-
10	5704	X	5401	-0-	-303	-0-	197	1	5204	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	5138	-0-	-292	-0-	185	1	4953	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

06	20010	X	16563	-0-	-3447	-0-	16563	3			N	-0-			-0-
07	18476	X	17593	-0-	-883	-0-	17593	3			N	-0-			-0-
08	21059	X	21059	-0-	-0-	-0-	21059	3			N	-0-			-0-
09	20412	X	20412	-0-	-0-	-0-	20412	3			N	-0-			-0-
10	20714	X	20714	-0-	-0-	-0-	20714	3			N	-0-			-0-
11	20370	X	18749	-0-	-1621	-0-	18749	3			N	-0-			-0-

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
06	5700	X	5437	-0-	-263	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
07	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	8324	-0-	-2774	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	7542	-0-	-3198	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	6415	-0-	-4683	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	43	-0-	-8027	-0-	43	2			N	-0-					-0-

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
06	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11407	3	32	9	N	29	29	1			-0-
07	11687	X	11648	-0-	-39	-0-	11595	3	53	9	N	48	48	1			-0-
08	11966	X	11650	-0-	-316	-0-	11650	3			N	-0-					-0-
09	11580	X	11259	-0-	-321	-0-	11259	3			N	-0-					-0-
10	11966	X	11755	-0-	-211	-0-	11755	3			N	-0-					-0-
11	11430	X	10311	-0-	-1119	-0-	10311	3			N	-0-					-0-

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
06	6120	X	1470	-0-	-4650	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
08	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
09	5760	X	79	-0-	-5681	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
11	1470	X	139	-0-	-1331	-0-	139	2			N	-0-					-0-

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
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
09	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
10	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
*11	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	2			N	-0-					-0-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE WELL #: 1 H RRCID -> 237307 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 8093

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

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
06	5790	X	5413	-0-	-377	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5639	-0-	-251	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	2636	-0-	-3223	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	1279	-0-	-4391	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	1395	-0-	-4247	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	1407	-0-	-4053	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
07	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
08	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6096	-0-	-354	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6228	-0-	-437	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5949	-0-	-501	-0-	5949	2			N	-0-					-0-

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
06	6870	X	5608	-0-	-1262	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
07	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
08	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5141	-0-	-469	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4949	-0-	-848	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4667	-0-	-943	-0-	4667	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12510	X	10005	-0-	-2505	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	9733	-0-	-3194	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	9665	-0-	-2084	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	9525	-0-	-1635	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	9671	-0-	-1365	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	9135	-0-	-885	-0-	9135	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	6800	-0-	-190	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	7008	-0-	-215	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6795	-0-	-428	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6490	-0-	-410	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6839	-0-	-229	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6479	-0-	-331	-0-	6479	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3904	-0-	-266	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3902	-0-	-314	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
08	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
*11	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3271	-0-	271	870	3265	3	6	9	N	5	5	1			2
07	4249	X	3379	-0-	-870	-0-	3371	3	8	9	N	7	7	1			2
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					2
09	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2858	3	7	9	N	6	7	1			1
10	2666	X	2539	-0-	-127	-0-	2536	3	3	9	N	3	3	1			1
11	2580	X	2419	-0-	-161	-0-	2418	3	1	9	N	1	1	1			1

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	3714	-0-	-2136	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	4875	-0-	-1697	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	3801	-0-	-2771	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	4770	-0-	-1590	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4905	-0-	-582	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
*11	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	4717	-0-	-1673	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	4947	-0-	-1656	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	4277	-0-	-3132	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	1680	-0-	-5490	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	6435	-0-	-974	-0-	6435	3			N	-0-					-0-
*11	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4497	-0-	-303	-0-	4489	3	8	9	N	7	7	1			3
07	4836	X	4488	-0-	-348	-0-	4478	3	10	9	N	9	10	1			2
08	4805	X	3894	-0-	-911	-0-	3894	3			N	-0-					2
09	4560	X	3166	-0-	-1394	-0-	3156	3	10	9	N	9	10	1			1
10	4712	X	3426	-0-	-1286	-0-	3420	3	6	9	N	5	5	1			1
11	4500	X	2980	-0-	-1520	-0-	2978	3	2	9	N	2	2	1			1

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					Y	-0-					-0-
*02	10248	X	-0-	-0-	-10248	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	4816	-0-	-1994	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	3676	-0-	-1532	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
08	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4016	-0-	-1264	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4864	-0-	-592	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
*11	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		6211	-0-	6211	6211	6211	2			Y	-0-					19
07	DLQ G-10		8953	-0-	8953	15164	8909	2	44	9	Y	40	50	1			9
08	DLQ G-10		8354	-0-	8354	23518	8354	2			Y	-0-					9
09	33046	X	9528	-0-	-23518	-0-	9486	2	42	9	Y	38					47
10	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	9975	2	30	9	Y	27					74
*11	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9364	2			Y	-0-	66	1			8

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
06	4800	X	4319	-0-	-481	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3939	-0-	-990	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	3273	-0-	-1625	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4320	-0-	-420	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3869	-0-	-1029	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
*11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8730	X	2645	-0-	-6085	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
08	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-
09	11730	X	2405	-0-	-9325	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	6811	-0-	-5310	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5190	X	4686	-0-	-504	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4324	-0-	-1039	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	3073	-0-	-2290	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	2567	-0-	-2623	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	1556	-0-	-3807	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
*11	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					-0-

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
06	9690	X	7456	-0-	-2234	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	6217	-0-	-3021	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	4268	-0-	-4970	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	6598	-0-	-1712	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
10	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
*11	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2			N	-0-					-0-

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
06	2850	X	1527	-0-	-1323	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1422	-0-	-655	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1271	-0-	-651	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	1425	-0-	-105	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	542	-0-	-1039	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	962	-0-	-568	-0-	962	2			N	-0-					-0-

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
06	7590	X	6304	-0-	-1286	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6757	-0-	-714	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6661	-0-	-717	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6491	-0-	-259	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6161	-0-	-597	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
*11	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		9381	-0-	9381	9381	9311	3	70	9	Y	64					106
07	DLQ G-10		9755	-0-	9755	19136	9753	3	2	9	Y	2	77	1			31
08	DLQ G-10		9667	-0-	9667	28803	9667	3			Y	-0-					31
09	DLQ G-10		8988	-0-	8988	37791	8988	3			Y	-0-					31
10	47019	X	9228	-0-	-37791	-0-	9206	3	22	9	Y	20					51
*11	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	3			Y	-0-					51

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
06	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	-0-					-0-
07	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
09	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
10	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
*11	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

06	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
07	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	6601	-0-	-2792	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	7344	-0-	-1746	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8129	-0-	-1264	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	6947	-0-	-1843	-0-	6947	2			N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

06	4110	X	3499	-0-	-611	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2899	-0-	-1348	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3500	-0-	-747	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3130	-0-	-980	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3578	-0-	-483	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3238	-0-	-272	-0-	3238	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

06	10710	X	8909	-0-	-1801	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	8922	-0-	-1742	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8600	-0-	-1723	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	8093	-0-	-1897	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	8150	-0-	-2049	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7341	-0-	-1569	-0-	7341	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

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-

TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

06	10050	X	7328	-0-	-2722	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7582	-0-	-1625	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	6684	-0-	-1717	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
09	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
10	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
*11	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

06	4350	X	4090	-0-	-260	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4141	-0-	-509	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3815	-0-	-835	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	2918	-0-	-1582	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3050	-0-	-1476	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	2945	-0-	-1135	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15810	X	12517	-0-	-3293	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	10101	-0-	-6236	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	17484	-0-	-0-	-0-	17484	2			N	-0-					-0-
09	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	18047	2			N	-0-					-0-
10	18511	X	18511	-0-	-0-	-0-	18511	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	16845	-0-	-75	-0-	16845	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11730	X	5294	-0-	-6436	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	9986	-0-	-2135	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11599	-0-	-522	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	9597	-0-	-2133	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	11837	-0-	-284	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	9157	-0-	-2063	-0-	9157	2			N	-0-					-0-

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
06	14190	X	12743	-0-	-1447	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	12602	-0-	-2061	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	13264	-0-	-624	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	9807	-0-	-3153	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	11952	-0-	-1223	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	11738	-0-	-1102	-0-	11738	2			N	-0-					-0-

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
06	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
07	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
08	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4744	-0-	-416	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4610	-0-	-550	-0-	4610	2			N	-0-					-0-

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
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3178	-0-	-15	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2651	-0-	-559	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2575	-0-	-742	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
*11	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-

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
06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
07	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5081	-0-	-158	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4838	-0-	-232	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5014	-0-	-225	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4761	-0-	-309	-0-	4761	2			N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13170	X	12131	-0-	-1039	-0-	320	1	11811	2	N	-0-			-0-
07	13361	X	12101	-0-	-1260	-0-	326	1	11775	2	N	-0-			-0-
08	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	334	1	12974	2	N	-0-			-0-
09	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	312	1	12647	2	N	-0-			-0-
10	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	320	1	12498	2	N	-0-			-0-
11	12870	X	11950	-0-	-920	-0-	326	1	11624	2	N	-0-			-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	3909	-0-	-1131	-0-	3909	2			N	-0-			31
07	5952	X	3735	-0-	-2217	-0-	3735	2			N	-0-			31
08	5952	X	3938	-0-	-2014	-0-	3938	2			N	-0-			31
09	5760	X	3896	-0-	-1864	-0-	3896	2			Y	-0-			31
10	4247	X	4239	-0-	-8	-0-	4239	2			Y	-0-			31
*11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			Y	-0-			31

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3543	-0-	3543	3543	322	1	3221	2	Y	-0-			67
07	DLQ G-10		3791	-0-	3791	7334	328	1	3463	2	Y	-0-			67
08	DLQ G-10		3855	-0-	3855	11189	330	1	3525	2	Y	-0-			67
09	14799	X	3610	-0-	-11189	-0-	321	1	3289	2	Y	-0-			67
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	340	1	3404	2	Y	-0-			67
11	3720	X	3062	-0-	-658	-0-	291	1	2771	2	Y	-0-			67

MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238082 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 5726 - 8709

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

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

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
06	12330	X	11212	-0-	-1118	-0-	11212	2			N	-0-			-0-
07	12152	X	11746	-0-	-406	-0-	11746	2			N	-0-			-0-
08	12152	X	11490	-0-	-662	-0-	11490	2			N	-0-			-0-
09	11760	X	10890	-0-	-870	-0-	10890	2			N	-0-			-0-
10	11935	X	11045	-0-	-890	-0-	11045	2			N	-0-			-0-
11	11370	X	10487	-0-	-883	-0-	10487	2			N	-0-			-0-

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
06	9930	X	9605	-0-	-325	-0-	9605	2			N	-0-			-0-
07	10168	X	9870	-0-	-298	-0-	9870	2			N	-0-			-0-
08	10261	X	8979	-0-	-1282	-0-	8979	2			N	-0-			-0-
09	9930	X	9067	-0-	-863	-0-	9067	2			N	-0-			-0-
10	10261	X	9324	-0-	-937	-0-	9324	2			N	-0-			-0-
*11	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			N	-0-			-0-

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
06	4290	X	1897	-0-	-2393	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	1722	-0-	-2587	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	1031	-0-	-3185	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	943	-0-	-947	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1909	-0-	-44	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
*11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

06	4920	X	4690	-0-	-230	-0-	4690	2			N	-0-					75
07	5952	X	4764	-0-	-1188	-0-	4764	2			N	-0-					75
08	5952	X	4732	-0-	-1220	-0-	4732	2			N	-0-					75
09	5760	X	4513	-0-	-1247	-0-	4513	2			Y	-0-					75
10	5022	X	4819	-0-	-203	-0-	4819	2			Y	-0-					75
11	4680	X	4620	-0-	-60	-0-	4620	2			Y	-0-					75

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

06	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	245	1	8739	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	7322	-0-	-1048	-0-	362	1	6960	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	6045	-0-	-1643	-0-	362	1	5683	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	6282	-0-	-2688	-0-	351	1	5931	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	6297	-0-	-2972	-0-	362	1	5935	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	5959	-0-	-3011	-0-	351	1	5608	2	N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

06	11340	X	11202	-0-	-138	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10688	-0-	-1030	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10158	-0-	-1560	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	9659	-0-	-1531	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	9942	-0-	-1621	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	9199	-0-	-1991	-0-	9199	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

06	3690	X	3338	-0-	-352	-0-	178	1	3160	3	Y	-0-					150
07	3813	X	3317	-0-	-496	-0-	198	1	3107	3	Y	11					161
							12	9									
08	3813	X	2748	-0-	-1065	-0-	214	1	2534	3	Y	-0-	71	1			90
*09	3330	X	2716	-0-	-614	-0-	225	1	2487	3	Y	4	63	1			31
							4	9									
*10	3441	X	2796	-0-	-645	-0-	234	1	2562	3	Y	-0-	28	1			3
11	3330	X	2339	-0-	-991	-0-	240	1	2099	3	Y	-0-					3

MILLER BREWING A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238116 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7657 - 10633

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILLER BREWING UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238117 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7631 - 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
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-

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

06	8010	X	7896	-0-	-114	-0-	7896	3			N	-0-					61
07	8277	X	6385	-0-	-1892	-0-	6385	3			N	-0-					61
08	8277	X	2485	-0-	-5792	-0-	2485	3			N	-0-					61
09	7890	X	3189	-0-	-4701	-0-	3182	3	7	9	N	6					67
10	8153	X	4705	-0-	-3448	-0-	4705	3			N	-0-					67
11	7890	X	3450	-0-	-4440	-0-	3450	3			N	-0-					67

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

06	11700	X	9377	-0-	-2323	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	10161	-0-	-1929	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10178	-0-	-610	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
09	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
10	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
*11	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

06	11520	X	7100	-0-	-4420	-0-	7100	3			N	-0-					-0-
07	11904	X	10145	-0-	-1759	-0-	10145	3			N	-0-					-0-
08	11904	X	7837	-0-	-4067	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
09	8550	X	7583	-0-	-967	-0-	7583	3			N	-0-					-0-
10	10137	X	8532	-0-	-1605	-0-	8532	3			N	-0-					-0-
11	9810	X	8684	-0-	-1126	-0-	8684	3			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238133 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8079 - 9387

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-

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

06	17940	X	14641	-0-	-3299	-0-	14641	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	15058	-0-	-2147	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	15483	-0-	-1350	-0-	15483	2			N	-0-					-0-
09	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	15727	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	15692	-0-	-56	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	14664	-0-	-306	-0-	14664	2			N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238140 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7213 - 10697

06	11430	X	6728	-0-	-4702	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	6939	-0-	-4872	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	6675	-0-	-1354	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	5056	-0-	-2714	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	4436	-0-	-3035	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5812	-0-	-908	-0-	5812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13980	X	10828	-0-	-3152	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	11186	-0-	-2733	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12301	-0-	-1618	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	10212	-0-	-2838	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	10963	-0-	-1747	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	10421	-0-	-1489	-0-	10421	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

06	17	X	3456	-0-	3439	3439	3456	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		5040	-0-	5040	8462	5040	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		5799	-0-	5799	14261	5799	2			N	-0-					-0-
09	19898	X	5637	-0-	-14261	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
10	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5356	-0-	-254	-0-	5356	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

06	10080	X	2972	-0-	-7108	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5371	-0-	-1635	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
08	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
09	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
10	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
*11	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-					-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

06	3750	X	2855	-0-	-895	-0-	225	1	2630	3	N	-0-					137
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	237	1	2964	3	N	-0-					137
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	211	1	2842	3	N	-0-					137
09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	220	1	2686	3	N	-0-					137
10	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	243	1	2726	3	N	-0-					137
11	3090	X	2954	-0-	-136	-0-	240	1	2714	3	N	-0-					137

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238186 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7437 - 8835

06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3114	-0-	-17	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2644	-0-	-611	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2866	-0-	-524	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2330	-0-	-1173	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3051	-0-	-339	-0-	3051	2			N	-0-					-0-

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238187 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7433 - 10323

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-

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
06	DLQ G-10		3133	-0-	3133	3133	186	1	2947	2	Y	-0-					31
07	DLQ G-10		3120	-0-	3120	6253	178	1	2942	2	Y	-0-					31
08	DLQ G-10		3083	-0-	3083	9336	160	1	2923	2	Y	-0-					31
09	12136	X	2800	-0-	-9336	-0-	157	1	2643	2	Y	-0-					31
10	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	165	1	2707	2	Y	-0-					31
11	3120	X	2795	-0-	-325	-0-	194	1	2601	2	Y	-0-					31

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

06	4440	X	3600	-0-	-840	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3329	-0-	-701	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2574	-0-	-1456	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	636	-0-	-3024	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2202	-0-	-1398	-0-	2202	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

06	3900	X	3413	-0-	-487	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3423	-0-	-607	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3644	-0-	-293	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3463	-0-	-347	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3830	-0-	-14	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
*11	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

06	5220	X	4583	-0-	-637	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4912	-0-	-761	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	4842	-0-	-831	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4833	-0-	-657	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4818	-0-	-80	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4661	-0-	-79	-0-	4661	2			N	-0-					-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

06	14310	X	7878	-0-	-6432	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
07	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	15135	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	9301	-0-	-5486	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	204	-0-	-14106	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	10109	-0-	-4678	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	12764	-0-	-1546	-0-	12764	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

06	11820	X	9244	-0-	-2576	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9306	-0-	-2040	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	10730	-0-	-616	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	8248	-0-	-2732	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8242	-0-	-1306	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	10002	-0-	-378	-0-	10002	2			N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 9113

06	12210	X	9427	-0-	-2783	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	9508	-0-	-1776	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	8638	-0-	-2646	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
09	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
10	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10852	2			N	-0-					-0-
*11	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	10440	X	7820	-0-	-2620	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	6429	-0-	-3584	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	9027	-0-	-707	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8581	-0-	-839	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
10	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8375	-0-	-355	-0-	8375	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17670	X	13536	-0-	-4134	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	14454	-0-	-3402	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	16894	-0-	-962	-0-	16894	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	16446	-0-	-834	-0-	16446	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	16759	-0-	-12	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
*11	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	16938	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11730	X	11302	-0-	-428	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11584	-0-	-537	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11195	-0-	-926	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10053	-0-	-1257	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	7549	-0-	-4138	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10230	-0-	-1080	-0-	10230	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16470	X	10568	-0-	-5902	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	22	-0-	-16997	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	46	-0-	-14152	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	9815	-0-	-3925	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
10	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	18913	2			N	-0-					-0-
*11	16584	X	16584	-0-	-0-	-0-	16584	2			N	-0-					-0-

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
06	12720	X	8525	-0-	-4195	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	9546	-0-	-3598	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	11482	-0-	-1197	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	11010	-0-	-720	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	9050	-0-	-2885	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	9100	-0-	-2000	-0-	9100	2			N	-0-					-0-

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
06	14880	X	13473	-0-	-1407	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	13838	-0-	-1197	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	14180	-0-	-266	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	13818	-0-	-162	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	14023	-0-	-423	-0-	14023	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	13053	-0-	-657	-0-	13053	2			N	-0-					-0-

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
06	10710	X	9385	-0-	-1325	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9415	-0-	-1187	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9271	-0-	-1331	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8896	-0-	-794	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9190	-0-	-699	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8756	-0-	-634	-0-	8756	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
06	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	3284	-0-	-2916	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	190	-0-	-6010	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
10	6014	X	9	-0-	-6005	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4	-0-	-5726	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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
06	DLQ	G-10	8227	-0-	8227	8227	8227	2			Y	-0-					5
*07	DLQ	G-10	10928	-0-	10928	19155	10908	2	20	9	Y	18	19	1			4
*08	DLQ	G-10	10575	-0-	10575	29730	10562	2	13	9	Y	12	11	1			5
*09	39530	X	9800	-0-	-29730	-0-	9800	2			Y	-0-					5
*10	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9699	2	3	9	Y	3	4	1			4
11	10560	X	9198	-0-	-1362	-0-	9198	2			Y	-0-					4

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140	X	4734	-0-	-2406	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	2735	-0-	-4147	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6258	-0-	-4	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4376	-0-	-694	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4661	-0-	-578	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5913	-0-	-147	-0-	5913	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	8190	-0-	8190	8190	8190	2			Y	-0-					4
*07	DLQ	G-10	8773	-0-	8773	16963	8756	2	17	9	Y	15	15	1			4
*08	DLQ	G-10	7026	-0-	7026	23989	7017	2	9	9	Y	8	8	1			4
*09	31340	X	7351	-0-	-23989	-0-	7351	2			Y	-0-					4
*10	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8438	2	1	9	Y	1	2	1			3
11	8460	X	8183	-0-	-277	-0-	8183	2			Y	-0-					3

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12900	X	7642	-0-	-5258	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	7982	-0-	-3829	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	7540	-0-	-2225	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	6887	-0-	-2293	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7134	-0-	-833	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6529	-0-	-1181	-0-	6529	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	1614	-0-	-696	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	2573	X	2481	-0-	-92	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
10	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
*11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-

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
06	5280	X	3548	-0-	-1732	-0-	456	1	3092	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4719	-0-	-737	-0-	510	1	4209	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5191	-0-	-265	-0-	505	1	4686	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4336	-0-	-494	-0-	489	1	3847	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	1214	-0-	-3498	-0-	519	1	695	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	759	-0-	-4251	-0-	459	1	300	2	N	-0-					-0-

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
06	10020	X	6192	-0-	-3828	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	5829	-0-	-3068	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6423	-0-	-428	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6291	-0-	-339	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
10	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
*11	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-

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
06	54308	X	54308	-0-	-0-	-0-	54308	2			N	-0-					-0-
07	44886	X	44886	-0-	-0-	-0-	44886	2			N	-0-					-0-
08	38631	X	38631	-0-	-0-	-0-	38631	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	33788	-0-	-922	-0-	33788	2			N	-0-					-0-
10	35867	X	31505	-0-	-4362	-0-	31505	2			N	-0-					-0-
11	34710	X	28530	-0-	-6180	-0-	28530	2			N	-0-					-0-

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
06	8310	X	7822	-0-	-488	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8038	-0-	-921	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	7988	-0-	-971	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8227	-0-	-443	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7397	-0-	-1562	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6008	-0-	-1822	-0-	6008	2			N	-0-					-0-

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
06	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
07	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	13685	2			N	-0-					-0-
08	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	14678	2			N	-0-					-0-
09	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	12505	2			N	-0-					-0-
10	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
*11	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	13049	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					41
07	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5172	2	133	9	N	121	140	1			22
08	5239	X	5047	-0-	-192	-0-	5047	2			N	-0-					22
09	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5246	2	24	9	N	22					44
10	5301	X	4668	-0-	-633	-0-	4668	2			N	-0-					44
11	5130	X	4047	-0-	-1083	-0-	4047	2			N	-0-					44

TRWD MCNEIL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238462 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 8618 - 10984

06	4110	X	4006	-0-	-104	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3876	-0-	-371	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3621	-0-	-440	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3011	-0-	-1009	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3641	-0-	-513	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3161	-0-	-859	-0-	3161	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1914	-0-	-39	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
08	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
09	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	944	-0-	-1040	-0-	944	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

06	10980	X	7713	-0-	-3267	-0-	228	1	7485	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	8769	-0-	-2577	-0-	239	1	8530	2	N	-0-					-0-
08	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	243	1	11776	2	N	-0-					-0-
09	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	235	1	9140	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	8245	-0-	-528	-0-	311	1	7934	2	N	-0-					-0-
11	11640	X	6226	-0-	-5414	-0-	443	1	5783	2	N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

06	13140	X	12975	-0-	-165	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	12628	-0-	-950	-0-	12628	2			N	-0-					-0-
08	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	11159	-0-	-1921	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	11231	-0-	-2192	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	11471	-0-	-2719	-0-	11471	2			N	-0-					-0-

DEARING WELL #: 2H RRCID -> 238483 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7320 - 9196

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 7889

06	6480	X	6188	-0-	-292	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6434	-0-	-262	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
08	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5898	-0-	-342	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5929	-0-	-519	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	4549	-0-	-1811	-0-	4549	2			N	-0-					-0-

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
06	17820	X	17110	-0-	-710	-0-	17110	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	17619	-0-	-640	-0-	17619	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	17778	-0-	-481	-0-	17778	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	17074	-0-	-386	-0-	17074	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	17402	-0-	-392	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	16736	-0-	-454	-0-	16736	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	3984	-0-	-1658	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
08	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
09	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
10	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5411	-0-	-469	-0-	5411	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238495 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6321 - 7750

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 238501 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 6005 - 7904

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-

TRWD MCNEIL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238526 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7242 - 11116

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-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

06	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	2495	-0-	-11300	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	528	-0-	-14383	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	468	-0-	-13962	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	687	-0-	-14224	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	10665	-0-	-2745	-0-	10665	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

06	DLQ G-10		8573	-0-	8573	8573	8573	2			Y	-0-					25
07	DLQ G-10		10186	-0-	10186	18759	10142	2	44	9	Y	40	55	1			10
08	DLQ G-10		7069	-0-	7069	25828	7069	2			Y	-0-					10
09	34605	X	8777	-0-	-25828	-0-	8735	2	42	9	Y	38					48
10	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9043	2	30	9	Y	27					75
*11	9720	X	8450	-0-	-1270	-0-	8450	2			Y	-0-	67	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

06	16140	X	12585	-0-	-3555	-0-	12585	3			N	-0-					-0-
07	16678	X	14427	-0-	-2251	-0-	14427	3			N	-0-					-0-
08	16678	X	12474	-0-	-4204	-0-	12474	3			N	-0-					-0-
09	16140	X	10419	-0-	-5721	-0-	10419	3			N	-0-					-0-
10	16678	X	11755	-0-	-4923	-0-	11755	3			N	-0-					-0-
*11	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	17557	3			N	-0-					-0-

CHRIST LEAGUE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238552 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7698 - 9668

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRIST LEAGUE W UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238554 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7093 - 8681

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2485	-0-	-925	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4051	-0-	-1250	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	3930	-0-	-1200	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4023	-0-	-1278	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3522	-0-	-408	-0-	3522	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

06	7050	X	4730	-0-	-2320	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	4419	-0-	-2866	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	4117	-0-	-2796	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	2781	-0-	-3039	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	2207	-0-	-3528	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
*11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

06	10290	X	9066	-0-	-1224	-0-	9051	3	15	9	N	14	14	1			6
07	10509	X	8762	-0-	-1747	-0-	8743	3	19	9	N	17	19	1			4
08	10137	X	8984	-0-	-1153	-0-	8984	3			N	-0-					4
09	9360	X	6323	-0-	-3037	-0-	6311	3	12	9	N	11	13	1			2
10	9548	X	4220	-0-	-5328	-0-	4214	3	6	9	N	5	6	1			1
11	9060	X	5300	-0-	-3760	-0-	5297	3	3	9	N	3	3	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
10	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
*11	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	11704	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

06	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
07	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
08	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
09	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
10	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
*11	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10508	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

06	17460	X	16403	-0-	-1057	-0-	16403	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	16984	-0-	-438	-0-	16984	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	16280	-0-	-1080	-0-	16280	2			N	-0-					-0-
09	16500	X	15661	-0-	-839	-0-	15661	2			N	-0-					-0-
10	16988	X	13103	-0-	-3885	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	14819	-0-	-1621	-0-	14819	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

06	10770	X	10132	-0-	-638	-0-	364	1	9768	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	10235	-0-	-677	-0-	376	1	9859	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	10045	-0-	-867	-0-	352	1	9693	2	N	-0-					-0-
09	10560	X	9713	-0-	-847	-0-	336	1	9377	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	10429	-0-	-421	-0-	381	1	10048	2	N	-0-					-0-
*11	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	377	1	10071	2	N	-0-					-0-

LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

06	7950	X	2906	-0-	-5044	-0-	474	1	2432	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	463	-0-	-7752	-0-	463	1			N	-0-					-0-
08	7750	X	1983	-0-	-5767	-0-	445	1	1538	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6224	-0-	-946	-0-	444	1	5780	2	N	-0-					-0-
10	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	440	1	7409	2	N	-0-					-0-
*11	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	465	1	8272	2	N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

06	11040	X	6747	-0-	-4293	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10241	-0-	-1167	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
08	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
09	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9618	-0-	-612	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	9499	-0-	-641	-0-	9499	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

06	13170	X	11599	-0-	-1571	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
07	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	12562	2			N	-0-					-0-
08	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
09	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	11944	-0-	-611	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
*11	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	12382	2			N	-0-					-0-

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
06	11670	X	10618	-0-	-1052	-0-	10618	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	10789	-0-	-1270	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	9767	-0-	-1889	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	9446	-0-	-1834	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	11116	-0-	-323	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	10373	-0-	-247	-0-	10373	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

06	4770	X	4096	-0-	-674	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
07	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
09	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
10	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5891	-0-	-409	-0-	5891	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

06	3330	X	2981	-0-	-349	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3226	-0-	-215	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3309	-0-	-132	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
*11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

06	9570	X	8503	-0-	-1067	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	7573	-0-	-2874	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	7000	-0-	-3447	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9380	-0-	-730	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
10	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
*11	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					-0-

YANDELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238867 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5825 - 8861

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

06	9030	X	6651	-0-	-2379	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	6311	-0-	-4601	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	9331	-0-	-1581	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
09	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
10	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
*11	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	2			N	-0-					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOONE, ALFORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238875 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8492 - 10396

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

SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 8471

06	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	220	1	2349	3	N	3					93
							3	9									
07	3193	X	3130	-0-	-63	-0-	241	1	2871	3	N	16					109
							18	9									
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	248	1	2922	3	N	21					130
							23	9									
09	3090	X	2453	-0-	-637	-0-	246	1	2175	3	N	29	120	1			39
							32	9									
*10	3131	X	1933	-0-	-1198	-0-	231	1	1702	3	Y	-0-					39
11	3090	X	2363	-0-	-727	-0-	252	1	2111	3	Y	-0-					39

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

06	10260	X	2406	-0-	-7854	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4971	-0-	-516	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
08	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
09	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
10	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
*11	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	2			N	-0-					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

06	8520	X	8000	-0-	-520	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	8501	-0-	-1822	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8279	-0-	-2044	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	8661	-0-	-1329	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8479	-0-	-976	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
*11	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

06	5730	X	5119	-0-	-611	-0-	5119	2			N	-0-					145
07	5921	X	5254	-0-	-667	-0-	5254	2			N	-0-					145
08	5921	X	5112	-0-	-809	-0-	5112	2			N	-0-					145
09	5550	X	4936	-0-	-614	-0-	4936	2			N	-0-					145
10	5549	X	5465	-0-	-84	-0-	5465	2			N	-0-					145
*11	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					145

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

06	8940	X	4863	-0-	-4077	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8818	-0-	-420	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5769	-0-	-710	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
09	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
10	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
*11	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13740	X	10242	-0-	-3498	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	9632	-0-	-3884	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	10023	-0-	-3400	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	10243	-0-	-2207	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	10559	-0-	-12	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
*11	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2			N	-0-					-0-

LIBERTY CHAPEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238887 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8256 - 10180

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-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

06	6540	X	5046	-0-	-1494	-0-	5046	2			N	-0-					98
07	6758	X	6028	-0-	-730	-0-	6028	2			N	-0-					98
08	6758	X	5990	-0-	-768	-0-	5990	2			N	-0-					98
09	6450	X	5453	-0-	-997	-0-	5453	2			N	-0-					98
10	6355	X	5441	-0-	-914	-0-	5441	2			N	-0-					98
11	5820	X	5593	-0-	-227	-0-	5593	2			N	-0-					98

MORRIS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238891 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8330 - 9726

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

06	3450	X	3196	-0-	-254	-0-	3175	2	21	9	N	19					183
07	3565	X	2975	-0-	-590	-0-	2955	2	20	9	N	18					201
08	3565	X	2747	-0-	-818	-0-	2728	2	19	9	N	17					218
09	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					218
10	3565	X	2622	-0-	-943	-0-	2615	2	7	9	N	6					224
*11	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3358	2	12	9	N	11					235

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

06	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
07	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
08	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
09	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
10	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
*11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

06	8640	X	6551	-0-	-2089	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	6745	-0-	-2183	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
08	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6364	-0-	-656	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
10	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7264	-0-	-236	-0-	7264	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13050	X	10649	-0-	-2401	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	11276	-0-	-2209	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	10748	-0-	-2117	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	10095	-0-	-2055	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
10	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	10182	-0-	-738	-0-	10182	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

06	27865	X	27865	-0-	-0-	-0-	27865	2			N	-0-					-0-
07	25164	X	25164	-0-	-0-	-0-	25164	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	16522	-0-	-94	-0-	16522	2			N	-0-					-0-
09	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	16853	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	14869	-0-	-1747	-0-	14869	2			N	-0-					-0-
11	16080	X	7086	-0-	-8994	-0-	7086	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

06	452	X	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	N	-0-					-0-
07	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	369	1	8735	2	N	-0-					-0-
08	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	367	1	6848	2	N	-0-					-0-
09	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	343	1	5584	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	5925	-0-	-585	-0-	390	1	5535	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5988	-0-	-312	-0-	377	1	5611	2	N	-0-					-0-

LATHAM TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239285 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7160 - 9806

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

06	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
07	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	17725	2			N	-0-					-0-
08	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
09	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
10	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
*11	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	11881	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

06	14850	X	14500	-0-	-350	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
07	17111	X	17111	-0-	-0-	-0-	17111	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	14055	-0-	-701	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	13378	-0-	-1112	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	13162	-0-	-3950	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
11	16560	X	12635	-0-	-3925	-0-	12635	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

06	7260	X	7156	-0-	-104	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7136	-0-	-366	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6887	-0-	-615	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6584	-0-	-586	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6447	-0-	-962	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6124	-0-	-1046	-0-	6124	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4380	X	4004	-0-	-376	-0-	351	1	3653	2	N	-0-					206
07	4526	X	4462	-0-	-64	-0-	362	1	4067	2	N	30					236
							33	9									
08	5394	X	4534	-0-	-860	-0-	362	1	4141	2	N	28					264
							31	9									
09	5220	X	4074	-0-	-1146	-0-	351	1	3699	2	N	22					286
							24	9									
10	5394	X	4252	-0-	-1142	-0-	362	1	3859	2	N	28					314
							31	9									
11	4380	X	4076	-0-	-304	-0-	351	1	3685	2	N	36					350
							40	9									

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

06	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
07	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
08	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
09	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
10	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
*11	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10379	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

06	17250	X	12754	-0-	-4496	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
07	20677	X	12524	-0-	-8153	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
08	20677	X	12305	-0-	-8372	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	18747	-0-	-1263	-0-	18747	2			N	-0-					-0-
10	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	18443	2			N	-0-					-0-
*11	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	15673	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

06	5910	X	2896	-0-	-3014	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	3944	-0-	-1884	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3500	-0-	-1181	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	2956	-0-	-1214	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3325	-0-	-984	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3684	-0-	-126	-0-	3684	2			N	-0-					-0-

HAYCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239315 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7708 - 9626

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

06	21540	X	19967	-0-	-1573	-0-	19967	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	20386	-0-	-1035	-0-	20386	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	20306	-0-	-960	-0-	20306	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	19303	-0-	-1277	-0-	19303	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	19260	-0-	-1386	-0-	19260	2			N	-0-					-0-
11	19980	X	18149	-0-	-1831	-0-	18149	2			N	-0-					-0-

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
06	6690	X	5925	-0-	-765	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6163	-0-	-626	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6414	-0-	-344	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6113	-0-	-337	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6194	-0-	-471	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5838	-0-	-372	-0-	5838	2			N	-0-					-0-

PORTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 239320 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. N/A

06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

06	420	X	379	-0-	-41	-0-	379	1			N	-0-					-0-
07	434	X	415	-0-	-19	-0-	415	1			N	-0-					-0-
08	434	X	423	-0-	-11	-0-	423	1			N	-0-					-0-
09	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
10	403	X	388	-0-	-15	-0-	388	1			N	-0-					-0-
11	420	X	206	-0-	-214	-0-	206	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

06	10020	X	9831	-0-	-189	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9825	-0-	-405	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	10023	-0-	-145	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9658	-0-	-182	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9761	-0-	-407	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9516	-0-	-324	-0-	9516	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

06	11460	X	9163	-0-	-2297	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	9398	-0-	-2258	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	9259	-0-	-2397	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	8972	-0-	-2308	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9556	-0-	-984	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
*11	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	9848	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

06	10500	X	9919	-0-	-581	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10299	-0-	-675	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	9930	-0-	-1044	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9480	-0-	-1140	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	6774	-0-	-3859	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	8878	-0-	-1082	-0-	8878	2			N	-0-					-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	1651	-0-	-3991	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	2541	-0-	-3101	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4896	-0-	-564	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
10	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
*11	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11340	X	10256	-0-	-1084	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	9244	-0-	-2474	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	4723	-0-	-6902	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	4386	-0-	-6624	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	3212	-0-	-7390	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-

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
06	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			Y	-0-					-0-
07	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	2			Y	-0-					-0-
08	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			Y	-0-					-0-
09	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2			Y	-0-					-0-
10	8556	X	7891	-0-	-665	-0-	7891	2			Y	-0-					-0-
11	8280	X	8087	-0-	-193	-0-	8087	2			Y	-0-					-0-

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
06	7440	X	5543	-0-	-1897	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	5459	-0-	-1795	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	5635	-0-	-1464	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4867	-0-	-773	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5520	-0-	-308	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5267	-0-	-283	-0-	5267	2			N	-0-					-0-

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
06	14160	X	12533	-0-	-1627	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	11364	-0-	-3113	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	11041	-0-	-3839	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	10600	-0-	-3800	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	10407	-0-	-4473	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	9574	-0-	-2966	-0-	9574	2			N	-0-					-0-

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
06	11280	X	10584	-0-	-696	-0-	10584	2			N	-0-					45
07	11656	X	11137	-0-	-519	-0-	10973	2	164	9	N	149	194	1			-0-
08	11222	X	10911	-0-	-311	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	10370	-0-	-370	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10566	-0-	-563	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	10166	-0-	-604	-0-	10166	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	182	-0-	-1798	-0-	87	1	95	2	N	-0-					-0-
07	650	X	650	-0-	-0-	-0-	95	1	555	2	N	-0-					-0-
08	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	96	1	1239	2	N	-0-					-0-
09	868	X	868	-0-	-0-	-0-	91	1	777	2	N	-0-					-0-
10	651	X	88	-0-	-563	-0-	88	1			N	-0-					-0-
11	1290	X	55	-0-	-1235	-0-	55	1			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
07	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
08	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
09	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	13866	2			N	-0-					-0-
10	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	14238	2			N	-0-					-0-
*11	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	13274	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7973	-0-	-738	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7843	-0-	-868	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
09	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8255	-0-	-456	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
*11	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

06	14700	X	14421	-0-	-279	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
07	20340	X	20340	-0-	-0-	-0-	20340	2			N	-0-					-0-
08	21811	X	21811	-0-	-0-	-0-	21811	2			N	-0-					-0-
09	20189	X	20189	-0-	-0-	-0-	20189	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	18731	-0-	-1605	-0-	18731	2			N	-0-					-0-
11	21120	X	12269	-0-	-8851	-0-	12269	2			N	-0-					-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

06	6600	X	4455	-0-	-2145	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
07	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	1991	-0-	-4829	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
09	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
10	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	8897	-0-	-1003	-0-	8897	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

06	16860	X	15544	-0-	-1316	-0-	15544	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	9756	-0-	-7666	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	5717	-0-	-11705	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	3726	-0-	-12144	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	4320	-0-	-11800	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	4216	-0-	-11324	-0-	4216	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

06	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
08	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	8195	-0-	-4315	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	2291	-0-	-10636	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	7131	-0-	-5379	-0-	7131	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

06	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5998	-0-	-109	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5963	-0-	-144	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5630	-0-	-340	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
10	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
*11	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

06	8880	X	7245	-0-	-1635	-0-	127	1	7118	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	7018	-0-	-2096	-0-	142	1	6876	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	6866	-0-	-1287	-0-	145	1	6721	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6100	-0-	-1340	-0-	140	1	5960	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	5013	-0-	-2489	-0-	127	1	4886	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	3875	-0-	-3385	-0-	138	1	3737	2	N	-0-					-0-

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
06	9000	X	8813	-0-	-187	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8970	-0-	-1198	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9154	-0-	-1014	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8646	-0-	-1194	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
10	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8347	-0-	-503	-0-	8347	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

06	32370	X	-0-	-0-	-32370	-0-					N	-0-					-0-
07	39446	X	39446	-0-	-0-	-0-	39446	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	1656	-0-	-14960	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	83	-0-	83	83	83	2			N	-0-					-0-
11	0	W	8300	-0-	8300	8383	8300	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
07	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	10845	2			N	-0-					-0-
08	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
09	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-					-0-
11	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

06	6390	X	6126	-0-	-264	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6257	-0-	-284	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6000	-0-	-541	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5770	-0-	-470	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6122	-0-	-295	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5832	-0-	-288	-0-	5832	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

06	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10375	-0-	-1126	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10565	-0-	-936	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	9568	-0-	-1562	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	9831	-0-	-1112	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	8880	-0-	-1560	-0-	8880	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

06	7350	X	1283	-0-	-6067	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7122	-0-	-411	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
08	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
09	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
10	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
*11	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

06	15750	X	1513	-0-	-14237	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	30	-0-	-16245	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	21	-0-	-17587	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	-0-	-0-	-17040	-0-					N	-0-					-0-
10	17608	X	-0-	-0-	-17608	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	X	28	-0-	-1472	-0-	28	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			Y	-0-					33
07	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	11099	2			Y	-0-	1	7			32
08	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	11143	2			Y	-0-					32
09	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	10460	2			Y	-0-					32
*10	11098	X	10769	-0-	-329	-0-	10769	2			Y	-0-	1	1			31
11	10770	X	10304	-0-	-466	-0-	10304	2			Y	-0-					31

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
06	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	2			Y	-0-					14
07	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2			Y	-0-	2	7			12
08	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			Y	-0-					12
09	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			Y	-0-					12
10	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			Y	-0-					12
*11	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			Y	-0-					12

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
06	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	93	X	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	8490	X	3373	-0-	-5117	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5865	-0-	-1575	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	4539	-0-	-4513	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	6018	-0-	-2742	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	6901	-0-	-2151	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
*11	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	2			N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
06	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8125	-0-	-741	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7560	-0-	-1306	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	6784	-0-	-1796	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	6884	-0-	-1796	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	6437	-0-	-1513	-0-	6437	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	17770	X	17770	-0-	-0-	-0-	17770	2			N	-0-					-0-
07	17951	X	17951	-0-	-0-	-0-	17951	2			N	-0-					-0-
08	16809	X	16809	-0-	-0-	-0-	16809	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	11997	-0-	-183	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	7834	-0-	-4752	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	7709	-0-	-4471	-0-	7709	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
08	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
09	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
10	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	11190	-0-	-300	-0-	11190	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2282	2	45	9	N	41	186	1			48
07	2325	X	2167	-0-	-158	-0-	2138	2	29	9	N	26					74
08	2480	X	2288	-0-	-192	-0-	2240	2	48	9	N	44					118
09	2400	X	1679	-0-	-721	-0-	1670	2	9	9	N	8					126
10	2480	X	2275	-0-	-205	-0-	2252	2	23	9	N	21					147
11	2340	X	2270	-0-	-70	-0-	2236	2	34	9	N	31					178

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13830	X	9897	-0-	-3933	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11625	-0-	-2046	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	12775	-0-	-803	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	12314	-0-	-736	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	11396	-0-	-1748	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	10278	-0-	-2082	-0-	10278	2			N	-0-					-0-

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
06	7950	X	7244	-0-	-706	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7360	-0-	-855	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7045	-0-	-674	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6642	-0-	-828	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7520	-0-	-75	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
*11	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			N	-0-					-0-

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
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3627	-0-	-682	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4043	-0-	-127	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4161	-0-	-334	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3697	-0-	-653	-0-	3697	2			N	-0-					-0-

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
06	14010	X	9193	-0-	-4817	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	8837	-0-	-2416	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	4738	-0-	-5275	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
10	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
11	9180	X	747	-0-	-8433	-0-	747	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

06	5730	X	4075	-0-	-1655	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4053	-0-	-1186	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4233	-0-	-634	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4305	-0-	-165	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3834	-0-	-630	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3770	-0-	-340	-0-	3770	2			N	-0-					-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

06	8130	X	7192	-0-	-938	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7163	-0-	-742	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6735	-0-	-860	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6158	-0-	-1192	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6251	-0-	-1344	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	7014	-0-	-186	-0-	7014	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

06	17130	X	16666	-0-	-464	-0-	16666	2			N	-0-					-0-
07	19638	X	19638	-0-	-0-	-0-	19638	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	13212	-0-	-3683	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	10502	-0-	-6178	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	7814	-0-	-11809	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
11	18990	X	12199	-0-	-6791	-0-	12199	2			N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

06	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
07	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					-0-
08	12493	X	5418	-0-	-7075	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	6025	-0-	-6065	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
10	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
*11	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3094	-0-	-595	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2956	-0-	-826	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3255	-0-	-495	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2678	-0-	-1197	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2473	-0-	-1277	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

06	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
07	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
08	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
09	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
10	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9974	-0-	-256	-0-	9974	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	12193	2			N	-0-					-0-
07	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
08	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	11559	-0-	-621	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	11397	-0-	-1189	-0-	11397	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11307	-0-	-873	-0-	11307	2			N	-0-					-0-

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
06	9600	X	4974	-0-	-4626	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	3461	-0-	-6459	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	5196	-0-	-4724	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	4636	-0-	-4964	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	3021	-0-	-5721	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
*11	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-

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
06	15690	X	12383	-0-	-3307	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	13675	-0-	-2848	-0-	13675	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	14141	-0-	-2382	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	14149	-0-	-1841	-0-	14149	2			N	-0-					-0-
10	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	11432	-0-	-2248	-0-	11432	2			N	-0-					-0-

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
06	8130	X	6938	-0-	-1192	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7231	-0-	-1170	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7600	-0-	-801	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	5679	-0-	-2151	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7244	-0-	-847	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6600	-0-	-750	-0-	6600	2			N	-0-					-0-

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
06	7950	X	7676	-0-	-274	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7604	-0-	-890	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7221	-0-	-1273	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7376	-0-	-844	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6834	-0-	-1102	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6040	-0-	-1640	-0-	6040	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
07	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
08	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
09	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6056	-0-	-361	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5359	-0-	-1391	-0-	5359	2			N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3398	-0-	-232	-0-	477	1	2921	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3451	-0-	-300	-0-	477	1	2974	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3337	-0-	-414	-0-	503	1	2834	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3293	-0-	-277	-0-	484	1	2809	2	N	-0-					-0-
10	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	462	1	3733	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3076	-0-	-314	-0-	460	1	2616	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	2078	-0-	-262	-0-	476	1	1602	3	N	-0-					80
07	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	485	1	1954	3	N	-0-					80
08	2418	X	1075	-0-	-1343	-0-	192	1	861	3	N	20					100
							22	9									
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					100
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					100
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					100

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9600	X	8530	-0-	-1070	-0-	8517	3	13	9	N	12	13	1			5
07	9672	X	8822	-0-	-850	-0-	8802	3	20	9	N	18	19	1			4
08	9641	X	8541	-0-	-1100	-0-	8541	3			N	-0-					4
09	9030	X	8030	-0-	-1000	-0-	8012	3	18	9	N	16	18	1			2
10	8866	X	8183	-0-	-683	-0-	8173	3	10	9	N	9	10	1			1
11	8550	X	8475	-0-	-75	-0-	8469	3	6	9	N	5	4	1			2

CROSSROADS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240677 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 1313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 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
06	8040	X	2899	-0-	-5141	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	2783	-0-	-5029	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	3047	-0-	-4300	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	778	-0-	-6122	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	1791	-0-	-3572	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
*11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-

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
06	7800	X	7245	-0-	-555	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7590	-0-	-470	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7337	-0-	-568	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6925	-0-	-425	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7359	-0-	-236	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	7090	-0-	-260	-0-	7090	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	8580	X	6454	-0-	-2126	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	6162	-0-	-2704	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	3197	-0-	-4119	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
09	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6026	-0-	-1290	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
*11	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

06	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	15040	-0-	-1638	-0-	15040	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	14005	-0-	-2673	-0-	14005	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	13155	-0-	-2985	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	14951	-0-	-1727	-0-	14951	2			N	-0-					-0-
*11	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	15246	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

06	24870	X	21841	-0-	-3029	-0-	21841	2			N	-0-					-0-
07	25234	X	22494	-0-	-2740	-0-	22494	2			N	-0-					-0-
08	25017	X	22620	-0-	-2397	-0-	22620	2			N	-0-					-0-
09	23610	X	22136	-0-	-1474	-0-	22136	2			N	-0-					-0-
10	23715	X	22633	-0-	-1082	-0-	22633	2			N	-0-					-0-
11	21900	X	21708	-0-	-192	-0-	21708	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

06	48547	X	48547	-0-	-0-	-0-	48547	2			N	-0-					-0-
07	23924	X	23924	-0-	-0-	-0-	23924	2			N	-0-					-0-
08	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	7209	-0-	-5001	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
10	0	W	6345	-0-	6345	6345	6345	2			N	-0-					-0-
11	0	W	8218	-0-	8218	14563	8218	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

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

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

06	6930	X	5894	-0-	-1036	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6101	-0-	-626	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5645	-0-	-1082	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5300	-0-	-1210	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5661	-0-	-911	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
*11	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

06	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					144
07	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7718	2	56	9	N	51	169	1			26
08	7750	X	7685	-0-	-65	-0-	7685	2			N	-0-					26
09	7500	X	7345	-0-	-155	-0-	7298	2	47	9	N	43					69
10	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					69
11	7530	X	6886	-0-	-644	-0-	6886	2			N	-0-					69

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
06	8340	X	7313	-0-	-1027	-0-	715	1	6598	2	N	-0-			-0-
07	8618	X	7417	-0-	-1201	-0-	749	1	6668	2	N	-0-			-0-
08	8618	X	6979	-0-	-1639	-0-	700	1	6279	2	N	-0-			-0-
09	7800	X	6552	-0-	-1248	-0-	661	1	5891	2	N	-0-			-0-
10	7874	X	6859	-0-	-1015	-0-	725	1	6134	2	N	-0-			-0-
11	7320	X	6325	-0-	-995	-0-	668	1	5657	2	N	-0-			-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

06	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-			-0-
07	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-			-0-
08	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-			-0-
09	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-			-0-
10	7099	X	6314	-0-	-785	-0-	6314	2			N	-0-			-0-
11	6990	X	5442	-0-	-1548	-0-	5442	2			N	-0-			-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-			-0-
07	4061	X	2761	-0-	-1300	-0-	2761	2			N	-0-			-0-
08	5673	X	961	-0-	-4712	-0-	961	2			N	-0-			-0-
09	6480	X	894	-0-	-5586	-0-	894	2			N	-0-			-0-
10	6696	X	638	-0-	-6058	-0-	638	2			N	-0-			-0-
11	6480	X	233	-0-	-6247	-0-	233	2			N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

06	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	11985	2			N	-0-			-0-
07	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	12030	2			N	-0-			-0-
08	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	2			N	-0-			-0-
09	11250	X	10360	-0-	-890	-0-	10360	2			N	-0-			-0-
10	11625	X	8229	-0-	-3396	-0-	8229	2			N	-0-			-0-
11	11250	X	10078	-0-	-1172	-0-	10078	2			N	-0-			-0-

WILLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240856 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8533 - 12351

06	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-

DICKINSON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240857 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8904 - 12772

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-

HARPER CATTLE G WELL #: C 5H RRCID -> 240859 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12450	X	9873	-0-	-2577	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	9464	-0-	-3153	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	7539	-0-	-4737	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	10448	-0-	-412	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9415	-0-	-784	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	8731	-0-	-1139	-0-	8731	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19230	X	5325	-0-	-13905	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	1333	-0-	-18383	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
08	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					-0-
09	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-					-0-
10	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
11	5340	X	865	-0-	-4475	-0-	865	2			N	-0-					-0-

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
06	3090	X	1236	-0-	-1854	-0-	493	1	743	3	N	-0-					67
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	407	1	5398	3	N	-0-					67
08	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	383	1	3811	3	N	-0-					67
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	434	1	3384	3	N	-0-					67
10	5797	X	3681	-0-	-2116	-0-	485	1	3193	3	N	3					70
							3	9									
11	5610	X	3640	-0-	-1970	-0-	457	1	3183	3	N	-0-					70

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
06	10200	X	7508	-0-	-2692	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8087	-0-	-2453	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	7233	-0-	-2191	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	3097	-0-	-5963	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	5188	-0-	-3895	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6229	-0-	-1601	-0-	6229	2			N	-0-					-0-

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
06	13080	X	6289	-0-	-6791	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	6634	-0-	-6882	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	6970	-0-	-6546	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	5667	-0-	-6843	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	10605	-0-	-307	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	2873	-0-	-3877	-0-	2873	2			N	-0-					-0-

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
06	11970	X	10347	-0-	-1623	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	10435	-0-	-1934	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	10659	-0-	-1710	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
09	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
10	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
*11	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	11138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13230	X	9384	-0-	-3846	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	9553	-0-	-4118	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	11763	-0-	-1908	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
09	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	13671	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	8702	-0-	-3264	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
*11	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	12437	2			N	-0-					-0-

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
06	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	16128	-0-	-85	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	14742	-0-	-1719	-0-	14742	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	13838	-0-	-2092	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	14867	-0-	-1594	-0-	14867	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	14489	-0-	-1441	-0-	14489	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
09	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
10	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
*11	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-					-0-

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
06	3000	N	5086	-0-	2086	4640	5086	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6643	-0-	3543	8183	6643	2			N	-0-					-0-
08	12396	X	4213	-0-	-8183	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
09	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
*11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-

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
06	9570	X	8781	-0-	-789	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8520	-0-	-842	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	7631	-0-	-1731	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	5646	-0-	-3414	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	6103	-0-	-2980	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	5908	-0-	-2882	-0-	5908	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18300	X	14215	-0-	-4085	-0-	14215	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	13746	-0-	-3025	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	13739	-0-	-2908	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
09	16110	X	11310	-0-	-4800	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	11103	-0-	-3684	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	11920	-0-	-2300	-0-	11920	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	4155	-0-	-2445	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	4989	-0-	-1490	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5405	-0-	-1074	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4477	-0-	-514	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4749	-0-	-471	-0-	4749	2			N	-0-					-0-

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
06	15930	X	7799	-0-	-8131	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	13561	-0-	-4574	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	10329	-0-	-7806	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
09	17550	X	12879	-0-	-4671	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	10185	-0-	-3362	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
*11	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	13177	2			N	-0-					-0-

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
06	24180	X	21684	-0-	-2496	-0-	21684	2			N	-0-					-0-
07	24552	X	21766	-0-	-2786	-0-	21766	2			N	-0-					-0-
08	24149	X	21840	-0-	-2309	-0-	21840	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	21077	-0-	-1363	-0-	21077	2			N	-0-					-0-
10	22971	X	21621	-0-	-1350	-0-	21621	2			N	-0-					-0-
11	21690	X	20793	-0-	-897	-0-	20793	2			N	-0-					-0-

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
06	13950	X	11635	-0-	-2315	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	13342	-0-	-360	-0-	13342	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	13219	-0-	-483	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	12441	-0-	-339	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	12377	-0-	-953	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	12062	-0-	-838	-0-	12062	2			N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

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
06	21840	X	20661	-0-	-1179	-0-	20661	2			N	-0-					-0-
07	22227	X	21411	-0-	-816	-0-	21411	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	21333	-0-	-894	-0-	21333	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	19946	-0-	-1024	-0-	19946	2			N	-0-					-0-
10	21421	X	19480	-0-	-1941	-0-	19480	2			N	-0-					-0-
11	20730	X	19179	-0-	-1551	-0-	19179	2			N	-0-					-0-

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
06	17400	X	7903	-0-	-9497	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	46	-0-	-10866	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	958	-0-	-14945	-0-	121	1	837	2	N	-0-					-0-
09	15390	X	7461	-0-	-7929	-0-	288	1	7173	2	N	-0-					-0-
10	15903	X	9205	-0-	-6698	-0-	337	1	8868	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	5837	-0-	-2053	-0-	238	1	5599	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7380	X	6097	-0-	-1283	-0-	368	1	5729	2	N	-0-			-0-
07	6975	X	5175	-0-	-1800	-0-	381	1	4794	2	N	-0-			-0-
08	6975	X	2270	-0-	-4705	-0-	346	1	1924	2	N	-0-			-0-
09	6510	X	3488	-0-	-3022	-0-	313	1	3175	2	N	-0-			-0-
10	6727	X	6679	-0-	-48	-0-	408	1	6271	2	N	-0-			-0-
11	6090	X	5381	-0-	-709	-0-	368	1	5013	2	N	-0-			-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

06	25020	X	22532	-0-	-2488	-0-	22532	2			N	-0-			-0-
07	25854	X	23627	-0-	-2227	-0-	23627	2			N	-0-			-0-
08	25854	X	22677	-0-	-3177	-0-	22677	2			N	-0-			-0-
09	24630	X	24268	-0-	-362	-0-	24268	2			N	-0-			-0-
10	25814	X	25814	-0-	-0-	-0-	25814	2			N	-0-			-0-
11	22860	X	21609	-0-	-1251	-0-	21609	2			N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

06	15060	X	13	-0-	-15047	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	15562	X	-0-	-0-	-15562	-0-					N	-0-			-0-
08	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-			-0-
09	90	X	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2			N	-0-			-0-
*11	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	14833	2			N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

06	14670	X	-0-	-0-	-14670	-0-					N	-0-			-0-
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-			-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-			-0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

06	T. A.		3481	-0-	3481	7499	3481	2			N	-0-			-0-
07	T. A.		3088	-0-	3088	10587	3088	2			N	-0-			-0-
08	10587	X	-0-	-0-	-10587	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	3596	X	1588	-0-	-2008	-0-	1588	2			N	-0-			-0-
*11	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-			-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

06	4320	X	2830	-0-	-1490	-0-	2830	2			N	-0-			-0-
07	3999	X	2506	-0-	-1493	-0-	2506	2			N	-0-			-0-
08	3441	X	2431	-0-	-1010	-0-	2431	2			N	-0-			-0-
09	3180	X	1803	-0-	-1377	-0-	1803	2			N	-0-			-0-
10	3286	X	1987	-0-	-1299	-0-	1987	2			N	-0-			-0-
11	2820	X	2043	-0-	-777	-0-	2043	2			N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

06	18810	X	8153	-0-	-10657	-0-	8153	2			N	-0-			-0-
07	13020	X	3954	-0-	-9066	-0-	3954	2			N	-0-			-0-
08	11067	X	9074	-0-	-1993	-0-	9074	2			N	-0-			-0-
09	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	13028	2			N	-0-			-0-
10	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	13147	2			N	-0-			-0-
*11	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	13830	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22350	X	20042	-0-	-2308	-0-	20042	2			N	-0-					-0-
07	21607	X	20098	-0-	-1509	-0-	20098	2			N	-0-					-0-
08	20398	X	19699	-0-	-699	-0-	19699	2			N	-0-					-0-
09	20040	X	17991	-0-	-2049	-0-	17991	2			N	-0-					-0-
10	20708	X	19173	-0-	-1535	-0-	19173	2			N	-0-					-0-
11	20040	X	16902	-0-	-3138	-0-	16902	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

06	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
07	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	11317	-0-	-711	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	5509	-0-	-6131	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	298	-0-	-12691	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	682	-0-	-11888	-0-	682	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

06	9750	X	8199	-0-	-1551	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	5302	-0-	-4773	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	8892	-0-	-1183	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	5682	-0-	-2508	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8420	-0-	-43	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	5460	-0-	-3150	-0-	5460	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

06	11610	X	10637	-0-	-973	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10415	-0-	-1117	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	10742	-0-	-790	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
09	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
10	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
*11	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11205	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

06	14310	X	11333	-0-	-2977	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	9126	-0-	-5568	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	10880	-0-	-5271	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	11456	-0-	-4174	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	11188	-0-	-4963	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	10878	-0-	-462	-0-	10878	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

06	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	11680	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11710	-0-	-318	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
08	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	12147	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	11205	-0-	-465	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11026	-0-	-1033	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	10347	-0-	-1413	-0-	10347	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

06	DLQ G-10	5209	-0-	5209	5209	5185	3	24	9	Y	22	28	1			9
07	DLQ G-10	5633	-0-	5633	10842	5618	3	15	9	Y	14	13	1			10
08	DLQ G-10	6537	-0-	6537	17379	6514	3	23	9	Y	21	18	1			13
09	22386	X	5007	-0-	-17379	-0-	4976	3	31	9	Y	28	16	1			25
10	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5172	3	25	9	Y	23	30	1			18
11	6330	X	5037	-0-	-1293	-0-	5016	3	21	9	Y	19					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17670	X	16045	-0-	-1625	-0-	16045	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	16863	-0-	-1396	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	15621	-0-	-1026	-0-	15621	2			N	-0-					-0-
09	16110	X	14757	-0-	-1353	-0-	14757	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	13971	-0-	-2893	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	13170	-0-	-3150	-0-	13170	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	7151					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	7151					N	-0-					-0-
08	7151	X	-0-	-0-	-7151	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

06	4560	X	3311	-0-	-1249	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
07	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
08	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
09	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7591	-0-	-531	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
*11	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	2			N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

06	10950	X	3341	-0-	-7609	-0-	3341	3			N	-0-					89
07	6758	X	5854	-0-	-904	-0-	5854	3			N	-0-					89
08	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	3			N	-0-					89
09	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			N	-0-					89
10	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	3			N	-0-					89
11	8640	X	6758	-0-	-1882	-0-	6758	3			N	-0-					89

BYRD WELL #: A 1H RRCID -> 243150 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5643 - 11499

06	7140	X	6894	-0-	-246	-0-	6894	3			N	-0-					16
07	7440	X	7415	-0-	-25	-0-	7415	3			N	-0-					16
08	7440	X	1781	-0-	-5659	-0-	1781	3			N	-0-					16
09	7200	X	10	-0-	-7190	-0-	10	3			N	-0-					16
10	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					16
11	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-					16

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

06	9270	X	8608	-0-	-662	-0-	500	1	8078	2	N	27	166	1			21
							30	9									
07	9300	X	9134	-0-	-166	-0-	531	1	8570	2	N	30					51
							33	9									
08	10013	X	8766	-0-	-1247	-0-	471	1	8295	2	N	-0-					51
09	9690	X	7801	-0-	-1889	-0-	416	1	7370	2	N	14					65
							15	9									
10	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	420	1	9757	2	N	-0-					65
*11	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	321	1	10414	2	N	-0-					65

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 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
06	6390	X	6155	-0-	-235	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6462	-0-	-79	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5727	-0-	-907	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	4397	-0-	-2023	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6101	-0-	-533	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5560	-0-	-680	-0-	5560	2			N	-0-					-0-

PATTERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243357 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7171 - 9141

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	11700	X	9355	-0-	-2345	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	9928	-0-	-1449	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	7715	-0-	-3135	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	138	-0-	-10062	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-					-0-
*11	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	10374	2			N	-0-					-0-

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
06	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
07	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
08	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
09	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
10	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
*11	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-					-0-

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
06	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
07	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
08	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
09	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	7605	-0-	-1509	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8320	-0-	-1340	-0-	8320	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	12780	X	11047	-0-	-1733	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	12370	-0-	-836	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
08	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	13666	2			N	-0-					-0-
09	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	12026	-0-	-343	-0-	12026	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	11519	-0-	-1711	-0-	11519	2			N	-0-					-0-

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
06	13680	X	11364	-0-	-2316	-0-	11364	3			N	-0-					19
07	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	13788	3			N	-0-					19
08	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	12735	3			N	-0-					19
09	12300	X	9911	-0-	-2389	-0-	9911	3			N	-0-					19
10	13795	X	12350	-0-	-1445	-0-	12350	3			N	-0-					19
11	13350	X	11921	-0-	-1429	-0-	11921	3			N	-0-					19

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
06	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
07	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	1533	-0-	-3861	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	531	-0-	-6069	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	141	-0-	-6679	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

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

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
10	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*11	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

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
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
09	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
10	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
*11	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	11137	2			N	-0-					-0-

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
06	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	14200	-0-	-494	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	13929	-0-	-672	-0-	13929	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	13258	-0-	-992	-0-	13258	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	13176	-0-	-1549	-0-	13176	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	12577	-0-	-1673	-0-	12577	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16800	X	16000	-0-	-800	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	17273	-0-	-87	-0-	17273	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	16402	-0-	-958	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	15441	-0-	-849	-0-	15441	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	15018	-0-	-2249	-0-	15018	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	15679	-0-	-1031	-0-	15679	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

06	6540	X	3995	-0-	-2545	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	3706	-0-	-2401	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4477	-0-	-18	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	970	-0-	-3380	-0-	970	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	2081	-0-	-2414	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3901	-0-	-419	-0-	3901	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

06	7590	X	5706	-0-	-1884	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
07	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
08	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8216	-0-	-364	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7758	-0-	-1108	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	6210	-0-	-2610	-0-	6210	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

06	12810	X	9257	-0-	-3553	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11080	-0-	-700	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
08	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9332	-0-	-868	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10646	-0-	-421	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
*11	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	11448	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

06	16500	X	15698	-0-	-802	-0-	15698	2			N	-0-					-0-
07	20824	X	20824	-0-	-0-	-0-	20824	2			N	-0-					-0-
08	18018	X	18018	-0-	-0-	-0-	18018	2			N	-0-					-0-
09	16260	X	12993	-0-	-3267	-0-	12993	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	12872	-0-	-7960	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
11	20160	X	14864	-0-	-5296	-0-	14864	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

06	19205	X	19205	-0-	-0-	-0-	19205	2			N	-0-					-0-
07	16957	X	15085	-0-	-1872	-0-	15085	2			N	-0-					-0-
08	18036	X	18036	-0-	-0-	-0-	18036	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	15267	-0-	-3933	-0-	15267	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	15654	-0-	-4186	-0-	15654	2			N	-0-					-0-
11	19200	X	15054	-0-	-4146	-0-	15054	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

06	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5591	2	32	9	Y	29	28	1			6
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3916	2	24	9	Y	22	28	1			-0-
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
09	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5460	2	30	9	Y	27					27
10	5890	X	5580	-0-	-310	-0-	5570	2	10	9	Y	9	23	1			13
11	5580	X	5460	-0-	-120	-0-	5460	2			Y	-0-					13

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
06	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
07	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11090	-0-	-1496	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	9192	-0-	-4428	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	9679	-0-	-4395	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	9194	-0-	-4426	-0-	9194	2			N	-0-					-0-

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
06	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
07	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
08	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
09	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8549	-0-	-69	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7972	-0-	-368	-0-	7972	2			N	-0-					-0-

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
06	10680	X	9304	-0-	-1376	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	8930	-0-	-1579	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	8210	-0-	-2144	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	5611	-0-	-4409	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
10	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	11768	2			N	-0-					-0-
*11	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	11494	2			N	-0-					-0-

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
06	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
07	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	6300	-0-	-5449	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	9009	-0-	-2361	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	9259	-0-	-2490	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	9265	-0-	-1775	-0-	9265	2			N	-0-					-0-

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
06	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	13503	2			N	-0-					-0-
07	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	14151	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	13384	-0-	-566	-0-	13384	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	12011	-0-	-1489	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	12450	-0-	-1500	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	11904	-0-	-1596	-0-	11904	2			N	-0-					-0-

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
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	12726	2			N	-0-					-0-
08	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	17881	2			N	-0-					-0-
09	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	16051	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	10417	-0-	-1859	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	11719	-0-	-161	-0-	11719	2			N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	4942	-0-	-668	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5073	-0-	-1065	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	4757	-0-	-1381	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4723	-0-	-1217	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4411	-0-	-1014	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	3417	-0-	-1533	-0-	3417	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7161	X	6492	-0-	-669	-0-	6260	3	232	9	N	211	193	1			51
*04	6930	X	347	-0-	-6583	-0-	347	3			N	-0-					51
*05	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					51
*06	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	-0-					51
*07	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					51
*08	6510	X	5686	-0-	-824	-0-	5686	3			N	-0-					51
09	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					51
10	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					51
11	5490	X	4836	-0-	-654	-0-	4836	3			N	-0-					51

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	154					N	-0-					72
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	154					N	-0-					72
08	T. A.		319	-0-	319	473	21	1	298	2	N	-0-					72
09	T. A.		5062	-0-	5062	5535	229	1	4833	2	N	-0-					72
10	T. A.		5559	-0-	5559	11094	227	1	5332	2	N	-0-					72
11	T. A.		4157	-0-	4157	15251	254	1	3903	2	N	-0-					72

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
06	14550	X	8615	-0-	-5935	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	10130	-0-	-3262	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11509	-0-	-1077	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	10931	-0-	-1249	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
10	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
*11	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	12398	2			N	-0-					-0-

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
06	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
07	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4828	-0-	-1775	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5051	-0-	-1339	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
10	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
*11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-

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
06	13740	X	9975	-0-	-3765	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	10067	-0-	-3480	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	10715	-0-	-2491	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11106	-0-	-1314	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	7661	-0-	-4615	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	8430	-0-	-1950	-0-	8430	2			N	-0-					-0-

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
06	17520	X	17126	-0-	-394	-0-	17126	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	17382	-0-	-598	-0-	17382	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	17063	-0-	-607	-0-	17063	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	16160	-0-	-970	-0-	16160	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	16435	-0-	-1266	-0-	16435	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	15451	-0-	-1679	-0-	15451	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	8370	X	7812	-0-	-558	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
07	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
08	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7936	-0-	-14	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8130	-0-	-519	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7729	-0-	-641	-0-	7729	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

06	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243926 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7713 - 9237

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-

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

06	6390	X	5897	-0-	-493	-0-	597	1	5294	2	N	5					308
							6	9									
07	6603	X	5599	-0-	-1004	-0-	489	1	5079	2	N	28					336
							31	9									
08	6603	X	5245	-0-	-1358	-0-	434	1	4787	2	N	22					358
							24	9									
09	6120	X	5379	-0-	-741	-0-	467	1	4881	2	N	28					386
							31	9									
10	6324	X	5755	-0-	-569	-0-	513	1	5208	2	N	31					417
							34	9									
11	5910	X	5281	-0-	-629	-0-	472	1	4794	2	N	14					431
							15	9									

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

06	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
07	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	14326	2			N	-0-					-0-
08	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
09	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
*11	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12899	2			N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
09	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
10	3162	X	534	-0-	-2628	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	4435	-0-	-2195	-0-	424	1	4011	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	4551	-0-	-812	-0-	438	1	4113	2	N	-0-			-0-
08	5146	X	4986	-0-	-160	-0-	435	1	4551	2	N	-0-			-0-
09	4980	X	4896	-0-	-84	-0-	411	1	4485	2	N	-0-			-0-
10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	420	1	4588	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	4681	-0-	-149	-0-	407	1	4274	2	N	-0-			-0-

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
06	17803	X	17803	-0-	-0-	-0-	17803	2			N	-0-			-0-
07	20615	X	18622	-0-	-1993	-0-	18622	2			N	-0-			-0-
08	20615	X	18599	-0-	-2016	-0-	18599	2			N	-0-			-0-
09	19950	X	18420	-0-	-1530	-0-	18420	2			N	-0-			-0-
10	19003	X	17906	-0-	-1097	-0-	17906	2			N	-0-			-0-
11	18030	X	17154	-0-	-876	-0-	17154	2			N	-0-			-0-

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
06	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-			-0-
07	8680	X	2771	-0-	-5909	-0-	2771	2			N	-0-			-0-
08	8680	X	4765	-0-	-3915	-0-	4765	2			N	-0-			-0-
09	6360	X	3227	-0-	-3133	-0-	3227	2			N	-0-			-0-
10	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-			-0-
*11	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-			-0-

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
06	T. A.		17337	-0-	17337	35333	17337	2			N	-0-			-0-
07	T. A.		18081	-0-	18081	53414	18081	2			N	-0-			-0-
08	65586	X	12172	-0-	-53414	-0-	12172	2			N	-0-			-0-
09	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10373	2			N	-0-			-0-
10	18073	X	12767	-0-	-5306	-0-	12767	2			N	-0-			-0-
11	17490	X	12487	-0-	-5003	-0-	12487	2			N	-0-			-0-

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
06	11760	X	9024	-0-	-2736	-0-	9024	2			N	-0-			-0-
07	12152	X	10083	-0-	-2069	-0-	10083	2			N	-0-			-0-
08	11811	X	9936	-0-	-1875	-0-	9936	2			N	-0-			-0-
09	11430	X	9192	-0-	-2238	-0-	9192	2			N	-0-			-0-
10	11780	X	9678	-0-	-2102	-0-	9678	2			N	-0-			-0-
11	9750	X	9177	-0-	-573	-0-	9177	2			N	-0-			-0-

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
06	9060	X	7664	-0-	-1396	-0-	7664	2			N	-0-			-0-
07	9362	X	7873	-0-	-1489	-0-	7873	2			N	-0-			-0-
08	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	9654	2			N	-0-			-0-
09	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	2			N	-0-			-0-
10	7905	X	7692	-0-	-213	-0-	7692	2			N	-0-			-0-
11	9330	X	7902	-0-	-1428	-0-	7902	2			N	-0-			-0-

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
06	15780	X	14301	-0-	-1479	-0-	14301	2			N	-0-			-0-
07	16306	X	14562	-0-	-1744	-0-	14562	2			N	-0-			-0-
08	15748	X	14728	-0-	-1020	-0-	14728	2			N	-0-			-0-
09	15090	X	11152	-0-	-3938	-0-	11152	2			N	-0-			-0-
10	15407	X	8906	-0-	-6501	-0-	8906	2			N	-0-			-0-
11	14310	X	10650	-0-	-3660	-0-	10650	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12240	X	9711	-0-	-2529	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	11260	-0-	-2752	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	12628	-0-	-1384	-0-	12628	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	11945	-0-	-1615	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
10	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	11548	-0-	-662	-0-	11548	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

06	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	14826	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	15140	-0-	-205	-0-	15140	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	14859	-0-	-951	-0-	14859	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	13638	-0-	-1662	-0-	13638	2			N	-0-					-0-
10	15810	X	15346	-0-	-464	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	2544	-0-	-12276	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

06	23070	X	21389	-0-	-1681	-0-	21389	3			N	-0-					-0-
07	23839	X	21951	-0-	-1888	-0-	21951	3			N	-0-					-0-
08	22010	X	21713	-0-	-297	-0-	21713	3			N	-0-					-0-
09	21390	X	20948	-0-	-442	-0-	20948	3			N	-0-					-0-
10	22103	X	20410	-0-	-1693	-0-	20410	3			N	-0-					-0-
11	21390	X	16894	-0-	-4496	-0-	16894	3			N	-0-					-0-

GREENHOUSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244093 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5630 - 9092

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

06	9480	X	5092	-0-	-4388	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	3281	-0-	-6391	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	233	-0-	-10183	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	876	-0-	-9204	-0-	876	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	414	-0-	-10002	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	1829	-0-	-3271	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

06	22290	X	17165	-0-	-5125	-0-	17165	2			N	-0-					-0-
07	21018	X	19152	-0-	-1866	-0-	19152	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	17738	-0-	-1978	-0-	17738	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	16964	-0-	-2116	-0-	16964	2			N	-0-					-0-
10	19245	X	19245	-0-	-0-	-0-	19245	2			N	-0-					-0-
11	18540	X	16200	-0-	-2340	-0-	16200	2			N	-0-					-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

06	14580	X	11786	-0-	-2794	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	11885	-0-	-3181	-0-	11885	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	12993	-0-	-1577	-0-	12993	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	10023	-0-	-3327	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	10630	-0-	-2080	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	10187	-0-	-2383	-0-	10187	2			N	-0-					-0-

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
06	14970	X	8272	-0-	-6698	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	15450	-0-	-19	-0-	15450	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	10383	-0-	-4528	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
09	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	14956	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	14942	-0-	-496	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
*11	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	16173	2			N	-0-					-0-

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
06	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
07	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	14467	2			N	-0-					-0-
08	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	13994	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	12049	-0-	-1781	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
10	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	15429	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	12805	-0-	-1205	-0-	12805	2			N	-0-					-0-

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
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
10	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	8430	X	3204	-0-	-5226	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	1821	-0-	-2457	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	5389	-0-	-2981	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
09	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8265	-0-	-105	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
*11	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-

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
06	11940	X	10697	-0-	-1243	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	10967	-0-	-1371	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	10883	-0-	-1176	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	10037	-0-	-1633	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	9970	-0-	-1686	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	9796	-0-	-914	-0-	9796	2			N	-0-					-0-

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
06	13380	X	5118	-0-	-8262	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	4910	-0-	-5196	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9213	-0-	-893	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
09	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
10	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	6018	-0-	-2892	-0-	6018	2			N	-0-					-0-

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
06	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10286	-0-	-657	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10375	-0-	-1281	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	9313	-0-	-1967	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	9810	-0-	-1846	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	9307	-0-	-1553	-0-	9307	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	2686	-0-	-2925	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	2862	-0-	-2749	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
09	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
10	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
*11	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

06	22440	X	19837	-0-	-2603	-0-	19837	2			N	-0-					-0-
07	22382	X	18513	-0-	-3869	-0-	18513	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	17773	-0-	-2749	-0-	17773	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	17292	-0-	-2568	-0-	17292	2			N	-0-					-0-
10	20522	X	19822	-0-	-700	-0-	19822	2			N	-0-					-0-
11	19830	X	19631	-0-	-199	-0-	19631	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

06	20970	X	17920	-0-	-3050	-0-	17920	2			N	-0-					-0-
07	21669	X	18105	-0-	-3564	-0-	18105	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	17518	-0-	-2694	-0-	17518	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	16865	-0-	-2245	-0-	16865	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	17948	-0-	-745	-0-	17948	2			N	-0-					-0-
*11	18385	X	18385	-0-	-0-	-0-	18385	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

06	4740	X	3909	-0-	-831	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4205	-0-	-228	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
08	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3813	-0-	-403	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	2433	-0-	-2127	-0-	2433	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

06	20252	X	20252	-0-	-0-	-0-	20252	2			N	-0-					-0-
07	20834	X	20834	-0-	-0-	-0-	20834	2			N	-0-					-0-
08	18897	X	18897	-0-	-0-	-0-	18897	2			N	-0-					-0-
09	20250	X	17888	-0-	-2362	-0-	17888	2			N	-0-					-0-
10	20925	X	14877	-0-	-6048	-0-	14877	2			N	-0-					-0-
11	20250	X	13489	-0-	-6761	-0-	13489	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

06	12660	X	10807	-0-	-1853	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	10792	-0-	-1794	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	10771	-0-	-978	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10294	-0-	-1076	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	10419	-0-	-1330	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10295	-0-	-505	-0-	10295	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

06	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	3			N	-0-					-0-
07	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	8192	-0-	-457	-0-	8192	3			N	-0-					-0-
09	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	3			N	-0-					-0-
10	8649	X	7812	-0-	-837	-0-	7812	3			N	-0-					-0-
11	8160	X	7836	-0-	-324	-0-	7836	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	261	1	9972	2	N	-0-			-0-
07	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	285	1	10846	2	N	-0-			-0-
08	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	289	1	11066	2	N	-0-			-0-
09	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	272	1	11058	2	N	-0-			-0-
10	11129	X	10908	-0-	-221	-0-	266	1	10642	2	N	-0-			-0-
11	10980	X	8275	-0-	-2705	-0-	306	1	7969	2	N	-0-			-0-

CARGILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244765 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7359 - 9008

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-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

06	8400	X	7596	-0-	-804	-0-	7596	2			N	-0-			-0-
07	7967	X	6956	-0-	-1011	-0-	6956	2			N	-0-			-0-
08	9548	X	7667	-0-	-1881	-0-	7667	2			N	-0-			-0-
09	9240	X	8648	-0-	-592	-0-	8648	2			N	-0-			-0-
10	9548	X	8804	-0-	-744	-0-	8804	2			N	-0-			-0-
*11	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

06	15600	X	9352	-0-	-6248	-0-	9352	2			N	-0-			-0-
07	15159	X	10077	-0-	-5082	-0-	10077	2			N	-0-			-0-
08	15159	X	11879	-0-	-3280	-0-	11879	2			N	-0-			-0-
09	13830	X	10936	-0-	-2894	-0-	10936	2			N	-0-			-0-
10	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-			-0-
11	11490	X	11174	-0-	-316	-0-	11174	2			N	-0-			-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

06	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-			-0-
07	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-			-0-
08	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-			-0-
09	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-			-0-
10	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-			-0-
*11	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-			-0-

LATHAM TRWD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244771 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7117 - 10078

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

06	13170	X	12110	-0-	-1060	-0-	12110	2			N	-0-			-0-
07	13609	X	13324	-0-	-285	-0-	13324	2			N	-0-			-0-
08	13175	X	12112	-0-	-1063	-0-	12112	2			N	-0-			-0-
09	12360	X	11101	-0-	-1259	-0-	11101	2			N	-0-			-0-
10	13330	X	11516	-0-	-1814	-0-	11516	2			N	-0-			-0-
11	12900	X	11208	-0-	-1692	-0-	11208	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

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

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

06	24030	X	17559	-0-	-6471	-0-	17559	2			N	-0-					-0-
07	22351	X	20395	-0-	-1956	-0-	20395	2			N	-0-					-0-
08	22508	X	22508	-0-	-0-	-0-	22508	2			N	-0-					-0-
09	21516	X	21516	-0-	-0-	-0-	21516	2			N	-0-					-0-
10	21899	X	21899	-0-	-0-	-0-	21899	2			N	-0-					-0-
11	21780	X	21412	-0-	-368	-0-	21412	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

06	11640	X	10616	-0-	-1024	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10988	-0-	-1040	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	11230	-0-	-147	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
09	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	10833	-0-	-141	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10379	-0-	-481	-0-	10379	2			N	-0-					-0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

06	13770	X	12894	-0-	-876	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	12729	-0-	-2213	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	14086	-0-	-856	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	14311	-0-	-149	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	12787	-0-	-1752	-0-	12787	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	11807	-0-	-1813	-0-	11807	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

06	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
07	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	8532	-0-	-1636	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	7738	-0-	-2102	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
10	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
*11	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-
07	6758	X	1327	-0-	-5431	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
08	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
09	2340	X	54	-0-	-2286	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	1333	X	13	-0-	-1320	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	16297	3	31	9	N	28					191
07	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	16236	3	40	9	N	36	191	1			36
08	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	15352	3	28	9	N	25					61
09	15360	X	12001	-0-	-3359	-0-	11988	3	13	9	N	12					73
10	15872	X	11773	-0-	-4099	-0-	11751	3	22	9	N	20					93
11	15360	X	11332	-0-	-4028	-0-	11332	3			N	-0-					93

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9300	X	75	-0-	-9225	-0-	66	3	9	9	N	8	172	1			29
07	9610	X	3	-0-	-9607	-0-	3	3			N	-0-					29
08	9207	X	3448	-0-	-5759	-0-	3448	3			N	-0-					29
09	8910	X	5271	-0-	-3639	-0-	5271	3			N	-0-					29
10	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-					29
*11	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	3			N	-0-					29

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
06	8790	X	4234	-0-	-4556	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4204	-0-	-694	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
08	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	2406	-0-	-1824	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
*11	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-

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
06	8820	X	7756	-0-	-1064	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7724	-0-	-1266	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7855	-0-	-701	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7184	-0-	-586	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7766	-0-	-263	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7731	-0-	-39	-0-	7731	2			N	-0-					-0-

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
06	5040	X	4678	-0-	-362	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4137	-0-	-1071	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4237	-0-	-1777	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	2789	-0-	-3031	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	3611	-0-	-2403	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	2412	-0-	-2268	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

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
06	13260	X	10927	-0-	-2333	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	11770	-0-	-1126	-0-	11770	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	11982	-0-	-759	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	11131	-0-	-629	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	11354	-0-	-426	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	10793	-0-	-817	-0-	10793	2			N	-0-					-0-

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
06	15630	X	14719	-0-	-911	-0-	14719	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	11985	-0-	-3205	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	13022	-0-	-3129	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	12239	-0-	-3391	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	11587	-0-	-4564	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	12339	-0-	-2391	-0-	12339	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	15670	2			N	-0-					-0-
07	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	16644	2			N	-0-					-0-
08	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-	15461	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	14312	-0-	-1348	-0-	14312	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	15346	-0-	-960	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	15615	-0-	-165	-0-	15615	2			N	-0-					-0-

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
06	10620	X	8223	-0-	-2397	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	8166	-0-	-2188	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8157	-0-	-1143	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
10	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7922	-0-	-298	-0-	7922	2			N	-0-					-0-

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
06	8670	X	6319	-0-	-2351	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	5884	-0-	-3075	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	3918	-0-	-4545	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
11	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-

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
06	27120	X	25570	-0-	-1550	-0-	25570	2			N	-0-					-0-
07	27745	X	25585	-0-	-2160	-0-	25585	2			N	-0-					-0-
08	26815	X	25045	-0-	-1770	-0-	25045	2			N	-0-					-0-
09	25620	X	22970	-0-	-2650	-0-	22970	2			N	-0-					-0-
10	26412	X	24011	-0-	-2401	-0-	24011	2			N	-0-					-0-
11	25560	X	22355	-0-	-3205	-0-	22355	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31620	X	29478	-0-	-2142	-0-	29478	2			N	-0-					-0-
07	32674	X	29100	-0-	-3574	-0-	29100	2			N	-0-					-0-
08	32674	X	28343	-0-	-4331	-0-	28343	2			N	-0-					-0-
09	30600	X	28377	-0-	-2223	-0-	28377	2			N	-0-					-0-
10	30845	X	28331	-0-	-2514	-0-	28331	2			N	-0-					-0-
11	29490	X	26363	-0-	-3127	-0-	26363	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13740	X	11278	-0-	-2462	-0-	11278	3			N	-0-					-0-
07	14198	X	11506	-0-	-2692	-0-	11506	3			N	-0-					-0-
08	13826	X	11410	-0-	-2416	-0-	11410	3			N	-0-					-0-
09	12150	X	8304	-0-	-3846	-0-	8304	3			N	-0-					-0-
10	12152	X	4967	-0-	-7185	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
11	11280	X	905	-0-	-10375	-0-	905	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	15205	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	16010	-0-	-1102	-0-	16010	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	12643	-0-	-4469	-0-	12643	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	15685	-0-	-875	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	14036	-0-	-2270	-0-	14036	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	14845	-0-	-635	-0-	14845	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14880	X	12964	-0-	-1916	-0-	12964	3			N	-0-					-0-
07	15376	X	12330	-0-	-3046	-0-	12330	3			N	-0-					-0-
08	15221	X	12984	-0-	-2237	-0-	12984	3			N	-0-					-0-
09	14190	X	12137	-0-	-2053	-0-	12137	3			N	-0-					-0-
10	14663	X	12411	-0-	-2252	-0-	12411	3			N	-0-					-0-
11	12960	X	11757	-0-	-1203	-0-	11757	3			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

06	15180	X	12980	-0-	-2200	-0-	12980	3			N	-0-					-0-
07	15686	X	13764	-0-	-1922	-0-	13764	3			N	-0-					-0-
08	14973	X	13589	-0-	-1384	-0-	13589	3			N	-0-					-0-
09	13980	X	12432	-0-	-1548	-0-	12432	3			N	-0-					-0-
10	14446	X	11337	-0-	-3109	-0-	11337	3			N	-0-					-0-
11	13320	X	11128	-0-	-2192	-0-	11128	3			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

06	22470	X	19846	-0-	-2624	-0-	19846	2			N	-0-					-0-
07	23219	X	20064	-0-	-3155	-0-	20064	2			N	-0-					-0-
08	21979	X	20185	-0-	-1794	-0-	20185	2			N	-0-					-0-
09	21270	X	19649	-0-	-1621	-0-	19649	2			N	-0-					-0-
10	21638	X	19963	-0-	-1675	-0-	19963	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	18858	-0-	-1002	-0-	18858	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

06	20430	X	18476	-0-	-1954	-0-	18476	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	18948	-0-	-1822	-0-	18948	2			N	-0-					-0-
08	20305	X	19003	-0-	-1302	-0-	19003	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	18209	-0-	-901	-0-	18209	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	18394	-0-	-950	-0-	18394	2			N	-0-					-0-
11	18480	X	17596	-0-	-884	-0-	17596	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

06	25890	X	-0-	-0-	-25890	-0-					N	-0-					-0-
07	28709	X	28709	-0-	-0-	-0-	28709	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	3606	-0-	-13072	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	12484	-0-	12484	12484	12484	2			N	-0-					-0-
11	0	W	28682	-0-	28682	41166	28682	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

06	12630	X	6263	-0-	-6367	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	6916	-0-	-6724	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	5404	-0-	-8236	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	6707	-0-	-6493	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
10	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
*11	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	11881	2			N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	286					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	286					N	-0-					-0-
08	286	X	-0-	-0-	-286	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12870	X	12584	-0-	-286	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	12633	-0-	-573	-0-	12633	2			N	-0-					-0-
08	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	13677	2			N	-0-					-0-
09	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
10	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	13122	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	12432	-0-	-798	-0-	12432	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

06	13740	X	12600	-0-	-1140	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	13025	-0-	-894	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	13060	-0-	-766	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	12391	-0-	-989	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12781	-0-	-487	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	12185	-0-	-445	-0-	12185	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

06	4530	X	4263	-0-	-267	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	6598	-0-	-3198	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	266	-0-	-9530	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					-0-
10	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
11	6390	X	200	-0-	-6190	-0-	200	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

06	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	1735	-0-	-8960	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	1394	-0-	-9301	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	939	-0-	-9411	-0-	939	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	444	-0-	-10251	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	921	-0-	-6399	-0-	921	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

06	8910	X	6073	-0-	-2837	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	6109	-0-	-2726	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5235	-0-	-1740	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
09	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	4744	-0-	-1518	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	2389	-0-	-3671	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

06	6570	X	5519	-0-	-1051	-0-	382	1	5137	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	5125	-0-	-1664	-0-	382	1	4743	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	2262	-0-	-4248	-0-	383	1	1879	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	1653	-0-	-4497	-0-	376	1	1277	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	4448	-0-	-1535	-0-	392	1	4056	2	N	-0-					-0-
*11	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	422	1	5387	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

06	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11070	X	8830	-0-	-2240	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	8981	-0-	-1962	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	7161	-0-	-3689	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	5283	-0-	-4137	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	1505	-0-	-7950	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
10	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-

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
06	27600	X	2916	-0-	-24684	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
07	26722	X	13012	-0-	-13710	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
08	25947	X	5032	-0-	-20915	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
09	23790	X	2643	-0-	-21147	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	2315	-0-	-11914	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	1684	-0-	-10916	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

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
06	6210	X	4352	-0-	-1858	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5447	-0-	-722	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4796	-0-	-694	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
10	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	3742	-0-	-1778	-0-	3742	2			N	-0-					-0-

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
06	4890	X	4440	-0-	-450	-0-	4440	3			N	-0-					141
07	5704	X	4913	-0-	-791	-0-	4913	3			N	-0-					141
08	5704	X	4676	-0-	-1028	-0-	4676	3			N	-0-					141
09	5520	X	4471	-0-	-1049	-0-	4471	3			N	-0-					141
10	4898	X	4706	-0-	-192	-0-	4706	3			N	-0-					141
11	4740	X	4364	-0-	-376	-0-	4364	3			N	-0-					141

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
06	7890	X	6306	-0-	-1584	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6333	-0-	-1820	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	5636	-0-	-2517	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
09	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
10	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
*11	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-

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
06	3030	X	1815	-0-	-1215	-0-	1812	3	3	9	N	3	4	1			1
07	3782	X	1596	-0-	-2186	-0-	1592	3	4	9	N	4	4	1			1
08	3782	X	1147	-0-	-2635	-0-	1147	3			N	-0-					1
09	3660	X	1123	-0-	-2537	-0-	1122	3	1	9	N	1	2	1			-0-
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3511	3	6	9	N	5	4	1			1
*11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3184	3	2	9	N	2	2	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KILLIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247678 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7994 - 9639

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

HARPER CATTLE D WELL #: B 2AH RRCID -> 247765 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8887 - 10067

06	3030	X	2718	-0-	-312	-0-	385	1	2333	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	2792	-0-	-1362	-0-	375	1	2417	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	2853	-0-	-1301	-0-	366	1	2487	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	2559	-0-	-1461	-0-	347	1	2212	2	N	-0-					-0-
10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	370	1	2489	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2728	-0-	-32	-0-	355	1	2373	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

06	10650	X	9439	-0-	-1211	-0-	9424	3	15	9	N	14	14	1			6
07	10788	X	9734	-0-	-1054	-0-	9712	3	22	9	N	20	21	1			5
08	10788	X	9422	-0-	-1366	-0-	9422	3			N	-0-					5
09	9720	X	8580	-0-	-1140	-0-	8560	3	20	9	N	18	20	1			3
10	10013	X	9409	-0-	-604	-0-	9397	3	12	9	N	11	12	1			2
11	9450	X	8566	-0-	-884	-0-	8566	3			N	-0-	1	1			1

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

06	14910	X	12748	-0-	-2162	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	13001	-0-	-2406	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	13207	-0-	-2200	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	12718	-0-	-1862	-0-	12718	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	12977	-0-	-1903	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
*11	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13067	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

06	9030	X	8158	-0-	-872	-0-	815	1	7223	2	N	109	191	1			233
							120	9									
07	9052	X	8075	-0-	-977	-0-	701	1	7277	2	N	88	192	1			129
							97	9									
08	8587	X	7705	-0-	-882	-0-	633	1	6981	2	N	83					212
							91	9									
09	8310	X	7324	-0-	-986	-0-	630	1	6587	2	N	97	194	1			115
							107	9									
10	8556	X	7780	-0-	-776	-0-	681	1	6910	2	N	172					287
							189	9									
11	8160	X	7676	-0-	-484	-0-	672	1	6825	2	N	163	193	1			257
							179	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	284	-0-	-2686	-0-	281	1	3	9	N	3					219
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	2					221
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					221
09	1710	X	231	-0-	-1479	-0-	210	1	21	9	N	19					240
10	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	362	1	1189	2	N	17					257
							19	9									
*11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	351	1	955	2	N	22					279
							24	9									

FLOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248121 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8714 - 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
06	14160	X	13291	-0-	-869	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	13914	-0-	-6825	-0-	13914	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	12954	-0-	-7785	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
09	20070	X	12692	-0-	-7378	-0-	12692	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	14307	-0-	-4851	-0-	14307	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	12297	-0-	-1173	-0-	12297	2			N	-0-					-0-

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	4571	-0-	-709	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4766	-0-	-1000	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5025	-0-	-741	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4565	-0-	-1015	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4654	-0-	-709	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4030	-0-	-830	-0-	4030	2			N	-0-					-0-

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
06	14670	X	13252	-0-	-1418	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	14294	-0-	-834	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	14210	-0-	-1538	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	11362	-0-	-3878	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	8268	-0-	-7480	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	4441	-0-	-9389	-0-	4441	2			N	-0-					-0-

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
06	18360	X	16098	-0-	-2262	-0-	16098	2			N	-0-					-0-
07	18972	X	15792	-0-	-3180	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
08	18693	X	14934	-0-	-3759	-0-	14934	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	13595	-0-	-3925	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	15524	-0-	-2053	-0-	15524	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	14988	-0-	-1122	-0-	14988	2			N	-0-					-0-

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
06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	262	1	3913	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3432	-0-	-939	-0-	285	1	3147	2	N	-0-					-0-
08	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	290	1	4420	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3644	-0-	-586	-0-	272	1	3372	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3319	-0-	-990	-0-	266	1	3053	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4556	-0-	-4	-0-	271	1	4285	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	3450	X	2930	-0-	-520	-0-	176	1	2754	2	N	-0-					55
07	3565	X	3226	-0-	-339	-0-	191	1	3009	2	N	24	79	1			-0-
							26	9									
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	202	1	3087	2	N	-0-					-0-
09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	188	1	2797	2	N	98					98
							108	9									
10	3224	X	2998	-0-	-226	-0-	197	1	2801	2	N	-0-					98
11	3180	X	2339	-0-	-841	-0-	153	1	2186	2	N	-0-					98

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
06	11790	X	10901	-0-	-889	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	10520	-0-	-1663	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	9648	-0-	-2690	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	9679	-0-	-2261	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	9789	-0-	-2549	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	10316	-0-	-574	-0-	10316	2			N	-0-					-0-

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
06	8820	X	7568	-0-	-1252	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	7255	-0-	-1859	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	6215	-0-	-2899	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	6756	-0-	-2064	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	7980	-0-	-1134	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7440	-0-	-120	-0-	7440	2			N	-0-					-0-

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
06	6660	X	5402	-0-	-1258	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5423	-0-	-1459	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	4457	-0-	-2208	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5156	-0-	-994	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5022	-0-	-1333	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
*11	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

06	16110	X	9181	-0-	-6929	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	10771	-0-	-4202	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	10681	-0-	-3765	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	10685	-0-	-3295	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	11295	-0-	-1787	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	5204	-0-	-5206	-0-	5204	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

06	5820	X	5551	-0-	-269	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4580	-0-	-1434	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	3947	-0-	-2067	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	2575	-0-	-3095	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	2553	-0-	-3306	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	3328	-0-	-2222	-0-	3328	2			N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248950 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6497 - 8757

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

06	11010	X	10491	-0-	-519	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10453	-0-	-924	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	7049	-0-	-4328	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	8032	-0-	-2708	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	9839	-0-	-1011	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	6196	-0-	-4304	-0-	6196	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

06	8790	X	4515	-0-	-4275	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	4651	-0-	-4432	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	3149	-0-	-5934	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	5358	-0-	-2082	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5134	-0-	-1841	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
*11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

06	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	15592	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	13550	-0-	-28	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
08	14832	X	14832	-0-	-0-	-0-	14832	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	11340	-0-	-1800	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	13118	-0-	-460	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	13107	-0-	-33	-0-	13107	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16890	X	13083	-0-	-3807	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	14569	-0-	-2016	-0-	14569	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	15712	-0-	-749	-0-	15712	2			N	-0-					-0-
09	15805	X	15805	-0-	-0-	-0-	15805	2			N	-0-					-0-
10	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	16066	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	14567	-0-	-643	-0-	14567	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9030	X	7685	-0-	-1345	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	7312	-0-	-1771	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8318	-0-	-641	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7819	-0-	-851	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7188	-0-	-1213	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
*11	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					-0-

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
06	36424	X	16586	-0-	-19838	-0-	16586	2			N	-0-					-0-
07	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
08	17989	X	17989	-0-	-0-	-0-	17989	2			N	-0-					-0-
09	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
10	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	16418	2			N	-0-					-0-
*11	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	15263	2			N	-0-					-0-

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
06	13500	X	12055	-0-	-1445	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	12687	-0-	-1263	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	12420	-0-	-1716	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	13520	-0-	-160	-0-	13520	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	7965	-0-	-6171	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	2757	-0-	-9513	-0-	2757	2			N	-0-					-0-

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
06	8790	X	7497	-0-	-1293	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7298	-0-	-1351	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7040	-0-	-1547	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	6503	-0-	-1807	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6997	-0-	-815	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7264	-0-	-236	-0-	7264	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

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

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14910	X	12268	-0-	-2642	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	12535	-0-	-2872	-0-	12535	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	11376	-0-	-2078	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	10542	-0-	-1938	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	11728	-0-	-1137	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	11195	-0-	-1075	-0-	11195	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	3268	-0-	-1382	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
07	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
08	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4554	-0-	-96	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4390	-0-	-415	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4409	-0-	-241	-0-	4409	2			N	-0-					-0-

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
06	9870	X	9322	-0-	-548	-0-	351	1	8929	2	N	38					344
							42	9									
07	10199	X	8178	-0-	-2021	-0-	350	1	7819	2	N	8	196	1			156
							9	9									
08	10199	X	8205	-0-	-1994	-0-	362	1	7807	2	N	33					189
							36	9									
09	9870	X	6402	-0-	-3468	-0-	351	1	6023	2	N	25					214
							28	9									
10	9641	X	9577	-0-	-64	-0-	362	1	9179	2	N	33					247
							36	9									
11	9330	X	8110	-0-	-1220	-0-	351	1	7731	2	N	25					272
							28	9									

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
06	11130	X	9221	-0-	-1909	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	10324	-0-	-340	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
08	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9372	-0-	-558	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	8988	-0-	-1335	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	8328	-0-	-2022	-0-	8328	2			N	-0-					-0-

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
06	23460	X	13068	-0-	-10392	-0-	13068	2			N	-0-					-0-
07	18848	X	12693	-0-	-6155	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
08	17639	X	13189	-0-	-4450	-0-	13189	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	12951	-0-	-1839	-0-	12951	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	12771	-0-	-1427	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	12108	-0-	-972	-0-	12108	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8460	X	7686	-0-	-774	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	6941	-0-	-1801	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7111	-0-	-484	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6059	-0-	-1621	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6248	-0-	-1688	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	5755	-0-	-1925	-0-	5755	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7680	X	4576	-0-	-3104	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	4234	-0-	-3423	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	5846	-0-	-1811	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	5116	-0-	-1754	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6883	-0-	-216	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
*11	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-

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
06	2910	X	2462	-0-	-448	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2743	-0-	-264	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	1726	-0-	-568	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
09	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2484	-0-	-244	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2504	-0-	-136	-0-	2504	2			N	-0-					-0-

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
06	3630	X	2871	-0-	-759	-0-	427	1	2433	3	N	10					107
							11	9									
07	4495	X	3262	-0-	-1233	-0-	522	1	2707	3	N	30					137
							33	9									
08	4495	X	2966	-0-	-1529	-0-	460	1	2505	3	N	1	92	1			46
							1	9									
09	4350	X	3043	-0-	-1307	-0-	445	1	2598	3	N	-0-					46
*10	3596	X	2494	-0-	-1102	-0-	414	1	2080	3	Y	-0-					46
11	3150	X	2482	-0-	-668	-0-	407	1	2075	3	Y	-0-					46

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
06	5100	X	5090	-0-	-10	-0-	5090	2			N	-0-					43
07	5766	X	5336	-0-	-430	-0-	5336	2			N	-0-					43
08	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					43
09	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					43
10	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					43
*11	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					43

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	12510	X	9779	-0-	-2731	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	10201	-0-	-1455	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10315	-0-	-1527	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	9718	-0-	-1742	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	9856	-0-	-1986	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	8502	-0-	-1488	-0-	8502	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13680	X	10413	-0-	-3267	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	8641	-0-	-5991	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	12556	-0-	-2076	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	13013	-0-	-1147	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
10	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11486	-0-	-664	-0-	11486	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

06	12990	X	11884	-0-	-1106	-0-	11884	3			N	-0-					-0-
07	13950	X	13043	-0-	-907	-0-	13043	3			N	-0-					-0-
08	14291	X	13240	-0-	-1051	-0-	13240	3			N	-0-					-0-
09	13830	X	12200	-0-	-1630	-0-	12200	3			N	-0-					-0-
10	14291	X	12368	-0-	-1923	-0-	12368	3			N	-0-					-0-
11	12810	X	12434	-0-	-376	-0-	12434	3			N	-0-					-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

06	21420	X	-0-	-0-	-21420	-0-					N	-0-					-0-
07	27847	X	27847	-0-	-0-	-0-	27847	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	5330	-0-	-8651	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
09	27742	X	27742	-0-	-0-	-0-	27742	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	19476	-0-	-2658	-0-	19476	2			N	-0-					-0-
*11	23127	X	23127	-0-	-0-	-0-	23127	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

06	14640	X	10998	-0-	-3642	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	9521	-0-	-5607	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	10314	-0-	-4814	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	10151	-0-	-4489	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	11619	-0-	-2424	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	8086	-0-	-2924	-0-	8086	2			N	-0-					-0-

SKETTER J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249015 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8087 - 9004

06	1800	X	869	-0-	-931	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	462	-0-	-1274	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	899	X	690	-0-	-209	-0-	690	2			N	-0-					-0-
11	870	X	317	-0-	-553	-0-	317	2			N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

06	5670	X	5357	-0-	-313	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	4902	-0-	-957	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4925	-0-	-934	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4096	-0-	-1274	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4615	-0-	-934	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4457	-0-	-913	-0-	4457	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958

06	7770	X	2654	-0-	-5116	-0-	2654	2			N	-0-					170
07	8029	X	5094	-0-	-2935	-0-	5093	2	1	9	N	1	146	1			25
08	8029	X	3739	-0-	-4290	-0-	3739	2			N	-0-					25
09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					25
10	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					25
*11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					25

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. (I) GAS 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	2340	X	2	-0-	-2338	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	2	-0-	-1517	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	5	-0-	-985	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7215 - 8618

06	15270	X	11908	-0-	-3362	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	12524	-0-	-3255	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	12734	-0-	-1247	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	12154	-0-	-1016	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	12047	-0-	-818	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	11252	-0-	-1078	-0-	11252	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					78
07	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	3			N	-0-					78
08	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	3			N	-0-					78
09	3270	X	2156	-0-	-1114	-0-	2149	3	7	9	N	6					84
10	7223	X	2143	-0-	-5080	-0-	2140	3	3	9	N	3	60	1			27
11	6990	X	1670	-0-	-5320	-0-	1670	3			N	-0-					27

HUTCHENS WELL #: 1H RRCID -> 249203 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8040 - 10902

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

06	4800	X	4558	-0-	-242	-0-	4448	2	110	9	N	100					209
07	5115	X	4748	-0-	-367	-0-	4649	2	99	9	N	90	187	1			112
08	5115	X	4733	-0-	-382	-0-	4637	2	96	9	N	87					199
09	4950	X	4622	-0-	-328	-0-	4581	2	41	9	N	37	176	1			60
10	4774	X	4690	-0-	-84	-0-	4583	2	107	9	N	97					157
11	4590	X	4373	-0-	-217	-0-	4297	2	76	9	N	69	182	1			44

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

06	9690	X	7553	-0-	-2137	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	7533	-0-	-2108	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	7249	-0-	-1834	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7625	-0-	-1165	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	7819	-0-	-1264	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6205	-0-	-1355	-0-	6205	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

06	19110	X	15331	-0-	-3779	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
07	20212	X	17240	-0-	-2972	-0-	17240	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	19105	-0-	-1107	-0-	19105	2			N	-0-					-0-
09	19560	X	16695	-0-	-2865	-0-	16695	2			N	-0-					-0-
10	17718	X	17718	-0-	-0-	-0-	17718	2			N	-0-					-0-
11	18480	X	17046	-0-	-1434	-0-	17046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22260	X	20274	-0-	-1986	-0-	20274	2			N	-0-					-0-
07	23002	X	21677	-0-	-1325	-0-	21677	2			N	-0-					-0-
08	23175	X	23175	-0-	-0-	-0-	23175	2			N	-0-					-0-
09	21720	X	21119	-0-	-601	-0-	21119	2			N	-0-					-0-
10	22444	X	21365	-0-	-1079	-0-	21365	2			N	-0-					-0-
11	22440	X	19355	-0-	-3085	-0-	19355	2			N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

06	16560	X	15323	-0-	-1237	-0-	15323	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	15654	-0-	-1117	-0-	15654	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	15202	-0-	-1476	-0-	15202	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	14755	-0-	-575	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	15647	-0-	-194	-0-	15647	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	15153	-0-	-177	-0-	15153	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

06	25560	X	24993	-0-	-567	-0-	24993	2			N	-0-					-0-
07	26849	X	26849	-0-	-0-	-0-	26849	2			N	-0-					-0-
08	27486	X	27486	-0-	-0-	-0-	27486	2			N	-0-					-0-
09	26045	X	26045	-0-	-0-	-0-	26045	2			N	-0-					-0-
10	26412	X	25893	-0-	-519	-0-	25893	2			N	-0-					-0-
11	25560	X	22621	-0-	-2939	-0-	22621	2			N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

06	11940	X	9314	-0-	-2626	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11467	-0-	-716	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	10856	-0-	-1327	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9362	-0-	-1198	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10157	-0-	-1313	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10534	-0-	-566	-0-	10534	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

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-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

06	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	12255	2			N	-0-					-0-
07	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
08	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	12657	2			N	-0-					-0-
09	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
10	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
*11	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11113	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

06	10320	X	14	-0-	-10306	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					-0-
08	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
*11	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12628	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
07	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9336	-0-	-2010	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	9861	-0-	-1839	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	10399	-0-	-1691	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	8918	-0-	-2782	-0-	8918	2			N	-0-					-0-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

06	14700	X	11228	-0-	-3472	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	10643	-0-	-3989	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	10912	-0-	-2790	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	10287	-0-	-2313	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	11195	-0-	-1825	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10464	-0-	-756	-0-	10464	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

06	6990	X	6443	-0-	-547	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6096	-0-	-1065	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5656	-0-	-1505	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6201	-0-	-249	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6276	-0-	-389	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5342	-0-	-1108	-0-	5342	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

06	21360	X	19365	-0-	-1995	-0-	19365	2			N	-0-					-0-
07	21979	X	19923	-0-	-2056	-0-	19923	2			N	-0-					-0-
08	21452	X	19012	-0-	-2440	-0-	19012	2			N	-0-					-0-
09	20070	X	18941	-0-	-1129	-0-	18941	2			N	-0-					-0-
10	20332	X	20332	-0-	-0-	-0-	20332	2			N	-0-					-0-
11	19380	X	18823	-0-	-557	-0-	18823	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

06	10740	X	8405	-0-	-2335	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9023	-0-	-1734	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	8781	-0-	-1976	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	6453	-0-	-3867	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	4759	-0-	-4758	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8487	-0-	-243	-0-	8487	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

06	6270	X	4112	-0-	-2158	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	4316	-0-	-2163	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	3410	-0-	-2046	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4083	-0-	-1197	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4352	-0-	-143	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
*11	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

06	9180	X	8331	-0-	-849	-0-	8331	3			N	-0-					60
07	9486	X	8936	-0-	-550	-0-	8936	3			N	-0-					60
08	9455	X	8423	-0-	-1032	-0-	8423	3			N	-0-					60
09	8340	X	7584	-0-	-756	-0-	7584	3			N	-0-					60
10	8928	X	6961	-0-	-1967	-0-	6961	3			N	-0-					60
11	8640	X	7432	-0-	-1208	-0-	7407	3	25	9	N	23					23

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
06	13650	X	11935	-0-	-1715	-0-	11935	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	12297	-0-	-1808	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	12543	-0-	-1531	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	8029	-0-	-4901	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11936	-0-	-402	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	10315	-0-	-1835	-0-	10315	2			N	-0-					-0-

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
06	10320	X	9524	-0-	-796	-0-	9524	3			N	-0-					110
07	10664	X	9583	-0-	-1081	-0-	9583	3			N	-0-					110
08	10354	X	10048	-0-	-306	-0-	10048	3			N	-0-					110
09	9510	X	8998	-0-	-512	-0-	8998	3			N	-0-					110
10	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	3			N	-0-					110
*11	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10524	3	14	9	N	13					13

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
06	16410	X	14159	-0-	-2251	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	14603	-0-	-928	-0-	14603	2			N	-0-					-0-
08	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	14525	2			N	-0-					-0-
09	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	15531	2			N	-0-					-0-
*11	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	15715	2			N	-0-					-0-

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
06	23820	X	2278	-0-	-21542	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
07	24614	X	19873	-0-	-4741	-0-	19873	2			N	-0-					-0-
08	24614	X	22176	-0-	-2438	-0-	22176	2			N	-0-					-0-
09	24721	X	24721	-0-	-0-	-0-	24721	2			N	-0-					-0-
10	23727	X	23727	-0-	-0-	-0-	23727	2			N	-0-					-0-
*11	23889	X	23889	-0-	-0-	-0-	23889	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1	-0-	1	12	1	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		15262	-0-	15262	15274	15262	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		11395	-0-	11395	26669	11395	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2683	-0-	2683	29352	2683	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		20127	-0-	20127	49479	20127	2			N	-0-					-0-

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
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS 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	4770	X	3	-0-	-4767	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	155	X	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7839	3	13	9	N	12	10	1			2
10	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12211	3	18	9	N	16	16	1			2
*11	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8096	3	4	9	N	4	4	1			2

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

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-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

06	7830	X	4153	-0-	-3677	-0-	4153	2			N	-0-					45
07	8091	X	4353	-0-	-3738	-0-	4353	2			N	-0-					45
08	7223	X	4551	-0-	-2672	-0-	4551	2			N	-0-					45
09	6360	X	3625	-0-	-2735	-0-	3625	2			N	-0-					45
10	6014	X	4399	-0-	-1615	-0-	4399	2			N	-0-					45
*11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					45

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

06	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
07	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
08	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	13630	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	11755	-0-	-875	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	10420	-0-	-2631	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	10338	-0-	-2292	-0-	10338	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249919 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8056 - 12045

06	15180	X	13113	-0-	-2067	-0-	13113	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12406	-0-	-1358	-0-	12406	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	13623	-0-	-141	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
09	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	14079	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	13339	-0-	-208	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
*11	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	13304	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

06	12780	X	1648	-0-	-11132	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	1542	-0-	-11664	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	1549	-0-	-5674	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	1349	-0-	-901	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	1282	-0-	-795	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	1146	-0-	-504	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

06	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
07	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
08	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	9531	-0-	-2949	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	10268	-0-	-2628	-0-	10268	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	9305	-0-	-3175	-0-	9305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17340	X	15130	-0-	-2210	-0-	15130	2	N	-0-					-0-
07	17515	X	15259	-0-	-2256	-0-	15259	2	N	-0-					-0-
08	16926	X	15555	-0-	-1371	-0-	15555	2	N	-0-					-0-
09	16260	X	15594	-0-	-666	-0-	15594	2	N	-0-					-0-
10	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	16658	2	N	-0-					-0-
*11	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	16510	2	N	-0-					-0-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

06	24720	X	22903	-0-	-1817	-0-	22903	2	N	-0-					-0-
07	25482	X	13104	-0-	-12378	-0-	13104	2	N	-0-					-0-
08	24924	X	85	-0-	-24839	-0-	85	2	N	-0-					-0-
09	24120	X	72	-0-	-24048	-0-	72	2	N	-0-					-0-
10	23808	X	44	-0-	-23764	-0-	44	2	N	-0-					-0-
11	22890	X	38	-0-	-22852	-0-	38	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

06	5670	X	4985	-0-	-685	-0-	4977	3	8 9	N	7	8	1		3
07	5859	X	4975	-0-	-884	-0-	4964	3	11 9	N	10	11	1		2
08	5487	X	4278	-0-	-1209	-0-	4278	3		N	-0-				2
09	5160	X	3870	-0-	-1290	-0-	3868	3	2 9	N	2	4	1		-0-
10	5301	X	4284	-0-	-1017	-0-	4277	3	7 9	N	6	5	1		1
11	4980	X	4468	-0-	-512	-0-	4466	3	2 9	N	2	2	1		1

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

06	10020	X	8796	-0-	-1224	-0-	8782	3	14 9	N	13	13	1		6
07	10354	X	9288	-0-	-1066	-0-	9268	3	20 9	N	18	20	1		4
08	10013	X	8601	-0-	-1412	-0-	8601	3		N	-0-				4
09	9480	X	7570	-0-	-1910	-0-	7552	3	18 9	N	16	18	1		2
10	9300	X	7824	-0-	-1476	-0-	7812	3	12 9	N	11	11	1		2
11	9000	X	7956	-0-	-1044	-0-	7952	3	4 9	N	4	4	1		2

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

06	10590	X	9387	-0-	-1203	-0-	9377	2	10 9	N	9				53
07	10633	X	9679	-0-	-954	-0-	9633	2	46 9	N	42				95
08	10199	X	9703	-0-	-496	-0-	9674	2	29 9	N	26				121
09	9780	X	9369	-0-	-411	-0-	9337	2	32 9	N	29				150
10	9889	X	9444	-0-	-445	-0-	9430	2	14 9	N	13				163
11	9390	X	9101	-0-	-289	-0-	9078	2	23 9	N	21				184

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

06	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	17720	2	N	-0-					-0-
07	22298	X	22298	-0-	-0-	-0-	22298	2	N	-0-					-0-
08	22244	X	22244	-0-	-0-	-0-	22244	2	N	-0-					-0-
09	20066	X	20066	-0-	-0-	-0-	20066	2	N	-0-					-0-
10	13206	X	2076	-0-	-11130	-0-	2076	2	N	-0-					-0-
11	12780	X	-0-	-0-	-12780	-0-			N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

06	8100	X	7010	-0-	-1090	-0-	7010	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	6974	-0-	-1396	-0-	6974	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	6613	-0-	-1757	-0-	6613	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	6432	-0-	-1668	-0-	6432	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	6838	-0-	-1253	-0-	6838	2	N	-0-					-0-
*11	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2	N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	9810	X	9287	-0-	-523	-0-	9273	3	14	9	N	13	14	1			6
07	11067	X	10472	-0-	-595	-0-	10449	3	23	9	N	21	22	1			5
08	11067	X	9494	-0-	-1573	-0-	9494	3			N	-0-					5
09	10710	X	8718	-0-	-1992	-0-	8699	3	19	9	N	17	20	1			2
10	10478	X	8726	-0-	-1752	-0-	8713	3	13	9	N	12	12	1			2
11	10140	X	9268	-0-	-872	-0-	9262	3	6	9	N	5	5	1			2

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
07	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
08	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	9891	-0-	-1899	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	8632	-0-	-3551	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	8400	-0-	-3390	-0-	8400	2			N	-0-					-0-

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
06	480	X	122	-0-	-358	-0-	122	1			N	-0-					-0-
07	496	X	322	-0-	-174	-0-	322	1			N	-0-					-0-
08	496	X	337	-0-	-159	-0-	337	1			N	-0-					-0-
09	420	X	300	-0-	-120	-0-	300	1			N	-0-					-0-
10	434	X	137	-0-	-297	-0-	137	1			N	-0-					-0-
*11	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	180	1	4852	2	N	-0-					-0-

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
06	16710	X	7228	-0-	-9482	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	13571	-0-	-3696	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	10355	-0-	-6912	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	13150	-0-	-2900	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	12338	-0-	-2015	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	9692	-0-	-3448	-0-	9692	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	2032	-0-	-2918	-0-	2032	3			N	-0-					95
07	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	3			N	-0-					95
08	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	3			N	-0-					95
09	4950	X	4868	-0-	-82	-0-	4868	3			N	-0-					95
10	5115	X	904	-0-	-4211	-0-	904	3			N	-0-					95
11	4950	X	2762	-0-	-2188	-0-	2762	3			N	-0-					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	15138	2			N	-0-					-0-
07	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	15096	-0-	-807	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	14728	-0-	-662	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	14700	-0-	-1203	-0-	14700	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	12436	-0-	-2834	-0-	12436	2			N	-0-					-0-

AZLE TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250526 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 8098 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
07	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
08	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	4512	-0-	-3918	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	6087	-0-	-2624	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
*11	8430	X	5684	-0-	-2746	-0-	5684	2			N	-0-					-0-

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
06	15270	X	12201	-0-	-3069	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	13565	-0-	-2214	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	13043	-0-	-1000	-0-	13043	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	12031	-0-	-359	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	12396	-0-	-1182	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	13074	-0-	-66	-0-	13074	2			N	-0-					-0-

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
06	14910	X	8471	-0-	-6439	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	9137	-0-	-6270	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	9273	-0-	-5762	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
09	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
10	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	13389	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8915	-0-	-55	-0-	8915	2			N	-0-					-0-

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
06	21330	X	20693	-0-	-637	-0-	20693	2			N	-0-					-0-
07	22041	X	21040	-0-	-1001	-0-	21040	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	20988	-0-	-588	-0-	20988	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	20492	-0-	-208	-0-	20492	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	21245	-0-	-145	-0-	21245	2			N	-0-					-0-
11	20700	X	17833	-0-	-2867	-0-	17833	2			N	-0-					-0-

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
06	41310	X	39926	-0-	-1384	-0-	39926	2			N	-0-					-0-
07	42687	X	40343	-0-	-2344	-0-	40343	2			N	-0-					-0-
08	42346	X	40601	-0-	-1745	-0-	40601	2			N	-0-					-0-
09	40140	X	39361	-0-	-779	-0-	39361	2			N	-0-					-0-
10	41323	X	40789	-0-	-534	-0-	40789	2			N	-0-					-0-
11	39930	X	37846	-0-	-2084	-0-	37846	2			N	-0-					-0-

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
06	11340	X	10723	-0-	-617	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	11698	-0-	-20	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10586	-0-	-1132	-0-	10586	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	10228	-0-	-692	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	10082	-0-	-1605	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10791	-0-	-519	-0-	10791	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5597	-0-	-231	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	5133	-0-	-1625	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	4528	-0-	-2012	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5884	-0-	-874	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	4621	-0-	-1439	-0-	4621	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16890	X	16002	-0-	-888	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	9505	-0-	-7948	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9611	-0-	-774	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	9080	-0-	-6910	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	9465	-0-	-7058	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	9181	-0-	-6809	-0-	9181	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9360	X	5810	-0-	-3550	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	123	-0-	-7069	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
09	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
10	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
*11	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	13469	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9690	X	8208	-0-	-1482	-0-	8208	3			N	-0-					-0-
07	10633	X	8130	-0-	-2503	-0-	8130	3			N	-0-					-0-
08	10633	X	8307	-0-	-2326	-0-	8307	3			N	-0-					-0-
09	10290	X	8107	-0-	-2183	-0-	8107	3			N	-0-					-0-
10	9362	X	7645	-0-	-1717	-0-	7645	3			N	-0-					-0-
11	8220	X	4502	-0-	-3718	-0-	4502	3			N	-0-					-0-

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
06	18930	X	15238	-0-	-3692	-0-	15238	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	14735	-0-	-3710	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	15492	-0-	-2798	-0-	15492	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	14165	-0-	-2005	-0-	14165	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	14602	-0-	-1146	-0-	14602	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	13892	-0-	-1348	-0-	13892	2			N	-0-					-0-

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
06	13500	X	11031	-0-	-2469	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	10944	-0-	-3006	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	11395	-0-	-2555	-0-	11395	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	12030	-0-	-30	-0-	12030	2			N	-0-					-0-
10	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	12004	2			N	-0-					-0-
*11	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	2			N	-0-					-0-

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
06	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
07	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
08	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
09	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	7010	-0-	-6723	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	3053	-0-	-10237	-0-	3053	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
09	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	14541	2			N	-0-					-0-
10	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	14703	2			N	-0-					-0-
*11	13669	X	13669	-0-	-0-	-0-	13669	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	15789	2			N	-0-					-0-
10	20878	X	20878	-0-	-0-	-0-	20878	2			N	-0-					-0-
*11	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	17711	2			N	-0-					-0-

VISTAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250661 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7151 - 9489

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

06	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	14661	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	10739	-0-	-3645	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
08	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	13472	-0-	-1198	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	12006	-0-	-3153	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	12292	-0-	-2378	-0-	12292	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

06	DLQ G-10		5221	-0-	5221	5221	5200	2	21	9	Y	19	23	1			7
07	DLQ G-10		5217	-0-	5217	10438	5200	2	17	9	Y	15	13	1			9
08	DLQ G-10		5253	-0-	5253	15691	5238	2	15	9	Y	14	13	1			10
09	21010	X	5319	-0-	-15691	-0-	5285	2	34	9	Y	31	15	1			26
10	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5214	2	20	9	Y	18	27	1			17
*11	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5408	2	24	9	Y	22					39

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

06	18210	X	12449	-0-	-5761	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	14270	-0-	-4547	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	13435	-0-	-5382	-0-	13435	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	11718	-0-	-5442	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	10861	-0-	-3616	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	11517	-0-	-2283	-0-	11517	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

06	22980	X	21575	-0-	-1405	-0-	21575	2			N	-0-					-0-
07	23746	X	19165	-0-	-4581	-0-	19165	2			N	-0-					-0-
08	21793	X	18364	-0-	-3429	-0-	18364	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	16259	-0-	-5311	-0-	16259	2			N	-0-					-0-
10	22289	X	15744	-0-	-6545	-0-	15744	2			N	-0-					-0-
11	21570	X	15527	-0-	-6043	-0-	15527	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	401	1	3895	3	N	-0-					110
07	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	384	1	3953	3	N	10					120
							11	9									
08	4340	X	3906	-0-	-434	-0-	333	1	3566	3	N	6	111	1			15
							7	9									
09	4290	X	3600	-0-	-690	-0-	342	1	3258	3	N	-0-					15
10	4433	X	2815	-0-	-1618	-0-	391	1	2424	3	N	-0-					15
11	4290	X	3624	-0-	-666	-0-	250	1	3374	3	N	-0-					15

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
06	8970	X	8924	-0-	-46	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
07	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
08	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
09	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8994	-0-	-399	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8880	-0-	-210	-0-	8880	2			N	-0-					-0-

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
06	9210	X	8106	-0-	-1104	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8419	-0-	-509	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8550	-0-	-223	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8079	-0-	-411	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7712	-0-	-1061	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	8170	-0-	-110	-0-	8170	2			N	-0-					-0-

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
06	2670	X	1469	-0-	-1201	-0-	260	1	1209	3	Y	-0-					153
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	333	1	2749	3	Y	1					154
							1	9									
08	2883	X	2411	-0-	-472	-0-	292	1	2119	3	Y	-0-					154
*09	2790	X	2532	-0-	-258	-0-	240	1	2277	3	Y	14					168
							15	9									
*10	3069	X	3019	-0-	-50	-0-	276	1	2742	3	Y	1	153	1			16
							1	9									
11	2970	X	2422	-0-	-548	-0-	300	1	2122	3	Y	-0-					16

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
06	10950	X	10827	-0-	-123	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10823	-0-	-492	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10519	-0-	-796	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	9990	-0-	-840	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10175	-0-	-1016	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10077	-0-	-753	-0-	10077	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	12191	-0-	-1139	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
08	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
09	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	14099	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	12936	-0-	-580	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	10740	-0-	-2340	-0-	10740	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	1613	-0-	-367	-0-	1613	2			N	-0-					103
07	2046	X	1579	-0-	-467	-0-	1579	2			N	-0-					103
08	2046	X	1579	-0-	-467	-0-	1579	2			N	-0-					103
09	1830	X	1552	-0-	-278	-0-	1552	2			N	-0-					103
10	1674	X	1492	-0-	-182	-0-	1492	2			N	-0-					103
11	1620	X	1570	-0-	-50	-0-	1570	2			N	-0-					103

WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3170	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*11	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2890	3	2	9	N	2	1	1			1

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
06	DLQ G-10		8662	-0-	8662	8662	8662	2			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		8377	-0-	8377	17039	8377	2			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		8133	-0-	8133	25172	8109	2	24	9	Y	22					35
09	32771	X	7599	-0-	-25172	-0-	7599	2			Y	-0-					35
10	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	2			Y	-0-					35
11	8670	X	7854	-0-	-816	-0-	7854	2			Y	-0-					35

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
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-

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
06	6090	X	5463	-0-	-627	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5694	-0-	-506	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5597	-0-	-417	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5127	-0-	-663	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5420	-0-	-284	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5389	-0-	-131	-0-	5389	2			N	-0-					-0-

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
06	6570	X	5506	-0-	-1064	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	4929	-0-	-1860	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	3049	-0-	-3616	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
09	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
10	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
*11	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-

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
06	13530	X	11108	-0-	-2422	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	10333	-0-	-3648	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	10357	-0-	-3128	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	10493	-0-	-1537	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
10	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
*11	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 251390 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9070 - 10099

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	7692	-0-	-468	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7887	-0-	-452	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7383	-0-	-894	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7533	-0-	-477	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7244	-0-	-692	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6890	-0-	-790	-0-	6890	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	5290	-0-	-350	-0-	5281	3	9	9	N	8	8	1			3
07	5828	X	5137	-0-	-691	-0-	5126	3	11	9	N	10	11	1			2
08	5456	X	4817	-0-	-639	-0-	4817	3			N	-0-					2
09	5280	X	4559	-0-	-721	-0-	4549	3	10	9	N	9	10	1			1
10	5456	X	4943	-0-	-513	-0-	4935	3	8	9	N	7	7	1			1
11	5280	X	3920	-0-	-1360	-0-	3918	3	2	9	N	2	2	1			1

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
06	9570	X	6310	-0-	-3260	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	1666	-0-	-8223	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	3247	-0-	-5495	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	3853	-0-	-4157	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	4364	-0-	-2580	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5200	-0-	-1100	-0-	5200	2			N	-0-					-0-

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
06	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	21572	2			N	-0-					-0-
07	21259	X	21259	-0-	-0-	-0-	21259	2			N	-0-					-0-
08	21218	X	21218	-0-	-0-	-0-	21218	2			N	-0-					-0-
09	21654	X	21654	-0-	-0-	-0-	21654	2			N	-0-					-0-
10	23236	X	23236	-0-	-0-	-0-	23236	2			N	-0-					-0-
*11	22805	X	22805	-0-	-0-	-0-	22805	2			N	-0-					-0-

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
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
08	4836	X	1485	-0-	-3351	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
10	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
11	1440	X	599	-0-	-841	-0-	599	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					51
08	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	11692	3			N	-0-					51
09	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10508	3			N	-0-					51
10	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	11586	3			N	-0-					51
*11	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10633	3			N	-0-					51

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

06	6540	X	5286	-0-	-1254	-0-	5278	3	8	9	N	7	8	1			3
07	6696	X	5151	-0-	-1545	-0-	5140	3	11	9	N	10	11	1			2
08	6479	X	5246	-0-	-1233	-0-	5246	3			N	-0-					2
09	6270	X	4471	-0-	-1799	-0-	4461	3	10	9	N	9	10	1			1
10	6479	X	4469	-0-	-2010	-0-	4462	3	7	9	N	6	6	1			1
11	5280	X	4637	-0-	-643	-0-	4635	3	2	9	N	2	2	1			1

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

06	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	464	1	12453	2	N	-0-					-0-
07	13082	X	12627	-0-	-455	-0-	464	1	12163	2	N	-0-					-0-
08	13082	X	12137	-0-	-945	-0-	426	1	11711	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	11446	-0-	-1484	-0-	396	1	11050	2	N	-0-					-0-
10	13361	X	11506	-0-	-1855	-0-	420	1	11086	2	N	-0-					-0-
11	12930	X	10912	-0-	-2018	-0-	394	1	10518	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

06	DLQ G-10		4489	-0-	4489	4489	4463	2	26	9	Y	24	27	1			10
07	DLQ G-10		4568	-0-	4568	9057	4554	2	14	9	Y	13	14	1			9
08	DLQ G-10		4510	-0-	4510	13567	4499	2	11	9	Y	10	11	1			8
09	18393	X	4826	-0-	-13567	-0-	4795	2	31	9	Y	28	13	1			23
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4568	2	23	9	Y	21	27	1			17
*11	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5730	2	25	9	Y	23					40

CRUMBIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251525 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7998 - 10490

06	4650	X	3388	-0-	-1262	-0-	504	1	2884	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3741	-0-	-878	-0-	528	1	3213	2	N	-0-					-0-
08	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	506	1	4340	2	N	-0-					-0-
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	535	1	4167	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	1825	-0-	-1926	-0-	394	1	1431	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	1610	-0-	-3070	-0-	487	1	1123	2	N	-0-					-0-

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

06	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	11956	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9268	-0-	-2357	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	4985	-0-	-6485	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	9766	-0-	-2204	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	1484	-0-	-10885	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

06	1507	N	30	-0-	-1477	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	479	-0-	-141	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	600	X	494	-0-	-106	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	620	X	180	-0-	-440	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*11	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	25710	X	23891	-0-	-1819	-0-	23891	2			N	-0-					-0-
07	26474	X	24703	-0-	-1771	-0-	24703	2			N	-0-					-0-
08	26040	X	24763	-0-	-1277	-0-	24763	2			N	-0-					-0-
09	24990	X	24085	-0-	-905	-0-	24085	2			N	-0-					-0-
10	25575	X	24351	-0-	-1224	-0-	24351	2			N	-0-					-0-
11	23970	X	23207	-0-	-763	-0-	23207	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

06	13230	X	2457	-0-	-10773	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	2645	-0-	-11026	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	2798	-0-	-10873	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
10	2697	X	1862	-0-	-835	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2325	-0-	-375	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

06	DLQ G-10		7288	-0-	7288	7288	7288	3			Y	-0-					43
07	DLQ G-10		7468	-0-	7468	14756	7449	3	19	9	Y	17	60	1			-0-
08	DLQ G-10		7403	-0-	7403	22159	7403	3			Y	-0-					-0-
09	29607	X	7448	-0-	-22159	-0-	7398	3	50	9	Y	45					45
10	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	3			Y	-0-					45
11	7290	X	7196	-0-	-94	-0-	7196	3			Y	-0-					45

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

06	4470	X	4023	-0-	-447	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4192	-0-	-427	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4177	-0-	-442	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4304	-0-	-166	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
*11	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

06	18060	X	15849	-0-	-2211	-0-	15849	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	15453	-0-	-1690	-0-	15453	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	15183	-0-	-2022	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	14927	-0-	-1723	-0-	14927	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	14559	-0-	-2646	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	13428	-0-	-2412	-0-	13428	2			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

06	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
07	18879	X	5304	-0-	-13575	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
08	18879	X	6335	-0-	-12544	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
09	18270	X	9519	-0-	-8751	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	7071	-0-	-6290	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	1670	-0-	-6760	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

06	10350	X	9203	-0-	-1147	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
07	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
08	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
09	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	9870	-0-	-3553	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	10227	-0-	-2763	-0-	10227	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22136	X	22136	-0-	-0-	-0-	22136	2			N	-0-					-0-
07	23233	X	23233	-0-	-0-	-0-	23233	2			N	-0-					-0-
08	24161	X	24161	-0-	-0-	-0-	24161	2			N	-0-					-0-
09	20873	X	20873	-0-	-0-	-0-	20873	2			N	-0-					-0-
10	20736	X	20736	-0-	-0-	-0-	20736	2			N	-0-					-0-
*11	19408	X	19408	-0-	-0-	-0-	19408	2			N	-0-					-0-

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
06	11460	X	8104	-0-	-3356	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	8910	-0-	-2932	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	10066	-0-	-1714	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	8410	-0-	-2630	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	5560	-0-	-4484	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9191	-0-	-559	-0-	9191	2			N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		6951	-0-	6951	6951	6951	2			Y	-0-					41
07	DLQ G-10		7351	-0-	7351	14302	7351	2			Y	-0-					41
08	DLQ G-10		6615	-0-	6615	20917	6615	2			Y	-0-					41
09	28277	X	7360	-0-	-20917	-0-	7360	2			Y	-0-					41
10	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			Y	-0-					41
*11	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	2			Y	-0-					41

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
06	15600	X	13576	-0-	-2024	-0-	13576	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	14139	-0-	-1981	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	14243	-0-	-1877	-0-	14243	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	13217	-0-	-643	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	13174	-0-	-1148	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	12710	-0-	-1060	-0-	12710	2			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251930 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7956 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	2486	-0-	-3154	-0-	414	1	2072	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	3735	-0-	-2093	-0-	470	1	3265	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3595	-0-	-745	-0-	488	1	3107	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	975	-0-	-2595	-0-	314	1	661	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	486	-0-	-3234	-0-	486	1			N	-0-					-0-
11	3600	X	1092	-0-	-2508	-0-	416	1	676	2	N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 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
06	6210	X	5751	-0-	-459	-0-	5751	2			N	-0-					39
07	6417	X	5913	-0-	-504	-0-	5913	2			N	-0-					39
08	6417	X	5871	-0-	-546	-0-	5871	2			N	-0-					39
09	5820	X	5632	-0-	-188	-0-	5632	2			N	-0-					39
10	5952	X	5659	-0-	-293	-0-	5659	2			N	-0-					39
11	5760	X	5440	-0-	-320	-0-	5440	2			N	-0-					39

KIMBROUGH XTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7188 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	1629	-0-	-591	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1712	-0-	-427	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1636	-0-	-503	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	1428	-0-	-642	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	144	-0-	-1809	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	2339	-0-	-1321	-0-	451	1	1888	3	N	-0-					105
07	3782	X	2539	-0-	-1243	-0-	479	1	2060	3	N	-0-					105
08	3255	X	2922	-0-	-333	-0-	418	1	2503	3	N	1	87	1			19
							1	9									
09	3150	X	2543	-0-	-607	-0-	362	1	2181	3	N	-0-					19
*10	2759	X	2443	-0-	-316	-0-	394	1	2025	3	Y	22					41
							24	9									
11	2820	X	2107	-0-	-713	-0-	405	1	1702	3	Y	-0-					41

MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	15548	-0-	-479	-0-	15548	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	15858	-0-	-2122	-0-	15858	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	15216	-0-	-2184	-0-	15216	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	15301	-0-	-2679	-0-	15301	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	14474	-0-	-1906	-0-	14474	2			N	-0-					-0-

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
06	6000	X	5716	-0-	-284	-0-	346	1	5370	2	N	-0-					62
07	6200	X	5749	-0-	-451	-0-	361	1	5332	2	N	51					113
							56	9									
08	6200	X	5723	-0-	-477	-0-	359	1	5364	2	N	-0-					113
09	5820	X	5464	-0-	-356	-0-	344	1	5053	2	N	61	154	1			20
							67	9									
10	6014	X	5890	-0-	-124	-0-	369	1	5488	2	N	30					50
							33	9									
11	5730	X	5485	-0-	-245	-0-	347	1	5091	2	N	43					93
							47	9									

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
06	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	11203	-0-	-1321	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	9665	-0-	-2859	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	11285	-0-	-835	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
10	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
*11	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	11837	2			N	-0-					-0-

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
06	6060	X	4766	-0-	-1294	-0-	4766	2			N	-0-					115
07	6045	X	5590	-0-	-455	-0-	5590	2			N	-0-					115
08	6045	X	3734	-0-	-2311	-0-	3734	2			N	-0-					115
09	5850	X	4739	-0-	-1111	-0-	4739	2			N	-0-					115
10	5580	X	4651	-0-	-929	-0-	4651	2			N	-0-					115
11	5400	X	5027	-0-	-373	-0-	5027	2			N	-0-					115

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
06	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-
07	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
08	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	7350	X	6453	-0-	-897	-0-	6453	2			N	-0-			-0-
07	7595	X	6107	-0-	-1488	-0-	6107	2			N	-0-			-0-
08	7657	X	6760	-0-	-897	-0-	6760	2			N	-0-			-0-
09	7410	X	6280	-0-	-1130	-0-	6280	2			N	-0-			-0-
10	7657	X	5887	-0-	-1770	-0-	5887	2			N	-0-			-0-
11	6540	X	6471	-0-	-69	-0-	6471	2			N	-0-			-0-

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
06	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	239	1	5368	2	N	-0-			-0-
07	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	150	1	8544	2	N	-0-			-0-
08	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	210	1	8779	2	N	-0-			-0-
09	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	190	1	8064	2	N	-0-			-0-
10	6510	X	5796	-0-	-714	-0-	239	1	5557	2	N	-0-			-0-
*11	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	252	1	8737	2	N	-0-			-0-

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
06	18666	X	18666	-0-	-0-	-0-	18666	2			N	-0-			-0-
07	14539	X	14209	-0-	-330	-0-	14209	2			N	-0-			-0-
08	16337	X	13888	-0-	-2449	-0-	13888	2			N	-0-			-0-
09	18660	X	13790	-0-	-4870	-0-	13790	2			N	-0-			-0-
10	19282	X	13442	-0-	-5840	-0-	13442	2			N	-0-			-0-
11	18660	X	13586	-0-	-5074	-0-	13586	2			N	-0-			-0-

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
06	36240	X	33542	-0-	-2698	-0-	33542	2			N	-0-			-0-
07	37448	X	34134	-0-	-3314	-0-	34134	2			N	-0-			-0-
08	36766	X	33982	-0-	-2784	-0-	33982	2			N	-0-			-0-
09	34230	X	32539	-0-	-1691	-0-	32539	2			N	-0-			-0-
10	34968	X	33017	-0-	-1951	-0-	33017	2			N	-0-			-0-
11	33540	X	31842	-0-	-1698	-0-	31842	2			N	-0-			-0-

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
06	18450	X	15861	-0-	-2589	-0-	15861	2			N	-0-			-0-
07	20879	X	20879	-0-	-0-	-0-	20879	2			N	-0-			-0-
08	19065	X	18801	-0-	-264	-0-	18801	2			N	-0-			-0-
09	19679	X	19679	-0-	-0-	-0-	19679	2			N	-0-			-0-
10	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	19387	2			N	-0-			-0-
11	18450	X	17292	-0-	-1158	-0-	17292	2			N	-0-			-0-

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
06	13620	X	12350	-0-	-1270	-0-	12350	2			N	-0-			-0-
07	14074	X	12428	-0-	-1646	-0-	12428	2			N	-0-			-0-
08	14074	X	11862	-0-	-2212	-0-	11862	2			N	-0-			-0-
09	12450	X	11370	-0-	-1080	-0-	11370	2			N	-0-			-0-
10	12865	X	10839	-0-	-2026	-0-	10839	2			N	-0-			-0-
11	12360	X	10292	-0-	-2068	-0-	10292	2			N	-0-			-0-

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
06	10440	X	9440	-0-	-1000	-0-	9440	2			N	-0-			-0-
07	10788	X	9513	-0-	-1275	-0-	9513	2			N	-0-			-0-
08	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11772	2			N	-0-			-0-
09	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2			N	-0-			-0-
10	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9796	2			N	-0-			-0-
11	10440	X	9457	-0-	-983	-0-	9457	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
07	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	15423	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	16048	-0-	-1684	-0-	16048	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	10234	-0-	-6926	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	17593	-0-	-139	-0-	17593	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	15673	-0-	-1127	-0-	15673	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

06	6420	X	5638	-0-	-782	-0-	568	1	5036	2	N	31					300
							34	9									
07	6572	X	5962	-0-	-610	-0-	521	1	5405	2	N	33					333
							36	9									
08	6572	X	5409	-0-	-1163	-0-	448	1	4933	2	N	25					358
							28	9									
09	6150	X	4948	-0-	-1202	-0-	430	1	4490	2	N	25					383
							28	9									
10	6169	X	5904	-0-	-265	-0-	528	1	5353	2	N	21	194	1			210
							23	9									
11	5760	X	5554	-0-	-206	-0-	495	1	5028	2	N	28					238
							31	9									

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

06	8790	X	8400	-0-	-390	-0-	849	1	7523	2	N	25					242
							28	9									
07	9331	X	8491	-0-	-840	-0-	744	1	7723	2	N	22					264
							24	9									
08	9331	X	8045	-0-	-1286	-0-	667	1	7354	2	N	22					286
							24	9									
09	9030	X	8163	-0-	-867	-0-	711	1	7430	2	N	20					306
							22	9									
10	9052	X	7840	-0-	-1212	-0-	701	1	7111	2	N	25					331
							28	9									
11	8400	X	8017	-0-	-383	-0-	716	1	7270	2	N	28	198	1			161
							31	9									

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

06	6870	X	6691	-0-	-179	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6541	-0-	-248	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6569	-0-	-121	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6354	-0-	-559	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5921	-0-	-829	-0-	5921	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

06	12960	X	9168	-0-	-3792	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	9742	-0-	-3650	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	9645	-0-	-3747	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	9569	-0-	-1891	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	8857	-0-	-1900	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8156	-0-	-1264	-0-	8156	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12420	X	11109	-0-	-1311	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	11299	-0-	-1535	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	11231	-0-	-1386	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	10573	-0-	-1637	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	9496	-0-	-3121	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10387	-0-	-713	-0-	10387	2			N	-0-					-0-

MARY ANN WHITE WELL #: B 1H RRCID -> 251986 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

06	10740	X	9469	-0-	-1271	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
07	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13579	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	10348	-0-	-1959	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
09	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	14711	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	11272	-0-	-2306	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	9327	-0-	-3813	-0-	9327	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

06	6900	X	21	-0-	-6879	-0-	21	1			N	-0-					-0-
07	6231	X	4	-0-	-6227	-0-	4	1			N	-0-					-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	806	X	806	-0-	-0-	-0-	2	1	804	2	N	-0-					-0-
11	30	X	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

06	4860	X	4497	-0-	-363	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4687	-0-	-335	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4517	-0-	-505	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4407	-0-	-213	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4489	-0-	-192	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4068	-0-	-462	-0-	4068	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

06	17100	X	16802	-0-	-298	-0-	16802	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	5295	-0-	-12406	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	10940	-0-	-6761	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
09	17850	X	17850	-0-	-0-	-0-	17850	2			N	-0-					-0-
10	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	18368	2			N	-0-					-0-
*11	17206	X	17206	-0-	-0-	-0-	17206	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

06	35250	X	28182	-0-	-7068	-0-	28182	2			N	-0-					-0-
07	32674	X	28872	-0-	-3802	-0-	28872	2			N	-0-					-0-
08	32147	X	28369	-0-	-3778	-0-	28369	2			N	-0-					-0-
09	30630	X	26713	-0-	-3917	-0-	26713	2			N	-0-					-0-
10	29791	X	27609	-0-	-2182	-0-	27609	2			N	-0-					-0-
11	28170	X	26318	-0-	-1852	-0-	26318	2			N	-0-					-0-

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
06	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	2			N	-0-			-0-
07	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	2			N	-0-			-0-
08	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	2			N	-0-			-0-
09	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	2			N	-0-			-0-
10	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	11040	2			N	-0-			-0-
11	10470	X	9757	-0-	-713	-0-	9757	2			N	-0-			-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

06	7560	X	6507	-0-	-1053	-0-	6507	2			N	-0-			-0-
07	7812	X	6657	-0-	-1155	-0-	6657	2			N	-0-			-0-
08	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			N	-0-			-0-
09	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-			-0-
10	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-			-0-
*11	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-			-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

06	23160	X	17556	-0-	-5604	-0-	17556	2			N	-0-			-0-
07	23374	X	18510	-0-	-4864	-0-	18510	2			N	-0-			-0-
08	22785	X	18953	-0-	-3832	-0-	18953	2			N	-0-			-0-
09	20970	X	17072	-0-	-3898	-0-	17072	2			N	-0-			-0-
10	20646	X	17083	-0-	-3563	-0-	17083	2			N	-0-			-0-
11	18330	X	15917	-0-	-2413	-0-	15917	2			N	-0-			-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

06	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-			-0-
07	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-			-0-
08	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2			N	-0-			-0-
09	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9949	2			N	-0-			-0-
10	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-			-0-
*11	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

06	19380	X	10102	-0-	-9278	-0-	10102	2			N	-0-			-0-
07	20026	X	2361	-0-	-17665	-0-	2361	2			N	-0-			-0-
08	22237	X	22237	-0-	-0-	-0-	22237	2			N	-0-			-0-
09	23112	X	23112	-0-	-0-	-0-	23112	2			N	-0-			-0-
10	21680	X	21680	-0-	-0-	-0-	21680	2			N	-0-			-0-
11	21510	X	11332	-0-	-10178	-0-	11332	2			N	-0-			-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

06	17700	X	15498	-0-	-2202	-0-	565	1	14933	2	N	-0-			-0-
07	18290	X	14225	-0-	-4065	-0-	299	1	13926	2	N	-0-			-0-
08	18290	X	12881	-0-	-5409	-0-	403	1	12478	2	N	-0-			-0-
09	15510	X	9625	-0-	-5885	-0-	234	1	9391	2	N	-0-			-0-
10	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	416	1	18695	2	N	-0-			-0-
*11	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	352	1	15529	2	N	-0-			-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

06	6990	X	6320	-0-	-670	-0-	6320	2			N	-0-			-0-
07	9641	X	7300	-0-	-2341	-0-	7300	2			N	-0-			-0-
08	9641	X	8029	-0-	-1612	-0-	8029	2			N	-0-			-0-
09	9330	X	8722	-0-	-608	-0-	8722	2			N	-0-			-0-
10	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	2			N	-0-			-0-
*11	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 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
06	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
07	23157	X	10011	-0-	-13146	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
08	23157	X	9313	-0-	-13844	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
09	22410	X	11158	-0-	-11252	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	9001	-0-	-2159	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	7861	-0-	-2549	-0-	7861	2			N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 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
06	20820	X	12143	-0-	-8677	-0-	963	1	11180	2	N	-0-					-0-
07	21514	X	7302	-0-	-14212	-0-	652	1	6650	2	N	-0-					-0-
08	16616	X	5097	-0-	-11519	-0-	891	1	4206	2	N	-0-					-0-
09	15810	X	4998	-0-	-10812	-0-	586	1	4412	2	N	-0-					-0-
10	16337	X	11462	-0-	-4875	-0-	1093	1	10369	2	N	-0-					-0-
*11	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	986	1	15147	2	N	-0-					-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	1452	-0-	-3858	-0-	445	1	1007	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	1185	-0-	-4023	-0-	524	1	661	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	283	-0-	-4677	-0-	136	1	147	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
10	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
*11	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	487	1	1163	2	N	-0-					-0-

SANDY'S DREAM WELL #: 1H RRCID -> 252052 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8900 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	397	-0-	-1883	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
09	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	1694	-0-	-1654	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	1886	-0-	-1354	-0-	1886	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11940	X	5211	-0-	-6729	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	5040	-0-	-7298	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	5821	-0-	-3076	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
09	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
10	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	14758	2			N	-0-					-0-
*11	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11994	2			N	-0-					-0-

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
06	21060	X	17702	-0-	-3358	-0-	17702	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	18082	-0-	-2905	-0-	18082	2			N	-0-					-0-
08	20088	X	18091	-0-	-1997	-0-	18091	2			N	-0-					-0-
09	18930	X	16681	-0-	-2249	-0-	16681	2			N	-0-					-0-
10	18941	X	17148	-0-	-1793	-0-	17148	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	16345	-0-	-1355	-0-	16345	2			N	-0-					-0-

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
06	12720	X	11179	-0-	-1541	-0-	11179	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11604	-0-	-982	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11599	-0-	-770	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10810	-0-	-920	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10571	-0-	-1023	-0-	10571	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	9870	-0-	-1350	-0-	9870	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	11850	X	11008	-0-	-842	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
08	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12628	2			N	-0-					-0-
09	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	12193	2			N	-0-					-0-
10	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	13304	2			N	-0-					-0-
*11	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	12669	2			N	-0-					-0-

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
06	960	X	14	-0-	-946	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
10	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*11	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-

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
06	26520	X	7744	-0-	-18776	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
07	26288	X	7743	-0-	-18545	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	7649	-0-	-2209	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	6717	-0-	-2163	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	3660	-0-	-4989	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7413	-0-	-327	-0-	7413	2			N	-0-					-0-

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
06	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	14338	3	23	9	N	21	22	1			9
07	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	14898	3	34	9	N	31	33	1			7
08	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	14748	3			N	-0-					7
09	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	14054	3	32	9	N	29	32	1			4
10	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	14265	3	21	9	N	19	20	1			3
*11	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13760	3	8	9	N	7	7	1			3

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	267	1	9951	2	N	-0-					-0-
07	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	281	1	9852	2	N	-0-					-0-
08	12183	X	11078	-0-	-1105	-0-	284	1	10794	2	N	-0-					-0-
09	11790	X	10116	-0-	-1674	-0-	280	1	9836	2	N	-0-					-0-
10	12183	X	3696	-0-	-8487	-0-	294	1	3402	2	N	-0-					-0-
11	10710	X	326	-0-	-10384	-0-	326	1			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 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
06	16950	X	15061	-0-	-1889	-0-	15061	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	15665	-0-	-1106	-0-	15665	2			N	-0-					-0-
08	17996	X	17996	-0-	-0-	-0-	17996	2			N	-0-					-0-
09	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	16399	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	13576	-0-	-2079	-0-	13576	2			N	-0-					-0-
11	17430	X	12047	-0-	-5383	-0-	12047	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 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
06	16500	X	10676	-0-	-5824	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	11075	-0-	-3774	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	11129	-0-	-1426	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	10495	-0-	-1655	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	12225	-0-	-330	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
*11	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11688	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11490	X	9485	-0-	-2005	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	9837	-0-	-2036	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	10629	-0-	-1244	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
09	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	10250	-0-	-73	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
*11	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10624	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

06	9870	X	9061	-0-	-809	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
07	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9542	-0-	-471	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	9163	-0-	-527	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9810	-0-	-296	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9593	-0-	-187	-0-	9593	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

06	21360	X	18951	-0-	-2409	-0-	18951	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	19595	-0-	-2043	-0-	19595	2			N	-0-					-0-
08	21638	X	19728	-0-	-1910	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
09	20790	X	19087	-0-	-1703	-0-	19087	2			N	-0-					-0-
10	20801	X	19461	-0-	-1340	-0-	19461	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	18671	-0-	-409	-0-	18671	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

06	7800	X	6980	-0-	-820	-0-	703	1	6277	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7086	-0-	-664	-0-	737	1	6349	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	6927	-0-	-823	-0-	699	1	6228	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	6539	-0-	-871	-0-	661	1	5878	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	6704	-0-	-736	-0-	719	1	5985	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	6363	-0-	-627	-0-	688	1	5675	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

06	17677	X	17677	-0-	-0-	-0-	17608	2	69	9	Y	63	64	1			16
07	18285	X	18285	-0-	-0-	-0-	18285	2			Y	-0-					16
08	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	18027	2			Y	-0-					16
09	16769	X	16769	-0-	-0-	-0-	16769	2			Y	-0-					16
10	19034	X	17018	-0-	-2016	-0-	17018	2			Y	-0-					16
11	17700	X	16538	-0-	-1162	-0-	16538	2			Y	-0-					16

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

06	8910	X	7843	-0-	-1067	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8167	-0-	-792	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7860	-0-	-1068	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	6612	-0-	-1578	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	6594	-0-	-1559	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6300	-0-	-1590	-0-	6300	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

06	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	13497	2			N	-0-					-0-
07	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	12155	-0-	-1345	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	11478	-0-	-2472	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	10345	-0-	-3155	-0-	10345	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	10230	X	5888	-0-	-4342	-0-	546	1	5342	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	7394	-0-	-3177	-0-	315	1	7079	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	5564	-0-	-2620	-0-	426	1	5138	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	2288	-0-	-5632	-0-	268	1	2020	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	5544	-0-	-2485	-0-	417	1	5127	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	22	-0-	-7148	-0-	22	2			N	-0-					-0-

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
06	23250	X	20414	-0-	-2836	-0-	273	1	20141	2	N	-0-					-0-
07	24025	X	9952	-0-	-14073	-0-	187	1	9765	2	N	-0-					-0-
08	23622	X	19	-0-	-23603	-0-	19	1			N	-0-					-0-
09	21750	X	-0-	-0-	-21750	-0-					N	-0-					-0-
10	21762	X	14065	-0-	-7697	-0-	216	1	13849	2	N	-0-					-0-
*11	24123	X	24123	-0-	-0-	-0-	3	1	24120	2	N	-0-					-0-

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
06	15330	X	14416	-0-	-914	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
07	31961	X	10478	-0-	-21483	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
08	31961	X	10271	-0-	-21690	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
09	30930	X	14897	-0-	-16033	-0-	14897	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	8704	-0-	-6207	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	10289	-0-	-4141	-0-	10289	2			N	-0-					-0-

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
06	5640	X	5315	-0-	-325	-0-	5252	2	63	9	N	57	171	1			13
07	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5409	2	173	9	N	157					170
08	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5530	2	57	9	N	52	187	1			35
09	5370	X	5135	-0-	-235	-0-	5091	2	44	9	N	40					75
10	5580	X	5346	-0-	-234	-0-	5269	2	77	9	N	70					145
11	5400	X	5395	-0-	-5	-0-	5395	2			N	-0-					145

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
06	16020	X	14353	-0-	-1667	-0-	14353	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	12757	-0-	-3735	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
08	16492	X	13252	-0-	-3240	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
09	16575	X	16575	-0-	-0-	-0-	16575	2			N	-0-					-0-
10	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	15134	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	12734	-0-	-1606	-0-	12734	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
07	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
08	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	1812	-0-	-7938	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	201	-0-	-9874	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	140	-0-	-9610	-0-	140	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15270	X	12500	-0-	-2770	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	13877	-0-	-1716	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	12739	-0-	-2606	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	11113	-0-	-3737	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	13496	-0-	-1849	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	12562	-0-	-878	-0-	12562	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

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

CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

06	9480	X	7813	-0-	-1667	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	7450	-0-	-2346	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8042	-0-	-1754	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8032	-0-	-668	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7971	-0-	-151	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
*11	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252394 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8752 - 10076

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

06	21240	X	16585	-0-	-4655	-0-	16585	2			N	-0-					-0-
07	20553	X	16576	-0-	-3977	-0-	16576	2			N	-0-					-0-
08	19499	X	16771	-0-	-2728	-0-	16771	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	15824	-0-	-1186	-0-	15824	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	15832	-0-	-1311	-0-	15832	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	14956	-0-	-1634	-0-	14956	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

06	11940	X	9388	-0-	-2552	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11621	-0-	-717	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10248	-0-	-881	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9698	-0-	-1072	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
10	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	10585	-0-	-665	-0-	10585	2			N	-0-					-0-

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
06	11820	X	10954	-0-	-866	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11088	-0-	-1126	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11317	-0-	-897	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10815	-0-	-1005	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
10	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
*11	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11964	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

06	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-

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

06	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-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

06	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-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

06	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-

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

06	12300	X	11360	-0-	-940	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	11284	-0-	-1426	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	11893	-0-	-755	-0-	11893	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11543	-0-	-667	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	11333	-0-	-1284	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	9598	-0-	-1922	-0-	9598	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

06	15030	X	7576	-0-	-7454	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	10423	-0-	-4891	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	10572	-0-	-4649	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	12594	-0-	-1296	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
10	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	12938	2			N	-0-					-0-
*11	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	12439	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11760	X	8078	-0-	-3682	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	10461	-0-	-1691	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
08	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
09	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9093	-0-	-1354	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	8417	-0-	-1693	-0-	8417	2			N	-0-					-0-

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16920	X	16271	-0-	-649	-0-	16271	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	17337	-0-	-147	-0-	17337	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	10833	-0-	-6310	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
09	39091	X	39091	-0-	-0-	-0-	39091	2			N	-0-					-0-
10	43929	X	43929	-0-	-0-	-0-	43929	2			N	-0-					-0-
*11	36479	X	36479	-0-	-0-	-0-	36479	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23883	X	23883	-0-	-0-	-0-	23883	2			N	-0-					-0-
07	22670	X	22670	-0-	-0-	-0-	22670	2			N	-0-					-0-
08	22482	X	22482	-0-	-0-	-0-	22482	2			N	-0-					-0-
09	18080	X	18080	-0-	-0-	-0-	18080	2			N	-0-					-0-
10	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16324	2			N	-0-					-0-
*11	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	14776	2			N	-0-					-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9150	X	8661	-0-	-489	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8697	-0-	-1037	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	8996	-0-	-738	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8111	-0-	-1309	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	7399	-0-	-1901	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7621	-0-	-1079	-0-	7621	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
07	19863	X	19863	-0-	-0-	-0-	19863	2			N	-0-					-0-
08	19939	X	19939	-0-	-0-	-0-	19939	2			N	-0-					-0-
09	18469	X	18469	-0-	-0-	-0-	18469	2			N	-0-					-0-
10	18474	X	18474	-0-	-0-	-0-	18474	2			N	-0-					-0-
*11	15245	X	15245	-0-	-0-	-0-	15245	2			N	-0-					-0-

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
06	14400	X	12042	-0-	-2358	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	12025	-0-	-1956	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
08	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	16166	2			N	-0-					-0-
09	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	13954	2			N	-0-					-0-
10	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	17131	2			N	-0-					-0-
11	15630	X	14596	-0-	-1034	-0-	14596	2			N	-0-					-0-

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
06	25710	X	18140	-0-	-7570	-0-	245	1	17895	2	N	-0-					-0-
07	26350	X	18931	-0-	-7419	-0-	362	1	18569	2	N	-0-					-0-
08	25513	X	18996	-0-	-6517	-0-	362	1	18634	2	N	-0-					-0-
09	22320	X	17517	-0-	-4803	-0-	351	1	17166	2	N	-0-					-0-
10	18941	X	16255	-0-	-2686	-0-	362	1	15893	2	N	-0-					-0-
*11	21086	X	21086	-0-	-0-	-0-	351	1	20735	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	17490	X	15437	-0-	-2053	-0-	15437	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	14961	-0-	-3112	-0-	14961	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	14019	-0-	-3744	-0-	14019	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	14080	-0-	-2720	-0-	14080	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	14100	-0-	-2764	-0-	14100	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	13324	-0-	-2126	-0-	13324	2			N	-0-					-0-

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
06	6180	X	4204	-0-	-1976	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5500	-0-	-886	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5954	-0-	-432	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
09	0	W	3772	-0-	3772	3772	3772	2			N	-0-					-0-
10	0	W	3931	-0-	3931	7703	3931	2			N	-0-					-0-
*11	10853	X	3150	-0-	-7703	-0-	3150	2			N	-0-					-0-

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
06	6330	X	5920	-0-	-410	-0-	393	1	5527	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	5415	-0-	-1219	-0-	399	1	5016	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	5350	-0-	-1284	-0-	406	1	4944	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5209	-0-	-1211	-0-	405	1	4804	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5580	-0-	-527	-0-	419	1	5161	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5287	-0-	-623	-0-	419	1	4868	2	N	-0-					-0-

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
06	35250	X	31026	-0-	-4224	-0-	31026	2			N	-0-					-0-
07	35526	X	32802	-0-	-2724	-0-	32802	2			N	-0-					-0-
08	34968	X	32585	-0-	-2383	-0-	32585	2			N	-0-					-0-
09	33510	X	30999	-0-	-2511	-0-	30999	2			N	-0-					-0-
10	33821	X	31529	-0-	-2292	-0-	31529	2			N	-0-					-0-
11	31740	X	30168	-0-	-1572	-0-	30168	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 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
06	19320	X	15102	-0-	-4218	-0-	15102	2			N	-0-					-0-
07	48341	X	48341	-0-	-0-	-0-	48341	2			N	-0-					-0-
08	38224	X	38224	-0-	-0-	-0-	38224	2			N	-0-					-0-
09	0	W	31585	-0-	31585	31585	31585	2			N	-0-					-0-
10	0	W	29316	-0-	29316	60901	29316	2			N	-0-					-0-
*11	87068	X	26167	-0-	-60901	-0-	26167	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 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
06	17400	X	9175	-0-	-8225	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
07	19124	X	19124	-0-	-0-	-0-	19124	2			N	-0-					-0-
08	19231	X	19231	-0-	-0-	-0-	19231	2			N	-0-					-0-
09	0	W	12957	-0-	12957	12957	12957	2			N	-0-					-0-
10	0	W	15647	-0-	15647	28604	15647	2			N	-0-					-0-
*11	40574	X	11970	-0-	-28604	-0-	11970	2			N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	15120	X	12812	-0-	-2308	-0-	397	1	12415	2	N	-0-					-0-
07	14167	X	13175	-0-	-992	-0-	410	1	12765	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	13175	-0-	-434	-0-	413	1	12762	2	N	-0-					-0-
09	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	387	1	12792	2	N	-0-					-0-
10	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	398	1	13051	2	N	-0-					-0-
*11	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	381	1	13084	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11880	X	9864	-0-	-2016	-0-	9864	2			N	-0-					1
07	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	14934	2			N	-0-					1
08	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	15001	2	166	9	N	151					152
09	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	13078	2			N	-0-					152
10	14942	X	13405	-0-	-1537	-0-	13405	2			N	-0-					152
*11	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	16175	2			N	-0-					152

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

06	11220	X	10241	-0-	-979	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	10950	-0-	-644	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10458	-0-	-1136	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9375	-0-	-1245	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	9279	-0-	-1664	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	8646	-0-	-1944	-0-	8646	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252604 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8597 - 11545

06	12030	X	9054	-0-	-2976	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	8255	-0-	-3091	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	7429	-0-	-3824	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	4816	-0-	-5294	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	2837	-0-	-7300	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	4191	-0-	-4869	-0-	4191	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

06	12600	X	11570	-0-	-1030	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	11464	-0-	-1556	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	10614	-0-	-2406	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	5558	-0-	-7042	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	10931	-0-	-1686	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10449	-0-	-1131	-0-	10449	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

06	13650	X	11676	-0-	-1974	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	10931	-0-	-2802	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	11062	-0-	-2082	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	11135	-0-	-1135	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	12159	-0-	-520	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	11573	-0-	-97	-0-	11573	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

06	18450	X	8436	-0-	-10014	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	12410	-0-	-6655	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	12227	-0-	-1506	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
09	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
10	22727	X	22727	-0-	-0-	-0-	22727	2			N	-0-					-0-
*11	21397	X	21397	-0-	-0-	-0-	21397	2			N	-0-					-0-

TRWD TWIN POINTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252609 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7374 - 10246

06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	DLQ G-10		3714	-0-	3714	3714	3695	3	19	9	Y	17	20	1			7
07	DLQ G-10		4380	-0-	4380	8094	4366	3	14	9	Y	13	12	1			8
08	DLQ G-10		4770	-0-	4770	12864	4755	3	15	9	Y	14	13	1			9
09	17418	X	4554	-0-	-12864	-0-	4524	3	30	9	Y	27	13	1			23
10	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2904	3	15	9	Y	14	23	1			14
11	4620	X	3967	-0-	-653	-0-	3950	3	17	9	Y	15					29

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

06	9150	X	7877	-0-	-1273	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	7780	-0-	-1458	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	7605	-0-	-1633	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7456	-0-	-1034	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7384	-0-	-831	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7030	-0-	-860	-0-	7030	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

06	18210	X	15579	-0-	-2631	-0-	15579	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	13717	-0-	-5100	-0-	13717	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	14644	-0-	-4173	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	14431	-0-	-1319	-0-	14431	2			N	-0-					-0-
10	16089	X	12921	-0-	-3168	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	10863	-0-	-4707	-0-	10863	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

06	DLQ G-10		4232	-0-	4232	4232	4209	2	23	9	Y	21	22	1			8
07	DLQ G-10		4159	-0-	4159	8391	4147	2	12	9	Y	11	11	1			8
08	DLQ G-10		4024	-0-	4024	12415	4011	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	16784	X	4369	-0-	-12415	-0-	4341	2	28	9	Y	25	12	1			21
10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4019	2	23	9	Y	21	26	1			16
*11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4214	2	17	9	Y	15					31

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252744 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6864 - 10748

06	4380	X	954	-0-	-3426	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	316	-0-	-4210	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	277	-0-	-4528	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

06	25920	X	12136	-0-	-13784	-0-	12136	3			N	-0-					-0-
07	28861	X	-0-	-0-	-28861	-0-					N	-0-					-0-
08	47759	X	47759	-0-	-0-	-0-	47759	3			N	-0-					-0-
09	55449	X	55449	-0-	-0-	-0-	55449	3			N	-0-					-0-
10	49915	X	49915	-0-	-0-	-0-	49915	3			N	-0-					-0-
*11	41274	X	41274	-0-	-0-	-0-	41274	3			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

06	8700	X	7554	-0-	-1146	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	6812	-0-	-2426	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	6859	-0-	-2379	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	6330	-0-	-2610	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	6629	-0-	-1772	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7166	-0-	-394	-0-	7166	2			N	-0-					-0-

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
06	17610	X	14071	-0-	-3539	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	14839	-0-	-1188	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
08	16027	X	14193	-0-	-1834	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	13940	-0-	-1090	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	13940	-0-	-1591	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	12976	-0-	-1394	-0-	12976	2			N	-0-					-0-

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
06	10590	X	7936	-0-	-2654	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8399	-0-	-2141	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	6555	-0-	-3985	-0-	8	1	6547	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	2296	-0-	-7094	-0-	58	1	2238	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	2788	-0-	-6543	-0-	215	1	2573	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	3701	-0-	-4429	-0-	213	1	3488	2	N	-0-					-0-

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
06	6420	X	6094	-0-	-326	-0-	6094	2			N	-0-					31
07	6634	X	6545	-0-	-89	-0-	6400	2	145	9	N	132	130	1			33
08	6634	X	6386	-0-	-248	-0-	6386	2			N	-0-					33
09	6090	X	5885	-0-	-205	-0-	5885	2			N	-0-					33
10	6541	X	5948	-0-	-593	-0-	5948	2			N	-0-					33
11	6330	X	5752	-0-	-578	-0-	5752	2			N	-0-					33

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
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
08	7781	X	812	-0-	-6969	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-
10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
07	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
08	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	12126	-0-	-684	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12542	-0-	-695	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	11759	-0-	-1051	-0-	11759	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3698	-0-	3698	3698	3681	2	17	9	Y	15	14	1			5
07	DLQ G-10		3703	-0-	3703	7401	3690	2	13	9	Y	12	10	1			7
08	DLQ G-10		129	-0-	129	7530	129	2			Y	-0-	4	1			3
09	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-	2	1			1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472																	
06	12210	X	11223	-0-	-987	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11287	-0-	-1330	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	11677	-0-	-878	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	11264	-0-	-466	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	10761	-0-	-1019	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	9479	-0-	-1831	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451																	
06	16290	X	4911	-0-	-11379	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
07	21627	X	21627	-0-	-0-	-0-	21627	2			N	-0-					-0-
08	19768	X	19768	-0-	-0-	-0-	19768	2			N	-0-					-0-
09	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
10	21638	X	-0-	-0-	-21638	-0-					N	-0-					-0-
11	20940	X	-0-	-0-	-20940	-0-					N	-0-					-0-
SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537																	
06	7710	X	5809	-0-	-1901	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5668	-0-	-1772	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6251	-0-	-879	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6189	-0-	-711	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6001	-0-	-1129	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5530	-0-	-530	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080																	
06	14370	X	12019	-0-	-2351	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	12341	-0-	-2446	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	11175	-0-	-3023	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	10658	-0-	-2212	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
10	18607	X	18607	-0-	-0-	-0-	18607	2			N	-0-					-0-
*11	17714	X	17714	-0-	-0-	-0-	17714	2			N	-0-					-0-
RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652																	
06	19672	X	19672	-0-	-0-	-0-	19641	2	31	9	N	28					63
07	16585	X	30	-0-	-16555	-0-	30	2			N	-0-					63
08	14787	X	12221	-0-	-2566	-0-	12197	2	24	9	N	22					85
09	18630	X	11711	-0-	-6919	-0-	11681	2	30	9	N	27					112
10	19251	X	15957	-0-	-3294	-0-	15954	2	3	9	N	3					115
*11	19299	X	19299	-0-	-0-	-0-	19197	2	102	9	N	93	191	1			17
NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928																	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696																	
06	10950	X	8756	-0-	-2194	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	8225	-0-	-2935	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	8575	-0-	-1996	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	8130	-0-	-2100	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8108	-0-	-1688	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7543	-0-	-1217	-0-	7543	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	3270	X	2000	-0-	-1270	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	1619	-0-	-1760	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	1319	-0-	-2060	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	1492	-0-	-1208	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	559	-0-	-1890	-0-	559	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	28	-0-	-1982	-0-	28	2			N	-0-					-0-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9270	X	4269	-0-	-5001	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	3852	-0-	-5727	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	6856	-0-	-3436	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	7504	-0-	-2456	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9708	-0-	-584	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
*11	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9180	X	5883	-0-	-3297	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	3448	-0-	-6038	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
09	9180	X	2012	-0-	-7168	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
10	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	14102	2			N	-0-					-0-
*11	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	15227	2			N	-0-					-0-

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15180	X	14841	-0-	-339	-0-	14841	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	14946	-0-	-740	-0-	14946	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	15230	-0-	-456	-0-	15015	2	215	9	N	195	195	1			-0-
09	15180	X	14702	-0-	-478	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	15034	-0-	-528	-0-	15034	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	14127	-0-	-723	-0-	13775	2	352	9	N	320	189	1			131

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
06	12780	X	10294	-0-	-2486	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	8311	-0-	-4926	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	8486	-0-	-4751	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	9652	-0-	-3158	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	9679	-0-	-2628	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	8861	-0-	-1429	-0-	8861	2			N	-0-					-0-

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
06	7320	X	3249	-0-	-4071	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7279	-0-	-564	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
08	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6339	-0-	-1251	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6074	-0-	-1211	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	4136	-0-	-4594	-0-	4136	2			N	-0-					-0-

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
06	14100	X	6911	-0-	-7189	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	9211	-0-	-3375	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	9679	-0-	-2380	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
09	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
10	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	7735	-0-	-1625	-0-	7735	2			N	-0-					-0-

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
06	8730	X	7252	-0-	-1478	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7027	-0-	-1715	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	6884	-0-	-1765	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	6634	-0-	-1736	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7637	-0-	-82	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	7073	-0-	-187	-0-	7073	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

06	10800	X	8533	-0-	-2267	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9599	-0-	-972	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	8786	-0-	-1258	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8509	-0-	-371	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	7832	-0-	-1778	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	7478	-0-	-1822	-0-	7478	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

06	16350	X	10970	-0-	-5380	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	10055	-0-	-6840	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	11726	-0-	-2689	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	7717	-0-	-3683	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	8614	-0-	-2732	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	7439	-0-	-3901	-0-	7439	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

06	12600	X	11575	-0-	-1025	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11051	-0-	-1163	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10951	-0-	-705	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	10219	-0-	-1361	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	10426	-0-	-1540	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10086	-0-	-1494	-0-	10086	2			N	-0-					-0-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

06	40590	X	22071	-0-	-18519	-0-	22071	3			N	-0-					-0-
07	41943	X	-0-	-0-	-41943	-0-					N	-0-					-0-
08	45756	X	38384	-0-	-7372	-0-	38384	3			N	-0-					-0-
09	98407	X	98407	-0-	-0-	-0-	98407	3			N	-0-					-0-
10	101499	X	101499	-0-	-0-	-0-	101499	3			N	-0-					-0-
*11	91301	X	91301	-0-	-0-	-0-	91301	3			N	-0-					-0-

WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

06	18919	X	18919	-0-	-0-	-0-	18919	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	15623	-0-	-3008	-0-	15623	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	16001	-0-	-2630	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	2222	-0-	-15808	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	8755	-0-	-9876	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
11	18030	X	13016	-0-	-5014	-0-	13016	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

06	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	12755	2			Y	-0-					-0-
07	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	14963	2			Y	-0-					-0-
08	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	14490	2			Y	-0-					-0-
09	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	13539	2			Y	-0-					-0-
10	14973	X	14229	-0-	-744	-0-	14229	2			Y	-0-					-0-
11	14490	X	13580	-0-	-910	-0-	13580	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	785	-0-	-4405	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	251	-0-	-5112	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
10	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4717	-0-	-473	-0-	4717	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9750	X	5987	-0-	-3763	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8671	-0-	-1404	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9021	-0-	-806	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8105	-0-	-835	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8219	-0-	-461	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8395	-0-	-335	-0-	8395	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20460	X	18594	-0-	-1866	-0-	18594	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	18852	-0-	-2290	-0-	18852	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	18704	-0-	-1353	-0-	18704	2			N	-0-					-0-
09	19410	X	17304	-0-	-2106	-0-	17304	2			N	-0-					-0-
10	20057	X	17441	-0-	-2616	-0-	17441	2			N	-0-					-0-
11	18600	X	16544	-0-	-2056	-0-	16544	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	17070	2			N	-0-					-0-
07	28671	X	28671	-0-	-0-	-0-	28671	2			N	-0-					-0-
08	27284	X	27284	-0-	-0-	-0-	27284	2			N	-0-					-0-
09	24435	X	24435	-0-	-0-	-0-	24435	2			N	-0-					-0-
10	26970	X	21993	-0-	-4977	-0-	21993	2			N	-0-					-0-
11	26100	X	22145	-0-	-3955	-0-	22145	2			N	-0-					-0-

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
06	17640	X	8994	-0-	-8646	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	9635	-0-	-8593	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	11166	-0-	-6442	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	12233	-0-	-3217	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	12477	-0-	-1349	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	4785	-0-	-6015	-0-	4785	2			N	-0-					-0-

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
06	12690	X	9844	-0-	-2846	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11635	-0-	-1478	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
08	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	14323	2			N	-0-					-0-
09	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	13734	2			N	-0-					-0-
10	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	13838	-0-	-22	-0-	13838	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	20880	X	18895	-0-	-1985	-0-	18895	2			N	-0-					-0-
07	21917	X	14766	-0-	-7151	-0-	14766	2			N	-0-					-0-
08	21917	X	15731	-0-	-6186	-0-	15731	2			N	-0-					-0-
09	25800	X	25800	-0-	-0-	-0-	25800	2			N	-0-					-0-
10	34981	X	34981	-0-	-0-	-0-	34981	2			N	-0-					-0-
*11	26064	X	26064	-0-	-0-	-0-	26064	2			N	-0-					-0-

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
06	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	775	X	223	-0-	-552	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	775	X	520	-0-	-255	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	990	X	163	-0-	-827	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	1023	X	59	-0-	-964	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
06	DLQ G-10		6749	-0-	6749	6749	6727	2	22	9	Y	20	36	1			13
07	DLQ G-10		7324	-0-	7324	14073	7299	2	25	9	Y	23	22	1			14
08	DLQ G-10		6478	-0-	6478	20551	6455	2	23	9	Y	21	20	1			15
09	26851	X	6300	-0-	-20551	-0-	6259	2	41	9	Y	37	19	1			33
10	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5663	2	33	9	Y	30	39	1			24
11	7080	X	6302	-0-	-778	-0-	6271	2	31	9	Y	28					52

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
06	7470	X	7007	-0-	-463	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6934	-0-	-1281	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	6735	-0-	-1480	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	6536	-0-	-1414	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6762	-0-	-833	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6192	-0-	-828	-0-	6192	2			N	-0-					-0-

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
06	11250	X	10253	-0-	-997	-0-	10253	2			N	-0-					27
07	11625	X	10343	-0-	-1282	-0-	10343	2			N	-0-					27
08	11625	X	9952	-0-	-1673	-0-	9952	2			N	-0-					27
09	10680	X	10109	-0-	-571	-0-	10109	2			N	-0-					27
10	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10804	2			N	-0-					27
*11	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2			N	-0-					27

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
06	10350	X	9296	-0-	-1054	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	7766	-0-	-2743	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9481	-0-	-780	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8966	-0-	-724	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9240	-0-	-370	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8738	-0-	-562	-0-	8738	2			N	-0-					-0-

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
06	27360	X	4338	-0-	-23022	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
07	28272	X	264	-0-	-28008	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	26629	X	-0-	-0-	-26629	-0-					N	-0-					-0-
09	25770	X	21631	-0-	-4139	-0-	21631	2			N	-0-					-0-
10	27109	X	27109	-0-	-0-	-0-	27109	2			N	-0-					-0-
*11	25108	X	25108	-0-	-0-	-0-	25108	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

06	25830	X	19191	-0-	-6639	-0-	19191	2			N	-0-					-0-
07	25172	X	24363	-0-	-809	-0-	24363	2			N	-0-					-0-
08	24800	X	22710	-0-	-2090	-0-	22710	2			N	-0-					-0-
09	22110	X	21533	-0-	-577	-0-	21533	2			N	-0-					-0-
10	24366	X	18018	-0-	-6348	-0-	18018	2			N	-0-					-0-
11	23580	X	18349	-0-	-5231	-0-	18349	2			N	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

06	26130	X	23018	-0-	-3112	-0-	827	1	22191	2	N	-0-					-0-
07	27497	X	21724	-0-	-5773	-0-	798	1	20926	2	N	-0-					-0-
08	27497	X	20513	-0-	-6984	-0-	719	1	19794	2	N	-0-					-0-
09	26610	X	25206	-0-	-1404	-0-	872	1	24334	2	N	-0-					-0-
10	26660	X	23131	-0-	-3529	-0-	844	1	22287	2	N	-0-					-0-
11	23010	X	18900	-0-	-4110	-0-	682	1	18218	2	N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

06	17910	X	9317	-0-	-8593	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	8330	-0-	-9371	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	14885	-0-	-2413	-0-	14885	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	14441	-0-	-1279	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
10	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	13741	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	12122	-0-	-2278	-0-	12122	2			N	-0-					-0-

JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 9872

06	10200	X	9948	-0-	-252	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9515	-0-	-1211	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	10151	-0-	-575	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	5920	-0-	-4460	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	8950	-0-	-1342	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9719	-0-	-241	-0-	9719	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

06	30570	X	28279	-0-	-2291	-0-	28279	2			N	-0-					-0-
07	31589	X	28791	-0-	-2798	-0-	28791	2			N	-0-					-0-
08	30876	X	29059	-0-	-1817	-0-	29059	2			N	-0-					-0-
09	29490	X	27572	-0-	-1918	-0-	27572	2			N	-0-					-0-
10	29884	X	27750	-0-	-2134	-0-	27750	2			N	-0-					-0-
11	28290	X	26263	-0-	-2027	-0-	26263	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

06	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
07	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8386	-0-	-666	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	7629	-0-	-1461	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	5872	-0-	-3521	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
*11	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9238	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37290	X	26163	-0-	-11127	-0-	26163	2			N	-0-					-0-
07	35557	X	25427	-0-	-10130	-0-	25427	2			N	-0-					-0-
08	34472	X	24008	-0-	-10464	-0-	24008	2			N	-0-					-0-
09	29760	X	22031	-0-	-7729	-0-	22031	2			N	-0-					-0-
10	28520	X	20954	-0-	-7566	-0-	20954	2			N	-0-					-0-
11	26160	X	21916	-0-	-4244	-0-	21916	2			N	-0-					-0-

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
06	16200	X	15159	-0-	-1041	-0-	15159	2			N	-0-					-0-
07	17763	X	14521	-0-	-3242	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	14652	-0-	-3111	-0-	14652	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	13721	-0-	-3469	-0-	13721	2			N	-0-					-0-
10	17050	X	14317	-0-	-2733	-0-	14317	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	14058	-0-	-1092	-0-	14058	2			N	-0-					-0-

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
06	11370	X	10589	-0-	-781	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	10159	-0-	-2954	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	9788	-0-	-3325	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	9154	-0-	-3536	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	9201	-0-	-3261	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	8999	-0-	-1591	-0-	8999	2			N	-0-					-0-

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
06	12480	X	7460	-0-	-5020	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	10570	-0-	-2574	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
08	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	13980	2			N	-0-					-0-
09	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	14399	2			N	-0-					-0-
10	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	14164	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	10370	-0-	-3160	-0-	10370	2			N	-0-					-0-

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
06	9990	X	8076	-0-	-1914	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
07	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	13956	2			N	-0-					-0-
08	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11836	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7579	-0-	-2411	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
10	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
*11	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	14082	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12690	X	12073	-0-	-617	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11695	-0-	-1418	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	11153	-0-	-2177	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	9893	-0-	-3007	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	9907	-0-	-3423	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	10738	-0-	-1322	-0-	10738	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30150	X	24941	-0-	-5209	-0-	24941	2			N	-0-					-0-
07	28365	X	25097	-0-	-3268	-0-	25097	2			N	-0-					-0-
08	27993	X	24629	-0-	-3364	-0-	24629	2			N	-0-					-0-
09	26550	X	22922	-0-	-3628	-0-	22922	2			N	-0-					-0-
10	26815	X	23170	-0-	-3645	-0-	23170	2			N	-0-					-0-
11	24930	X	21713	-0-	-3217	-0-	21713	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11160	X	8787	-0-	-2373	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	405	-0-	-10197	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	1208	-0-	-9394	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
09	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	7804	-0-	-1279	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
*11	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	2			N	-0-					-0-

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
06	36600	X	24211	-0-	-12389	-0-	24211	2			N	-0-					-0-
07	37820	X	-0-	-0-	-37820	-0-					N	-0-					-0-
08	92020	X	92020	-0-	-0-	-0-	92020	2			N	-0-					-0-
09	108457	X	108457	-0-	-0-	-0-	108457	2			N	-0-					-0-
10	104598	X	104598	-0-	-0-	-0-	104598	2			N	-0-					-0-
*11	87436	X	87436	-0-	-0-	-0-	87436	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
06	29310	X	20987	-0-	-8323	-0-	20987	2			N	-0-					-0-
07	30287	X	21678	-0-	-8609	-0-	21678	2			N	-0-					-0-
08	24366	X	23710	-0-	-656	-0-	23710	2			N	-0-					-0-
09	22968	X	22968	-0-	-0-	-0-	22968	2			N	-0-					-0-
10	23844	X	23844	-0-	-0-	-0-	23844	2			N	-0-					-0-
*11	23883	X	23883	-0-	-0-	-0-	23883	2			N	-0-					-0-

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
06	11730	X	-0-	-0-	-11730	-0-					N	-0-					-0-
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
06	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	14247	2			N	-0-					-0-
07	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	15591	2			N	-0-					-0-
08	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	9577	-0-	-4673	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	9304	-0-	-6258	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	5066	-0-	-9994	-0-	5066	2			N	-0-					-0-

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
06	15000	X	13490	-0-	-1510	-0-	13490	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	12584	-0-	-2854	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	12701	-0-	-3016	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	11910	-0-	-3300	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	11767	-0-	-3950	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	11467	-0-	-2033	-0-	11467	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

06	13410	X	13029	-0-	-381	-0-	13029	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	13483	-0-	-374	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	13505	-0-	-693	-0-	13505	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	12214	-0-	-1526	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	12302	-0-	-1896	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	11932	-0-	-1148	-0-	11932	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

06	17520	X	4293	-0-	-13227	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
07	23590	X	23590	-0-	-0-	-0-	23590	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	10286	-0-	-7446	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	5512	-0-	-11648	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
10	23591	X	-0-	-0-	-23591	-0-					N	-0-					-0-
11	22830	X	21035	-0-	-1795	-0-	21035	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

06	750	X	750	-0-	-0-	-0-	251	1	499	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	222	-0-	-2227	-0-	222	1			N	-0-					-0-
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	322	1	2527	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	266	-0-	-2464	-0-	266	1			N	-0-					-0-
10	2821	X	1971	-0-	-850	-0-	438	1	1533	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	271	-0-	-2489	-0-	271	1			N	-0-					-0-

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253753 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8838 - 11674

06	19860	X	18890	-0-	-970	-0-	18890	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	15061	-0-	-5461	-0-	15061	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	4017	-0-	-16505	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	634	-0-	-19226	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	800	-0-	-18730	-0-	800	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	1227	-0-	-17673	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

06	11550	X	10056	-0-	-1494	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9487	-0-	-1301	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	11085	-0-	-261	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	10578	-0-	-402	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	10657	-0-	-689	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
*11	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	X	544	-0-	-86	-0-	544	1			N	-0-					-0-
07	651	X	530	-0-	-121	-0-	530	1			N	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

06	15510	X	15107	-0-	-403	-0-	15107	2			N	-0-					-0-
07	15919	X	15919	-0-	-0-	-0-	15919	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	15085	-0-	-849	-0-	15085	2			N	-0-					-0-
09	15546	X	15546	-0-	-0-	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
10	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	16335	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	13646	-0-	-1774	-0-	13646	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

06	23400	X	16514	-0-	-6886	-0-	16514	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	16358	-0-	-7822	-0-	16358	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	17380	-0-	-4010	-0-	17380	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	16208	-0-	-2842	-0-	16208	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	14538	-0-	-4341	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
11	16830	X	12832	-0-	-3998	-0-	12832	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

06	10350	X	9101	-0-	-1249	-0-	9101	2			N	-0-					97
07	9703	X	9382	-0-	-321	-0-	9382	2			N	-0-					97
08	9796	X	9088	-0-	-708	-0-	9088	2			N	-0-					97
09	9480	X	8825	-0-	-655	-0-	8825	2			N	-0-					97
10	9796	X	7622	-0-	-2174	-0-	7622	2			N	-0-					97
11	9090	X	7965	-0-	-1125	-0-	7965	2			N	-0-					97

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

06	37950	X	33850	-0-	-4100	-0-	33850	2			N	-0-					-0-
07	39091	X	34458	-0-	-4633	-0-	34458	2			N	-0-					-0-
08	38502	X	34707	-0-	-3795	-0-	34707	2			N	-0-					-0-
09	36120	X	32197	-0-	-3923	-0-	32197	2			N	-0-					-0-
10	36704	X	26690	-0-	-10014	-0-	26690	2			N	-0-					-0-
11	33840	X	26170	-0-	-7670	-0-	26170	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

06	24630	X	21071	-0-	-3559	-0-	21071	2			N	-0-					-0-
07	24428	X	20255	-0-	-4173	-0-	20255	2			N	-0-					-0-
08	23343	X	19986	-0-	-3357	-0-	19986	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	19266	-0-	-2304	-0-	19266	2			N	-0-					-0-
10	21948	X	19238	-0-	-2710	-0-	19238	2			N	-0-					-0-
11	21060	X	18899	-0-	-2161	-0-	18899	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14524	X	14524	-0-	-0-	-0-	14524	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	15313	-0-	-373	-0-	15313	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	13321	-0-	-2365	-0-	13321	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	10587	-0-	-4593	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	6472	-0-	-8997	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	10256	-0-	-4564	-0-	10256	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

06	20910	X	20850	-0-	-60	-0-	20850	2			N	-0-					-0-
07	22318	X	22318	-0-	-0-	-0-	22318	2			N	-0-					-0-
08	22251	X	22251	-0-	-0-	-0-	22251	2			N	-0-					-0-
09	21083	X	21083	-0-	-0-	-0-	21083	2			N	-0-					-0-
10	22320	X	17774	-0-	-4546	-0-	17774	2			N	-0-					-0-
11	21600	X	16883	-0-	-4717	-0-	16883	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

06	16200	X	14775	-0-	-1425	-0-	14775	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	14690	-0-	-2050	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	14050	-0-	-2690	-0-	14050	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	14541	-0-	-579	-0-	14541	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	14985	-0-	-453	-0-	14985	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	14249	-0-	-541	-0-	14249	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

06	21780	X	19872	-0-	-1908	-0-	19872	2			N	-0-					-0-
07	22506	X	19740	-0-	-2766	-0-	19740	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	19260	-0-	-3246	-0-	19260	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	18062	-0-	-3388	-0-	18062	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	16868	-0-	-4615	-0-	16868	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	-0-	-0-	-19860	-0-					N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

06	11160	X	7904	-0-	-3256	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8436	-0-	-833	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7578	-0-	-1412	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	720	-0-	-7890	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7328	-0-	-832	-0-	7328	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

06	15570	X	13703	-0-	-1867	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	13989	-0-	-1325	-0-	13989	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	13868	-0-	-1694	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	12752	-0-	-2308	-0-	12752	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	13226	-0-	-2336	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	11982	-0-	-1728	-0-	11982	2			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

06	6810	X	4590	-0-	-2220	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5237	-0-	-1800	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6101	-0-	-936	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5255	-0-	-445	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
10	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
*11	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-

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
06	46500	X	24000	-0-	-22500	-0-	24000	2			N	-0-					-0-
07	48050	X	32396	-0-	-15654	-0-	32396	2			N	-0-					-0-
08	46593	X	35934	-0-	-10659	-0-	35934	2			N	-0-					-0-
09	44010	X	36996	-0-	-7014	-0-	36996	2			N	-0-					-0-
10	32395	X	-0-	-0-	-32395	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

06	19590	X	16282	-0-	-3308	-0-	16282	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	15674	-0-	-4228	-0-	15674	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	15482	-0-	-4420	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	14304	-0-	-3726	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	12981	-0-	-4875	-0-	12981	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	12893	-0-	-3397	-0-	12893	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

06	21390	X	15436	-0-	-5954	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	15230	-0-	-4207	-0-	15230	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	14221	-0-	-3914	-0-	14221	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	14093	-0-	-2287	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	13011	-0-	-3915	-0-	13011	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	12595	-0-	-2855	-0-	12595	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

06	35190	X	26590	-0-	-8600	-0-	26590	2			N	-0-					-0-
07	36363	X	25727	-0-	-10636	-0-	25727	2			N	-0-					-0-
08	34503	X	24433	-0-	-10070	-0-	24433	2			N	-0-					-0-
09	30060	X	22115	-0-	-7945	-0-	22115	2			N	-0-					-0-
10	28613	X	21672	-0-	-6941	-0-	21672	2			N	-0-					-0-
11	26580	X	20812	-0-	-5768	-0-	20812	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

06	34803	X	34803	-0-	-0-	-0-	34803	2			N	-0-					-0-
07	36221	X	36221	-0-	-0-	-0-	36221	2			N	-0-					-0-
08	37357	X	37357	-0-	-0-	-0-	37357	2			N	-0-					-0-
09	36215	X	36215	-0-	-0-	-0-	36215	2			N	-0-					-0-
10	36463	X	36463	-0-	-0-	-0-	36463	2			N	-0-					-0-
11	30270	X	27834	-0-	-2436	-0-	27834	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

06	34440	X	33809	-0-	-631	-0-	33809	2			N	-0-					-0-
07	37124	X	37124	-0-	-0-	-0-	37124	2			N	-0-					-0-
08	36392	X	36392	-0-	-0-	-0-	36392	2			N	-0-					-0-
09	34440	X	34331	-0-	-109	-0-	34331	2			N	-0-					-0-
10	35588	X	34456	-0-	-1132	-0-	34456	2			N	-0-					-0-
11	34440	X	29709	-0-	-4731	-0-	29709	2			N	-0-					-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

06	9240	X	9194	-0-	-46	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	9085	-0-	-463	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	2485	-0-	-7063	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	9206	-0-	-34	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
10	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
*11	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	10037	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9840	X	5825	-0-	-4015	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	6293	-0-	-3875	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	4957	-0-	-3053	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
10	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	5676	-0-	-4164	-0-	5676	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

06	19230	X	13798	-0-	-5432	-0-	13798	2			N	-0-					-0-
07	23033	X	7970	-0-	-15063	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
08	23033	X	15236	-0-	-7797	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
09	22290	X	15788	-0-	-6502	-0-	15788	2			N	-0-					-0-
10	21514	X	16614	-0-	-4900	-0-	16614	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	12042	-0-	-2688	-0-	12042	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

06	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
07	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
08	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
09	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
10	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	13375	2			N	-0-					-0-
*11	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12901	2			N	-0-					-0-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

06	6240	X	6013	-0-	-227	-0-	618	1	5395	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	6109	-0-	-277	-0-	649	1	5460	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5821	-0-	-565	-0-	610	1	5211	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5491	-0-	-659	-0-	577	1	4914	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	2017	-0-	-4338	-0-	327	1	1690	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

06	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
07	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	4429	-0-	-1271	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	3792	-0-	-2098	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	98	-0-	-5602	-0-	98	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

06	10440	X	6878	-0-	-3562	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	7728	-0-	-2626	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	8084	-0-	-2270	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
09	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
10	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
*11	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

06	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	13591	2			N	-0-					-0-
07	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	12293	-0-	-3207	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	11746	-0-	-3254	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	12650	-0-	-2850	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	12020	-0-	-1570	-0-	12020	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
07	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10753	2			N	-0-					-0-
08	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
09	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
10	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8693	-0-	-697	-0-	8693	2			N	-0-					-0-

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
06	5	X	27	-0-	22	72	27	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		10	-0-	10	77	10	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		11	-0-	11	88	11	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19980	X	17969	-0-	-2011	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	18245	-0-	-2246	-0-	18245	2			N	-0-					-0-
08	20491	X	18038	-0-	-2453	-0-	18038	2			N	-0-					-0-
09	19830	X	16423	-0-	-3407	-0-	16423	2			N	-0-					-0-
10	19654	X	18510	-0-	-1144	-0-	18510	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	17597	-0-	-373	-0-	17597	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16590	X	11698	-0-	-4892	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	13692	-0-	-3327	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	15858	-0-	-541	-0-	15858	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	13811	-0-	-2059	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	11944	-0-	-1758	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	3399	-0-	-11961	-0-	3399	2			N	-0-					-0-

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
06	15930	X	13217	-0-	-2713	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	13789	-0-	-2672	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	11162	-0-	-4896	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	12603	-0-	-1467	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	11826	-0-	-1969	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	11454	-0-	-1896	-0-	11454	2			N	-0-					-0-

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
06	41610	X	38359	-0-	-3251	-0-	38359	2			N	-0-					-0-
07	42191	X	37479	-0-	-4712	-0-	37479	2			N	-0-					-0-
08	41726	X	35584	-0-	-6142	-0-	35584	2			N	-0-					-0-
09	39870	X	32171	-0-	-7699	-0-	32171	2			N	-0-					-0-
10	40455	X	32651	-0-	-7804	-0-	32651	2			N	-0-					-0-
11	38370	X	34119	-0-	-4251	-0-	34119	2			N	-0-					-0-

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
06	27720	X	24446	-0-	-3274	-0-	24446	2			N	-0-					-0-
07	27590	X	24853	-0-	-2737	-0-	24853	2			N	-0-					-0-
08	26784	X	25738	-0-	-1046	-0-	25738	2			N	-0-					-0-
09	25620	X	25112	-0-	-508	-0-	25112	2			N	-0-					-0-
10	25752	X	25752	-0-	-0-	-0-	25752	2			N	-0-					-0-
11	24900	X	23838	-0-	-1062	-0-	23838	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8430	X	6841	-0-	-1589	-0-	6833	2	8	9	N	7					135
07	9114	X	7282	-0-	-1832	-0-	7276	2	6	9	N	5					140
08	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9682	2	14	9	N	13	122	1	13	5	18
09	8820	X	8218	-0-	-602	-0-	8218	2			N	-0-					18
10	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9115	2	6	9	N	5					23
11	9390	X	7650	-0-	-1740	-0-	7650	2			N	-0-					23

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	13	-0-	-9318	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-
09	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					-0-
10	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-
11	3330	X	89	-0-	-3241	-0-	89	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
07	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	9181	-0-	-1638	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	8625	-0-	-1845	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	8878	-0-	-1941	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8892	-0-	-948	-0-	8892	2			N	-0-					-0-

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
06	20490	X	502	-0-	-19988	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	19189	X	18480	-0-	-709	-0-	18480	2			N	-0-					-0-
08	20876	X	20876	-0-	-0-	-0-	20876	2			N	-0-					-0-
09	18621	X	18621	-0-	-0-	-0-	18621	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	15525	-0-	-2951	-0-	15525	2			N	-0-					-0-
11	20190	X	15345	-0-	-4845	-0-	15345	2			N	-0-					-0-

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
06	16800	X	14468	-0-	-2332	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	14683	-0-	-2677	-0-	14683	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	15192	-0-	-1796	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
09	15480	X	13511	-0-	-1969	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	9541	-0-	-5401	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	1839	-0-	-12861	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

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
06	18300	X	16514	-0-	-1786	-0-	16514	2			N	-0-					-0-
07	20646	X	10874	-0-	-9772	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
08	20646	X	10755	-0-	-9891	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
09	19980	X	9816	-0-	-10164	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	9062	-0-	-11584	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	8574	-0-	-7926	-0-	8574	2			N	-0-					-0-

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
06	14220	X	12915	-0-	-1305	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	12834	-0-	-1860	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	12334	-0-	-2360	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	11383	-0-	-2267	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	11409	-0-	-2355	-0-	11409	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	10783	-0-	-2147	-0-	10783	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	5927	-0-	-823	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6166	-0-	-809	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5602	-0-	-1187	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5458	-0-	-902	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
10	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5892	-0-	-78	-0-	5892	2			N	-0-					-0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

06	21960	X	21323	-0-	-637	-0-	21323	2			N	-0-					-0-
07	22745	X	22745	-0-	-0-	-0-	22745	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	17579	-0-	-5113	-0-	17579	2			N	-0-					-0-
09	21330	X	18605	-0-	-2725	-0-	18605	2			N	-0-					-0-
10	22754	X	19207	-0-	-3547	-0-	19207	2			N	-0-					-0-
11	22020	X	18203	-0-	-3817	-0-	18203	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

06	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	16297	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	15482	-0-	-886	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
08	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
09	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	16384	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	16593	-0-	-240	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	13930	-0-	-2360	-0-	13930	2			N	-0-					-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

06	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	13613	-0-	-89	-0-	13613	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	13012	-0-	-3635	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
09	16110	X	11913	-0-	-4197	-0-	11913	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	12582	-0-	-4065	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	11517	-0-	-2943	-0-	11517	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

06	0	A	6543	-0-	6543	634835	6543	2			N	-0-					-0-
07	0	A	6548	-0-	6548	641383	6548	2			N	-0-					-0-
08	0	A	6132	-0-	6132	647515	6132	2			N	-0-					-0-
09	0	A	5719	-0-	5719	653234	5719	2			N	-0-					-0-
10	0	A	6084	-0-	6084	659318	6084	2			N	-0-					-0-
11	0	A	5517	-0-	5517	664835	5517	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	351	1	3065	2	N	-0-					-0-
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	362	1	3317	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3224	-0-	-806	-0-	362	1	2862	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3243	-0-	-657	-0-	351	1	2892	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3583	-0-	-447	-0-	362	1	3221	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3342	-0-	-228	-0-	351	1	2991	2	N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

06	18570	X	15071	-0-	-3499	-0-	15071	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	13906	-0-	-3516	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	14792	-0-	-2630	-0-	14792	2			N	-0-					-0-
09	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	17508	2			N	-0-					-0-
10	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	18147	2			N	-0-					-0-
*11	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	15139	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	13928	-0-	-2037	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	13444	-0-	-2521	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	12046	-0-	-3404	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	9866	-0-	-5913	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	10243	-0-	-4457	-0-	10243	2			N	-0-					-0-

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
06	8370	X	2182	-0-	-6188	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	677	-0-	-7972	-0-	677	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	1250	-0-	-6965	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	837	-0-	-7113	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	1557	-0-	-6596	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
*11	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-

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
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	22188	X	22188	-0-	-0-	-0-	22188	2			N	-0-					-0-
09	24104	X	24104	-0-	-0-	-0-	24104	2			N	-0-					-0-
10	23096	X	23096	-0-	-0-	-0-	23096	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	8904	-0-	-12576	-0-	8904	2			N	-0-					-0-

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
06	39090	X	32557	-0-	-6533	-0-	32557	2			N	-0-					-0-
07	40393	X	29602	-0-	-10791	-0-	29602	2			N	-0-					-0-
08	38471	X	17693	-0-	-20778	-0-	17693	2			N	-0-					-0-
09	39261	X	39261	-0-	-0-	-0-	39261	2			N	-0-					-0-
10	37882	X	35473	-0-	-2409	-0-	35473	2			N	-0-					-0-
11	32550	X	27440	-0-	-5110	-0-	27440	2			N	-0-					-0-

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
06	37710	X	33622	-0-	-4088	-0-	33622	2			N	-0-					-0-
07	38657	X	32533	-0-	-6124	-0-	32533	2			N	-0-					-0-
08	37386	X	26789	-0-	-10597	-0-	26789	2			N	-0-					-0-
09	34770	X	33352	-0-	-1418	-0-	33352	2			N	-0-					-0-
10	35929	X	32135	-0-	-3794	-0-	32135	2			N	-0-					-0-
11	33630	X	29243	-0-	-4387	-0-	29243	2			N	-0-					-0-

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
06	20400	X	14518	-0-	-5882	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	15803	-0-	-3417	-0-	15803	2			N	-0-					-0-
08	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	18730	2			N	-0-					-0-
09	18445	X	18445	-0-	-0-	-0-	18445	2			N	-0-					-0-
10	19856	X	19856	-0-	-0-	-0-	19856	2			N	-0-					-0-
11	18120	X	17221	-0-	-899	-0-	17221	2			N	-0-					-0-

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
06	5010	X	4676	-0-	-334	-0-	270	1	4406	2	N	-0-					33
07	5177	X	4719	-0-	-458	-0-	278	1	4441	2	N	-0-					33
08	5177	X	4766	-0-	-411	-0-	281	1	4485	2	N	-0-					33
09	4860	X	4115	-0-	-745	-0-	283	1	3832	2	N	-0-					33
10	4836	X	4479	-0-	-357	-0-	290	1	4189	2	N	-0-					33
11	4680	X	4409	-0-	-271	-0-	290	1	4119	2	N	-0-					33

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
06	14820	X	11909	-0-	-2911	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	9090	-0-	-6224	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	13616	-0-	-1698	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	12494	-0-	-2326	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	10421	-0-	-4893	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	10436	-0-	-2734	-0-	10436	2			N	-0-					-0-

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
06	15540	X	15465	-0-	-75	-0-	15465	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	15330	-0-	-728	-0-	15330	2			N	-0-					-0-
08	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	16674	2			N	-0-					-0-
09	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	15591	2			N	-0-					-0-
10	15996	X	14995	-0-	-1001	-0-	14995	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	13862	-0-	-2278	-0-	13862	2			N	-0-					-0-

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
06	21930	X	20555	-0-	-1375	-0-	20555	2			N	-0-					-0-
07	22041	X	21107	-0-	-934	-0-	21107	2			N	-0-					-0-
08	22041	X	20334	-0-	-1707	-0-	20334	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	19010	-0-	-1960	-0-	19010	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	16911	-0-	-4572	-0-	16911	2			N	-0-					-0-
11	20550	X	14830	-0-	-5720	-0-	14830	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14460	X	12279	-0-	-2181	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	12505	-0-	-1879	-0-	12505	2			N	-0-					-0-
08	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	14545	2			N	-0-					-0-
09	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	16647	2			N	-0-					-0-
10	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	16515	2			N	-0-					-0-
*11	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	15415	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
07	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
09	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
10	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
*11	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24900	X	2633	-0-	-22267	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
07	25730	X	24154	-0-	-1576	-0-	24154	2			N	-0-					-0-
08	27824	X	27824	-0-	-0-	-0-	27824	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	19715	-0-	-1465	-0-	19715	2			N	-0-					-0-
10	24149	X	16593	-0-	-7556	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
11	24900	X	20847	-0-	-4053	-0-	20847	2			N	-0-					-0-

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
06	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					25
07	6758	X	6667	-0-	-91	-0-	6667	2			N	-0-					25
08	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					25
09	8100	X	6626	-0-	-1474	-0-	6626	2			N	-0-					25
10	8370	X	8196	-0-	-174	-0-	8196	2			N	-0-					25
*11	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	39270	X	37872	-0-	-1398	-0-	1361	1	36511	2	N	-0-			-0-
07	40579	X	36662	-0-	-3917	-0-	1347	1	35315	2	N	-0-			-0-
08	40579	X	30642	-0-	-9937	-0-	1075	1	29567	2	N	-0-			-0-
09	39030	X	28590	-0-	-10440	-0-	989	1	27601	2	N	-0-			-0-
10	39742	X	29139	-0-	-10603	-0-	1064	1	28075	2	N	-0-			-0-
11	37860	X	27995	-0-	-9865	-0-	1011	1	26984	2	N	-0-			-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

06	13140	X	9827	-0-	-3313	-0-	9827	2			N	-0-			-0-
07	13361	X	7421	-0-	-5940	-0-	7421	2			N	-0-			-0-
08	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-			-0-
09	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-			-0-
10	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-			-0-
11	9840	X	39	-0-	-9801	-0-	39	2			N	-0-			-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

06	7830	X	4217	-0-	-3613	-0-	4217	3			N	-0-			22
07	6417	X	6304	-0-	-113	-0-	6304	3			N	-0-			22
08	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	3			N	-0-			22
09	5070	X	1662	-0-	-3408	-0-	1662	3			N	-0-			22
10	6293	X	5363	-0-	-930	-0-	5363	3			N	-0-			22
11	6090	X	4053	-0-	-2037	-0-	4053	3			N	-0-			22

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

06	19920	X	18623	-0-	-1297	-0-	18623	2			N	-0-			-0-
07	20584	X	19579	-0-	-1005	-0-	19579	2			N	-0-			-0-
08	20305	X	19278	-0-	-1027	-0-	19278	2			N	-0-			-0-
09	19029	X	19029	-0-	-0-	-0-	19029	2			N	-0-			-0-
10	22514	X	22514	-0-	-0-	-0-	22514	2			N	-0-			-0-
*11	25069	X	25069	-0-	-0-	-0-	25069	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

06	18360	X	17302	-0-	-1058	-0-	17302	2			N	-0-			-0-
07	21699	X	21699	-0-	-0-	-0-	21699	2			N	-0-			-0-
08	24364	X	24364	-0-	-0-	-0-	24364	2			N	-0-			-0-
09	23320	X	23320	-0-	-0-	-0-	23320	2			N	-0-			-0-
10	22092	X	22092	-0-	-0-	-0-	22092	2			N	-0-			-0-
11	23280	X	20994	-0-	-2286	-0-	20994	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

06	20010	X	18439	-0-	-1571	-0-	18439	2			N	-0-			-0-
07	20367	X	17588	-0-	-2779	-0-	17588	2			N	-0-			-0-
08	20367	X	20247	-0-	-120	-0-	20247	2			N	-0-			-0-
09	19710	X	17970	-0-	-1740	-0-	17970	2			N	-0-			-0-
10	19592	X	7178	-0-	-12414	-0-	7178	2			N	-0-			-0-
11	19590	X	19344	-0-	-246	-0-	19344	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

06	11910	X	8732	-0-	-3178	-0-	8732	2			N	-0-			-0-
07	11408	X	8369	-0-	-3039	-0-	8369	2			N	-0-			-0-
08	10819	X	8999	-0-	-1820	-0-	8999	2			N	-0-			-0-
09	9990	X	8449	-0-	-1541	-0-	8449	2			N	-0-			-0-
10	9455	X	7918	-0-	-1537	-0-	7918	2			N	-0-			-0-
11	8730	X	7532	-0-	-1198	-0-	7532	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	40770	X	27824	-0-	-12946	-0-	27824	2			N	-0-					-0-
07	42129	X	16730	-0-	-25399	-0-	16730	2			N	-0-					-0-
08	42129	X	-0-	-0-	-42129	-0-					N	-0-					-0-
09	38970	X	-0-	-0-	-38970	-0-					N	-0-					-0-
10	38998	X	-0-	-0-	-38998	-0-					N	-0-					-0-
11	27810	X	-0-	-0-	-27810	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36450	X	26050	-0-	-10400	-0-	26050	2			N	-0-					-0-
07	36487	X	26855	-0-	-9632	-0-	26855	2			N	-0-					-0-
08	33201	X	26160	-0-	-7041	-0-	26160	2			N	-0-					-0-
09	27780	X	25983	-0-	-1797	-0-	25983	2			N	-0-					-0-
10	26970	X	24339	-0-	-2631	-0-	24339	2			N	-0-					-0-
11	26040	X	23478	-0-	-2562	-0-	23478	2			N	-0-					-0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	5181	-0-	-1569	-0-	5181	2			N	-0-					150
07	6975	X	5510	-0-	-1465	-0-	5510	2			N	-0-					150
08	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					150
09	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					150
10	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					150
*11	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					150

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
07	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
08	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
09	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
10	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8637	-0-	-423	-0-	8637	2			N	-0-					-0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8910	X	3962	-0-	-4948	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	3091	-0-	-6116	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
09	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-
10	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9510	X	4362	-0-	-5148	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	5520	-0-	-2416	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	4501	-0-	-3435	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	988	-0-	-6692	-0-	988	2			N	-0-					-0-
10	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
*11	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19920	X	13540	-0-	-6380	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
07	20584	X	6938	-0-	-13646	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
08	20584	X	5599	-0-	-14985	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	4064	-0-	-9466	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	2978	-0-	-11003	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
*11	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	13597	2			N	-0-					-0-

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
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-

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

06	16710	X	15246	-0-	-1464	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	15222	-0-	-2014	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	14325	-0-	-2911	-0-	14325	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	14783	-0-	-1357	-0-	14783	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	15170	-0-	-1353	-0-	15170	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	15046	-0-	-194	-0-	15046	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

06	19020	X	7696	-0-	-11324	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	14232	-0-	-5422	-0-	14232	2			N	-0-					-0-
08	19654	X	16810	-0-	-2844	-0-	16810	2			N	-0-					-0-
09	19020	X	14550	-0-	-4470	-0-	14550	2			N	-0-					-0-
10	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	16684	2			N	-0-					-0-
11	16260	X	15402	-0-	-858	-0-	15402	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

06	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	9085	-0-	-308	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8046	-0-	-1409	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	7237	-0-	-1913	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	5562	-0-	-3893	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	5959	-0-	-2831	-0-	5959	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

06	21540	X	17861	-0-	-3679	-0-	17861	2			N	-0-					-0-
07	22010	X	18485	-0-	-3525	-0-	18485	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	17903	-0-	-2836	-0-	17903	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	17655	-0-	-1245	-0-	17655	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	18180	-0-	-854	-0-	18180	2			N	-0-					-0-
*11	17981	X	17981	-0-	-0-	-0-	17981	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

06	11310	X	8829	-0-	-2481	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10083	-0-	-1604	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	10142	-0-	-1545	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	9053	-0-	-1957	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9690	-0-	-726	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	6946	-0-	-2864	-0-	6946	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

06	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13440	X	12738	-0-	-702	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	13021	-0-	-867	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	13156	-0-	-732	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	11437	-0-	-1313	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	10691	-0-	-2484	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	11714	-0-	-1036	-0-	11714	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

06	31140	X	25988	-0-	-5152	-0-	25988	2			N	-0-					-0-
07	31496	X	25470	-0-	-6026	-0-	25470	2			N	-0-					-0-
08	29915	X	25835	-0-	-4080	-0-	25835	2			N	-0-					-0-
09	27660	X	24878	-0-	-2782	-0-	24878	2			N	-0-					-0-
10	27869	X	26659	-0-	-1210	-0-	26659	2			N	-0-					-0-
11	25980	X	24686	-0-	-1294	-0-	24686	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

06	23100	X	17171	-0-	-5929	-0-	17171	2			N	-0-					-0-
07	21762	X	18847	-0-	-2915	-0-	18847	2			N	-0-					-0-
08	23126	X	17845	-0-	-5281	-0-	17845	2			N	-0-					-0-
09	22380	X	20224	-0-	-2156	-0-	20224	2			N	-0-					-0-
10	23126	X	18923	-0-	-4203	-0-	18923	2			N	-0-					-0-
11	18240	X	17349	-0-	-891	-0-	17349	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

06	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	354	1	8621	2	N	-0-					19
07	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	337	1	7082	2	N	-0-					19
08	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	215	1	5048	2	N	-0-					19
09	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	119	1	4230	2	N	-0-					19
10	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					19
*11	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					19

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

06	22500	X	11278	-0-	-11222	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
07	26226	X	19357	-0-	-6869	-0-	19357	2			N	-0-					-0-
08	26226	X	23114	-0-	-3112	-0-	23114	2			N	-0-					-0-
09	25380	X	23282	-0-	-2098	-0-	23282	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	18828	-0-	-516	-0-	18828	2			N	-0-					-0-
*11	22960	X	22960	-0-	-0-	-0-	22960	2			N	-0-					-0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

06	10110	X	8022	-0-	-2088	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8109	-0-	-2307	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	8206	-0-	-2210	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7648	-0-	-2342	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8063	-0-	-1547	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
*11	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

06	18407	X	18407	-0-	-0-	-0-	18407	2			N	-0-					-0-
07	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	13779	2			N	-0-					-0-
08	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	17241	2			N	-0-					-0-
09	15576	X	15576	-0-	-0-	-0-	15576	2			N	-0-					-0-
10	21797	X	21797	-0-	-0-	-0-	21797	2			N	-0-					-0-
*11	23922	X	23922	-0-	-0-	-0-	23922	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	9935	-0-	-1504	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	11059	-0-	-2116	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	9042	-0-	-3708	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	8320	-0-	-4855	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	11090	-0-	-1660	-0-	11090	2			N	-0-					-0-

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
06	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	10831	2	207	9	N	188	188	1			-0-
07	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
08	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	11109	2	211	9	N	192	192	1			-0-
09	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
10	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10631	2	213	9	N	194	194	1			-0-
*11	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	2			N	-0-					-0-

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
06	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					139
07	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					139
08	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					139
09	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					139
10	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					139
*11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					139

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
06	8430	X	7033	-0-	-1397	-0-	7033	3			N	-0-					156
07	7626	X	7535	-0-	-91	-0-	7535	3			N	-0-					156
08	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	3			N	-0-					156
09	7020	X	6765	-0-	-255	-0-	6765	3			N	-0-					156
10	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	3			N	-0-					156
*11	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	3			N	-0-					156

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
06	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
07	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8019	-0-	-661	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	6863	-0-	-1537	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8086	-0-	-594	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	8392	-0-	-8	-0-	8392	2			N	-0-					-0-

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
06	7950	X	6624	-0-	-1326	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	5103	-0-	-2771	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6163	-0-	-1370	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	3032	-0-	-3868	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	614	-0-	-6516	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	1026	-0-	-5604	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

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
06	21570	X	20514	-0-	-1056	-0-	20514	2			N	-0-					-0-
07	22289	X	19520	-0-	-2769	-0-	19520	2			N	-0-					-0-
08	22289	X	18902	-0-	-3387	-0-	18902	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	17516	-0-	-4054	-0-	17516	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	18208	-0-	-2996	-0-	18208	2			N	-0-					-0-
11	20520	X	15439	-0-	-5081	-0-	15439	2			N	-0-					-0-

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
06	23280	X	17558	-0-	-5722	-0-	17558	2		N	-0-			-0-
07	23839	X	17326	-0-	-6513	-0-	17326	2		N	-0-			-0-
08	22227	X	16870	-0-	-5357	-0-	16870	2		N	-0-			-0-
09	19170	X	15018	-0-	-4152	-0-	15018	2		N	-0-			-0-
10	18135	X	15675	-0-	-2460	-0-	15675	2		N	-0-			-0-
11	17550	X	15054	-0-	-2496	-0-	15054	2		N	-0-			-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
06	5970	X	2153	-0-	-3817	-0-	2153	2		N	-0-			-0-
07	6975	X	4901	-0-	-2074	-0-	4901	2		N	-0-			-0-
08	7068	X	3941	-0-	-3127	-0-	3941	2		N	-0-			-0-
09	6840	X	4546	-0-	-2294	-0-	4546	2		N	-0-			-0-
10	7068	X	6440	-0-	-628	-0-	6440	2		N	-0-			-0-
*11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2		N	-0-			-0-

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
06	4530	X	3551	-0-	-979	-0-	3551	2		N	-0-			-0-
07	4867	X	3624	-0-	-1243	-0-	3624	2		N	-0-			-0-
08	4867	X	2667	-0-	-2200	-0-	2667	2		N	-0-			-0-
09	4710	X	1729	-0-	-2981	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
10	4526	X	3921	-0-	-605	-0-	3921	2		N	-0-			-0-
*11	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2		N	-0-			-0-

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
06	23820	X	17720	-0-	-6100	-0-	17720	2		N	-0-			-0-
07	17329	X	6591	-0-	-10738	-0-	6591	2		N	-0-			-0-
08	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-				N	-0-			-0-
09	17730	X	-0-	-0-	-17730	-0-				N	-0-			-0-
10	18321	X	16190	-0-	-2131	-0-	16190	2		N	-0-			-0-
*11	21745	X	21745	-0-	-0-	-0-	21745	2		N	-0-			-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
06	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2		N	-0-			-0-
07	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2		N	-0-			-0-
08	8277	X	7525	-0-	-752	-0-	7525	2		N	-0-			-0-
09	8010	X	7961	-0-	-49	-0-	7961	2		N	-0-			-0-
10	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2		N	-0-			-0-
11	8010	X	7377	-0-	-633	-0-	7377	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BBC TRWD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256134 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7418 - 11744

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

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

06	13890	X	12232	-0-	-1658	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	11283	-0-	-1985	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	11678	-0-	-1187	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
09	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	16062	2			N	-0-					-0-
10	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	15420	2			N	-0-					-0-
*11	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	14545	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

06	7500	X	6692	-0-	-808	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6627	-0-	-658	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6653	-0-	-632	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5934	-0-	-756	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5650	-0-	-1263	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	5935	-0-	-755	-0-	5935	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

06	11550	X	6924	-0-	-4626	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9783	-0-	-1563	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9598	-0-	-167	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
09	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8739	-0-	-1057	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	7404	-0-	-2076	-0-	7404	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

06	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
07	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8262	-0-	-418	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8024	-0-	-706	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	6966	-0-	-2055	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	5427	-0-	-3303	-0-	5427	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

06	15900	X	14723	-0-	-1177	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	15169	-0-	-1323	-0-	15169	2			N	-0-					-0-
08	16492	X	15317	-0-	-1175	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	13012	-0-	-2948	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	14360	-0-	-861	-0-	14360	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	13274	-0-	-1546	-0-	13274	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

06	39930	X	29776	-0-	-10154	-0-	29776	2			N	-0-					-0-
07	41261	X	28735	-0-	-12526	-0-	28735	2			N	-0-					-0-
08	37479	X	27020	-0-	-10459	-0-	27020	2			N	-0-					-0-
09	31560	X	25740	-0-	-5820	-0-	25740	2			N	-0-					-0-
10	32395	X	24082	-0-	-8313	-0-	24082	2			N	-0-					-0-
11	29790	X	23641	-0-	-6149	-0-	23641	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26730	X	24002	-0-	-2728	-0-	24002	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	20013	-0-	-7825	-0-	20013	2			N	-0-					-0-
08	27838	X	20660	-0-	-7178	-0-	20660	2			N	-0-					-0-
09	26940	X	18264	-0-	-8676	-0-	18264	2			N	-0-					-0-
10	25885	X	14712	-0-	-11173	-0-	14712	2			N	-0-					-0-
11	24000	X	14858	-0-	-9142	-0-	14858	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

06	13110	X	11309	-0-	-1801	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	12370	-0-	-1177	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12191	-0-	-891	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	10564	-0-	-1856	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	9979	-0-	-2390	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	9170	-0-	-2800	-0-	9170	2			N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

06	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-					-0-
07	13144	X	2830	-0-	-10314	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7684	-0-	-1213	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
09	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
10	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6311	-0-	-1129	-0-	6311	2			N	-0-					-0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

06	15720	X	12028	-0-	-3692	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	7222	-0-	-11285	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
08	18507	X	-0-	-0-	-18507	-0-					N	-0-					-0-
09	17910	X	-0-	-0-	-17910	-0-					N	-0-					-0-
10	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-					N	-0-					-0-
11	12030	X	-0-	-0-	-12030	-0-					N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

06	6270	X	4782	-0-	-1488	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	4952	-0-	-1527	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	4663	-0-	-1816	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
09	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	3234	-0-	-2098	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3540	-0-	-1260	-0-	3540	2			N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

06	8820	X	8357	-0-	-463	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8519	-0-	-440	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	8447	-0-	-357	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8108	-0-	-412	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
10	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7947	-0-	-423	-0-	7947	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

06	6180	X	5751	-0-	-429	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5316	-0-	-1504	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	5682	-0-	-1138	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	4930	-0-	-1670	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	4322	-0-	-1630	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5507	-0-	-253	-0-	5507	2			N	-0-					-0-

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
06	12000	X	9924	-0-	-2076	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	9167	-0-	-3233	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	7377	-0-	-3876	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	4485	-0-	-6405	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	7296	-0-	-3957	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	6465	-0-	-3465	-0-	6465	2			N	-0-					-0-

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
06	44272	X	44272	-0-	-0-	-0-	44272	2			N	-0-					-0-
07	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
08	43027	X	43027	-0-	-0-	-0-	43027	2			N	-0-					-0-
09	42210	X	38626	-0-	-3584	-0-	38626	2			N	-0-					-0-
10	46165	X	46165	-0-	-0-	-0-	46165	2			N	-0-					-0-
11	42210	X	42192	-0-	-18	-0-	42192	2			N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		4904	-0-	4904	4904	4876	2	28	9	Y	25	28	1			10
07	DLQ G-10		4049	-0-	4049	8953	4037	2	12	9	Y	11	13	1			8
08	DLQ G-10		4263	-0-	4263	13216	4253	2	10	9	Y	9	10	1			7
09	18283	X	5067	-0-	-13216	-0-	5035	2	32	9	Y	29	12	1			24
10	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4892	2	26	9	Y	24	30	1			18
11	4890	X	4855	-0-	-35	-0-	4833	2	22	9	Y	20					38

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
06	48923	X	48923	-0-	-0-	-0-	48923	2			N	-0-					-0-
07	39346	X	39346	-0-	-0-	-0-	39346	2			N	-0-					-0-
08	36427	X	36427	-0-	-0-	-0-	36427	2			N	-0-					-0-
09	33950	X	33950	-0-	-0-	-0-	33950	2			N	-0-					-0-
10	44924	X	44924	-0-	-0-	-0-	44924	2			N	-0-					-0-
*11	39465	X	39465	-0-	-0-	-0-	39465	2			N	-0-					-0-

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
06	6840	X	4942	-0-	-1898	-0-	382	1	4560	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	4256	-0-	-3277	-0-	382	1	3874	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	4013	-0-	-3520	-0-	383	1	3630	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	3122	-0-	-4168	-0-	339	1	2783	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	3163	-0-	-3688	-0-	397	1	2766	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4156	-0-	-794	-0-	362	1	3794	2	N	-0-					-0-

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
06	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	12304	-0-	-406	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	10849	-0-	-1861	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	10442	-0-	-2068	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	10154	-0-	-2773	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	9555	-0-	-2955	-0-	9555	2			N	-0-					-0-

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
06	34770	X	24060	-0-	-10710	-0-	24060	2			N	-0-					-0-
07	35929	X	23372	-0-	-12557	-0-	23372	2			N	-0-					-0-
08	33511	X	21856	-0-	-11655	-0-	21856	2			N	-0-					-0-
09	28290	X	19647	-0-	-8643	-0-	19647	2			N	-0-					-0-
10	26040	X	18384	-0-	-7656	-0-	18384	2			N	-0-					-0-
11	24060	X	18121	-0-	-5939	-0-	18121	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43936	X	43936	-0-	-0-	-0-	43936	2			N	-0-					-0-
07	47968	X	47968	-0-	-0-	-0-	47968	2			N	-0-					-0-
08	36621	X	36621	-0-	-0-	-0-	36621	2			N	-0-					-0-
09	33899	X	33899	-0-	-0-	-0-	33899	2			N	-0-					-0-
10	42659	X	42659	-0-	-0-	-0-	42659	2			N	-0-					-0-
*11	40292	X	40292	-0-	-0-	-0-	40292	2			N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

06	15900	X	5839	-0-	-10061	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	5662	-0-	-10768	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	5384	-0-	-11046	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	4514	-0-	-8656	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	4138	-0-	-2496	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	3352	-0-	-2498	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

06	37530	X	34582	-0-	-2948	-0-	34582	2			N	-0-					-0-
07	37913	X	35065	-0-	-2848	-0-	35065	2			N	-0-					-0-
08	37541	X	34357	-0-	-3184	-0-	34357	2			N	-0-					-0-
09	35460	X	32566	-0-	-2894	-0-	32566	2			N	-0-					-0-
10	35991	X	32954	-0-	-3037	-0-	32954	2			N	-0-					-0-
11	34590	X	31104	-0-	-3486	-0-	31104	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

06	19320	X	17356	-0-	-1964	-0-	17356	2			N	-0-					-0-
07	19964	X	17901	-0-	-2063	-0-	17901	2			N	-0-					-0-
08	19964	X	18266	-0-	-1698	-0-	18266	2			N	-0-					-0-
09	19140	X	15191	-0-	-3949	-0-	15191	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	16066	-0-	-2348	-0-	16066	2			N	-0-					-0-
11	17670	X	12086	-0-	-5584	-0-	12086	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. N/A

06	17400	X	13064	-0-	-4336	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	12820	-0-	-3796	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	11225	-0-	-4492	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	9303	-0-	-4947	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	10136	-0-	-3907	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	9462	-0-	-3588	-0-	9462	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

06	16650	X	10797	-0-	-5853	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	4799	-0-	-8035	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10037	-0-	-813	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	9212	-0-	-1588	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	8676	-0-	-2484	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10545	-0-	-255	-0-	10545	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

06	16560	X	5	-0-	-16555	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	13605	-0-	-5491	-0-	13605	2			N	-0-					-0-
08	20702	X	20702	-0-	-0-	-0-	20702	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	16540	-0-	-1940	-0-	16540	2			N	-0-					-0-
10	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	15806	2			N	-0-					-0-
11	20040	X	15170	-0-	-4870	-0-	15170	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	16766	X	16766	-0-	-0-	-0-	16766	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	12357	-0-	-4941	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	13045	-0-	-4284	-0-	13045	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	14855	-0-	-1915	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	14388	-0-	-2941	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
11	16770	X	10689	-0-	-6081	-0-	10689	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

06	10200	X	7715	-0-	-2485	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9455	-0-	-1085	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9241	-0-	-1299	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8482	-0-	-1058	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8781	-0-	-767	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	7653	-0-	-1497	-0-	7653	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

06	22920	X	19473	-0-	-3447	-0-	19473	2			N	-0-					-0-
07	24087	X	18719	-0-	-5368	-0-	18719	2			N	-0-					-0-
08	24087	X	19598	-0-	-4489	-0-	19598	2			N	-0-					-0-
09	23310	X	19127	-0-	-4183	-0-	19127	2			N	-0-					-0-
10	23746	X	18453	-0-	-5293	-0-	18453	2			N	-0-					-0-
11	19470	X	17571	-0-	-1899	-0-	17571	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

06	16260	X	15676	-0-	-584	-0-	15676	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	16510	-0-	-292	-0-	16510	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	16711	-0-	-711	-0-	16711	2			N	-0-					-0-
09	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	18072	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	16414	-0-	-1008	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	16015	-0-	-155	-0-	16015	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

06	T. A.		3149	-0-	3149	12219	3149	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		3899	-0-	3899	16118	3899	2			N	-0-					-0-
08	20315	X	4197	-0-	-16118	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3795	-0-	-18	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	1987	-0-	-1703	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

06	9990	X	9618	-0-	-372	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9443	-0-	-880	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	10191	-0-	-39	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
09	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9758	-0-	-193	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
*11	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

06	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
07	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	5664	-0-	-3698	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	5956	-0-	-3104	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	4849	-0-	-4513	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	5599	-0-	-3461	-0-	5599	2			N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	17010	X	10021	-0-	-6989	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	10893	-0-	-5289	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	12657	-0-	-1913	-0-	12657	2			N	-0-					-0-
09	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
10	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12897	2			N	-0-					-0-
*11	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	24552	X	24552	-0-	-0-	-0-	24552	2			N	-0-					-0-
08	29600	X	29600	-0-	-0-	-0-	29600	2			N	-0-					-0-
09	22708	X	22708	-0-	-0-	-0-	22708	2			N	-0-					-0-
10	24552	X	22271	-0-	-2281	-0-	22271	2			N	-0-					-0-
11	24270	X	21439	-0-	-2831	-0-	21439	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13920	X	12263	-0-	-1657	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
07	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	11854	-0-	-5041	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
09	16350	X	10311	-0-	-6039	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	8382	-0-	-8513	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	8186	-0-	-4294	-0-	8186	2			N	-0-					-0-

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
06	35651	X	35651	-0-	-0-	-0-	35651	2			N	-0-					-0-
07	39649	X	35538	-0-	-4111	-0-	35538	2			N	-0-					-0-
08	39649	X	34569	-0-	-5080	-0-	34569	2			N	-0-					-0-
09	38370	X	32378	-0-	-5992	-0-	32378	2			N	-0-					-0-
10	37262	X	32324	-0-	-4938	-0-	32324	2			N	-0-					-0-
11	35640	X	28096	-0-	-7544	-0-	28096	2			N	-0-					-0-

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
06	19680	X	15839	-0-	-3841	-0-	15839	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	15878	-0-	-3435	-0-	15878	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	15304	-0-	-3079	-0-	15304	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	14270	-0-	-2680	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	14288	-0-	-2545	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	13132	-0-	-2708	-0-	13132	2			N	-0-					-0-

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
06	30660	X	26857	-0-	-3803	-0-	26857	2			N	-0-					-0-
07	31682	X	27899	-0-	-3783	-0-	27899	2			N	-0-					-0-
08	31682	X	26713	-0-	-4969	-0-	26713	2			N	-0-					-0-
09	29730	X	24933	-0-	-4797	-0-	24933	2			N	-0-					-0-
10	29543	X	25117	-0-	-4426	-0-	25117	2			N	-0-					-0-
11	27000	X	22457	-0-	-4543	-0-	22457	2			N	-0-					-0-

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
06	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	14185	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	12335	-0-	-1708	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	11393	-0-	-1162	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	13021	-0-	-1169	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	13950	-0-	-713	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	6686	-0-	-7504	-0-	6686	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	29762	-0-	29762	69371	29762	2			N	-0-					-0-
07	0	W	31675	-0-	31675	101046	31675	2			N	-0-					-0-
08	0	W	30781	-0-	30781	131827	30781	2			N	-0-					-0-
09	0	W	27561	-0-	27561	159388	27561	2			N	-0-					-0-
10	0	W	28878	-0-	28878	188266	28878	2			N	-0-					-0-
11	0	W	26520	-0-	26520	214786	26520	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

06	14430	X	9428	-0-	-5002	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	4842	-0-	-10317	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	9857	-0-	-5302	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	7489	-0-	-7181	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	9950	-0-	-4620	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
*11	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9857	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 10213

06	32940	X	23507	-0-	-9433	-0-	23507	2			N	-0-					-0-
07	33790	X	22727	-0-	-11063	-0-	22727	2			N	-0-					-0-
08	31558	X	21446	-0-	-10112	-0-	21446	2			N	-0-					-0-
09	27390	X	18906	-0-	-8484	-0-	18906	2			N	-0-					-0-
10	25699	X	17267	-0-	-8432	-0-	17267	2			N	-0-					-0-
11	23520	X	20500	-0-	-3020	-0-	20500	2			N	-0-					-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
09	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	759	-0-	-2121	-0-	759	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

06	18780	X	18653	-0-	-127	-0-	18653	2			N	-0-					-0-
07	20832	X	20321	-0-	-511	-0-	20321	2			N	-0-					-0-
08	20925	X	19391	-0-	-1534	-0-	19391	2			N	-0-					-0-
09	20250	X	17867	-0-	-2383	-0-	17867	2			N	-0-					-0-
10	20925	X	18920	-0-	-2005	-0-	18920	2			N	-0-					-0-
11	19680	X	17795	-0-	-1885	-0-	17795	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

06	13620	X	6036	-0-	-7584	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	2334	-0-	-10190	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	5955	-0-	-5794	-0-	128	1	5827	2	N	-0-					-0-
09	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	328	1	10305	2	N	-0-					-0-
10	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	388	1	9871	2	N	-0-					-0-
*11	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	265	1	7852	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

06	24823	X	24823	-0-	-0-	-0-	24823	2			N	-0-					-0-
07	22073	X	22073	-0-	-0-	-0-	22073	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	10940	-0-	-10016	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
09	20400	X	6050	-0-	-14350	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
10	21080	X	3548	-0-	-17532	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
11	20400	X	11984	-0-	-8416	-0-	11984	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	7440	X	6941	-0-	-499	-0-	6941	2			N	-0-					123
07	7595	X	6935	-0-	-660	-0-	6935	2			N	-0-					123
08	7595	X	6342	-0-	-1253	-0-	6342	2			N	-0-					123
09	7050	X	6681	-0-	-369	-0-	6650	2	31	9	N	28					151
10	7285	X	6671	-0-	-614	-0-	6607	2	64	9	N	58	194	1			15
11	6930	X	4847	-0-	-2083	-0-	4847	2			N	-0-					15

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
06	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	16761	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	11805	-0-	-4067	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	13228	-0-	-2644	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	11715	-0-	-5055	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	7119	-0-	-10210	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
11	16770	X	10297	-0-	-6473	-0-	10297	2			N	-0-					-0-

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
06	18960	X	17891	-0-	-1069	-0-	17891	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	17323	-0-	-2269	-0-	17323	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	17672	-0-	-1920	-0-	17672	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	17207	-0-	-1753	-0-	17207	2			N	-0-					-0-
10	19220	X	18852	-0-	-368	-0-	18852	2			N	-0-					-0-
*11	18668	X	18668	-0-	-0-	-0-	18668	2			N	-0-					-0-

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
06	58920	X	45424	-0-	-13496	-0-	45424	2			N	-0-					-0-
07	60884	X	45007	-0-	-15877	-0-	45007	2			N	-0-					-0-
08	55459	X	43125	-0-	-12334	-0-	43125	2			N	-0-					-0-
09	51000	X	40139	-0-	-10861	-0-	40139	2			N	-0-					-0-
10	48515	X	39910	-0-	-8605	-0-	39910	2			N	-0-					-0-
11	45420	X	37589	-0-	-7831	-0-	37589	2			N	-0-					-0-

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
06	24779	X	24779	-0-	-0-	-0-	24779	2			N	-0-					-0-
07	22151	X	22151	-0-	-0-	-0-	22151	2			N	-0-					-0-
08	26693	X	26693	-0-	-0-	-0-	26693	2			N	-0-					-0-
09	27728	X	27728	-0-	-0-	-0-	27728	2			N	-0-					-0-
10	27813	X	27813	-0-	-0-	-0-	27813	2			N	-0-					-0-
*11	26176	X	26176	-0-	-0-	-0-	26176	2			N	-0-					-0-

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
06	16470	X	8548	-0-	-7922	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	9583	-0-	-6041	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	7792	-0-	-3709	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	7023	-0-	-3057	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	6836	-0-	-2743	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8857	-0-	-413	-0-	8857	2			N	-0-					-0-

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
06	25500	X	17439	-0-	-8061	-0-	17439	2			N	-0-					-0-
07	26164	X	15318	-0-	-10846	-0-	15318	2			N	-0-					-0-
08	24955	X	20056	-0-	-4899	-0-	20056	2			N	-0-					-0-
09	21150	X	15541	-0-	-5609	-0-	15541	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	14130	-0-	-6516	-0-	14130	2			N	-0-					-0-
11	19410	X	11230	-0-	-8180	-0-	11230	2			N	-0-					-0-

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
06	18390	X	14183	-0-	-4207	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
07	20026	X	16951	-0-	-3075	-0-	16951	2			N	-0-					-0-
08	20026	X	16628	-0-	-3398	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	17252	-0-	-2128	-0-	17252	2			N	-0-					-0-
10	19468	X	17691	-0-	-1777	-0-	17691	2			N	-0-					-0-
*11	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	16496	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

06	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
07	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
08	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	8520	-0-	-1770	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	9057	-0-	-2630	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	9070	-0-	-2240	-0-	9070	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

06	13980	X	12631	-0-	-1349	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	11058	-0-	-3388	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
08	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
09	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
10	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	12256	-0-	-374	-0-	12256	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257262 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7437 - 10815

06	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
07	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
09	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	11007	-0-	-2261	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	4768	-0-	-8072	-0-	4768	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

06	26790	X	24731	-0-	-2059	-0-	24731	2			N	-0-					-0-
07	24831	X	24526	-0-	-305	-0-	24526	2			N	-0-					-0-
08	24831	X	24436	-0-	-395	-0-	24436	2			N	-0-					-0-
09	24720	X	22729	-0-	-1991	-0-	22729	2			N	-0-					-0-
10	25544	X	23155	-0-	-2389	-0-	23155	2			N	-0-					-0-
11	24720	X	21727	-0-	-2993	-0-	21727	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

06	11940	X	10697	-0-	-1243	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	10720	-0-	-1618	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	10870	-0-	-1468	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	9927	-0-	-963	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10280	-0-	-787	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	9962	-0-	-748	-0-	9962	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

06	52200	X	79	-0-	-52121	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	53940	X	-0-	-0-	-53940	-0-					N	-0-					-0-
08	51274	X	21300	-0-	-29974	-0-	21300	2			N	-0-					-0-
09	47730	X	46091	-0-	-1639	-0-	46091	2			N	-0-					-0-
10	25482	X	-0-	-0-	-25482	-0-					N	-0-					-0-
11	20610	X	-0-	-0-	-20610	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10680	X	9029	-0-	-1651	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9367	-0-	-1359	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	9031	-0-	-1788	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	9345	-0-	-1125	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	8932	-0-	-1887	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8776	-0-	-284	-0-	8776	2			N	-0-					-0-

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
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3449	-0-	-488	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3270	-0-	-667	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	2621	-0-	-1519	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	2608	-0-	-1670	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	770	-0-	-3370	-0-	770	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20670	X	19763	-0-	-907	-0-	19763	2			N	-0-					-0-
07	20305	X	19557	-0-	-748	-0-	19557	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	18844	-0-	-872	-0-	18844	2			N	-0-					-0-
09	19770	X	17708	-0-	-2062	-0-	17708	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	18043	-0-	-2386	-0-	18043	2			N	-0-					-0-
11	19770	X	17094	-0-	-2676	-0-	17094	2			N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	16890	X	14817	-0-	-2073	-0-	14817	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	11815	-0-	-5638	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	9270	-0-	-8183	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	12029	-0-	-4261	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	11326	-0-	-3988	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	10761	-0-	-4059	-0-	10761	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 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
06	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	21987	2			N	-0-					-0-
07	22366	X	22366	-0-	-0-	-0-	22366	2			N	-0-					-0-
08	23560	X	22091	-0-	-1469	-0-	22091	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	20166	-0-	-2634	-0-	20166	2			N	-0-					-0-
10	23560	X	20789	-0-	-2771	-0-	20789	2			N	-0-					-0-
11	21990	X	18920	-0-	-3070	-0-	18920	2			N	-0-					-0-

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
06	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
07	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	2033	-0-	-6585	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	7756	-0-	-584	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
11	7590	X	3627	-0-	-3963	-0-	3627	2			N	-0-					-0-

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
06	27270	X	22314	-0-	-4956	-0-	22314	2			N	-0-					-0-
07	27249	X	22169	-0-	-5080	-0-	22169	2			N	-0-					-0-
08	25513	X	24226	-0-	-1287	-0-	24226	2			N	-0-					-0-
09	24683	X	24683	-0-	-0-	-0-	24683	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	23869	-0-	-32	-0-	23869	2			N	-0-					-0-
11	23430	X	23249	-0-	-181	-0-	23249	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	25050	X	22048	-0-	-3002	-0-	22048	2			N	-0-					-0-
07	25265	X	22322	-0-	-2943	-0-	22322	2			N	-0-					-0-
08	24428	X	21985	-0-	-2443	-0-	21985	2			N	-0-					-0-
09	23430	X	20906	-0-	-2524	-0-	20906	2			N	-0-					-0-
10	23312	X	21695	-0-	-1617	-0-	21695	2			N	-0-					-0-
11	22050	X	20701	-0-	-1349	-0-	20701	2			N	-0-					-0-

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
06	8340	X	7618	-0-	-722	-0-	269	1	7349	2	N	-0-					45
07	8122	X	7821	-0-	-301	-0-	275	1	7546	2	N	-0-					45
08	8556	X	7004	-0-	-1552	-0-	312	1	6692	2	N	-0-					45
09	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	271	1	8364	2	N	181					226
							199	9									
10	8556	X	8536	-0-	-20	-0-	275	1	8260	2	N	1	186	1			41
							1	9									
*11	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	276	1	8402	2	N	-0-					41

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
06	29010	X	26969	-0-	-2041	-0-	26969	2			N	-0-					-0-
07	29357	X	28537	-0-	-820	-0-	28537	2			N	-0-					-0-
08	29016	X	27187	-0-	-1829	-0-	27187	2			N	-0-					-0-
09	28080	X	19848	-0-	-8232	-0-	19848	2			N	-0-					-0-
10	28551	X	4969	-0-	-23582	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
11	27630	X	74	-0-	-27556	-0-	74	2			N	-0-					-0-

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
06	12240	X	5478	-0-	-6762	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	6199	-0-	-6449	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	5187	-0-	-7461	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
09	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
10	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
*11	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	2			N	-0-					-0-

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
06	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	11974	-0-	-798	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	11083	-0-	-1534	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	11229	-0-	-3201	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	13154	-0-	-1757	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	11784	-0-	-2646	-0-	11784	2			N	-0-					-0-

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
06	25170	X	24465	-0-	-705	-0-	24465	2			N	-0-					-0-
07	26288	X	25097	-0-	-1191	-0-	25097	2			N	-0-					-0-
08	26288	X	24883	-0-	-1405	-0-	24883	2			N	-0-					-0-
09	25440	X	20511	-0-	-4929	-0-	20511	2			N	-0-					-0-
10	25296	X	16	-0-	-25280	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	24480	X	9954	-0-	-14526	-0-	9954	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	41790	X	41790	-0-	-0-	-0-	41790	2			N	-0-					-0-
07	41707	X	41707	-0-	-0-	-0-	41707	2			N	-0-					-0-
08	41845	X	41845	-0-	-0-	-0-	41845	2			N	-0-					-0-
09	37536	X	37536	-0-	-0-	-0-	37536	2			N	-0-					-0-
10	38481	X	38481	-0-	-0-	-0-	38481	2			N	-0-					-0-
*11	35001	X	35001	-0-	-0-	-0-	35001	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

06	11910	X	8900	-0-	-3010	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	7206	-0-	-5101	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	8695	-0-	-3426	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8353	-0-	-857	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	9095	-0-	-267	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8198	-0-	-712	-0-	8198	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

06	21840	X	1055	-0-	-20785	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	22568	X	187	-0-	-22381	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	199	-0-	-14464	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	13456	2			N	-0-					-0-
10	25575	X	25575	-0-	-0-	-0-	25575	2			N	-0-					-0-
*11	24484	X	24484	-0-	-0-	-0-	24484	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

06	22610	X	22610	-0-	-0-	-0-	22610	2			N	-0-					-0-
07	22770	X	22770	-0-	-0-	-0-	22770	2			N	-0-					-0-
08	24592	X	24592	-0-	-0-	-0-	24592	2			N	-0-					-0-
09	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
10	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	14882	2			N	-0-					-0-
*11	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	16202	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

06	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	12930	-0-	-1206	-0-	12930	2			N	-0-					-0-
08	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	14479	2			N	-0-					-0-
09	0	W	11477	-0-	11477	11477	11477	2			N	-0-					-0-
10	0	W	11706	-0-	11706	23183	11706	2			N	-0-					-0-
*11	36113	X	12930	-0-	-23183	-0-	12930	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

06	11730	X	9801	-0-	-1929	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	8716	-0-	-3405	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	7459	-0-	-4662	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	8620	-0-	-2690	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10788	-0-	-651	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	9667	-0-	-143	-0-	9667	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

06	14520	X	7438	-0-	-7082	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	7644	-0-	-6895	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	5202	-0-	-9337	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	11628	-0-	-1572	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
10	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	13865	2			N	-0-					-0-
*11	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	16489	2			N	-0-					-0-

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
06	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	17099	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	13001	-0-	-3739	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	14810	-0-	-1930	-0-	14810	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	10239	-0-	-6861	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	7311	-0-	-10359	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	9941	-0-	-7159	-0-	9941	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

06	39480	X	31230	-0-	-8250	-0-	31230	2			N	-0-					-0-
07	37138	X	31396	-0-	-5742	-0-	31396	2			N	-0-					-0-
08	35929	X	28832	-0-	-7097	-0-	28832	2			N	-0-					-0-
09	31560	X	4984	-0-	-26576	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
10	32271	X	24008	-0-	-8263	-0-	24008	2			N	-0-					-0-
11	31230	X	29545	-0-	-1685	-0-	29545	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

06	19080	X	15541	-0-	-3539	-0-	15541	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	15347	-0-	-4307	-0-	15347	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	15199	-0-	-4331	-0-	15199	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	13958	-0-	-3712	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	13405	-0-	-4854	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	12453	-0-	-3087	-0-	12453	2			N	-0-					-0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

06	28620	X	24504	-0-	-4116	-0-	24504	2			N	-0-					-0-
07	28830	X	24841	-0-	-3989	-0-	24841	2			N	-0-					-0-
08	27745	X	24148	-0-	-3597	-0-	24148	2			N	-0-					-0-
09	25950	X	23140	-0-	-2810	-0-	23140	2			N	-0-					-0-
10	26195	X	19853	-0-	-6342	-0-	19853	2			N	-0-					-0-
11	24510	X	16777	-0-	-7733	-0-	16777	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

06	9180	X	8796	-0-	-384	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
07	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
08	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8216	-0-	-934	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8475	-0-	-1166	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8063	-0-	-1477	-0-	8063	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

06	23940	X	23087	-0-	-853	-0-	23087	2			N	-0-					-0-
07	23994	X	23662	-0-	-332	-0-	23662	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	22501	-0-	-1400	-0-	22501	2			N	-0-					-0-
09	23100	X	20135	-0-	-2965	-0-	20135	2			N	-0-					-0-
10	23870	X	18776	-0-	-5094	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
11	23100	X	18668	-0-	-4432	-0-	18668	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

06	24030	X	20121	-0-	-3909	-0-	20121	2			N	-0-					-0-
07	24831	X	20455	-0-	-4376	-0-	20455	2			N	-0-					-0-
08	26071	X	21023	-0-	-5048	-0-	21023	2			N	-0-					-0-
09	25230	X	20116	-0-	-5114	-0-	20116	2			N	-0-					-0-
10	26071	X	20468	-0-	-5603	-0-	20468	2			N	-0-					-0-
11	20340	X	17238	-0-	-3102	-0-	17238	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
07	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	13996	2			N	-0-					-0-
08	18430	X	18430	-0-	-0-	-0-	18430	2			N	-0-					-0-
09	20558	X	20558	-0-	-0-	-0-	20558	2			N	-0-					-0-
10	18242	X	18242	-0-	-0-	-0-	18242	2			N	-0-					-0-
*11	15534	X	15534	-0-	-0-	-0-	15534	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

06	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
07	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8898	-0-	-30	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	7524	-0-	-1776	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8787	-0-	-823	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8428	-0-	-872	-0-	8428	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

06	21750	X	19456	-0-	-2294	-0-	19456	2			N	-0-					-0-
07	21731	X	19943	-0-	-1788	-0-	19943	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	19768	-0-	-1436	-0-	19768	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	18539	-0-	-1921	-0-	18539	2			N	-0-					-0-
10	20212	X	18692	-0-	-1520	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
11	19470	X	17809	-0-	-1661	-0-	17809	2			N	-0-					-0-

COTTEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258104 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 9197

06	3510	X	927	-0-	-2583	-0-	927	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2591	-0-	-1036	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
09	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
10	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3646	-0-	-494	-0-	3646	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

06	23670	X	20150	-0-	-3520	-0-	20150	2			N	-0-					-0-
07	24459	X	21593	-0-	-2866	-0-	21593	2			N	-0-					-0-
08	24459	X	18331	-0-	-6128	-0-	18331	2			N	-0-					-0-
09	23670	X	15818	-0-	-7852	-0-	15818	2			N	-0-					-0-
10	21607	X	16136	-0-	-5471	-0-	16136	2			N	-0-					-0-
11	20910	X	16408	-0-	-4502	-0-	16408	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

06	19530	X	16163	-0-	-3367	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
07	20181	X	18061	-0-	-2120	-0-	18061	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	18735	-0-	-1446	-0-	18735	2			N	-0-					-0-
09	19530	X	17065	-0-	-2465	-0-	17065	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	16118	-0-	-1955	-0-	16118	2			N	-0-					-0-
11	18120	X	15498	-0-	-2622	-0-	15498	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

06	24210	X	21222	-0-	-2988	-0-	21222	2			N	-0-					-0-
07	24087	X	20958	-0-	-3129	-0-	20958	2			N	-0-					-0-
08	23684	X	18733	-0-	-4951	-0-	18733	2			N	-0-					-0-
09	22080	X	20052	-0-	-2028	-0-	20052	2			N	-0-					-0-
10	22754	X	19776	-0-	-2978	-0-	19776	2			N	-0-					-0-
11	21210	X	19080	-0-	-2130	-0-	19080	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23430	X	19136	-0-	-4294	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
07	24211	X	18625	-0-	-5586	-0-	18625	2			N	-0-					-0-
08	23281	X	14373	-0-	-8908	-0-	14373	2			N	-0-					-0-
09	21330	X	353	-0-	-20977	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	20956	X	11200	-0-	-9756	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
*11	22757	X	22757	-0-	-0-	-0-	22757	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

06	22020	X	20082	-0-	-1938	-0-	20082	2			N	-0-					-0-
07	21886	X	20278	-0-	-1608	-0-	20278	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	20057	-0-	-1333	-0-	20057	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	18835	-0-	-1265	-0-	18835	2			N	-0-					-0-
10	20739	X	18886	-0-	-1853	-0-	18886	2			N	-0-					-0-
11	20070	X	18331	-0-	-1739	-0-	18331	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

06	12720	X	9732	-0-	-2988	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	6839	-0-	-6305	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	8608	-0-	-3048	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10387	-0-	-893	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	8054	-0-	-3602	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	4680	-0-	-5040	-0-	4680	2			N	-0-					-0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

06	22110	X	5389	-0-	-16721	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
07	22320	X	46	-0-	-22274	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	2505	-0-	-19071	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
09	19920	X	16330	-0-	-3590	-0-	16330	2			N	-0-					-0-
10	17576	X	17576	-0-	-0-	-0-	17576	2			N	-0-					-0-
*11	16463	X	16463	-0-	-0-	-0-	16463	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

06	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	11671	-0-	-2713	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
08	20336	X	11247	-0-	-9089	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	16449	-0-	-3231	-0-	16449	2			N	-0-					-0-
10	23902	X	23902	-0-	-0-	-0-	23902	2			N	-0-					-0-
*11	21401	X	21401	-0-	-0-	-0-	21401	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	7285	X	119	-0-	-7166	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	5736	-0-	-1549	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6668	-0-	-382	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
10	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
*11	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

06	20790	X	20732	-0-	-58	-0-	20732	2			N	-0-					-0-
07	21483	X	20733	-0-	-750	-0-	20733	2			N	-0-					-0-
08	21483	X	20748	-0-	-735	-0-	20748	2			N	-0-					-0-
09	20790	X	18849	-0-	-1941	-0-	18849	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	19465	-0-	-2018	-0-	19465	2			N	-0-					-0-
11	20730	X	18775	-0-	-1955	-0-	18775	2			N	-0-					-0-

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
06	24510	X	21092	-0-	-3418	-0-	21092	2			N	-0-					-0-
07	25327	X	22177	-0-	-3150	-0-	22177	2			N	-0-					-0-
08	24056	X	20276	-0-	-3780	-0-	20276	2			N	-0-					-0-
09	22510	X	22510	-0-	-0-	-0-	22510	2			N	-0-					-0-
10	22165	X	3989	-0-	-18176	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
11	21450	X	18546	-0-	-2904	-0-	18546	2			N	-0-					-0-

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
06	46819	X	46819	-0-	-0-	-0-	46819	2			N	-0-					-0-
07	47715	X	47715	-0-	-0-	-0-	47715	2			N	-0-					-0-
08	47614	X	47614	-0-	-0-	-0-	47614	2			N	-0-					-0-
09	44006	X	44006	-0-	-0-	-0-	44006	2			N	-0-					-0-
10	43888	X	43888	-0-	-0-	-0-	43888	2			N	-0-					-0-
*11	40526	X	40526	-0-	-0-	-0-	40526	2			N	-0-					-0-

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
06	19980	X	15916	-0-	-4064	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	14839	-0-	-4629	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	9517	-0-	-9083	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	16325	-0-	-805	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	14864	-0-	-2217	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	13299	-0-	-2631	-0-	13299	2			N	-0-					-0-

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
06	1020	X	213	-0-	-807	-0-	213	1			N	-0-					-0-
07	1054	X	387	-0-	-667	-0-	387	1			N	-0-					-0-
08	1054	X	534	-0-	-520	-0-	534	1			N	-0-					-0-
09	750	X	224	-0-	-526	-0-	224	1			N	-0-					-0-
10	372	X	205	-0-	-167	-0-	205	1			N	-0-					-0-
11	510	X	184	-0-	-326	-0-	137	1	47	2	N	-0-					-0-

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
06	31560	X	29479	-0-	-2081	-0-	29479	2			N	-0-					-0-
07	32457	X	30673	-0-	-1784	-0-	30673	2			N	-0-					-0-
08	31868	X	29527	-0-	-2341	-0-	29527	2			N	-0-					-0-
09	29850	X	27748	-0-	-2102	-0-	27748	2			N	-0-					-0-
10	30659	X	28418	-0-	-2241	-0-	28418	2			N	-0-					-0-
11	29670	X	26749	-0-	-2921	-0-	26749	2			N	-0-					-0-

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
06	32010	X	31848	-0-	-162	-0-	31848	2			N	-0-					-0-
07	30907	X	30858	-0-	-49	-0-	30858	2			N	-0-					-0-
08	31237	X	31237	-0-	-0-	-0-	31237	2			N	-0-					-0-
09	31860	X	24346	-0-	-7514	-0-	24346	2			N	-0-					-0-
10	45480	X	45480	-0-	-0-	-0-	45480	2			N	-0-					-0-
11	31860	X	27947	-0-	-3913	-0-	27947	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15257	X	15257	-0-	-0-	-0-	15257	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	10687	-0-	-2116	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	10010	-0-	-3723	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	9026	-0-	-4264	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	7327	-0-	-6406	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	4303	-0-	-8987	-0-	4303	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	3807	-0-	-2643	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3739	-0-	-725	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3620	-0-	-658	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3450	-0-	-690	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3305	-0-	-880	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
*11	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

06	DLQ G-10		4127	-0-	4127	4127	4127	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		16625	-0-	16625	20752	16625	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		11998	-0-	11998	32750	11962	2	36	9	Y	33					53
09	36822	X	4072	-0-	-32750	-0-	4072	2			Y	-0-					53
10	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9734	2	1	9	Y	1					54
11	16080	X	9681	-0-	-6399	-0-	9681	2			Y	-0-					54

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

06	9870	X	3317	-0-	-6553	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	3272	-0-	-6927	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
08	12887	X	12887	-0-	-0-	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
09	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	17615	2			N	-0-					-0-
10	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
*11	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	13761	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

06	19830	X	15060	-0-	-4770	-0-	15060	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	11598	-0-	-7932	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	11272	-0-	-6057	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
09	15480	X	11396	-0-	-4084	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	15006	-0-	-556	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	14082	-0-	-978	-0-	14082	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

06	DLQ G-10		13603	-0-	13603	13603	13603	2			Y	-0-					48
07	DLQ G-10		14493	-0-	14493	28096	14401	2	92	9	Y	84	132	1			-0-
08	DLQ G-10		14636	-0-	14636	42732	14636	2			Y	-0-					-0-
09	56315	X	13583	-0-	-42732	-0-	13390	2	193	9	Y	175					175
10	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	13283	2	62	9	Y	56					231
11	13590	X	12679	-0-	-911	-0-	12679	2			Y	-0-					231

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

06	28500	X	24369	-0-	-4131	-0-	24369	2			N	-0-					-0-
07	28458	X	24354	-0-	-4104	-0-	24354	2			N	-0-					-0-
08	27962	X	23248	-0-	-4714	-0-	23248	2			N	-0-					-0-
09	25500	X	21687	-0-	-3813	-0-	21687	2			N	-0-					-0-
10	26071	X	22485	-0-	-3586	-0-	22485	2			N	-0-					-0-
11	24360	X	21771	-0-	-2589	-0-	21771	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

06	8580	X	5355	-0-	-3225	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7967	-0-	-558	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	6581	-0-	-1944	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5603	-0-	-1057	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	5267	-0-	-2700	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	4631	-0-	-3079	-0-	4631	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	18150	X	17686	-0-	-464	-0-	17686	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	16929	-0-	-1702	-0-	16929	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	13334	-0-	-5297	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	12415	-0-	-5285	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	13059	-0-	-5231	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	12297	-0-	-5403	-0-	12297	2			N	-0-					-0-

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
06	18900	X	8142	-0-	-10758	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	14093	-0-	-5437	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
08	22673	X	22673	-0-	-0-	-0-	22673	2			N	-0-					-0-
09	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
10	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	17352	-0-	-1548	-0-	17352	2			N	-0-					-0-

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
06	21240	X	17450	-0-	-3790	-0-	17450	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	17367	-0-	-3558	-0-	17367	2			N	-0-					-0-
08	19809	X	16189	-0-	-3620	-0-	16189	2			N	-0-					-0-
09	18270	X	8695	-0-	-9575	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	5401	-0-	-13478	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	1291	-0-	-16169	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

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
06	39527	X	39527	-0-	-0-	-0-	39527	2			N	-0-					-0-
07	23369	X	23369	-0-	-0-	-0-	23369	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	3686	-0-	-11287	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
09	22086	X	22086	-0-	-0-	-0-	22086	2			N	-0-					-0-
10	33824	X	33824	-0-	-0-	-0-	33824	2			N	-0-					-0-
*11	37765	X	37765	-0-	-0-	-0-	37765	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16650	X	13093	-0-	-3557	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	12315	-0-	-4704	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	12121	-0-	-4898	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	11285	-0-	-5185	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	11982	-0-	-4138	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	11029	-0-	-2051	-0-	11029	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20790	X	13849	-0-	-6941	-0-	13849	2			N	-0-					-0-
07	21483	X	14144	-0-	-7339	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
08	20119	X	13418	-0-	-6701	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	13399	-0-	-461	-0-	13399	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	13455	-0-	-867	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	12599	-0-	-1261	-0-	12599	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24750	X	14909	-0-	-9841	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
07	26582	X	26582	-0-	-0-	-0-	26582	2			N	-0-					-0-
08	25575	X	25427	-0-	-148	-0-	25427	2			N	-0-					-0-
09	24750	X	22676	-0-	-2074	-0-	22676	2			N	-0-					-0-
10	25575	X	17669	-0-	-7906	-0-	17669	2			N	-0-					-0-
11	24750	X	18347	-0-	-6403	-0-	18347	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	3972	-0-	3972	3972	3972	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	26338	-0-	26338	30310	26338	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	22403	-0-	22403	52713	22403	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	18350	-0-	18350	71063	18350	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	18167	-0-	18167	89230	18167	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	8970	-0-	8970	8970	8970	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	55106	-0-	55106	64076	55106	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	54785	-0-	54785	118861	54785	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	51841	-0-	51841	170702	51841	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	45411	-0-	45411	216113	45411	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

06	21480	X	10342	-0-	-11138	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
07	22196	X	20556	-0-	-1640	-0-	20556	2			N	-0-					-0-
08	23229	X	23229	-0-	-0-	-0-	23229	2			N	-0-					-0-
09	19770	X	19548	-0-	-222	-0-	19548	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	15843	-0-	-4710	-0-	15843	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	17186	-0-	-4294	-0-	17186	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

06	40759	X	40759	-0-	-0-	-0-	40759	2			N	-0-					-0-
07	41497	X	41497	-0-	-0-	-0-	41497	2			N	-0-					-0-
08	40863	X	40863	-0-	-0-	-0-	40863	2			N	-0-					-0-
09	40770	X	38939	-0-	-1831	-0-	38939	2			N	-0-					-0-
10	42129	X	39244	-0-	-2885	-0-	39244	2			N	-0-					-0-
11	40770	X	37822	-0-	-2948	-0-	37822	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

06	7410	X	5786	-0-	-1624	-0-	5786	2			N	-0-					33
07	7657	X	7193	-0-	-464	-0-	7193	2			N	-0-					33
08	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			N	-0-					33
09	6240	X	5437	-0-	-803	-0-	5437	2			N	-0-					33
10	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					33
*11	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	2			N	-0-					33

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

06	20190	X	14984	-0-	-5206	-0-	14984	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	15149	-0-	-3451	-0-	15149	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	15176	-0-	-3424	-0-	15176	2			N	-0-					-0-
09	16020	X	13917	-0-	-2103	-0-	13917	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	14814	-0-	-655	-0-	14814	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	14792	-0-	-178	-0-	14792	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

06	18300	X	7361	-0-	-10939	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
07	19981	X	19981	-0-	-0-	-0-	19981	2			N	-0-					-0-
08	24644	X	24644	-0-	-0-	-0-	24644	2			N	-0-					-0-
09	26145	X	26145	-0-	-0-	-0-	26145	2			N	-0-					-0-
10	26209	X	26209	-0-	-0-	-0-	26209	2			N	-0-					-0-
11	23850	X	15456	-0-	-8394	-0-	15456	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20400	X	7847	-0-	-12553	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
07	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
08	17567	X	17567	-0-	-0-	-0-	17567	2			N	-0-					-0-
09	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
10	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	2607	-0-	-14403	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

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
06	24000	X	18664	-0-	-5336	-0-	18664	2			N	-0-					-0-
07	24800	X	22143	-0-	-2657	-0-	22143	2			N	-0-					-0-
08	24397	X	20533	-0-	-3864	-0-	20533	2			N	-0-					-0-
09	22500	X	18408	-0-	-4092	-0-	18408	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	16290	-0-	-5844	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
11	21420	X	15302	-0-	-6118	-0-	15302	2			N	-0-					-0-

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
06	51510	X	40939	-0-	-10571	-0-	40939	2			N	-0-					-0-
07	50220	X	45920	-0-	-4300	-0-	45920	2			N	-0-					-0-
08	50220	X	45428	-0-	-4792	-0-	45428	2			N	-0-					-0-
09	44490	X	42342	-0-	-2148	-0-	42342	2			N	-0-					-0-
10	45911	X	40983	-0-	-4928	-0-	40983	2			N	-0-					-0-
11	44430	X	35888	-0-	-8542	-0-	35888	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		6006	-0-	6006	6006	6006	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		33986	-0-	33986	39992	33986	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		36820	-0-	36820	76812	36820	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		28236	-0-	28236	105048	28236	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		25688	-0-	25688	130736	25688	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		7097	-0-	7097	7097	7097	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20151	X	20151	-0-	-0-	-0-	20151	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	18781	-0-	-284	-0-	18781	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	17788	-0-	-1277	-0-	17788	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	16433	-0-	-2017	-0-	16433	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	15489	-0-	-3576	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	16001	-0-	-2449	-0-	16001	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9990	X	7315	-0-	-2675	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	7475	-0-	-1825	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7689	-0-	-557	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7180	-0-	-680	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7353	-0-	-211	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	5586	-0-	-1854	-0-	5586	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	57000	X	23950	-0-	-33050	-0-	23950	2			N	-0-					-0-
07	58404	X	26	-0-	-58378	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	55242	X	-0-	-0-	-55242	-0-					N	-0-					-0-
09	53460	X	-0-	-0-	-53460	-0-					N	-0-					-0-
10	55242	X	-0-	-0-	-55242	-0-					N	-0-					-0-
11	23940	X	3	-0-	-23937	-0-	3	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

06	37290	X	9538	-0-	-27752	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
07	23622	X	12987	-0-	-10635	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
08	23188	X	-0-	-0-	-23188	-0-					N	-0-					-0-
09	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					N	-0-					-0-
10	23064	X	-0-	-0-	-23064	-0-					N	-0-					-0-
11	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-					N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

06	32640	X	26442	-0-	-6198	-0-	26442	2			N	-0-					-0-
07	33728	X	31218	-0-	-2510	-0-	31218	2			N	-0-					-0-
08	33728	X	29310	-0-	-4418	-0-	29310	2			N	-0-					-0-
09	31320	X	27009	-0-	-4311	-0-	27009	2			N	-0-					-0-
10	31310	X	27471	-0-	-3839	-0-	27471	2			N	-0-					-0-
11	30210	X	24500	-0-	-5710	-0-	24500	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

06	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9786	-0-	-196	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9376	-0-	-606	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	9266	-0-	-394	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9334	-0-	-648	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8953	-0-	-707	-0-	8953	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

06	30390	X	22873	-0-	-7517	-0-	22873	2			N	-0-					-0-
07	30938	X	27000	-0-	-3938	-0-	27000	2			N	-0-					-0-
08	30411	X	25124	-0-	-5287	-0-	25124	2			N	-0-					-0-
09	27960	X	22903	-0-	-5057	-0-	22903	2			N	-0-					-0-
10	27683	X	23090	-0-	-4593	-0-	23090	2			N	-0-					-0-
11	26130	X	20712	-0-	-5418	-0-	20712	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

06	29850	X	23643	-0-	-6207	-0-	23643	2			N	-0-					-0-
07	30752	X	27736	-0-	-3016	-0-	27736	2			N	-0-					-0-
08	30380	X	25550	-0-	-4830	-0-	25550	2			N	-0-					-0-
09	28590	X	23812	-0-	-4778	-0-	23812	2			N	-0-					-0-
10	28706	X	23973	-0-	-4733	-0-	23973	2			N	-0-					-0-
11	26850	X	21870	-0-	-4980	-0-	21870	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

06	74550	X	35183	-0-	-39367	-0-	35183	2			N	-0-					-0-
07	77035	X	27290	-0-	-49745	-0-	27290	2			N	-0-					-0-
08	77035	X	22340	-0-	-54695	-0-	22340	2			N	-0-					-0-
09	74550	X	17980	-0-	-56570	-0-	17980	2			N	-0-					-0-
10	77035	X	15876	-0-	-61159	-0-	15876	2			N	-0-					-0-
11	35190	X	19510	-0-	-15680	-0-	19510	2			N	-0-					-0-

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
06	10110	X	9640	-0-	-470	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	9455	-0-	-2387	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10791	-0-	-1051	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	9058	-0-	-2402	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	10366	-0-	-887	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9707	-0-	-733	-0-	9707	2			N	-0-					-0-

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
06	43710	X	39210	-0-	-4500	-0-	39210	2			N	-0-					-0-
07	44144	X	39485	-0-	-4659	-0-	39485	2			N	-0-					-0-
08	42935	X	38520	-0-	-4415	-0-	38520	2			N	-0-					-0-
09	40380	X	36625	-0-	-3755	-0-	36625	2			N	-0-					-0-
10	40734	X	37257	-0-	-3477	-0-	37257	2			N	-0-					-0-
11	39210	X	35364	-0-	-3846	-0-	35364	2			N	-0-					-0-

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
06	41460	X	38653	-0-	-2807	-0-	38653	2			N	-0-					-0-
07	41478	X	37144	-0-	-4334	-0-	37144	2			N	-0-					-0-
08	41199	X	39000	-0-	-2199	-0-	39000	2			N	-0-					-0-
09	39870	X	36168	-0-	-3702	-0-	36168	2			N	-0-					-0-
10	41199	X	32127	-0-	-9072	-0-	32127	2			N	-0-					-0-
11	38640	X	32193	-0-	-6447	-0-	32193	2			N	-0-					-0-

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
06	19590	X	10423	-0-	-9167	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	10913	-0-	-4339	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	11609	-0-	-3209	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	12305	-0-	-2035	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	11908	-0-	-957	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
*11	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	11516	2			N	-0-					-0-

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
06	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	18275	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	17959	-0-	-238	-0-	17959	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	12474	-0-	-6777	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
09	18630	X	15251	-0-	-3379	-0-	15251	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	14572	-0-	-4679	-0-	14572	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	15905	-0-	-2365	-0-	15905	2			N	-0-					-0-

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
06	28050	X	19193	-0-	-8857	-0-	19193	2			N	-0-					-0-
07	28241	X	17924	-0-	-10317	-0-	17924	2			N	-0-					-0-
08	28241	X	21341	-0-	-6900	-0-	21341	2			N	-0-					-0-
09	27330	X	19632	-0-	-7698	-0-	19632	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	19982	-0-	-2617	-0-	19982	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	16920	-0-	-3720	-0-	16920	2			N	-0-					-0-

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
06	24576	X	24576	-0-	-0-	-0-	24576	2			N	-0-					-0-
07	24695	X	24695	-0-	-0-	-0-	24695	2			N	-0-					-0-
08	25729	X	25729	-0-	-0-	-0-	25729	2			N	-0-					-0-
09	23430	X	22720	-0-	-710	-0-	22720	2			N	-0-					-0-
10	24663	X	24663	-0-	-0-	-0-	24663	2			N	-0-					-0-
11	23430	X	22726	-0-	-704	-0-	22726	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	20357	-0-	20357	145934	20357	2			N	-0-					-0-
07	0	W	19707	-0-	19707	165641	19707	2			N	-0-					-0-
08	184947	X	19306	-0-	-165641	-0-	19306	2			N	-0-					-0-
09	22680	X	17505	-0-	-5175	-0-	17505	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	19803	-0-	-1680	-0-	19803	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	NO RPT	-0-	-20370	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

06	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
07	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	13535	2			N	-0-					-0-
08	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	12606	-0-	-174	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	13286	-0-	-261	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	12414	-0-	-696	-0-	12414	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

06	28029	X	28029	-0-	-0-	-0-	28029	2			N	-0-					-0-
07	28495	X	28495	-0-	-0-	-0-	28495	2			N	-0-					-0-
08	28334	X	20864	-0-	-7470	-0-	20864	2			N	-0-					-0-
09	28020	X	4506	-0-	-23514	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
10	28954	X	6111	-0-	-22843	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
11	28020	X	4581	-0-	-23439	-0-	4581	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

06	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	12397	2			N	-0-					-0-
07	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	12777	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	12619	-0-	-184	-0-	12619	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	11773	-0-	-617	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	11539	-0-	-1264	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	9798	-0-	-2592	-0-	9798	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

06	7410	X	5667	-0-	-1743	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	5929	-0-	-1728	-0-	5929	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	4638	-0-	-3019	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	4629	-0-	-1131	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
10	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
*11	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	3			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

06	11820	X	10865	-0-	-955	-0-	10865	3			N	-0-					22
07	11904	X	11622	-0-	-282	-0-	11622	3			N	-0-					22
08	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	12346	3			N	-0-					22
09	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	12068	3			N	-0-					22
10	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	3			N	-0-					22
11	11940	X	10997	-0-	-943	-0-	10997	3			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	70770	X	52171	-0-	-18599	-0-	52171	2			N	-0-					-0-
07	73129	X	50036	-0-	-23093	-0-	50036	2			N	-0-					-0-
08	73129	X	50753	-0-	-22376	-0-	50753	2			N	-0-					-0-
09	70770	X	43759	-0-	-27011	-0-	43759	2			N	-0-					-0-
10	53909	X	34289	-0-	-19620	-0-	34289	2			N	-0-					-0-
11	52170	X	NO RPT	-0-	-52170	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

06	22590	X	20659	-0-	-1931	-0-	20659	2			N	-0-					-0-
07	23343	X	20662	-0-	-2681	-0-	20662	2			N	-0-					-0-
08	23281	X	20753	-0-	-2528	-0-	20753	2			N	-0-					-0-
09	22050	X	18090	-0-	-3960	-0-	18090	2			N	-0-					-0-
10	22444	X	16516	-0-	-5928	-0-	16516	2			N	-0-					-0-
11	20670	X	18013	-0-	-2657	-0-	18013	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

06	33060	X	27524	-0-	-5536	-0-	27524	2			N	-0-					-0-
07	32891	X	26632	-0-	-6259	-0-	26632	2			N	-0-					-0-
08	29233	X	26129	-0-	-3104	-0-	26129	2			N	-0-					-0-
09	28290	X	25432	-0-	-2858	-0-	25432	2			N	-0-					-0-
10	29233	X	24934	-0-	-4299	-0-	24934	2			N	-0-					-0-
11	27510	X	24186	-0-	-3324	-0-	24186	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

06	37200	X	33527	-0-	-3673	-0-	33527	2			N	-0-					-0-
07	37138	X	34265	-0-	-2873	-0-	34265	2			N	-0-					-0-
08	35867	X	33742	-0-	-2125	-0-	33742	2			N	-0-					-0-
09	33900	X	32351	-0-	-1549	-0-	32351	2			N	-0-					-0-
10	34658	X	32795	-0-	-1863	-0-	32795	2			N	-0-					-0-
11	33540	X	30968	-0-	-2572	-0-	30968	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

06	16110	X	10573	-0-	-5537	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10721	-0-	-2144	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	10735	-0-	-2130	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10393	-0-	-1397	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10456	-0-	-1138	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	9723	-0-	-837	-0-	9723	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

06	10320	X	8826	-0-	-1494	-0-	8826	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	8363	-0-	-472	-0-	8363	3			N	-0-					-0-
08	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	7409	-0-	-1411	-0-	7409	3			N	-0-					-0-
10	9114	X	8480	-0-	-634	-0-	8480	3			N	-0-					-0-
11	8820	X	8020	-0-	-800	-0-	8020	3			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

06	35340	X	32114	-0-	-3226	-0-	32114	2			N	-0-					-0-
07	35588	X	31029	-0-	-4559	-0-	31029	2			N	-0-					-0-
08	35030	X	29233	-0-	-5797	-0-	29233	2			N	-0-					-0-
09	32970	X	27808	-0-	-5162	-0-	27808	2			N	-0-					-0-
10	33387	X	27769	-0-	-5618	-0-	27769	2			N	-0-					-0-
11	32100	X	25891	-0-	-6209	-0-	25891	2			N	-0-					-0-

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
06	12150	X	8232	-0-	-3918	-0-	8232	3			N	-0-					-0-
07	11253	X	6973	-0-	-4280	-0-	6973	3			N	-0-					-0-
08	10881	X	5079	-0-	-5802	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
09	10530	X	4548	-0-	-5982	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
10	10106	X	4416	-0-	-5690	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
11	8220	X	3307	-0-	-4913	-0-	3307	3			N	-0-					-0-

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
06	15060	X	14957	-0-	-103	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	13665	-0-	-1897	-0-	13665	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	11888	-0-	-2434	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	2465	-0-	-12505	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	-0-	-0-	-15469	-0-					N	-0-					-0-
11	14970	X	-0-	-0-	-14970	-0-					N	-0-					-0-

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
06	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	18173	2			N	-0-					-0-
07	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	18384	2			N	-0-					-0-
08	18666	X	18666	-0-	-0-	-0-	18666	2			N	-0-					-0-
09	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	17371	2			N	-0-					-0-
10	17499	X	17499	-0-	-0-	-0-	17499	2			N	-0-					-0-
*11	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	17015	2			N	-0-					-0-

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
06	20490	X	15686	-0-	-4804	-0-	15686	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	15563	-0-	-3874	-0-	15563	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	15803	-0-	-1681	-0-	15803	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	13685	-0-	-3235	-0-	13685	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	15458	-0-	-2026	-0-	15458	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	15089	-0-	-601	-0-	15089	2			N	-0-					-0-

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
06	24720	X	21371	-0-	-3349	-0-	21371	2			N	-0-					-0-
07	23715	X	21496	-0-	-2219	-0-	21496	2			N	-0-					-0-
08	23560	X	22621	-0-	-939	-0-	22621	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	21758	-0-	-1042	-0-	21758	2			N	-0-					-0-
10	22723	X	21819	-0-	-904	-0-	21819	2			N	-0-					-0-
11	21900	X	20628	-0-	-1272	-0-	20628	2			N	-0-					-0-

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
06	22020	X	19199	-0-	-2821	-0-	19199	2			N	-0-					-0-
07	22041	X	19945	-0-	-2096	-0-	19945	2			N	-0-					-0-
08	21855	X	19525	-0-	-2330	-0-	19525	2			N	-0-					-0-
09	20940	X	16243	-0-	-4697	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
10	20739	X	18512	-0-	-2227	-0-	18512	2			N	-0-					-0-
11	19290	X	18077	-0-	-1213	-0-	18077	2			N	-0-					-0-

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
06	26910	X	15281	-0-	-11629	-0-	15281	2			N	-0-					-0-
07	23560	X	16509	-0-	-7051	-0-	16509	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	12062	-0-	-6352	-0-	12062	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	11508	-0-	-5352	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	11728	-0-	-5043	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	11609	-0-	-4381	-0-	11609	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20280	X	16508	-0-	-3772	-0-	16508	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	14797	-0-	-6159	-0-	14797	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	16842	-0-	-4114	-0-	16842	2			N	-0-					-0-
09	16500	X	15388	-0-	-1112	-0-	15388	2			N	-0-					-0-
10	17050	X	15976	-0-	-1074	-0-	15976	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	14855	-0-	-1645	-0-	14855	2			N	-0-					-0-

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
06	20040	X	2790	-0-	-17250	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	411	-0-	-19181	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	-0-	-0-	-19096	-0-					N	-0-					-0-
09	16380	X	-0-	-0-	-16380	-0-					N	-0-					-0-
10	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24720	X	20241	-0-	-4479	-0-	20241	2			N	-0-					-0-
07	20009	X	20009	-0-	-0-	-0-	20009	2			N	-0-					-0-
08	22391	X	22391	-0-	-0-	-0-	22391	2			N	-0-					-0-
09	26008	X	26008	-0-	-0-	-0-	26008	2			N	-0-					-0-
10	28457	X	28457	-0-	-0-	-0-	28457	2			N	-0-					-0-
*11	27837	X	27837	-0-	-0-	-0-	27837	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26580	X	24118	-0-	-2462	-0-	24118	2			N	-0-					-0-
07	27218	X	22138	-0-	-5080	-0-	22138	2			N	-0-					-0-
08	27218	X	23493	-0-	-3725	-0-	23493	2			N	-0-					-0-
09	25950	X	19558	-0-	-6392	-0-	19558	2			N	-0-					-0-
10	25885	X	20095	-0-	-5790	-0-	20095	2			N	-0-					-0-
11	24120	X	19347	-0-	-4773	-0-	19347	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21690	X	15798	-0-	-5892	-0-	15798	2			N	-0-					-0-
07	20615	X	16239	-0-	-4376	-0-	16239	2			N	-0-					-0-
08	18507	X	17162	-0-	-1345	-0-	17162	2			N	-0-					-0-
09	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	16506	2			N	-0-					-0-
10	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	16955	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	15945	-0-	-675	-0-	15945	2			N	-0-					-0-

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
06	23670	X	19304	-0-	-4366	-0-	19304	2			N	-0-					-0-
07	23560	X	20058	-0-	-3502	-0-	20058	2			N	-0-					-0-
08	22754	X	17664	-0-	-5090	-0-	17664	2			N	-0-					-0-
09	22020	X	18126	-0-	-3894	-0-	18126	2			N	-0-					-0-
10	21917	X	15971	-0-	-5946	-0-	15971	2			N	-0-					-0-
11	19410	X	14806	-0-	-4604	-0-	14806	2			N	-0-					-0-

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
06	9300	X	8445	-0-	-855	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8642	-0-	-813	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8421	-0-	-1003	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7991	-0-	-769	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8093	-0-	-742	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7363	-0-	-1097	-0-	7363	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	8280	X	7607	-0-	-673	-0-	7607	2			N	-0-					43
07	8556	X	8471	-0-	-85	-0-	8416	2	55	9	N	50	25	1			68
08	8556	X	8438	-0-	-118	-0-	8438	2			N	-0-					68
09	8070	X	7388	-0-	-682	-0-	7353	2	35	9	N	32					100
10	8463	X	7537	-0-	-926	-0-	7513	2	24	9	N	22					122
11	8190	X	5707	-0-	-2483	-0-	5707	2			N	-0-					122

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

06	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	15529	2			N	-0-					-0-
07	15294	X	15294	-0-	-0-	-0-	15294	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	15172	-0-	-824	-0-	15172	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	14926	-0-	-614	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	15196	-0-	-862	-0-	15196	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	13887	-0-	-1653	-0-	13887	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

06	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	17241	2			N	-0-					-0-
07	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	17406	2			N	-0-					-0-
08	17731	X	17731	-0-	-0-	-0-	17731	2			N	-0-					-0-
09	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	15996	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	12302	-0-	-284	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	10570	-0-	-1610	-0-	10570	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

06	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	13310	2			N	-0-					-0-
07	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	12965	2			N	-0-					-0-
08	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
09	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
10	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
*11	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	13512	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

06	15570	X	328	-0-	-15242	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	X	865	-0-	-365	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

06	15810	X	2808	-0-	-13002	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	2376	-0-	-4754	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	2676	-0-	-2811	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
09	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

06	15930	X	13884	-0-	-2046	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	14254	-0-	-2207	-0-	14254	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	14273	-0-	-2188	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	12678	-0-	-2532	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	13254	-0-	-1502	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	13332	-0-	-558	-0-	13332	2			N	-0-					-0-

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
06	14940	X	11606	-0-	-3334	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	12036	-0-	-2782	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	11876	-0-	-2942	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	11512	-0-	-2198	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
10	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	13240	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	11559	-0-	-81	-0-	11559	2			N	-0-					-0-

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
06	50940	X	35222	-0-	-15718	-0-	35222	2			N	-0-					-0-
07	52638	X	22278	-0-	-30360	-0-	22278	2			N	-0-					-0-
08	51708	X	-0-	-0-	-51708	-0-					N	-0-					-0-
09	48240	X	-0-	-0-	-48240	-0-					N	-0-					-0-
10	48732	X	-0-	-0-	-48732	-0-					N	-0-					-0-
11	35220	X	4	-0-	-35216	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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
06	19170	X	16746	-0-	-2424	-0-	16746	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	15908	-0-	-3901	-0-	15908	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	14638	-0-	-4396	-0-	14638	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	8312	-0-	-8668	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	8969	-0-	-8577	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	13987	-0-	-2753	-0-	13987	2			N	-0-					-0-

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
06	16590	X	13499	-0-	-3091	-0-	13499	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	11209	-0-	-5438	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	10866	-0-	-5564	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	11147	-0-	-4363	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	10375	-0-	-4784	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	9881	-0-	-3619	-0-	9881	2			N	-0-					-0-

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
06	19200	X	16425	-0-	-2775	-0-	16425	2			N	-0-					-0-
07	19251	X	16717	-0-	-2534	-0-	16717	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	16408	-0-	-2843	-0-	16408	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	14959	-0-	-3041	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	15345	-0-	-1860	-0-	15345	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	14333	-0-	-2107	-0-	14333	2			N	-0-					-0-

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
06	15330	X	14076	-0-	-1254	-0-	14076	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	13941	-0-	-1900	-0-	13941	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	12520	-0-	-3321	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	10992	-0-	-4038	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	11530	-0-	-3009	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	11184	-0-	-2886	-0-	11184	2			N	-0-					-0-

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
06	11640	X	6969	-0-	-4671	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	1874	-0-	-9906	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
09	6960	X	3363	-0-	-3597	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	3745	-0-	-3447	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	1202	-0-	-5758	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	71280	X	51822	-0-	-19458	-0-	51822	2			N	-0-					-0-
07	73656	X	46870	-0-	-26786	-0-	46870	2			N	-0-					-0-
08	73656	X	42567	-0-	-31089	-0-	42567	2			N	-0-					-0-
09	71280	X	37584	-0-	-33696	-0-	37584	2			N	-0-					-0-
10	60450	X	36084	-0-	-24366	-0-	36084	2			N	-0-					-0-
11	51810	X	32886	-0-	-18924	-0-	32886	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

06	68610	X	62416	-0-	-6194	-0-	62416	2			N	-0-					-0-
07	70897	X	58282	-0-	-12615	-0-	58282	2			N	-0-					-0-
08	70897	X	53931	-0-	-16966	-0-	53931	2			N	-0-					-0-
09	68610	X	47693	-0-	-20917	-0-	47693	2			N	-0-					-0-
10	66805	X	45637	-0-	-21168	-0-	45637	2			N	-0-					-0-
11	62430	X	41579	-0-	-20851	-0-	41579	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

06	74130	X	65027	-0-	-9103	-0-	65027	2			N	-0-					-0-
07	76601	X	61268	-0-	-15333	-0-	61268	2			N	-0-					-0-
08	76601	X	57219	-0-	-19382	-0-	57219	2			N	-0-					-0-
09	74130	X	50813	-0-	-23317	-0-	50813	2			N	-0-					-0-
10	76601	X	51287	-0-	-25314	-0-	51287	2			N	-0-					-0-
11	65040	X	49002	-0-	-16038	-0-	49002	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

06	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12815	3			Y	-0-					-0-
07	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	14131	3			Y	-0-					-0-
08	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	14197	3			Y	-0-					-0-
09	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13971	3			Y	-0-					-0-
10	14477	X	13685	-0-	-792	-0-	13685	3			Y	-0-					-0-
11	13740	X	13165	-0-	-575	-0-	13165	3			Y	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

06	23640	X	17077	-0-	-6563	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
07	22010	X	18472	-0-	-3538	-0-	18472	2			N	-0-					-0-
08	24199	X	24199	-0-	-0-	-0-	24199	2			N	-0-					-0-
09	22758	X	22758	-0-	-0-	-0-	22758	2			N	-0-					-0-
10	22914	X	22914	-0-	-0-	-0-	22914	2			N	-0-					-0-
11	23430	X	20230	-0-	-3200	-0-	20230	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

06	17097	X	17097	-0-	-0-	-0-	16962	3	135	9	Y	123	114	1			83
07	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	17743	3	23	9	Y	21	94	1			10
08	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	17613	3			Y	-0-					10
09	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	16463	3	133	9	Y	121					131
10	18228	X	16832	-0-	-1396	-0-	16802	3	30	9	Y	27					158
11	17190	X	15802	-0-	-1388	-0-	15802	3			Y	-0-					158

PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

06	14610	X	13137	-0-	-1473	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	11609	-0-	-4294	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
08	24422	X	24422	-0-	-0-	-0-	24422	2			N	-0-					-0-
09	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	17478	2			N	-0-					-0-
10	20673	X	20673	-0-	-0-	-0-	20673	2			N	-0-					-0-
11	18840	X	7592	-0-	-11248	-0-	7592	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20867	X	20867	-0-	-0-	-0-	20867	2			N	-0-					-0-
07	22934	X	22934	-0-	-0-	-0-	22934	2			N	-0-					-0-
08	21954	X	21954	-0-	-0-	-0-	21954	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	20873	-0-	-7	-0-	20873	2			N	-0-					-0-
10	22940	X	20795	-0-	-2145	-0-	20795	2			N	-0-					-0-
11	22200	X	15747	-0-	-6453	-0-	15747	2			N	-0-					-0-

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
06	15810	X	11421	-0-	-4389	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	12055	-0-	-4282	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	10953	-0-	-5384	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	10186	-0-	-4754	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	11258	-0-	-1266	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	10626	-0-	-1044	-0-	10626	2			N	-0-					-0-

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
06	27330	X	24275	-0-	-3055	-0-	24275	2			N	-0-					-0-
07	28241	X	25843	-0-	-2398	-0-	25843	2			N	-0-					-0-
08	27063	X	23689	-0-	-3374	-0-	23689	2			N	-0-					-0-
09	24450	X	20511	-0-	-3939	-0-	20511	2			N	-0-					-0-
10	25854	X	20354	-0-	-5500	-0-	20354	2			N	-0-					-0-
11	25020	X	17927	-0-	-7093	-0-	17927	2			N	-0-					-0-

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
06	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	14808	-0-	-630	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	13507	-0-	-1931	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	10384	-0-	-4556	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	7284	-0-	-7720	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	11448	-0-	-2892	-0-	11448	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27960	X	25548	-0-	-2412	-0-	25548	2			N	-0-					-0-
07	28892	X	23228	-0-	-5664	-0-	23228	2			N	-0-					-0-
08	28892	X	22098	-0-	-6794	-0-	22098	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	20552	-0-	-5008	-0-	20552	2			N	-0-					-0-
10	26412	X	22846	-0-	-3566	-0-	22846	2			N	-0-					-0-
11	25560	X	18945	-0-	-6615	-0-	18945	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13530	X	11097	-0-	-2433	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	11231	-0-	-2316	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	11057	-0-	-1591	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	9879	-0-	-2271	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	10434	-0-	-2121	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10908	-0-	-192	-0-	10908	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21870	X	12478	-0-	-9392	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
07	20584	X	15722	-0-	-4862	-0-	15722	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	16215	-0-	-2881	-0-	16215	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	16763	-0-	-487	-0-	16763	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	15469	-0-	-248	-0-	15469	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	14662	-0-	-1028	-0-	14662	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14430	X	10676	-0-	-3754	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	8390	-0-	-6521	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	12113	-0-	-2798	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	14179	-0-	-191	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
10	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
*11	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	13699	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

06	11520	X	9273	-0-	-2247	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	9778	-0-	-2126	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
08	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	14107	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	8786	-0-	-1384	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9223	-0-	-852	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	7167	-0-	-6183	-0-	7167	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

06	18150	X	14160	-0-	-3990	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	11203	-0-	-7552	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	14605	-0-	-4150	-0-	14605	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	9929	-0-	-6541	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	7602	-0-	-7712	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
*11	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	15616	2			N	-0-					-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

06	37440	X	31018	-0-	-6422	-0-	31018	2			N	-0-					-0-
07	37386	X	29843	-0-	-7543	-0-	29843	2			N	-0-					-0-
08	35588	X	28421	-0-	-7167	-0-	28421	2			N	-0-					-0-
09	33360	X	27738	-0-	-5622	-0-	27738	2			N	-0-					-0-
10	33201	X	28710	-0-	-4491	-0-	28710	2			N	-0-					-0-
11	31020	X	27221	-0-	-3799	-0-	27221	2			N	-0-					-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

06	22050	X	16234	-0-	-5816	-0-	16234	2			N	-0-					-0-
07	22785	X	15972	-0-	-6813	-0-	15972	2			N	-0-					-0-
08	22785	X	15096	-0-	-7689	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
09	19530	X	9941	-0-	-9589	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	6954	-0-	-11243	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 11066 - 12382

06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
10	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
*11	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	13562	2			N	-0-					-0-
10	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	14422	2			N	-0-					-0-
*11	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	12975	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20310	X	6313	-0-	-13997	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	4853	-0-	-16134	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	8773	-0-	-7471	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	6372	-0-	-7398	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	3647	-0-	-7234	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	4614	-0-	-3876	-0-	4614	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

06	37830	X	30129	-0-	-7701	-0-	30129	2			N	-0-					-0-
07	37200	X	30150	-0-	-7050	-0-	30150	2			N	-0-					-0-
08	35712	X	29404	-0-	-6308	-0-	29404	2			N	-0-					-0-
09	32760	X	27275	-0-	-5485	-0-	27275	2			N	-0-					-0-
10	32643	X	27288	-0-	-5355	-0-	27288	2			N	-0-					-0-
11	30120	X	25712	-0-	-4408	-0-	25712	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

06	23280	X	12755	-0-	-10525	-0-	12755	2			N	-0-					-0-
07	24056	X	-0-	-0-	-24056	-0-					N	-0-					-0-
08	21793	X	-0-	-0-	-21793	-0-					N	-0-					-0-
09	15630	X	-0-	-0-	-15630	-0-					N	-0-					-0-
10	13175	X	11445	-0-	-1730	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
*11	23113	X	23113	-0-	-0-	-0-	23113	2			N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

06	17160	X	14774	-0-	-2386	-0-	14774	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	14968	-0-	-2764	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	15029	-0-	-2703	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	14707	-0-	-1613	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	15631	-0-	-1233	-0-	15631	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	14330	-0-	-430	-0-	14330	2			N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

06	10050	X	9539	-0-	-511	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
07	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	3837	-0-	-6052	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	2283	-0-	-7287	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	186	-0-	-9796	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	311	-0-	-9349	-0-	311	2			N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

06	27420	X	21776	-0-	-5644	-0-	21776	2			N	-0-					-0-
07	28334	X	20860	-0-	-7474	-0-	20860	2			N	-0-					-0-
08	26576	X	26576	-0-	-0-	-0-	26576	2			N	-0-					-0-
09	26301	X	26301	-0-	-0-	-0-	26301	2			N	-0-					-0-
10	26098	X	26098	-0-	-0-	-0-	26098	2			N	-0-					-0-
11	25710	X	22349	-0-	-3361	-0-	22349	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

06	19050	X	12868	-0-	-6182	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	11135	-0-	-7341	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	14967	-0-	-2362	-0-	14967	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	10688	-0-	-4552	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
10	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	15702	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	13177	-0-	-1313	-0-	13177	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18480	X	15302	-0-	-3178	-0-	15302	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	15222	-0-	-3874	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	15121	-0-	-3975	-0-	15121	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	15562	-0-	-2528	-0-	15562	2			N	-0-					-0-
10	16143	X	16143	-0-	-0-	-0-	16143	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	14772	-0-	-528	-0-	14772	2			N	-0-					-0-

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
06	40380	X	34703	-0-	-5677	-0-	34703	2			N	-0-					-0-
07	39711	X	35101	-0-	-4610	-0-	35101	2			N	-0-					-0-
08	39246	X	34257	-0-	-4989	-0-	34257	2			N	-0-					-0-
09	36060	X	32881	-0-	-3179	-0-	32881	2			N	-0-					-0-
10	36828	X	34791	-0-	-2037	-0-	34791	2			N	-0-					-0-
*11	34788	X	34788	-0-	-0-	-0-	34788	2			N	-0-					-0-

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
06	25980	X	21095	-0-	-4885	-0-	21095	2			N	-0-					-0-
07	25203	X	20750	-0-	-4453	-0-	20750	2			N	-0-					-0-
08	24056	X	19911	-0-	-4145	-0-	19911	2			N	-0-					-0-
09	21870	X	18350	-0-	-3520	-0-	18350	2			N	-0-					-0-
10	22568	X	19279	-0-	-3289	-0-	19279	2			N	-0-					-0-
11	21090	X	18005	-0-	-3085	-0-	18005	2			N	-0-					-0-

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
06	28170	X	21975	-0-	-6195	-0-	21975	2			N	-0-					-0-
07	28303	X	23520	-0-	-4783	-0-	23520	2			N	-0-					-0-
08	27621	X	22988	-0-	-4633	-0-	22988	2			N	-0-					-0-
09	26700	X	20057	-0-	-6643	-0-	20057	2			N	-0-					-0-
10	25203	X	20274	-0-	-4929	-0-	20274	2			N	-0-					-0-
11	22770	X	20992	-0-	-1778	-0-	20992	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44670	X	38575	-0-	-6095	-0-	38575	2			N	-0-					-0-
07	46159	X	38157	-0-	-8002	-0-	38157	2			N	-0-					-0-
08	44671	X	37208	-0-	-7463	-0-	37208	2			N	-0-					-0-
09	41100	X	34980	-0-	-6120	-0-	34980	2			N	-0-					-0-
10	41013	X	35677	-0-	-5336	-0-	35677	2			N	-0-					-0-
11	38580	X	33823	-0-	-4757	-0-	33823	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32910	X	26831	-0-	-6079	-0-	26831	2			N	-0-					-0-
07	32860	X	28019	-0-	-4841	-0-	28019	2			N	-0-					-0-
08	31558	X	30250	-0-	-1308	-0-	30250	2			N	-0-					-0-
09	29340	X	27809	-0-	-1531	-0-	27809	2			N	-0-					-0-
10	28923	X	26552	-0-	-2371	-0-	26552	2			N	-0-					-0-
11	29280	X	23959	-0-	-5321	-0-	23959	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36030	X	27177	-0-	-8853	-0-	27177	2			N	-0-					-0-
07	36208	X	29112	-0-	-7096	-0-	29112	2			N	-0-					-0-
08	34379	X	25413	-0-	-8966	-0-	25413	2			N	-0-					-0-
09	32340	X	24025	-0-	-8315	-0-	24025	2			N	-0-					-0-
10	30690	X	23960	-0-	-6730	-0-	23960	2			N	-0-					-0-
11	28170	X	21196	-0-	-6974	-0-	21196	2			N	-0-					-0-

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
06	26430	X	18155	-0-	-8275	-0-	18155	2			N	-0-					-0-
07	26536	X	20051	-0-	-6485	-0-	20051	2			N	-0-					-0-
08	25420	X	21946	-0-	-3474	-0-	21946	2			N	-0-					-0-
09	21600	X	18406	-0-	-3194	-0-	18406	2			N	-0-					-0-
10	22320	X	15494	-0-	-6826	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
11	21240	X	17102	-0-	-4138	-0-	17102	2			N	-0-					-0-

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
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
*11	19365	X	19365	-0-	-0-	-0-	19365	2			N	-0-					-0-

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
06	31530	X	25781	-0-	-5749	-0-	25781	2			N	-0-					-0-
07	31062	X	25298	-0-	-5764	-0-	25298	2			N	-0-					-0-
08	29450	X	24104	-0-	-5346	-0-	24104	2			N	-0-					-0-
09	27150	X	21920	-0-	-5230	-0-	21920	2			N	-0-					-0-
10	27621	X	23096	-0-	-4525	-0-	23096	2			N	-0-					-0-
11	25770	X	21776	-0-	-3994	-0-	21776	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19050	X	15119	-0-	-3931	-0-	15119	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	10971	-0-	-8714	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	16231	-0-	-3454	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	14586	-0-	-1344	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	8947	-0-	-6677	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	-0-	-0-	-15720	-0-					N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19500	X	13938	-0-	-5562	-0-	13938	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	14235	-0-	-5295	-0-	14235	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	17434	-0-	-887	-0-	17434	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	15030	-0-	-1440	-0-	15030	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	13919	-0-	-1457	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	12743	-0-	-4117	-0-	12743	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30960	X	25507	-0-	-5453	-0-	25507	2			N	-0-					-0-
07	30163	X	24936	-0-	-5227	-0-	24936	2			N	-0-					-0-
08	29109	X	24269	-0-	-4840	-0-	24269	2			N	-0-					-0-
09	26940	X	22859	-0-	-4081	-0-	22859	2			N	-0-					-0-
10	27063	X	22049	-0-	-5014	-0-	22049	2			N	-0-					-0-
11	25500	X	20518	-0-	-4982	-0-	20518	2			N	-0-					-0-

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
06	33720	X	26665	-0-	-7055	-0-	26665	2			N	-0-					-0-
07	32767	X	26351	-0-	-6416	-0-	26351	2			N	-0-					-0-
08	31000	X	25377	-0-	-5623	-0-	25377	2			N	-0-					-0-
09	28650	X	23589	-0-	-5061	-0-	23589	2			N	-0-					-0-
10	28458	X	22987	-0-	-5471	-0-	22987	2			N	-0-					-0-
11	26670	X	20942	-0-	-5728	-0-	20942	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19380	X	17531	-0-	-1849	-0-	17531	2			N	-0-					39
07	21811	X	21811	-0-	-0-	-0-	21811	2			N	-0-					39
08	23300	X	23300	-0-	-0-	-0-	23300	2			N	-0-					39
09	22073	X	22073	-0-	-0-	-0-	22073	2			N	-0-					39
10	21824	X	21433	-0-	-391	-0-	21433	2			N	-0-					39
11	22560	X	18830	-0-	-3730	-0-	18830	2			N	-0-					39

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

06	13320	X	10344	-0-	-2976	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	12551	-0-	-159	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	11551	-0-	-749	-0-	11551	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	11614	-0-	-1127	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	10981	-0-	-1349	-0-	10981	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

06	31620	X	27721	-0-	-3899	-0-	27721	2			N	-0-					-0-
07	31713	X	28226	-0-	-3487	-0-	28226	2			N	-0-					-0-
08	31186	X	28053	-0-	-3133	-0-	28053	2			N	-0-					-0-
09	29280	X	28403	-0-	-877	-0-	28403	2			N	-0-					-0-
10	29636	X	28104	-0-	-1532	-0-	28104	2			N	-0-					-0-
11	27720	X	25498	-0-	-2222	-0-	25498	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

06	35460	X	24701	-0-	-10759	-0-	24701	2			N	-0-					-0-
07	34007	X	21994	-0-	-12013	-0-	21994	2			N	-0-					-0-
08	32054	X	15865	-0-	-16189	-0-	15865	2			N	-0-					-0-
09	30300	X	16241	-0-	-14059	-0-	16241	2			N	-0-					-0-
10	28923	X	18333	-0-	-10590	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
11	24690	X	16321	-0-	-8369	-0-	16321	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

06	47220	X	19885	-0-	-27335	-0-	19885	2			N	-0-					-0-
07	44299	X	25272	-0-	-19027	-0-	25272	2			N	-0-					-0-
08	41075	X	11707	-0-	-29368	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
09	37380	X	29887	-0-	-7493	-0-	29887	2			N	-0-					-0-
10	25265	X	-0-	-0-	-25265	-0-					N	-0-					-0-
11	24450	X	-0-	-0-	-24450	-0-					N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

06	24360	X	20691	-0-	-3669	-0-	20691	2			N	-0-					-0-
07	23901	X	22570	-0-	-1331	-0-	22570	2			N	-0-					-0-
08	23157	X	22856	-0-	-301	-0-	22856	2			N	-0-					-0-
09	21600	X	21149	-0-	-451	-0-	21149	2			N	-0-					-0-
10	22568	X	18820	-0-	-3748	-0-	18820	2			N	-0-					-0-
11	22110	X	18863	-0-	-3247	-0-	18863	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

06	33180	X	25154	-0-	-8026	-0-	25154	2			N	-0-					-0-
07	34286	X	26311	-0-	-7975	-0-	26311	2			N	-0-					-0-
08	34286	X	23389	-0-	-10897	-0-	23389	2			N	-0-					-0-
09	33180	X	22155	-0-	-11025	-0-	22155	2			N	-0-					-0-
10	29109	X	10125	-0-	-18984	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
11	25470	X	22708	-0-	-2762	-0-	22708	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29640	X	21624	-0-	-8016	-0-	21624	2			N	-0-					-0-
07	27900	X	13557	-0-	-14343	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
08	26040	X	1428	-0-	-24612	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
09	23400	X	106	-0-	-23294	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	24	-0-	-23257	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	21630	X	496	-0-	-21134	-0-	496	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

06	17252	X	17252	-0-	-0-	-0-	17252	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	18132	-0-	-468	-0-	18132	2			N	-0-					-0-
08	19797	X	19797	-0-	-0-	-0-	19797	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	17305	-0-	-695	-0-	17305	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	8957	-0-	-9550	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	10627	-0-	-8543	-0-	10627	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

06	39990	X	34119	-0-	-5871	-0-	34119	2			N	-0-					-0-
07	39959	X	34342	-0-	-5617	-0-	34342	2			N	-0-					-0-
08	38409	X	33864	-0-	-4545	-0-	33864	2			N	-0-					-0-
09	36810	X	31467	-0-	-5343	-0-	31467	2			N	-0-					-0-
10	36363	X	32274	-0-	-4089	-0-	32274	2			N	-0-					-0-
11	34110	X	30445	-0-	-3665	-0-	30445	2			N	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

06	13860	X	6595	-0-	-7265	-0-	6594	3	1	9	N	1					28
07	13020	X	7705	-0-	-5315	-0-	7705	3			N	-0-					28
08	13020	X	8044	-0-	-4976	-0-	8044	3			N	-0-					28
09	11370	X	8079	-0-	-3291	-0-	8079	3			N	-0-					28
10	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	3			N	-0-					28
*11	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9685	3	29	9	N	26					54

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

06	7710	X	3811	-0-	-3899	-0-	3793	3	18	9	N	16					59
07	7967	X	3433	-0-	-4534	-0-	3433	3			N	-0-					59
08	6913	X	2417	-0-	-4496	-0-	2416	3	1	9	N	1					60
09	5910	X	5821	-0-	-89	-0-	5821	3			N	-0-					60
10	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7807	3	20	9	N	18					78
*11	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	3			N	-0-					78

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

06	16560	X	14757	-0-	-1803	-0-	14757	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	15044	-0-	-1727	-0-	15044	2			N	-0-					-0-
08	16771	X	15290	-0-	-1481	-0-	15290	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	14321	-0-	-1459	-0-	14321	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	14273	-0-	-1382	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	14068	-0-	-722	-0-	14068	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

06	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
07	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	11701	2			N	-0-					-0-
08	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
09	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
10	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
*11	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	2			N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	10860	X	10410	-0-	-450	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10106	-0-	-1116	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	10574	-0-	-648	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	10302	-0-	-288	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
10	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
*11	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10812	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

06	23013	X	23013	-0-	-0-	-0-	23013	2			N	-0-					-0-
07	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	3525	-0-	-15044	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
09	23010	X	2779	-0-	-20231	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
10	23777	X	1290	-0-	-22487	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	23010	X	9644	-0-	-13366	-0-	9644	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

06	20316	X	20316	-0-	-0-	-0-	20316	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
08	19468	X	15618	-0-	-3850	-0-	15618	2			N	-0-					-0-
09	20310	X	14816	-0-	-5494	-0-	14816	2			N	-0-					-0-
10	20987	X	6836	-0-	-14151	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	11272	-0-	-9038	-0-	11272	2			N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

06	54870	X	42065	-0-	-12805	-0-	42065	2			N	-0-					-0-
07	53847	X	41437	-0-	-12410	-0-	41437	2			N	-0-					-0-
08	50623	X	40396	-0-	-10227	-0-	40396	2			N	-0-					-0-
09	46620	X	37882	-0-	-8738	-0-	37882	2			N	-0-					-0-
10	45911	X	37621	-0-	-8290	-0-	37621	2			N	-0-					-0-
11	42060	X	35249	-0-	-6811	-0-	35249	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

06	13080	X	12729	-0-	-351	-0-	12729	2			N	-0-					25
07	14167	X	13005	-0-	-1162	-0-	13005	2			N	-0-					25
08	14167	X	13008	-0-	-1159	-0-	13008	2			N	-0-					25
09	13710	X	11427	-0-	-2283	-0-	11427	2			N	-0-					25
10	13857	X	11164	-0-	-2693	-0-	11164	2			N	-0-					25
11	12720	X	10740	-0-	-1980	-0-	10740	2			N	-0-					25

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
10	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
*11	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

06	19980	X	723	-0-	-19257	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	-0-	-0-	-18910	-0-					N	-0-					-0-
08	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					N	-0-					-0-
09	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					N	-0-					-0-
10	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	72840	X	29935	-0-	-42905	-0-	29935	2			N	-0-					-0-
07	72168	X	28107	-0-	-44061	-0-	28107	2			N	-0-					-0-
08	70835	X	24190	-0-	-46645	-0-	24190	2			N	-0-					-0-
09	68160	X	24746	-0-	-43414	-0-	24746	2			N	-0-					-0-
10	30938	X	24750	-0-	-6188	-0-	24750	2			N	-0-					-0-
11	29940	X	26074	-0-	-3866	-0-	26074	2			N	-0-					-0-

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
06	35820	X	29392	-0-	-6428	-0-	29392	2			N	-0-					-0-
07	34100	X	28805	-0-	-5295	-0-	28805	2			N	-0-					-0-
08	31806	X	26757	-0-	-5049	-0-	26757	2			N	-0-					-0-
09	29760	X	26256	-0-	-3504	-0-	26256	2			N	-0-					-0-
10	30721	X	25732	-0-	-4989	-0-	25732	2			N	-0-					-0-
11	29400	X	24326	-0-	-5074	-0-	24326	2			N	-0-					-0-

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
06	40140	X	33879	-0-	-6261	-0-	33879	2			N	-0-					-0-
07	36797	X	34610	-0-	-2187	-0-	34610	2			N	-0-					-0-
08	35371	X	33645	-0-	-1726	-0-	33645	2			N	-0-					-0-
09	34230	X	33836	-0-	-394	-0-	33836	2			N	-0-					-0-
10	35371	X	32582	-0-	-2789	-0-	32582	2			N	-0-					-0-
11	33870	X	27358	-0-	-6512	-0-	27358	2			N	-0-					-0-

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
06	21570	X	20186	-0-	-1384	-0-	20186	2			N	-0-					-0-
07	22227	X	20842	-0-	-1385	-0-	20842	2			N	-0-					-0-
08	21638	X	20479	-0-	-1159	-0-	20479	2			N	-0-					-0-
09	20610	X	19599	-0-	-1011	-0-	19599	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	18235	-0-	-2628	-0-	18235	2			N	-0-					-0-
11	20190	X	17159	-0-	-3031	-0-	17159	2			N	-0-					-0-

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
06	23400	X	13637	-0-	-9763	-0-	13637	2			N	-0-					-0-
07	22661	X	1127	-0-	-21534	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	21948	X	1704	-0-	-20244	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
09	18390	X	1429	-0-	-16961	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
10	19003	X	7606	-0-	-11397	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	4524	-0-	-9126	-0-	4524	2			N	-0-					-0-

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
06	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	2			Y	-0-					-0-
07	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			Y	-0-					-0-
08	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			Y	-0-					-0-
09	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			Y	-0-					-0-
10	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10365	2			Y	-0-					-0-
*11	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			Y	-0-					-0-

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
06	33930	X	28419	-0-	-5511	-0-	28419	2			N	-0-					-0-
07	33852	X	28501	-0-	-5351	-0-	28501	2			N	-0-					-0-
08	32736	X	28145	-0-	-4591	-0-	28145	2			N	-0-					-0-
09	30270	X	25916	-0-	-4354	-0-	25916	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	26493	-0-	-3453	-0-	26493	2			N	-0-					-0-
11	28410	X	24756	-0-	-3654	-0-	24756	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	DLQ G-10		12294	-0-	12294	12294	12294	2			Y	-0-					8
*07	DLQ G-10		17067	-0-	17067	29361	17036	2	31	9	Y	28	29	1			7
*08	DLQ G-10		16780	-0-	16780	46141	16758	2	22	9	Y	20	18	1			9
*09	62127	X	15986	-0-	-46141	-0-	15986	2			Y	-0-					9
*10	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	14875	2	3	9	Y	3	6	1			6
11	16500	X	13539	-0-	-2961	-0-	13539	2			Y	-0-					6

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

06	13230	X	12061	-0-	-1169	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12947	-0-	-724	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12775	-0-	-896	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	10471	-0-	-2639	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	9972	-0-	-3575	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	9275	-0-	-3265	-0-	9275	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

06	13200	X	10054	-0-	-3146	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
07	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	14221	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	6142	-0-	-7498	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	1509	-0-	-11691	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	1761	-0-	-11879	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	1992	-0-	-11208	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

06	37380	X	34597	-0-	-2783	-0-	34597	2			N	-0-					-0-
07	38223	X	35147	-0-	-3076	-0-	35147	2			N	-0-					-0-
08	37634	X	35175	-0-	-2459	-0-	35175	2			N	-0-					-0-
09	35880	X	33174	-0-	-2706	-0-	33174	2			N	-0-					-0-
10	36146	X	33580	-0-	-2566	-0-	33580	2			N	-0-					-0-
11	34590	X	32265	-0-	-2325	-0-	32265	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

06	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	2			Y	-0-					-0-
07	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	10698	2			Y	-0-					-0-
08	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			Y	-0-					-0-
09	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	2			Y	-0-					-0-
10	10881	X	10287	-0-	-594	-0-	10287	2			Y	-0-					-0-
11	10350	X	9585	-0-	-765	-0-	9585	2			Y	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

06	20850	X	-0-	-0-	-20850	-0-					N	-0-					-0-
07	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

06	13470	X	11288	-0-	-2182	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	11393	-0-	-1627	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	10069	-0-	-2486	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10482	-0-	-1458	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	10014	-0-	-1952	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
*11	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11296	2			N	-0-					-0-

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
06	39690	X	35087	-0-	-4603	-0-	35087	2			N	-0-					-0-
07	41013	X	35139	-0-	-5874	-0-	35139	2			N	-0-					-0-
08	41013	X	32862	-0-	-8151	-0-	32862	2			N	-0-					-0-
09	38910	X	34343	-0-	-4567	-0-	34343	2			N	-0-					-0-
10	38843	X	34496	-0-	-4347	-0-	34496	2			N	-0-					-0-
11	35100	X	32866	-0-	-2234	-0-	32866	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

06	14550	X	5997	-0-	-8553	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	3115	-0-	-11920	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	9581	-0-	-5454	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	3182	-0-	-10108	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	430	-0-	-10389	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	1040	-0-	-8230	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

06	21990	X	18760	-0-	-3230	-0-	18760	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	18800	-0-	-2621	-0-	18800	2			N	-0-					-0-
08	21142	X	18373	-0-	-2769	-0-	18373	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	17449	-0-	-2561	-0-	17449	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	16254	-0-	-3431	-0-	16254	2			N	-0-					-0-
11	18750	X	13724	-0-	-5026	-0-	13724	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

06	31530	X	29086	-0-	-2444	-0-	29086	2			N	-0-					-0-
07	32581	X	28879	-0-	-3702	-0-	28879	2			N	-0-					-0-
08	32581	X	28625	-0-	-3956	-0-	28625	2			N	-0-					-0-
09	30960	X	27751	-0-	-3209	-0-	27751	2			N	-0-					-0-
10	30504	X	24853	-0-	-5651	-0-	24853	2			N	-0-					-0-
11	29100	X	14893	-0-	-14207	-0-	14893	2			N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

06	59760	X	45465	-0-	-14295	-0-	45465	2			N	-0-					-0-
07	58094	X	44984	-0-	-13110	-0-	44984	2			N	-0-					-0-
08	54870	X	43378	-0-	-11492	-0-	43378	2			N	-0-					-0-
09	49980	X	40457	-0-	-9523	-0-	40457	2			N	-0-					-0-
10	48887	X	40308	-0-	-8579	-0-	40308	2			N	-0-					-0-
11	45480	X	37976	-0-	-7504	-0-	37976	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

06	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	16248	2			N	-0-					-0-
07	17314	X	17314	-0-	-0-	-0-	17314	2			N	-0-					-0-
08	19293	X	19293	-0-	-0-	-0-	19293	2			N	-0-					-0-
09	19861	X	19861	-0-	-0-	-0-	19861	2			N	-0-					-0-
10	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	564	1	19516	2	N	-0-					-0-
11	18660	X	17234	-0-	-1426	-0-	510	1	16724	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

06	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	14246	2			N	-0-					-0-
07	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	12715	-0-	-1535	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	12501	-0-	-2224	-0-	351	1	12150	2	N	-0-					-0-
11	14250	X	12578	-0-	-1672	-0-	372	1	12206	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	21600	X	16123	-0-	-5477	-0-	16123	2			N	-0-			-0-
07	21266	X	18105	-0-	-3161	-0-	18105	2			N	-0-			-0-
08	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	15965	2			N	-0-			-0-
09	16110	X	14402	-0-	-1708	-0-	14402	2			N	-0-			-0-
10	18104	X	14946	-0-	-3158	-0-	420	1	14526	2	N	-0-			-0-
11	17520	X	13583	-0-	-3937	-0-	402	1	13181	2	N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

06	43500	X	35204	-0-	-8296	-0-	35204	2			N	-0-			-0-
07	41726	X	35402	-0-	-6324	-0-	35402	2			N	-0-			-0-
08	40114	X	33550	-0-	-6564	-0-	33550	2			N	-0-			-0-
09	37560	X	30496	-0-	-7064	-0-	30496	2			N	-0-			-0-
10	37882	X	29429	-0-	-8453	-0-	29429	2			N	-0-			-0-
11	35190	X	29339	-0-	-5851	-0-	29339	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

06	21510	X	15731	-0-	-5779	-0-	15731	2			N	-0-			-0-
07	27354	X	27354	-0-	-0-	-0-	27354	2			N	-0-			-0-
08	27610	X	27610	-0-	-0-	-0-	27610	2			N	-0-			-0-
09	23864	X	23864	-0-	-0-	-0-	23864	2			N	-0-			-0-
10	27342	X	26282	-0-	-1060	-0-	26282	2			N	-0-			-0-
11	26730	X	24769	-0-	-1961	-0-	24769	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

06	30233	X	30233	-0-	-0-	-0-	30233	2			N	-0-			-0-
07	34224	X	28773	-0-	-5451	-0-	28773	2			N	-0-			-0-
08	34224	X	28315	-0-	-5909	-0-	28315	2			N	-0-			-0-
09	33120	X	25766	-0-	-7354	-0-	25766	2			N	-0-			-0-
10	32395	X	6984	-0-	-25411	-0-	6984	2			N	-0-			-0-
11	30240	X	2583	-0-	-27657	-0-	2583	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

06	36510	X	31699	-0-	-4811	-0-	31699	2			N	-0-			-0-
07	37789	X	31717	-0-	-6072	-0-	31717	2			N	-0-			-0-
08	37789	X	31125	-0-	-6664	-0-	31125	2			N	-0-			-0-
09	34530	X	31134	-0-	-3396	-0-	31134	2			N	-0-			-0-
10	34224	X	30815	-0-	-3409	-0-	30815	2			N	-0-			-0-
11	31710	X	29718	-0-	-1992	-0-	29718	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

06	33240	X	23527	-0-	-9713	-0-	23527	2			N	-0-			-0-
07	32054	X	21776	-0-	-10278	-0-	21776	2			N	-0-			-0-
08	29729	X	17406	-0-	-12323	-0-	17406	2			N	-0-			-0-
09	27000	X	4477	-0-	-22523	-0-	4477	2			N	-0-			-0-
10	25753	X	25753	-0-	-0-	-0-	25753	2			N	-0-			-0-
*11	24407	X	24407	-0-	-0-	-0-	24407	2			N	-0-			-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

06	23092	X	23092	-0-	-0-	-0-	23092	2			Y	-0-			-0-
07	23538	X	23538	-0-	-0-	-0-	23538	2			Y	-0-			-0-
08	24074	X	24074	-0-	-0-	-0-	24074	2			Y	-0-			-0-
09	21835	X	21835	-0-	-0-	-0-	21835	2			Y	-0-			-0-
10	24552	X	22132	-0-	-2420	-0-	22132	2			Y	-0-			-0-
11	23310	X	20931	-0-	-2379	-0-	20931	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	20569	X	20569	-0-	-0-	-0-	20430	2	139	9	Y	126	128	1			31
07	19737	X	19737	-0-	-0-	-0-	19737	2			Y	-0-					31
08	20210	X	20210	-0-	-0-	-0-	20210	2			Y	-0-					31
09	18845	X	18845	-0-	-0-	-0-	18845	2			Y	-0-					31
10	21266	X	18204	-0-	-3062	-0-	18204	2			Y	-0-					31
11	20580	X	17099	-0-	-3481	-0-	17099	2			Y	-0-					31

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

06	26154	X	26154	-0-	-0-	-0-	26154	2			Y	-0-					-0-
07	24853	X	24853	-0-	-0-	-0-	24853	2			Y	-0-					-0-
08	25892	X	25892	-0-	-0-	-0-	25892	2			Y	-0-					-0-
09	23915	X	23915	-0-	-0-	-0-	23915	2			Y	-0-					-0-
10	27032	X	23033	-0-	-3999	-0-	23033	2			Y	-0-					-0-
11	26160	X	21146	-0-	-5014	-0-	21146	2			Y	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

06	31800	X	27216	-0-	-4584	-0-	27216	2			N	-0-					-0-
07	29574	X	27659	-0-	-1915	-0-	27659	2			N	-0-					-0-
08	29574	X	27142	-0-	-2432	-0-	27142	2			N	-0-					-0-
09	27210	X	23854	-0-	-3356	-0-	23854	2			N	-0-					-0-
10	28117	X	24472	-0-	-3645	-0-	24472	2			N	-0-					-0-
*11	28230	X	28230	-0-	-0-	-0-	28230	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

06	62010	X	30409	-0-	-31601	-0-	30409	2			N	-0-					-0-
07	60388	X	41528	-0-	-18860	-0-	41528	2			N	-0-					-0-
08	57288	X	45294	-0-	-11994	-0-	45294	2			N	-0-					-0-
09	53070	X	43327	-0-	-9743	-0-	43327	2			N	-0-					-0-
10	41540	X	-0-	-0-	-41540	-0-					N	-0-					-0-
11	43830	X	-0-	-0-	-43830	-0-					N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

06	37860	X	30775	-0-	-7085	-0-	30775	2			N	-0-					-0-
07	37913	X	30184	-0-	-7729	-0-	30184	2			N	-0-					-0-
08	34565	X	29849	-0-	-4716	-0-	29849	2			N	-0-					-0-
09	33450	X	30112	-0-	-3338	-0-	30112	2			N	-0-					-0-
10	34565	X	30570	-0-	-3995	-0-	30570	2			N	-0-					-0-
*11	33131	X	33131	-0-	-0-	-0-	33131	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

06	18030	X	16895	-0-	-1135	-0-	16895	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	17036	-0-	-1192	-0-	17036	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	14571	-0-	-3657	-0-	14571	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	14211	-0-	-3039	-0-	14211	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	15497	-0-	-2328	-0-	15497	2			N	-0-					-0-
11	16890	X	14492	-0-	-2398	-0-	14492	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

06	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	15896	2			N	-0-					-0-
07	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	15773	2			N	-0-					-0-
08	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	15680	2			N	-0-					-0-
09	15900	X	15858	-0-	-42	-0-	15858	2			N	-0-					-0-
10	16430	X	15554	-0-	-876	-0-	15554	2			N	-0-					-0-
11	15900	X	15023	-0-	-877	-0-	15023	2			N	-0-					-0-

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
06	13770	X	7575	-0-	-6195	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	7203	-0-	-6654	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	6373	-0-	-6492	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	5945	-0-	-5845	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	6373	-0-	-4570	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	5252	-0-	-2338	-0-	5252	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

06	31290	X	21949	-0-	-9341	-0-	21949	2			N	-0-					-0-
07	30473	X	23290	-0-	-7183	-0-	23290	2			N	-0-					-0-
08	29977	X	22497	-0-	-7480	-0-	22497	2			N	-0-					-0-
09	26370	X	21695	-0-	-4675	-0-	21695	2			N	-0-					-0-
10	24893	X	21673	-0-	-3220	-0-	21673	2			N	-0-					-0-
11	22530	X	20339	-0-	-2191	-0-	20339	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

06	45690	X	-0-	-0-	-45690	-0-					N	-0-					-0-
07	41261	X	-0-	-0-	-41261	-0-					N	-0-					-0-
08	40672	X	-0-	-0-	-40672	-0-					N	-0-					-0-
09	33630	X	-0-	-0-	-33630	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

06	42840	X	38689	-0-	-4151	-0-	38689	2			N	-0-					-0-
07	44268	X	38790	-0-	-5478	-0-	38790	2			N	-0-					-0-
08	44268	X	37432	-0-	-6836	-0-	37432	2			N	-0-					-0-
09	41970	X	6098	-0-	-35872	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
10	40889	X	22962	-0-	-17927	-0-	22962	2			N	-0-					-0-
11	38700	X	35144	-0-	-3556	-0-	35144	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

06	44370	X	36561	-0-	-7809	-0-	36561	2			N	-0-					-0-
07	44082	X	36262	-0-	-7820	-0-	36262	2			N	-0-					-0-
08	42780	X	35570	-0-	-7210	-0-	35570	2			N	-0-					-0-
09	39420	X	5625	-0-	-33795	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
10	37882	X	25906	-0-	-11976	-0-	25906	2			N	-0-					-0-
11	36570	X	34703	-0-	-1867	-0-	34703	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

06	26555	X	26555	-0-	-0-	-0-	26555	2			N	-0-					-0-
07	34472	X	29516	-0-	-4956	-0-	29516	2			N	-0-					-0-
08	34472	X	27851	-0-	-6621	-0-	27851	2			N	-0-					-0-
09	33360	X	24642	-0-	-8718	-0-	24642	2			N	-0-					-0-
10	32581	X	23965	-0-	-8616	-0-	23965	2			N	-0-					-0-
11	28560	X	22676	-0-	-5884	-0-	22676	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

06	18630	X	14223	-0-	-4407	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
07	18352	X	14029	-0-	-4323	-0-	14029	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	13836	-0-	-3524	-0-	13836	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	12404	-0-	-3346	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	12720	-0-	-2687	-0-	12720	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	13930	-0-	-290	-0-	13930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35670	X	26100	-0-	-9570	-0-	26100	2			N	-0-					-0-
07	36859	X	27543	-0-	-9316	-0-	27543	2			N	-0-					-0-
08	31496	X	26812	-0-	-4684	-0-	26812	2			N	-0-					-0-
09	30480	X	23380	-0-	-7100	-0-	23380	2			N	-0-					-0-
10	29729	X	23691	-0-	-6038	-0-	23691	2			N	-0-					-0-
11	26640	X	23248	-0-	-3392	-0-	23248	2			N	-0-					-0-

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
06	29460	X	24468	-0-	-4992	-0-	24468	2			N	-0-					-0-
07	29450	X	24572	-0-	-4878	-0-	24572	2			N	-0-					-0-
08	28489	X	24771	-0-	-3718	-0-	24771	2			N	-0-					-0-
09	26340	X	22948	-0-	-3392	-0-	22948	2			N	-0-					-0-
10	26009	X	23601	-0-	-2408	-0-	23601	2			N	-0-					-0-
11	24480	X	21909	-0-	-2571	-0-	21909	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46200	X	39372	-0-	-6828	-0-	39372	2			N	-0-					-0-
07	47740	X	39474	-0-	-8266	-0-	39474	2			N	-0-					-0-
08	44268	X	38792	-0-	-5476	-0-	38792	2			N	-0-					-0-
09	42840	X	6100	-0-	-36740	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
10	41106	X	21970	-0-	-19136	-0-	21970	2			N	-0-					-0-
11	39360	X	33614	-0-	-5746	-0-	33614	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50040	X	35622	-0-	-14418	-0-	35622	2			N	-0-					-0-
07	48174	X	33797	-0-	-14377	-0-	33797	2			N	-0-					-0-
08	46097	X	31592	-0-	-14505	-0-	31592	2			N	-0-					-0-
09	41790	X	5190	-0-	-36600	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
10	37479	X	10963	-0-	-26516	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
11	35610	X	27708	-0-	-7902	-0-	27708	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16821	X	16821	-0-	-0-	-0-	16821	2			Y	-0-					-0-
07	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	17375	2			Y	-0-					-0-
08	17089	X	17089	-0-	-0-	-0-	17089	2			Y	-0-					-0-
09	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	15892	2			Y	-0-					-0-
10	18042	X	15829	-0-	-2213	-0-	15829	2			Y	-0-					-0-
11	16830	X	14405	-0-	-2425	-0-	14405	2			Y	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25440	X	21472	-0-	-3968	-0-	21472	2			N	-0-					-0-
07	25358	X	21725	-0-	-3633	-0-	21725	2			N	-0-					-0-
08	24986	X	20807	-0-	-4179	-0-	20807	2			N	-0-					-0-
09	23100	X	18422	-0-	-4678	-0-	18422	2			N	-0-					-0-
10	22723	X	18858	-0-	-3865	-0-	18858	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	18225	-0-	-3255	-0-	18225	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10698	2	59	9	Y	54	52	1			11
07	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7349	2	42	9	Y	38	49	1			-0-
08	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			Y	-0-					-0-
09	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	10571	2	59	9	Y	54					54
10	11129	X	9949	-0-	-1180	-0-	9931	2	18	9	Y	16	46	1			24
11	10770	X	9571	-0-	-1199	-0-	9571	2			Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23257	X	23257	-0-	-0-	-0-	23130	2	127	9	Y	115	112	1			23
07	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	15899	2	92	9	Y	84	107	1			-0-
08	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	15298	2			Y	-0-					-0-
09	23071	X	23071	-0-	-0-	-0-	22943	2	128	9	Y	116					116
10	24211	X	22391	-0-	-1820	-0-	22354	2	37	9	Y	34	98	1			52
11	23250	X	20106	-0-	-3144	-0-	20106	2			Y	-0-					52

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
06	210	X	107	-0-	-103	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	372	X	67	-0-	-305	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
*11	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

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
06	46800	X	36872	-0-	-9928	-0-	36872	2			N	-0-					-0-
07	45446	X	36455	-0-	-8991	-0-	36455	2			N	-0-					-0-
08	43369	X	35149	-0-	-8220	-0-	35149	2			N	-0-					-0-
09	39840	X	32948	-0-	-6892	-0-	32948	2			N	-0-					-0-
10	39184	X	32854	-0-	-6330	-0-	32854	2			N	-0-					-0-
11	36870	X	30902	-0-	-5968	-0-	30902	2			N	-0-					-0-

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
06	28257	X	28257	-0-	-0-	-0-	28257	2			Y	-0-					-0-
07	28948	X	28948	-0-	-0-	-0-	28948	2			Y	-0-					-0-
08	28864	X	28864	-0-	-0-	-0-	28864	2			Y	-0-					-0-
09	27008	X	27008	-0-	-0-	-0-	27008	2			Y	-0-					-0-
10	30008	X	27399	-0-	-2609	-0-	27399	2			Y	-0-					-0-
11	28260	X	25753	-0-	-2507	-0-	25753	2			Y	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	18681	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	17867	-0-	-578	-0-	17867	2			N	-0-					-0-
08	19995	X	16114	-0-	-3881	-0-	16114	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	16054	-0-	-3296	-0-	16054	2			N	-0-					-0-
10	19995	X	16197	-0-	-3798	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	14804	-0-	-3886	-0-	14804	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35760	X	23558	-0-	-12202	-0-	23558	2			N	-0-					-0-
07	35278	X	21929	-0-	-13349	-0-	21929	2			N	-0-					-0-
08	32860	X	20838	-0-	-12022	-0-	20838	2			N	-0-					-0-
09	28680	X	19108	-0-	-9572	-0-	19108	2			N	-0-					-0-
10	27001	X	20233	-0-	-6768	-0-	20233	2			N	-0-					-0-
11	23550	X	8691	-0-	-14859	-0-	8691	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36960	X	29790	-0-	-7170	-0-	29790	2			N	-0-					-0-
07	36363	X	29369	-0-	-6994	-0-	29369	2			N	-0-					-0-
08	34410	X	26810	-0-	-7600	-0-	26810	2			N	-0-					-0-
09	30990	X	25833	-0-	-5157	-0-	25833	2			N	-0-					-0-
10	32023	X	25446	-0-	-6577	-0-	25446	2			N	-0-					-0-
11	29790	X	23007	-0-	-6783	-0-	23007	2			N	-0-					-0-

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
06	17640	X	14363	-0-	-3277	-0-	14363	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	12372	-0-	-5856	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	13874	-0-	-4354	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
09	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	17175	2			N	-0-					-0-
10	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	19357	2			N	-0-					-0-
*11	18038	X	18038	-0-	-0-	-0-	18038	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757

06	16602	X	16602	-0-	-0-	-0-	16602	2			N	-0-					-0-
07	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	18009	2			N	-0-					-0-
08	17566	X	17566	-0-	-0-	-0-	17566	2			N	-0-					-0-
09	16590	X	15965	-0-	-625	-0-	15965	2			N	-0-					-0-
10	18011	X	14875	-0-	-3136	-0-	14875	2			N	-0-					-0-
11	17430	X	13594	-0-	-3836	-0-	13594	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628

06	26760	X	18413	-0-	-8347	-0-	18413	2			N	-0-					-0-
07	26226	X	21957	-0-	-4269	-0-	21957	2			N	-0-					-0-
08	27551	X	27551	-0-	-0-	-0-	27551	2			N	-0-					-0-
09	26071	X	26071	-0-	-0-	-0-	26071	2			N	-0-					-0-
10	25753	X	25753	-0-	-0-	-0-	25753	2			N	-0-					-0-
11	26670	X	22860	-0-	-3810	-0-	22860	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

06	30210	X	10349	-0-	-19861	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
07	31217	X	26296	-0-	-4921	-0-	26296	2			N	-0-					-0-
08	31217	X	25452	-0-	-5765	-0-	25452	2			N	-0-					-0-
09	22480	X	22480	-0-	-0-	-0-	22480	2			N	-0-					-0-
10	26288	X	15755	-0-	-10533	-0-	15755	2			N	-0-					-0-
11	25440	X	5338	-0-	-20102	-0-	5338	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

06	33150	X	30278	-0-	-2872	-0-	30278	2			N	-0-					-0-
07	33759	X	30902	-0-	-2857	-0-	30902	2			N	-0-					-0-
08	33170	X	29724	-0-	-3446	-0-	29724	2			N	-0-					-0-
09	31470	X	28762	-0-	-2708	-0-	28762	2			N	-0-					-0-
10	31930	X	29202	-0-	-2728	-0-	29202	2			N	-0-					-0-
11	30270	X	27868	-0-	-2402	-0-	27868	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

06	15810	X	13765	-0-	-2045	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	13802	-0-	-1977	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	13929	-0-	-1664	-0-	13929	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	12679	-0-	-1751	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	12837	-0-	-1640	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	12320	-0-	-1450	-0-	12320	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

06	26820	X	24002	-0-	-2818	-0-	24002	2			N	-0-					-0-
07	27404	X	24215	-0-	-3189	-0-	24215	2			N	-0-					-0-
08	26505	X	24204	-0-	-2301	-0-	24204	2			N	-0-					-0-
09	24870	X	22944	-0-	-1926	-0-	22944	2			N	-0-					-0-
10	24986	X	23137	-0-	-1849	-0-	23137	2			N	-0-					-0-
11	24000	X	21892	-0-	-2108	-0-	21892	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263224 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7319 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12000	X	9686	-0-	-2314	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	9779	-0-	-2621	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	7460	-0-	-4258	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	5758	-0-	-3932	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	5226	-0-	-4787	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	1145	-0-	-8545	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

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
06	18480	X	16027	-0-	-2453	-0-	16027	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	15874	-0-	-3222	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	14060	-0-	-5036	-0-	14060	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	12897	-0-	-5583	-0-	12897	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	13233	-0-	-4437	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
11	16020	X	12234	-0-	-3786	-0-	12234	2			N	-0-					-0-

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
06	18750	X	16956	-0-	-1794	-0-	16956	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	17300	-0-	-1610	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	17686	-0-	-945	-0-	17686	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	16679	-0-	-511	-0-	16679	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	16696	-0-	-819	-0-	16696	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	15878	-0-	-1252	-0-	15878	2			N	-0-					-0-

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
06	16200	X	13279	-0-	-2921	-0-	13279	2			N	-0-					247
07	16089	X	12055	-0-	-4034	-0-	12055	2			N	-0-					247
08	14787	X	14418	-0-	-369	-0-	14418	2			N	-0-					247
09	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	13545	2			N	-0-					247
10	13950	X	12740	-0-	-1210	-0-	12740	2			N	-0-					247
11	13950	X	12047	-0-	-1903	-0-	12047	2			N	-0-					247

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
06	32220	X	28672	-0-	-3548	-0-	28672	2			N	-0-					-0-
07	32860	X	27997	-0-	-4863	-0-	27997	2			N	-0-					-0-
08	32333	X	27901	-0-	-4432	-0-	27901	2			N	-0-					-0-
09	30360	X	25892	-0-	-4468	-0-	25892	2			N	-0-					-0-
10	30380	X	26351	-0-	-4029	-0-	26351	2			N	-0-					-0-
11	28680	X	24279	-0-	-4401	-0-	24279	2			N	-0-					-0-

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
06	20704	X	20704	-0-	-0-	-0-	20704	2			N	-0-					-0-
07	20787	X	20787	-0-	-0-	-0-	20787	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	18988	-0-	-542	-0-	18988	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	14003	-0-	-6697	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	18624	-0-	-2766	-0-	18624	2			N	-0-					-0-
11	20700	X	17531	-0-	-3169	-0-	17531	2			N	-0-					-0-

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
06	29580	X	28132	-0-	-1448	-0-	28132	2			N	-0-					-0-
07	28923	X	26689	-0-	-2234	-0-	26689	2			N	-0-					-0-
08	33666	X	26524	-0-	-7142	-0-	26524	2			N	-0-					-0-
09	32580	X	25270	-0-	-7310	-0-	25270	2			N	-0-					-0-
10	33666	X	25277	-0-	-8389	-0-	25277	2			N	-0-					-0-
11	28140	X	23389	-0-	-4751	-0-	23389	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	30750	X	26405	-0-	-4345	-0-	26405	2			N	-0-					-0-
07	31775	X	27001	-0-	-4774	-0-	27001	2			N	-0-					-0-
08	31775	X	27346	-0-	-4429	-0-	27346	2			N	-0-					-0-
09	28290	X	24816	-0-	-3474	-0-	24816	2			N	-0-					-0-
10	27931	X	24306	-0-	-3625	-0-	24306	2			N	-0-					-0-
11	26460	X	21278	-0-	-5182	-0-	21278	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

06	27000	X	25919	-0-	-1081	-0-	25919	2			N	-0-					-0-
07	27807	X	25896	-0-	-1911	-0-	25896	2			N	-0-					-0-
08	27807	X	26461	-0-	-1346	-0-	26461	2			N	-0-					-0-
09	26910	X	24093	-0-	-2817	-0-	24093	2			N	-0-					-0-
10	26784	X	23559	-0-	-3225	-0-	23559	2			N	-0-					-0-
11	25920	X	22568	-0-	-3352	-0-	22568	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

06	17550	X	15716	-0-	-1834	-0-	15716	2			N	-0-					-0-
07	18909	X	18909	-0-	-0-	-0-	18909	2			N	-0-					-0-
08	18936	X	18936	-0-	-0-	-0-	18936	2			N	-0-					-0-
09	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	18043	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	18006	-0-	-904	-0-	18006	2			N	-0-					-0-
11	18330	X	16598	-0-	-1732	-0-	16598	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

06	41100	X	32501	-0-	-8599	-0-	32501	2			N	-0-					-0-
07	39835	X	32356	-0-	-7479	-0-	32356	2			N	-0-					-0-
08	36549	X	31159	-0-	-5390	-0-	31159	2			N	-0-					-0-
09	35370	X	29483	-0-	-5887	-0-	29483	2			N	-0-					-0-
10	34813	X	29475	-0-	-5338	-0-	29475	2			N	-0-					-0-
11	32490	X	27651	-0-	-4839	-0-	27651	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

06	44905	X	44905	-0-	-0-	-0-	44905	2			N	-0-					-0-
07	44299	X	40622	-0-	-3677	-0-	40622	2			N	-0-					-0-
08	48360	X	36992	-0-	-11368	-0-	36992	2			N	-0-					-0-
09	46800	X	34183	-0-	-12617	-0-	34183	2			N	-0-					-0-
10	48360	X	33492	-0-	-14868	-0-	33492	2			N	-0-					-0-
11	44910	X	30044	-0-	-14866	-0-	30044	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

06	DLQ G-10		13627	-0-	13627	13627	13627	2			Y	-0-					19
07	DLQ G-10		16111	-0-	16111	29738	16067	2	44	9	Y	40	50	1			9
08	DLQ G-10		4049	-0-	4049	33787	4049	2			Y	-0-					9
09	42269	X	8482	-0-	-33787	-0-	8440	2	42	9	Y	38					47
10	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8231	2	30	9	Y	27					74
11	15600	X	9848	-0-	-5752	-0-	9848	2			Y	-0-	66	1			8

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

06	DLQ G-10		16008	-0-	16008	16008	16008	2			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		16448	-0-	16448	32456	16448	2			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		15642	-0-	15642	48098	15617	2	25	9	Y	23					36
09	63064	X	14966	-0-	-48098	-0-	14966	2			Y	-0-					36
10	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	16013	2			Y	-0-					36
11	16020	X	15397	-0-	-623	-0-	15397	2			Y	-0-					36

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
06	20516	X	20516	-0-	-0-	-0-	20516	2			Y	-0-					33
07	18592	X	18592	-0-	-0-	-0-	18592	2			Y	-0-	1	7			32
08	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	20293	2			Y	-0-					32
09	18840	X	18840	-0-	-0-	-0-	18840	2			Y	-0-					32
*10	23374	X	19190	-0-	-4184	-0-	19190	2			Y	-0-	1	1			31
11	20520	X	17404	-0-	-3116	-0-	17404	2			Y	-0-					31

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
06	37770	X	29496	-0-	-8274	-0-	29496	2			N	-0-					-0-
07	36921	X	29224	-0-	-7697	-0-	29224	2			N	-0-					-0-
08	34844	X	28414	-0-	-6430	-0-	28414	2			N	-0-					-0-
09	32100	X	26448	-0-	-5652	-0-	26448	2			N	-0-					-0-
10	31775	X	26386	-0-	-5389	-0-	26386	2			N	-0-					-0-
11	29490	X	24740	-0-	-4750	-0-	24740	2			N	-0-					-0-

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
06	17040	X	13786	-0-	-3254	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	13179	-0-	-1918	-0-	13179	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	14243	-0-	-730	-0-	14243	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	13331	-0-	-1159	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	12712	-0-	-1734	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	11778	-0-	-2022	-0-	11778	2			N	-0-					-0-

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
06	19290	X	15116	-0-	-4174	-0-	15116	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	12379	-0-	-4981	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	12506	-0-	-4079	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	13166	-0-	-2884	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	12931	-0-	-2786	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	11742	-0-	-3378	-0-	11742	2			N	-0-					-0-

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
06	19516	X	19516	-0-	-0-	-0-	19516	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	18061	-0-	-3143	-0-	18061	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	18466	-0-	-2738	-0-	18466	2			N	-0-					-0-
09	20520	X	15344	-0-	-5176	-0-	15344	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	15444	-0-	-4830	-0-	15444	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	14575	-0-	-4955	-0-	14575	2			N	-0-					-0-

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
06	31920	X	24638	-0-	-7282	-0-	24638	2			N	-0-					-0-
07	29202	X	22915	-0-	-6287	-0-	22915	2			N	-0-					-0-
08	27497	X	24438	-0-	-3059	-0-	24438	2			N	-0-					-0-
09	26610	X	23068	-0-	-3542	-0-	23068	2			N	-0-					-0-
10	26009	X	21616	-0-	-4393	-0-	21616	2			N	-0-					-0-
11	24630	X	19273	-0-	-5357	-0-	19273	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		18542	-0-	18542	18542	18542	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		19846	-0-	19846	38388	19846	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		16552	-0-	16552	54940	16552	2			Y	-0-					-0-
09	74107	X	19167	-0-	-54940	-0-	19167	2			Y	-0-					-0-
10	20171	X	20171	-0-	-0-	-0-	20171	2			Y	-0-					-0-
11	19200	X	18990	-0-	-210	-0-	18990	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20265	X	20265	-0-	-0-	-0-	20265	2			Y	-0-					10
*07	19276	X	19276	-0-	-0-	-0-	19241	2	35	9	Y	32	34	1			8
*08	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	18362	2	22	9	Y	20	19	1			9
*09	19875	X	19875	-0-	-0-	-0-	19875	2			Y	-0-					9
*10	24056	X	20365	-0-	-3691	-0-	20357	2	8	9	Y	7	7	1			9
11	20280	X	18523	-0-	-1757	-0-	18523	2			Y	-0-					9

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6907 - 8605

06	13170	X	8640	-0-	-4530	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	10810	-0-	-2799	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	9186	-0-	-4423	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
09	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	12744	2			N	-0-					-0-
10	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
*11	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

06	DLQ G-10		20593	-0-	20593	20593	20562	2	31	9	Y	28	42	1			-0-
07	DLQ G-10		20494	-0-	20494	41087	20494	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		20283	-0-	20283	61370	20283	2			Y	-0-					-0-
09	79053	X	17683	-0-	-61370	-0-	17683	2			Y	-0-					-0-
10	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	17467	2			Y	-0-					-0-
11	20580	X	16020	-0-	-4560	-0-	16020	2			Y	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

06	22590	X	18662	-0-	-3928	-0-	18662	2			N	-0-					-0-
07	21979	X	19294	-0-	-2685	-0-	19294	2			N	-0-					-0-
08	20801	X	18979	-0-	-1822	-0-	18979	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	17663	-0-	-2437	-0-	17663	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	17294	-0-	-2546	-0-	17294	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	15659	-0-	-3001	-0-	15659	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

06	13650	X	10155	-0-	-3495	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	10177	-0-	-3742	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9870	-0-	-515	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9456	-0-	-714	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9572	-0-	-937	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	8842	-0-	-1328	-0-	8842	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

06	30810	X	10	-0-	-30800	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	20863	X	-0-	-0-	-20863	-0-					N	-0-					-0-
08	20863	X	-0-	-0-	-20863	-0-					N	-0-					-0-
09	15090	X	4198	-0-	-10892	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
10	961	X	4	-0-	-957	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

06	7080	X	6872	-0-	-208	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6922	-0-	-394	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6607	-0-	-709	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	5532	-0-	-1548	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6107	-0-	-1116	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5956	-0-	-914	-0-	5956	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37110	X	26197	-0-	-10913	-0-	26197	2			N	-0-					-0-
07	36859	X	25609	-0-	-11250	-0-	25609	2			N	-0-					-0-
08	33511	X	29015	-0-	-4496	-0-	29015	2			N	-0-					-0-
09	29850	X	28892	-0-	-958	-0-	28892	2			N	-0-					-0-
10	28613	X	26749	-0-	-1864	-0-	26749	2			N	-0-					-0-
11	28080	X	25391	-0-	-2689	-0-	25391	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

06	DLQ G-10	13561	-0-	13561	13561	13541	2	20	9	Y	18	28	1			-0-
07	DLQ G-10	13400	-0-	13400	26961	13400	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	12846	-0-	12846	39807	12846	2			Y	-0-					-0-
09	52030	X	12223	-0-	-39807	-0-	12223	2			Y	-0-					-0-
10	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	12753	2			Y	-0-					-0-
11	13560	X	11624	-0-	-1936	-0-	11624	2			Y	-0-					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

06	31950	X	-0-	-0-	-31950	-0-					N	-0-					192
*07	28086	X	1413	-0-	-26673	-0-	1413	2			N	-0-					192
*08	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	42					234
*09	16773	X	16773	-0-	-0-	-0-	16736	2	37	9	Y	34	118	1			150
*10	18514	X	18514	-0-	-0-	-0-	18474	2	40	9	Y	36					186
*11	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	16091	2	59	9	Y	54	146	1			94

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					69
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2095	2	25	9	Y	23					92
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	56	1			89
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					75
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	74					1

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

06	24570	X	-0-	-0-	-24570	-0-					N	-0-					33
07	23436	X	88	-0-	-23348	-0-	88	2			N	-0-					33
08	18879	X	8953	-0-	-9926	-0-	8922	2	31	9	Y	28					61
09	18270	X	13420	-0-	-4850	-0-	13301	2	119	9	Y	108					169
10	18879	X	13679	-0-	-5200	-0-	13574	2	105	9	Y	95					264
*11	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	13850	2	77	9	Y	70	117	1			77

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

06	8520	X	5963	-0-	-2557	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	6692	-0-	-2112	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	6794	-0-	-1576	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6093	-0-	-1407	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6117	-0-	-1633	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5893	-0-	-677	-0-	5893	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

06	21300	X	-0-	-0-	-21300	-0-					N	-0-					-0-
07	5208	X	10	-0-	-5198	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	21486	X	21486	-0-	-0-	-0-	21486	2			N	-0-					-0-
09	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
10	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	13885	2			N	-0-					-0-
11	20790	X	15121	-0-	-5669	-0-	15121	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34320	X	22421	-0-	-11899	-0-	22421	2			N	-0-					-0-
07	35402	X	26728	-0-	-8674	-0-	26728	2			N	-0-					-0-
08	32023	X	25266	-0-	-6757	-0-	25266	2			N	-0-					-0-
09	27180	X	25648	-0-	-1532	-0-	25648	2			N	-0-					-0-
10	26722	X	23100	-0-	-3622	-0-	23100	2			N	-0-					-0-
11	25860	X	21390	-0-	-4470	-0-	21390	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

06	16110	X	14471	-0-	-1639	-0-	14471	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	15008	-0-	-2476	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	13780	-0-	-3704	-0-	13780	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	12881	-0-	-4039	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	13145	-0-	-2417	-0-	13145	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	13565	-0-	-955	-0-	13565	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

06	35580	X	32122	-0-	-3458	-0-	32122	2			N	-0-					-0-
07	35061	X	31915	-0-	-3146	-0-	31915	2			N	-0-					-0-
08	35061	X	31114	-0-	-3947	-0-	31114	2			N	-0-					-0-
09	33930	X	29090	-0-	-4840	-0-	29090	2			N	-0-					-0-
10	34968	X	28798	-0-	-6170	-0-	28798	2			N	-0-					-0-
11	32130	X	27971	-0-	-4159	-0-	27971	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

06	18774	X	18774	-0-	-0-	-0-	18774	2			Y	-0-					8
07	18646	X	18646	-0-	-0-	-0-	18646	2			Y	-0-	1	7			7
08	18456	X	18456	-0-	-0-	-0-	18456	2			Y	-0-					7
09	16711	X	16711	-0-	-0-	-0-	16711	2			Y	-0-					7
10	21328	X	19058	-0-	-2270	-0-	19058	2			Y	-0-					7
11	18780	X	18174	-0-	-606	-0-	18174	2			Y	-0-					7

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

06	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	13162	2			Y	-0-					8
07	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	14795	2			Y	-0-	1	7			7
08	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	12361	2			Y	-0-					7
09	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	14485	2			Y	-0-					7
10	14787	X	9418	-0-	-5369	-0-	9418	2			Y	-0-					7
11	14310	X	6817	-0-	-7493	-0-	6817	2			Y	-0-					7

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

06	21210	X	18395	-0-	-2815	-0-	18395	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	16037	-0-	-5105	-0-	16037	2			N	-0-					-0-
08	21142	X	15582	-0-	-5560	-0-	15582	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	16902	-0-	-3558	-0-	16902	2			N	-0-					-0-
10	19933	X	17180	-0-	-2753	-0-	17180	2			N	-0-					-0-
11	18390	X	16238	-0-	-2152	-0-	16238	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

06	20217	X	20217	-0-	-0-	-0-	20217	2			Y	-0-					5
07	18550	X	18550	-0-	-0-	-0-	18549	2	1	9	Y	1	1	7			5
08	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	17711	2			Y	-0-					5
09	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12636	2			Y	-0-					5
10	22196	X	17346	-0-	-4850	-0-	17346	2			Y	-0-					5
11	20220	X	17215	-0-	-3005	-0-	17215	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39390	X	25408	-0-	-13982	-0-	25408	2			N	-0-					-0-
07	40703	X	35618	-0-	-5085	-0-	35618	2			N	-0-					-0-
08	40703	X	38598	-0-	-2105	-0-	38598	2			N	-0-					-0-
09	39390	X	32962	-0-	-6428	-0-	32962	2			N	-0-					-0-
10	40703	X	30248	-0-	-10455	-0-	30248	2			N	-0-					-0-
11	37350	X	9819	-0-	-27531	-0-	9819	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18914	X	18914	-0-	-0-	-0-	18914	2			Y	-0-					14
07	20418	X	20418	-0-	-0-	-0-	20417	2	1	9	Y	1	2	7			13
08	20158	X	20158	-0-	-0-	-0-	20158	2			Y	-0-					13
09	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	19283	2			Y	-0-					13
10	23095	X	17487	-0-	-5608	-0-	17487	2			Y	-0-					13
11	19770	X	17396	-0-	-2374	-0-	17396	2			Y	-0-					13

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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	24051	-0-	24051	434072	24051	2			N	-0-					-0-
07	0	W	23936	-0-	23936	458008	23936	2			N	-0-					-0-
08	479034	X	21026	-0-	-458008	-0-	21026	2			N	-0-					-0-
09	26880	X	20918	-0-	-5962	-0-	20918	2			N	-0-					-0-
10	26226	X	20619	-0-	-5607	-0-	20619	2			N	-0-					-0-
11	24060	X	20958	-0-	-3102	-0-	20958	2			N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		21943	-0-	21943	21943	21910	2	33	9	Y	30	46	1			-0-
07	DLQ G-10		22144	-0-	22144	44087	22144	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		20804	-0-	20804	64891	20804	2			Y	-0-					-0-
09	84870	X	19979	-0-	-64891	-0-	19979	2			Y	-0-					-0-
10	19943	X	19943	-0-	-0-	-0-	19943	2			Y	-0-					-0-
11	21930	X	18766	-0-	-3164	-0-	18766	2			Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22050	X	20661	-0-	-1389	-0-	20661	2			N	-0-					-0-
07	39091	X	20302	-0-	-18789	-0-	20302	2			N	-0-					-0-
08	34131	X	16514	-0-	-17617	-0-	16514	2			N	-0-					-0-
09	27060	X	18561	-0-	-8499	-0-	18561	2			N	-0-					-0-
10	23746	X	17159	-0-	-6587	-0-	17159	2			N	-0-					-0-
11	20670	X	16304	-0-	-4366	-0-	16304	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32670	X	19020	-0-	-13650	-0-	19020	2			N	-0-					-0-
07	33759	X	12548	-0-	-21211	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
08	33759	X	16054	-0-	-17705	-0-	16054	2			N	-0-					-0-
09	28590	X	17290	-0-	-11300	-0-	17290	2			N	-0-					-0-
10	24552	X	15739	-0-	-8813	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	16524	-0-	-2496	-0-	16524	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35966	X	35966	-0-	-0-	-0-	35966	2			N	-0-					-0-
07	33461	X	33461	-0-	-0-	-0-	33461	2			N	-0-					-0-
08	43927	X	29811	-0-	-14116	-0-	29811	2			N	-0-					-0-
09	42510	X	24171	-0-	-18339	-0-	24171	2			N	-0-					-0-
10	43927	X	23081	-0-	-20846	-0-	23081	2			N	-0-					-0-
11	35970	X	7287	-0-	-28683	-0-	7287	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	28440	X	24927	-0-	-3513	-0-	24927	2			N	-0-					-0-
07	29388	X	23663	-0-	-5725	-0-	23663	2			N	-0-					-0-
08	29388	X	20724	-0-	-8664	-0-	20724	2			N	-0-					-0-
09	27300	X	17440	-0-	-9860	-0-	17440	2			N	-0-					-0-
10	27931	X	20907	-0-	-7024	-0-	20907	2			N	-0-					-0-
11	24930	X	21718	-0-	-3212	-0-	21718	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

06	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	14000	2			Y	-0-					17
07	19688	X	19688	-0-	-0-	-0-	19688	2			Y	-0-	3	7			14
08	19956	X	19956	-0-	-0-	-0-	19956	2			Y	-0-					14
09	18377	X	18377	-0-	-0-	-0-	18377	2			Y	-0-					14
10	19685	X	17051	-0-	-2634	-0-	17051	2			Y	-0-					14
11	19320	X	15217	-0-	-4103	-0-	15217	2			Y	-0-					14

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

06	0	W	20952	-0-	20952	313063	20952	2			N	-0-					-0-
07	0	W	20833	-0-	20833	333896	20833	2			N	-0-					-0-
08	354063	X	20167	-0-	-333896	-0-	20167	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	19664	-0-	-2776	-0-	19664	2			N	-0-					-0-
10	22475	X	18868	-0-	-3607	-0-	18868	2			N	-0-					-0-
11	20940	X	17815	-0-	-3125	-0-	17815	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

06	45841	X	45841	-0-	-0-	-0-	45841	2			N	-0-					-0-
07	41122	X	41122	-0-	-0-	-0-	41122	2			N	-0-					-0-
08	41695	X	37524	-0-	-4171	-0-	37524	2			N	-0-					-0-
09	45840	X	31810	-0-	-14030	-0-	31810	2			N	-0-					-0-
10	47368	X	30047	-0-	-17321	-0-	30047	2			N	-0-					-0-
11	45840	X	32373	-0-	-13467	-0-	32373	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

06	40980	X	59	-0-	-40921	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	39246	X	26169	-0-	-13077	-0-	26169	2			N	-0-					-0-
08	37169	X	25339	-0-	-11830	-0-	25339	2			N	-0-					-0-
09	34244	X	34244	-0-	-0-	-0-	34244	2			N	-0-					-0-
10	35403	X	35403	-0-	-0-	-0-	35403	2			N	-0-					-0-
11	25320	X	15597	-0-	-9723	-0-	15597	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

06	20580	X	19463	-0-	-1117	-0-	19463	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	19935	-0-	-1331	-0-	19935	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	19748	-0-	-1518	-0-	19748	2			N	-0-					-0-
09	20520	X	18581	-0-	-1939	-0-	18581	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	19105	-0-	-1324	-0-	19105	2			N	-0-					-0-
11	19470	X	17899	-0-	-1571	-0-	17899	2			N	-0-					-0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

06	7830	X	6247	-0-	-1583	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	4917	-0-	-2213	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6458	-0-	-672	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5606	-0-	-634	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5533	-0-	-915	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5293	-0-	-947	-0-	5293	2			N	-0-					-0-

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
06	35070	X	27991	-0-	-7079	-0-	27991	2			N	-0-					-0-
07	34286	X	27904	-0-	-6382	-0-	27904	2			N	-0-					-0-
08	32302	X	27005	-0-	-5297	-0-	27005	2			N	-0-					-0-
09	29160	X	25098	-0-	-4062	-0-	25098	2			N	-0-					-0-
10	29543	X	26362	-0-	-3181	-0-	26362	2			N	-0-					-0-
11	27990	X	25337	-0-	-2653	-0-	25337	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

06	37980	X	24432	-0-	-13548	-0-	24432	2			N	-0-					-0-
07	31682	X	23537	-0-	-8145	-0-	23537	2			N	-0-					-0-
08	29543	X	22690	-0-	-6853	-0-	22690	2			N	-0-					-0-
09	26550	X	19279	-0-	-7271	-0-	19279	2			N	-0-					-0-
10	26381	X	17922	-0-	-8459	-0-	17922	2			N	-0-					-0-
11	24420	X	13452	-0-	-10968	-0-	13452	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

06	34620	X	31562	-0-	-3058	-0-	31562	2			N	-0-					-0-
07	34627	X	32180	-0-	-2447	-0-	32180	2			N	-0-					-0-
08	34131	X	31391	-0-	-2740	-0-	31391	2			N	-0-					-0-
09	32490	X	29177	-0-	-3313	-0-	29177	2			N	-0-					-0-
10	32829	X	29808	-0-	-3021	-0-	29808	2			N	-0-					-0-
11	31560	X	27832	-0-	-3728	-0-	27832	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

06	41430	X	33849	-0-	-7581	-0-	33849	2			N	-0-					-0-
07	41571	X	30741	-0-	-10830	-0-	30741	2			N	-0-					-0-
08	41044	X	34012	-0-	-7032	-0-	34012	2			N	-0-					-0-
09	36840	X	34119	-0-	-2721	-0-	34119	2			N	-0-					-0-
10	37014	X	34618	-0-	-2396	-0-	34618	2			N	-0-					-0-
*11	34441	X	34441	-0-	-0-	-0-	34441	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

06	61890	X	54821	-0-	-7069	-0-	54821	2			N	-0-					-0-
07	63457	X	57090	-0-	-6367	-0-	57090	2			N	-0-					-0-
08	60853	X	56484	-0-	-4369	-0-	56484	2			N	-0-					-0-
09	58890	X	52030	-0-	-6860	-0-	52030	2			N	-0-					-0-
10	58683	X	50354	-0-	-8329	-0-	50354	2			N	-0-					-0-
11	55260	X	48526	-0-	-6734	-0-	48526	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

06	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
07	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
08	14142	X	14142	-0-	-0-	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
09	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	13445	2			N	-0-					-0-
10	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
*11	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

06	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	16738	2			Y	-0-					5
07	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	17056	2			Y	-0-	1	7			4
08	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	15053	2			Y	-0-					4
09	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	13057	2			Y	-0-					4
10	17298	X	13913	-0-	-3385	-0-	13913	2			Y	-0-					4
11	16740	X	13366	-0-	-3374	-0-	13366	2			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29940	X	23284	-0-	-6656	-0-	23284	2			N	-0-					-0-
07	28737	X	24339	-0-	-4398	-0-	24339	2			N	-0-					-0-
08	25513	X	22511	-0-	-3002	-0-	22511	2			N	-0-					-0-
09	23520	X	21349	-0-	-2171	-0-	21349	2			N	-0-					-0-
10	24335	X	21777	-0-	-2558	-0-	21777	2			N	-0-					-0-
11	23550	X	20579	-0-	-2971	-0-	20579	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

06	22360	X	22360	-0-	-0-	-0-	22360	2			Y	-0-					55
07	20552	X	20552	-0-	-0-	-0-	20551	2	1	9	Y	1	9	7			47
08	17762	X	17762	-0-	-0-	-0-	17762	2			Y	-0-					47
09	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	14309	2			Y	-0-					47
10	24955	X	20167	-0-	-4788	-0-	20167	2			Y	-0-					47
11	22350	X	18250	-0-	-4100	-0-	18250	2			Y	-0-					47

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

06	45750	X	37233	-0-	-8517	-0-	37233	2			N	-0-					-0-
07	47275	X	37804	-0-	-9471	-0-	37804	2			N	-0-					-0-
08	47275	X	37250	-0-	-10025	-0-	37250	2			N	-0-					-0-
09	40230	X	35855	-0-	-4375	-0-	35855	2			N	-0-					-0-
10	39184	X	36472	-0-	-2712	-0-	36472	2			N	-0-					-0-
11	37230	X	31391	-0-	-5839	-0-	31391	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

06	48660	X	38298	-0-	-10362	-0-	38298	2			N	-0-					-0-
07	48980	X	38233	-0-	-10747	-0-	38233	2			N	-0-					-0-
08	47678	X	37814	-0-	-9864	-0-	37814	2			N	-0-					-0-
09	45600	X	36232	-0-	-9368	-0-	36232	2			N	-0-					-0-
10	45105	X	37845	-0-	-7260	-0-	37845	2			N	-0-					-0-
11	38310	X	32754	-0-	-5556	-0-	32754	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

06	39870	X	36297	-0-	-3573	-0-	36297	2			N	-0-					-0-
07	41199	X	37085	-0-	-4114	-0-	37085	2			N	-0-					-0-
08	41199	X	36679	-0-	-4520	-0-	36679	2			N	-0-					-0-
09	38430	X	35637	-0-	-2793	-0-	35637	2			N	-0-					-0-
10	37510	X	34466	-0-	-3044	-0-	34466	2			N	-0-					-0-
11	36300	X	30078	-0-	-6222	-0-	30078	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

06	41400	X	36472	-0-	-4928	-0-	36472	2			N	-0-					-0-
07	42780	X	37410	-0-	-5370	-0-	37410	2			N	-0-					-0-
08	38998	X	35626	-0-	-3372	-0-	35626	2			N	-0-					-0-
09	37170	X	31341	-0-	-5829	-0-	31341	2			N	-0-					-0-
10	37789	X	29771	-0-	-8018	-0-	29771	2			N	-0-					-0-
11	36480	X	NO RPT	-0-	-36480	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

06	21630	X	11425	-0-	-10205	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
07	19158	X	11795	-0-	-7363	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
08	19158	X	10862	-0-	-8296	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	8256	-0-	-10284	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	4109	-0-	-7702	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	8379	-0-	-3051	-0-	8379	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	38944	X	38944	-0-	-0-	-0-	38944	2			N	-0-					-0-
07	34055	X	34055	-0-	-0-	-0-	34055	2			N	-0-					-0-
08	42532	X	29245	-0-	-13287	-0-	29245	2			N	-0-					-0-
09	41160	X	24042	-0-	-17118	-0-	24042	2			N	-0-					-0-
10	42532	X	21811	-0-	-20721	-0-	21811	2			N	-0-					-0-
11	38940	X	19137	-0-	-19803	-0-	19137	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2200	-0-	2200	2200	2179	2	21	9	Y	19	30	1			-0-
07	DLQ G-10		12	-0-	12	2212	12	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3563	-0-	3563	5775	3563	2			Y	-0-					-0-
09	9931	X	4156	-0-	-5775	-0-	4156	2			Y	-0-					-0-
10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	1780	-0-	-1670	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46050	X	40819	-0-	-5231	-0-	40819	2			N	-0-					-0-
07	47585	X	40665	-0-	-6920	-0-	40665	2			N	-0-					-0-
08	47585	X	34276	-0-	-13309	-0-	34276	2			N	-0-					-0-
09	44010	X	28839	-0-	-15171	-0-	28839	2			N	-0-					-0-
10	42532	X	27023	-0-	-15509	-0-	27023	2			N	-0-					-0-
11	40830	X	35415	-0-	-5415	-0-	35415	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44100	X	31493	-0-	-12607	-0-	31493	2			N	-0-					-0-
07	45570	X	30570	-0-	-15000	-0-	30570	2			N	-0-					-0-
08	38936	X	28123	-0-	-10813	-0-	28123	2			N	-0-					-0-
09	37680	X	24166	-0-	-13514	-0-	24166	2			N	-0-					-0-
10	34751	X	23005	-0-	-11746	-0-	23005	2			N	-0-					-0-
11	31500	X	20883	-0-	-10617	-0-	20883	2			N	-0-					-0-

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
06	34500	X	48	-0-	-34452	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	34782	X	26317	-0-	-8465	-0-	26317	2			N	-0-					-0-
08	32023	X	26456	-0-	-5567	-0-	26456	2			N	-0-					-0-
09	30780	X	27217	-0-	-3563	-0-	27217	2			N	-0-					-0-
10	29202	X	26485	-0-	-2717	-0-	26485	2			N	-0-					-0-
11	25590	X	14454	-0-	-11136	-0-	14454	2			N	-0-					-0-

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
06	34620	X	20594	-0-	-14026	-0-	20594	2			N	-0-					-0-
07	33511	X	26468	-0-	-7043	-0-	26468	2			N	-0-					-0-
08	30132	X	25025	-0-	-5107	-0-	25025	2			N	-0-					-0-
09	29160	X	23719	-0-	-5441	-0-	23719	2			N	-0-					-0-
10	29202	X	17459	-0-	-11743	-0-	17459	2			N	-0-					-0-
11	25620	X	20024	-0-	-5596	-0-	20024	2			N	-0-					-0-

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
06	42600	X	37901	-0-	-4699	-0-	37901	2			N	-0-					-0-
07	44699	X	44699	-0-	-0-	-0-	44699	2			N	-0-					-0-
08	42952	X	42952	-0-	-0-	-0-	42952	2			N	-0-					-0-
09	40129	X	40129	-0-	-0-	-0-	40129	2			N	-0-					-0-
10	44702	X	39990	-0-	-4712	-0-	39990	2			N	-0-					-0-
11	43260	X	37651	-0-	-5609	-0-	37651	2			N	-0-					-0-

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
06	29700	X	24289	-0-	-5411	-0-	24289	2			N	-0-					-0-
07	29016	X	24714	-0-	-4302	-0-	24714	2			N	-0-					-0-
08	28334	X	24153	-0-	-4181	-0-	24153	2			N	-0-					-0-
09	27420	X	22322	-0-	-5098	-0-	22322	2			N	-0-					-0-
10	25854	X	22166	-0-	-3688	-0-	22166	2			N	-0-					-0-
11	24300	X	21027	-0-	-3273	-0-	21027	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

06	23490	X	19633	-0-	-3857	-0-	19633	2			N	-0-					-0-
07	22847	X	19213	-0-	-3634	-0-	19213	2			N	-0-					-0-
08	21545	X	19713	-0-	-1832	-0-	19713	2			N	-0-					-0-
09	20610	X	17912	-0-	-2698	-0-	17912	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	18581	-0-	-1848	-0-	18581	2			N	-0-					-0-
11	19620	X	17885	-0-	-1735	-0-	17885	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

06	68670	X	57607	-0-	-11063	-0-	57607	2			N	-0-					-0-
07	70959	X	59916	-0-	-11043	-0-	59916	2			N	-0-					-0-
08	68324	X	55244	-0-	-13080	-0-	55244	2			N	-0-					-0-
09	62100	X	53971	-0-	-8129	-0-	53971	2			N	-0-					-0-
10	64170	X	55734	-0-	-8436	-0-	55734	2			N	-0-					-0-
11	57990	X	52798	-0-	-5192	-0-	52798	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

06	43590	X	36104	-0-	-7486	-0-	36104	2			N	-0-					-0-
07	41850	X	34423	-0-	-7427	-0-	34423	2			N	-0-					-0-
08	38006	X	33696	-0-	-4310	-0-	33696	2			N	-0-					-0-
09	36150	X	31110	-0-	-5040	-0-	31110	2			N	-0-					-0-
10	37293	X	30434	-0-	-6859	-0-	30434	2			N	-0-					-0-
11	36090	X	24608	-0-	-11482	-0-	24608	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

06	13680	X	13623	-0-	-57	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	13488	-0-	-2198	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	13286	-0-	-2400	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	11473	-0-	-3707	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	11582	-0-	-3484	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	11049	-0-	-2571	-0-	11049	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

06	17550	X	9879	-0-	-7671	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	1656	-0-	-16479	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	11842	-0-	-6293	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	1689	-0-	-12621	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	4203	-0-	-10584	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	865	-0-	-10595	-0-	865	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

06	2850	X	523	-0-	-2327	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	865	-0-	-1026	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
09	1830	X	668	-0-	-1162	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	840	X	689	-0-	-151	-0-	689	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29700	X	19939	-0-	-9761	-0-	19939	2			N	-0-					-0-
07	28551	X	21838	-0-	-6713	-0-	21838	2			N	-0-					-0-
08	25482	X	22052	-0-	-3430	-0-	22052	2			N	-0-					-0-
09	24660	X	17041	-0-	-7619	-0-	17041	2			N	-0-					-0-
10	24924	X	20724	-0-	-4200	-0-	20724	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	17517	-0-	-3813	-0-	17517	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

06	43170	X	37570	-0-	-5600	-0-	37570	2			N	-0-					-0-
07	43803	X	38120	-0-	-5683	-0-	38120	2			N	-0-					-0-
08	40331	X	38262	-0-	-2069	-0-	38262	2			N	-0-					-0-
09	38370	X	36529	-0-	-1841	-0-	36529	2			N	-0-					-0-
10	38812	X	37005	-0-	-1807	-0-	37005	2			N	-0-					-0-
11	37560	X	31847	-0-	-5713	-0-	31847	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

06	23850	X	20620	-0-	-3230	-0-	20620	2			N	-0-					-0-
07	24056	X	20571	-0-	-3485	-0-	20571	2			N	-0-					-0-
08	23436	X	20352	-0-	-3084	-0-	20352	2			N	-0-					-0-
09	21720	X	19529	-0-	-2191	-0-	19529	2			N	-0-					-0-
10	21886	X	19204	-0-	-2682	-0-	19204	2			N	-0-					-0-
11	20610	X	17898	-0-	-2712	-0-	17898	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

06	48150	X	37964	-0-	-10186	-0-	37964	2			N	-0-					-0-
07	49662	X	35576	-0-	-14086	-0-	35576	2			N	-0-					-0-
08	46283	X	35089	-0-	-11194	-0-	35089	2			N	-0-					-0-
09	41520	X	33153	-0-	-8367	-0-	33153	2			N	-0-					-0-
10	41540	X	32972	-0-	-8568	-0-	32972	2			N	-0-					-0-
11	37950	X	29361	-0-	-8589	-0-	29361	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

06	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
07	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
08	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
09	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
10	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
*11	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8811	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

06	14670	X	11046	-0-	-3624	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	12221	-0-	-2380	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	12181	-0-	-1955	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	10496	-0-	-2674	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	10065	-0-	-2800	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	9108	-0-	-2712	-0-	9108	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

06	24810	X	18223	-0-	-6587	-0-	18223	2			N	-0-					-0-
07	22413	X	19461	-0-	-2952	-0-	19461	2			N	-0-					-0-
08	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	21314	2			N	-0-					-0-
09	18374	X	18374	-0-	-0-	-0-	18374	2			N	-0-					-0-
10	19468	X	16621	-0-	-2847	-0-	16621	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	5099	-0-	-15541	-0-	5099	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	44640	X	30207	-0-	-14433	-0-	30207	2			N	-0-					-0-
07	42625	X	31199	-0-	-11426	-0-	31199	2			N	-0-					-0-
08	37758	X	30090	-0-	-7668	-0-	30090	2			N	-0-					-0-
09	36000	X	27293	-0-	-8707	-0-	27293	2			N	-0-					-0-
10	34317	X	26776	-0-	-7541	-0-	26776	2			N	-0-					-0-
11	30210	X	26615	-0-	-3595	-0-	26615	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

06	52380	X	47526	-0-	-4854	-0-	47526	2			N	-0-					-0-
07	54126	X	49978	-0-	-4148	-0-	49978	2			N	-0-					-0-
08	54126	X	48374	-0-	-5752	-0-	48374	2			N	-0-					-0-
09	52350	X	44157	-0-	-8193	-0-	44157	2			N	-0-					-0-
10	49972	X	44549	-0-	-5423	-0-	44549	2			N	-0-					-0-
11	48360	X	42946	-0-	-5414	-0-	42946	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

06	15180	X	5175	-0-	-10005	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	4593	-0-	-10318	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	6779	-0-	-7450	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	9364	-0-	-3416	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9575	-0-	-810	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
*11	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

06	29310	X	20185	-0-	-9125	-0-	20185	2			N	-0-					-0-
07	25327	X	20064	-0-	-5263	-0-	20064	2			N	-0-					-0-
08	27931	X	17484	-0-	-10447	-0-	17484	2			N	-0-					-0-
09	25080	X	21745	-0-	-3335	-0-	21745	2			N	-0-					-0-
10	21855	X	20333	-0-	-1522	-0-	20333	2			N	-0-					-0-
11	20190	X	7817	-0-	-12373	-0-	7817	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

06	0	Z	23014	-0-	23014	478513	23014	2			N	-0-					-0-
07	0	Z	22580	-0-	22580	501093	22580	2			N	-0-					-0-
08	523095	X	22002	-0-	-501093	-0-	22002	2			N	-0-					-0-
09	18071	X	18071	-0-	-0-	-0-	18071	2			N	-0-					-0-
10	24893	X	16692	-0-	-8201	-0-	16692	2			N	-0-					-0-
11	23010	X	5105	-0-	-17905	-0-	5105	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

06	45660	X	37301	-0-	-8359	-0-	37301	2			N	-0-					-0-
07	47182	X	41775	-0-	-5407	-0-	41775	2			N	-0-					-0-
08	47182	X	41474	-0-	-5708	-0-	41474	2			N	-0-					-0-
09	42330	X	36996	-0-	-5334	-0-	36996	2			N	-0-					-0-
10	41788	X	34551	-0-	-7237	-0-	34551	2			N	-0-					-0-
11	40440	X	11207	-0-	-29233	-0-	11207	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

06	29220	X	18932	-0-	-10288	-0-	18932	2			N	-0-					-0-
07	26815	X	18556	-0-	-8259	-0-	18556	2			N	-0-					-0-
08	25017	X	20142	-0-	-4875	-0-	20142	2			N	-0-					-0-
09	22770	X	19991	-0-	-2779	-0-	19991	2			N	-0-					-0-
10	21080	X	17231	-0-	-3849	-0-	17231	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	16478	-0-	-3022	-0-	16478	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	27210	X	-0-	-0-	-27210	-0-					N	-0-					-0-
07	28117	X	-0-	-0-	-28117	-0-					N	-0-					-0-
08	28117	X	-0-	-0-	-28117	-0-					N	-0-					-0-
09	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

06	27630	X	18486	-0-	-9144	-0-	18486	2			N	-0-					-0-
07	26133	X	22389	-0-	-3744	-0-	22389	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	23157	-0-	-837	-0-	23157	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	19796	-0-	-1654	-0-	19796	2			N	-0-					-0-
10	22382	X	17643	-0-	-4739	-0-	17643	2			N	-0-					-0-
11	22410	X	16344	-0-	-6066	-0-	16344	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

06	37680	X	29316	-0-	-8364	-0-	29316	2			N	-0-					-0-
07	37417	X	29060	-0-	-8357	-0-	29060	2			N	-0-					-0-
08	35526	X	27942	-0-	-7584	-0-	27942	2			N	-0-					-0-
09	32460	X	25530	-0-	-6930	-0-	25530	2			N	-0-					-0-
10	31837	X	24099	-0-	-7738	-0-	24099	2			N	-0-					-0-
11	29310	X	24628	-0-	-4682	-0-	24628	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

06	20223	X	20223	-0-	-0-	-0-	20223	2			Y	-0-					10
*07	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	15035	2	28	9	Y	25	29	1			6
*08	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	16718	2	22	9	Y	20	17	1			9
*09	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	14410	2			Y	-0-					9
*10	20894	X	20195	-0-	-699	-0-	20189	2	6	9	Y	5	6	1			8
11	20220	X	18348	-0-	-1872	-0-	18348	2			Y	-0-					8

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

06	32280	X	21846	-0-	-10434	-0-	21846	2			N	-0-					18
07	30504	X	22135	-0-	-8369	-0-	22135	2			N	-0-					18
08	27745	X	21757	-0-	-5988	-0-	21757	2			N	-0-					18
09	24780	X	20790	-0-	-3990	-0-	20790	2			N	-0-					18
10	24118	X	20274	-0-	-3844	-0-	20274	2			N	-0-					18
11	21840	X	19724	-0-	-2116	-0-	19724	2			N	-0-					18

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

06	63000	X	56471	-0-	-6529	-0-	56429	2	42	9	N	38	191	1			36
07	63240	X	54155	-0-	-9085	-0-	54125	2	30	9	N	27					63
08	63240	X	50217	-0-	-13023	-0-	50193	2	24	9	N	22					85
09	61200	X	45958	-0-	-15242	-0-	45923	2	35	9	N	32					117
10	60915	X	46052	-0-	-14863	-0-	46052	2			N	-0-					117
11	56460	X	40899	-0-	-15561	-0-	40858	2	41	9	N	37					154

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6876 - 8822

06	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	13113	2	78	9	Y	71	66	1			21
*07	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	13063	2			Y	-0-					21
*08	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	11961	2			Y	-0-					21
*09	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	12826	2	43	9	Y	39					60
*10	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	13741	2			Y	-0-					60
*11	13200	X	12983	-0-	-217	-0-	12983	2			Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	13204	2	75	9	Y	68	92	1			20
*07	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	13343	2			Y	-0-					20
*08	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			Y	-0-					20
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*10	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	-0-					20
*11	13290	X	-0-	-0-	-13290	-0-					Y	-0-					20

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
06	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10406	2			Y	-0-					-0-
07	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	2			Y	-0-					-0-
08	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			Y	-0-					-0-
09	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9625	2			Y	-0-					-0-
10	11098	X	9905	-0-	-1193	-0-	9905	2			Y	-0-					-0-
11	10410	X	9080	-0-	-1330	-0-	9080	2			Y	-0-					-0-

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
06	17120	X	17120	-0-	-0-	-0-	17120	2			Y	-0-					20
07	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	16831	2			Y	-0-					20
08	17830	X	17830	-0-	-0-	-0-	17830	2			Y	-0-					20
09	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	16461	2			Y	-0-					20
10	18352	X	16098	-0-	-2254	-0-	16098	2			Y	-0-					20
11	17250	X	15328	-0-	-1922	-0-	15328	2			Y	-0-					20

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	25082	-0-	25082	150780	25082	3			Y	-0-					-0-
*02	171647	X	20867	-0-	-150780	-0-	20775	3	92	9	Y	84	74	1			10
*03	21845	X	21845	-0-	-0-	-0-	21845	3			Y	-0-					10
*04	20178	X	20178	-0-	-0-	-0-	20054	3	124	9	Y	113	79	1			44
*05	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	20157	3			Y	-0-					44
*06	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	19024	3			Y	-0-					44
*07	20790	X	20790	-0-	-0-	-0-	20790	3			Y	-0-					44
*08	16570	X	16570	-0-	-0-	-0-	16567	3	3	9	Y	3					47
*09	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	16824	3	54	9	Y	49	83	1			13
*10	20801	X	20472	-0-	-329	-0-	20472	3			Y	-0-					13
11	20130	X	19554	-0-	-576	-0-	19554	3			Y	-0-					13

MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	27802	-0-	27802	188492	27802	3			Y	-0-					-0-
*02	212374	X	23882	-0-	-188492	-0-	23742	3	140	9	Y	127	112	1			15
*03	33325	X	27589	-0-	-5736	-0-	27589	3			Y	-0-					15
*04	31830	X	28499	-0-	-3331	-0-	28341	3	158	9	Y	144	103	1			56
*05	31589	X	28759	-0-	-2830	-0-	28759	3			Y	-0-					56
*06	27267	X	27267	-0-	-0-	-0-	27267	3			Y	-0-					56
*07	22619	X	22619	-0-	-0-	-0-	22619	3			Y	-0-					56
*08	24739	X	24739	-0-	-0-	-0-	24735	3	4	9	Y	4					60
*09	24303	X	24303	-0-	-0-	-0-	24229	3	74	9	Y	67	109	1			18
*10	29047	X	23211	-0-	-5836	-0-	23211	3			Y	-0-					18
11	27270	X	22153	-0-	-5117	-0-	22153	3			Y	-0-					18

LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26040	X	8135	-0-	-17905	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
07	25327	X	5862	-0-	-19465	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
08	23064	X	18256	-0-	-4808	-0-	18256	2			N	-0-					-0-
09	21630	X	17214	-0-	-4416	-0-	17214	2			N	-0-					-0-
10	19871	X	16633	-0-	-3238	-0-	16633	2			N	-0-					-0-
11	17670	X	6693	-0-	-10977	-0-	6693	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	55800	X	49427	-0-	-6373	-0-	49427	2			N	-0-					-0-
07	57660	X	50497	-0-	-7163	-0-	50497	2			N	-0-					-0-
08	56637	X	48164	-0-	-8473	-0-	48164	2			N	-0-					-0-
09	53250	X	46741	-0-	-6509	-0-	46741	2			N	-0-					-0-
10	55025	X	47153	-0-	-7872	-0-	47153	2			N	-0-					-0-
11	49440	X	41965	-0-	-7475	-0-	41965	2			N	-0-					-0-

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
06	36630	X	21783	-0-	-14847	-0-	21783	2			N	-0-					-0-
07	33046	X	22190	-0-	-10856	-0-	22190	2			N	-0-					-0-
08	29388	X	20555	-0-	-8833	-0-	20555	2			N	-0-					-0-
09	25800	X	18546	-0-	-7254	-0-	18546	2			N	-0-					-0-
10	23002	X	17516	-0-	-5486	-0-	17516	2			N	-0-					-0-
*11	24824	X	24824	-0-	-0-	-0-	24824	2			N	-0-					-0-

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
06	31170	X	11202	-0-	-19968	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
07	29791	X	-0-	-0-	-29791	-0-					N	-0-					-0-
08	26412	X	-0-	-0-	-26412	-0-					N	-0-					-0-
09	25560	X	-0-	-0-	-25560	-0-					N	-0-					-0-
10	24180	X	-0-	-0-	-24180	-0-					N	-0-					-0-
*11	31602	X	31602	-0-	-0-	-0-	31602	2			N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		24734	-0-	24734	24734	24734	2			Y	-0-					11
07	DLQ G-10		24533	-0-	24533	49267	24533	2			Y	-0-					11
*08	DLQ G-10		22884	-0-	22884	72151	22850	2	34	9	Y	31	26	1			16
*09	94226	X	22075	-0-	-72151	-0-	22052	2	23	9	Y	21					37
*10	22629	X	22629	-0-	-0-	-0-	22620	2	9	9	Y	8	43	1			2
*11	24720	X	20582	-0-	-4138	-0-	20580	2	2	9	Y	2					4

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
06	42420	X	31144	-0-	-11276	-0-	31144	2			N	-0-					-0-
07	41292	X	30949	-0-	-10343	-0-	30949	2			N	-0-					-0-
08	36828	X	31808	-0-	-5020	-0-	31808	2			N	-0-					-0-
09	35370	X	27245	-0-	-8125	-0-	27245	2			N	-0-					-0-
10	34131	X	26699	-0-	-7432	-0-	26699	2			N	-0-					-0-
11	31140	X	22989	-0-	-8151	-0-	22989	2			N	-0-					-0-

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
06	25998	X	25998	-0-	-0-	-0-	25948	3	50	9	Y	45	29	1			60
07	25688	X	25688	-0-	-0-	-0-	25543	3	145	9	Y	132	161	1			31
08	24577	X	24577	-0-	-0-	-0-	24430	3	147	9	Y	134	55	1			110
09	22351	X	22351	-0-	-0-	-0-	22271	3	80	9	Y	73					183
10	28117	X	22675	-0-	-5442	-0-	22547	3	128	9	Y	116	193	1			106
11	26010	X	21026	-0-	-4984	-0-	21026	3			Y	-0-					106

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
06	DLQ G-10		17061	-0-	17061	17061	17061	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		9432	-0-	9432	26493	9432	2			Y	-0-					8
*08	DLQ G-10		12862	-0-	12862	39355	12843	2	19	9	Y	17	16	1			9
*09	DLQ G-10		15195	-0-	15195	54550	15180	2	15	9	Y	14					23
*10	DLQ G-10		15008	-0-	15008	69558	15002	2	6	9	Y	5	27	1			1
*11	84693	X	15135	-0-	-69558	-0-	15133	2	2	9	Y	2					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	41430	X	33278	-0-	-8152	-0-	33278	2			N	-0-					-0-
07	42811	X	31999	-0-	-10812	-0-	31999	2			N	-0-					-0-
08	39773	X	29932	-0-	-9841	-0-	29932	2			N	-0-					-0-
09	36420	X	27910	-0-	-8510	-0-	27910	2			N	-0-					-0-
10	36859	X	27314	-0-	-9545	-0-	27314	2			N	-0-					-0-
11	33270	X	24362	-0-	-8908	-0-	24362	2			N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9369	-0-	9369	9369	372	1	8997	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		15862	-0-	15862	25231	149	1	15713	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		15462	-0-	15462	40693	151	1	15311	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		13958	-0-	13958	54651	170	1	13788	2	Y	-0-					-0-

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
06	25590	X	24280	-0-	-1310	-0-	24280	2			N	-0-					-0-
07	27587	X	27587	-0-	-0-	-0-	27587	2			N	-0-					-0-
08	27435	X	27058	-0-	-377	-0-	27058	2			N	-0-					-0-
09	26550	X	14232	-0-	-12318	-0-	14232	2			N	-0-					-0-
10	27590	X	4153	-0-	-23437	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
11	26700	X	-0-	-0-	-26700	-0-					N	-0-					-0-

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
06	30870	X	23837	-0-	-7033	-0-	23837	2			N	-0-					-0-
07	27776	X	20954	-0-	-6822	-0-	20954	2			N	-0-					-0-
08	26629	X	17376	-0-	-9253	-0-	17376	2			N	-0-					-0-
09	25770	X	574	-0-	-25196	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	26629	X	11156	-0-	-15473	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
11	23850	X	21159	-0-	-2691	-0-	21159	2			N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		18705	-0-	18705	18705	18705	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		15591	-0-	15591	34296	15591	2			Y	-0-					9
*08	DLQ G-10		12629	-0-	12629	46925	12610	2	19	9	Y	17	17	1			9
*09	63521	X	16596	-0-	-46925	-0-	16578	2	18	9	Y	16					25
*10	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	16734	2	7	9	Y	6	29	1			2
*11	18720	X	17175	-0-	-1545	-0-	17174	2	1	9	Y	1					3

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
06	21828	X	21828	-0-	-0-	-0-	21828	2			Y	-0-					12
*07	21569	X	21569	-0-	-0-	-0-	21529	2	40	9	Y	36	40	1			8
*08	19579	X	19579	-0-	-0-	-0-	19554	2	25	9	Y	23	21	1			10
*09	20963	X	20963	-0-	-0-	-0-	20963	2			Y	-0-					10
*10	23126	X	20470	-0-	-2656	-0-	20463	2	7	9	Y	6	7	1			9
11	21840	X	19557	-0-	-2283	-0-	19557	2			Y	-0-					9

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
06	DLQ G-10		11491	-0-	11491	11491	11491	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		15655	-0-	15655	27146	15655	2			Y	-0-					8
*08	DLQ G-10		18003	-0-	18003	45149	17975	2	28	9	Y	25	20	1			13
*09	61069	X	15920	-0-	-45149	-0-	15903	2	17	9	Y	15					28
*10	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	15736	2	6	9	Y	5	32	1			1
*11	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	14176	2	2	9	Y	2					3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49530	X	39926	-0-	-9604	-0-	39926	2			N	-0-					-0-
07	51181	X	39574	-0-	-11607	-0-	39574	2			N	-0-					-0-
08	46531	X	38555	-0-	-7976	-0-	38555	2			N	-0-					-0-
09	43410	X	36556	-0-	-6854	-0-	36556	2			N	-0-					-0-
10	43307	X	38055	-0-	-5252	-0-	38055	2			N	-0-					-0-
11	39930	X	33419	-0-	-6511	-0-	33419	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

06	56790	X	36214	-0-	-20576	-0-	36214	2			N	-0-					-0-
07	52824	X	45820	-0-	-7004	-0-	45820	2			N	-0-					-0-
08	44161	X	44161	-0-	-0-	-0-	44161	2			N	-0-					-0-
09	40440	X	38587	-0-	-1853	-0-	38587	2			N	-0-					-0-
10	45818	X	37722	-0-	-8096	-0-	37722	2			N	-0-					-0-
11	44340	X	34863	-0-	-9477	-0-	34863	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

06	33390	X	29177	-0-	-4213	-0-	29177	2			N	-0-					-0-
07	32240	X	26936	-0-	-5304	-0-	26936	2			N	-0-					-0-
08	37851	X	25485	-0-	-12366	-0-	25485	2			N	-0-					-0-
09	36630	X	24450	-0-	-12180	-0-	24450	2			N	-0-					-0-
10	37851	X	23834	-0-	-14017	-0-	23834	2			N	-0-					-0-
11	29190	X	20443	-0-	-8747	-0-	20443	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

06	24510	X	21237	-0-	-3273	-0-	21237	2			N	-0-					44
07	24459	X	21404	-0-	-3055	-0-	21180	2	224	9	N	204	190	1			58
08	23994	X	20396	-0-	-3598	-0-	20396	2			N	-0-					58
09	21600	X	19413	-0-	-2187	-0-	19413	2			N	-0-					58
10	22134	X	19953	-0-	-2181	-0-	19953	2			N	-0-					58
11	21240	X	18727	-0-	-2513	-0-	18727	2			N	-0-					58

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

06	34830	X	27459	-0-	-7371	-0-	27459	2			N	-0-					-0-
07	33325	X	26857	-0-	-6468	-0-	26857	2			N	-0-					-0-
08	31837	X	25586	-0-	-6251	-0-	25586	2			N	-0-					-0-
09	33616	X	33616	-0-	-0-	-0-	33616	2			N	-0-					-0-
10	30380	X	22243	-0-	-8137	-0-	22243	2			N	-0-					-0-
11	27450	X	479	-0-	-26971	-0-	479	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

06	27660	X	19608	-0-	-8052	-0-	19608	2			N	-0-					-0-
07	28613	X	6437	-0-	-22176	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
08	28613	X	1157	-0-	-27456	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
09	27690	X	19718	-0-	-7972	-0-	19718	2			N	-0-					-0-
10	26312	X	26312	-0-	-0-	-0-	26312	2			N	-0-					-0-
*11	23047	X	23047	-0-	-0-	-0-	23047	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

06	29670	X	215	-0-	-29455	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	27249	X	355	-0-	-26894	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					-0-
09	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
10	24402	X	24402	-0-	-0-	-0-	24402	2			N	-0-					-0-
*11	23653	X	23653	-0-	-0-	-0-	23653	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39660	X	33919	-0-	-5741	-0-	33919	2			N	-0-					-0-
07	44826	X	43092	-0-	-1734	-0-	43092	2			N	-0-					-0-
08	44826	X	44153	-0-	-673	-0-	44153	2			N	-0-					-0-
09	43380	X	37520	-0-	-5860	-0-	37520	2			N	-0-					-0-
10	43090	X	35267	-0-	-7823	-0-	35267	2			N	-0-					-0-
11	42720	X	31703	-0-	-11017	-0-	31703	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

06	45990	X	30345	-0-	-15645	-0-	30345	2			N	-0-					-0-
07	43989	X	30619	-0-	-13370	-0-	30619	2			N	-0-					-0-
08	40114	X	30683	-0-	-9431	-0-	30683	2			N	-0-					-0-
09	32520	X	29252	-0-	-3268	-0-	29252	2			N	-0-					-0-
10	32023	X	27358	-0-	-4665	-0-	27358	2			N	-0-					-0-
11	30360	X	26344	-0-	-4016	-0-	26344	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

06	35160	X	29535	-0-	-5625	-0-	29535	2			N	-0-					-0-
07	33325	X	29991	-0-	-3334	-0-	29991	2			N	-0-					-0-
08	33325	X	31457	-0-	-1868	-0-	31457	2			N	-0-					-0-
09	31740	X	21067	-0-	-10673	-0-	21067	2			N	-0-					-0-
10	31000	X	23260	-0-	-7740	-0-	23260	2			N	-0-					-0-
11	30450	X	20338	-0-	-10112	-0-	20338	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

06	40320	X	29280	-0-	-11040	-0-	29280	2			N	-0-					-0-
07	37913	X	29369	-0-	-8544	-0-	29369	2			N	-0-					-0-
08	35650	X	28975	-0-	-6675	-0-	28975	2			N	-0-					-0-
09	32550	X	28203	-0-	-4347	-0-	28203	2			N	-0-					-0-
10	31310	X	24528	-0-	-6782	-0-	24528	2			N	-0-					-0-
11	29280	X	17895	-0-	-11385	-0-	17895	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

06	14B2 EXT		62976	-0-	62976	146493	62976	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		60127	-0-	60127	206620	60127	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		55774	-0-	55774	262394	55774	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		50423	-0-	50423	312817	50423	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		51876	-0-	51876	364693	51876	2			N	-0-					-0-
*11	412624	X	47931	-0-	-364693	-0-	47931	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

06	0	W	6987	-0-	6987	218378	6987	2			Y	-0-					8
07	0	W	16650	-0-	16650	235028	16650	2			Y	-0-					8
*08	0	W	18512	-0-	18512	253540	18484	2	28	9	Y	25	20	1			13
*09	0	W	15517	-0-	15517	269057	15500	2	17	9	Y	15					28
*10	0	W	14596	-0-	14596	283653	14590	2	6	9	Y	5	32	1			1
*11	0	W	4006	-0-	4006	287659	4005	2	1	9	Y	1					2

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

06	32700	X	25206	-0-	-7494	-0-	25206	2			N	-0-					-0-
07	33790	X	25002	-0-	-8788	-0-	25002	2			N	-0-					-0-
08	29543	X	23705	-0-	-5838	-0-	23705	2			N	-0-					-0-
09	26670	X	22389	-0-	-4281	-0-	22389	2			N	-0-					-0-
10	27404	X	12646	-0-	-14758	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
11	25200	X	18623	-0-	-6577	-0-	18623	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 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
06	18150	X	14810	-0-	-3340	-0-	14810	2			Y	-0-					-0-
07	17546	X	15429	-0-	-2117	-0-	15429	2			Y	-0-					-0-
08	17546	X	14564	-0-	-2982	-0-	14564	2			Y	-0-					-0-
09	15900	X	13651	-0-	-2249	-0-	13651	2			Y	-0-					-0-
10	16430	X	14174	-0-	-2256	-0-	14174	2			Y	-0-					-0-
11	14940	X	12504	-0-	-2436	-0-	12504	2			Y	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

06	36090	X	23328	-0-	-12762	-0-	23328	2			N	-0-					-0-
07	34844	X	23073	-0-	-11771	-0-	23073	2			N	-0-					-0-
08	31651	X	24410	-0-	-7241	-0-	24410	2			N	-0-					-0-
09	26370	X	21788	-0-	-4582	-0-	21788	2			N	-0-					-0-
10	24118	X	22539	-0-	-1579	-0-	22539	2			N	-0-					-0-
11	23610	X	22305	-0-	-1305	-0-	22305	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

06	44100	X	23840	-0-	-20260	-0-	23840	2			N	-0-					-0-
07	39401	X	25795	-0-	-13606	-0-	25795	2			N	-0-					-0-
08	34534	X	24773	-0-	-9761	-0-	24773	2			N	-0-					-0-
09	31740	X	20413	-0-	-11327	-0-	20413	2			N	-0-					-0-
10	28644	X	21816	-0-	-6828	-0-	21816	2			N	-0-					-0-
*11	26886	X	26886	-0-	-0-	-0-	26886	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	22	1	3523	2	Y	-0-					-0-
09	20047	X	20047	-0-	-0-	-0-	143	1	19904	2	Y	-0-					-0-
10	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	145	1	11406	2	Y	-0-					-0-
*11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	138	1	6110	2	Y	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

06	30990	X	26042	-0-	-4948	-0-	26042	2			N	-0-					-0-
07	28830	X	26129	-0-	-2701	-0-	26129	2			N	-0-					-0-
08	28706	X	24760	-0-	-3946	-0-	24760	2			N	-0-					-0-
09	27780	X	22752	-0-	-5028	-0-	22752	2			N	-0-					-0-
10	28241	X	22208	-0-	-6033	-0-	22208	2			N	-0-					-0-
11	26040	X	20710	-0-	-5330	-0-	20710	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

06	33360	X	28511	-0-	-4849	-0-	28511	2			N	-0-					-0-
07	34348	X	26425	-0-	-7923	-0-	26425	2			N	-0-					-0-
08	33077	X	27310	-0-	-5767	-0-	27310	2			N	-0-					-0-
09	31200	X	25843	-0-	-5357	-0-	25843	2			N	-0-					-0-
10	35532	X	35532	-0-	-0-	-0-	35532	2			N	-0-					-0-
*11	33546	X	33546	-0-	-0-	-0-	33546	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

06	31260	X	24830	-0-	-6430	-0-	24830	2			N	-0-					-0-
07	29791	X	24885	-0-	-4906	-0-	24885	2			N	-0-					-0-
08	29357	X	20824	-0-	-8533	-0-	20824	2			N	-0-					-0-
09	28410	X	17305	-0-	-11105	-0-	17305	2			N	-0-					-0-
10	27466	X	16188	-0-	-11278	-0-	16188	2			N	-0-					-0-
11	24840	X	14219	-0-	-10621	-0-	14219	2			N	-0-					-0-

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
06	40500	X	34924	-0-	-5576	-0-	34924	2			N	-0-					-0-
07	41850	X	34276	-0-	-7574	-0-	34276	2			N	-0-					-0-
08	40796	X	33448	-0-	-7348	-0-	33448	2			N	-0-					-0-
09	39000	X	31704	-0-	-7296	-0-	31704	2			N	-0-					-0-
10	37076	X	32267	-0-	-4809	-0-	32267	2			N	-0-					-0-
11	34920	X	31914	-0-	-3006	-0-	31914	2			N	-0-					-0-

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
06	57990	X	26563	-0-	-31427	-0-	26563	2			N	-0-					-0-
07	48298	X	19286	-0-	-29012	-0-	19286	2			N	-0-					-0-
08	40827	X	15117	-0-	-25710	-0-	15117	2			N	-0-					-0-
09	35730	X	8503	-0-	-27227	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
10	33976	X	33976	-0-	-0-	-0-	33976	2			N	-0-					-0-
*11	28152	X	28152	-0-	-0-	-0-	28152	2			N	-0-					-0-

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
06	58860	X	25078	-0-	-33782	-0-	25078	2			N	-0-					-0-
07	49786	X	25844	-0-	-23942	-0-	25844	2			N	-0-					-0-
08	40300	X	23106	-0-	-17194	-0-	23106	2			N	-0-					-0-
09	36030	X	17301	-0-	-18729	-0-	17301	2			N	-0-					-0-
10	32395	X	18171	-0-	-14224	-0-	18171	2			N	-0-					-0-
11	25080	X	15832	-0-	-9248	-0-	15832	2			N	-0-					-0-

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
06	42600	X	19955	-0-	-22645	-0-	19955	2			N	-0-					-0-
07	36239	X	22329	-0-	-13910	-0-	22329	2			N	-0-					-0-
08	30473	X	21214	-0-	-9259	-0-	21214	2			N	-0-					-0-
09	28200	X	18481	-0-	-9719	-0-	18481	2			N	-0-					-0-
10	24056	X	18821	-0-	-5235	-0-	18821	2			N	-0-					-0-
*11	25738	X	25738	-0-	-0-	-0-	25738	2			N	-0-					-0-

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
06	48270	X	28981	-0-	-19289	-0-	28981	2			N	-0-					-0-
07	42904	X	29420	-0-	-13484	-0-	29420	2			N	-0-					-0-
08	37913	X	27385	-0-	-10528	-0-	27385	2			N	-0-					-0-
09	33210	X	25271	-0-	-7939	-0-	25271	2			N	-0-					-0-
10	33015	X	24601	-0-	-8414	-0-	24601	2			N	-0-					-0-
11	28980	X	21847	-0-	-7133	-0-	21847	2			N	-0-					-0-

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
06	64260	X	40116	-0-	-24144	-0-	40116	2			N	-0-					-0-
07	57536	X	39007	-0-	-18529	-0-	39007	2			N	-0-					-0-
08	51956	X	36941	-0-	-15015	-0-	36941	2			N	-0-					-0-
09	46980	X	33620	-0-	-13360	-0-	33620	2			N	-0-					-0-
10	44640	X	33828	-0-	-10812	-0-	33828	2			N	-0-					-0-
11	40110	X	31014	-0-	-9096	-0-	31014	2			N	-0-					-0-

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	37440	X	10625	-0-	-26815	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
07	32209	X	-0-	-0-	-32209	-0-					N	-0-					-0-
08	29264	X	-0-	-0-	-29264	-0-					N	-0-					-0-
09	28320	X	-0-	-0-	-28320	-0-					N	-0-					-0-
10	36221	X	36221	-0-	-0-	-0-	36221	2			N	-0-					-0-
*11	31693	X	31693	-0-	-0-	-0-	31693	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46650	X	42698	-0-	-3952	-0-	42698	2			N	-0-					-0-
07	48298	X	46643	-0-	-1655	-0-	46643	2			N	-0-					-0-
08	51305	X	44597	-0-	-6708	-0-	44597	2			N	-0-					-0-
09	49650	X	41196	-0-	-8454	-0-	41196	2			N	-0-					-0-
10	51305	X	43038	-0-	-8267	-0-	43038	2			N	-0-					-0-
11	45150	X	40608	-0-	-4542	-0-	40608	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

06	54930	X	46358	-0-	-8572	-0-	46358	2			N	-0-					-0-
07	56761	X	41848	-0-	-14913	-0-	41848	2			N	-0-					-0-
08	57009	X	36955	-0-	-20054	-0-	36955	2			N	-0-					-0-
09	55170	X	32623	-0-	-22547	-0-	32623	2			N	-0-					-0-
10	57009	X	36000	-0-	-21009	-0-	36000	2			N	-0-					-0-
11	46350	X	34074	-0-	-12276	-0-	34074	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

06	20440	X	20440	-0-	-0-	-0-	20440	2			N	-0-					33
07	24183	X	24183	-0-	-0-	-0-	24021	2	162	9	N	147	157	1			23
08	19786	X	19786	-0-	-0-	-0-	19786	2			N	-0-					23
09	18311	X	18311	-0-	-0-	-0-	18182	2	129	9	N	117					140
10	17515	X	17515	-0-	-0-	-0-	17440	2	75	9	N	68	138	1			70
*11	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	16915	2			N	-0-					70

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

06	45300	X	25790	-0-	-19510	-0-	25790	2			Y	-0-					-0-
*07	42346	X	25384	-0-	-16962	-0-	25384	2			Y	-0-					-0-
*08	35805	X	16008	-0-	-19797	-0-	16008	2			Y	-0-					-0-
*09	30660	X	14724	-0-	-15936	-0-	14574	2	150	9	Y	136					136
*10	28613	X	25247	-0-	-3366	-0-	25226	2	21	9	Y	19	124	1			31
*11	25800	X	20604	-0-	-5196	-0-	20604	2			Y	-0-					31

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	47895	X	18693	-0-	-29202	-0-	18693	2			N	-0-					-0-
09	46350	X	20604	-0-	-25746	-0-	20604	2			N	-0-					-0-
10	47895	X	15192	-0-	-32703	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
11	46350	X	NO RPT	-0-	-46350	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	58187	X	12721	-0-	-45466	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
09	56310	X	40633	-0-	-15677	-0-	40633	2			N	-0-					-0-
10	58187	X	38498	-0-	-19689	-0-	38498	2			N	-0-					-0-
11	56310	X	NO RPT	-0-	-56310	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		19027	-0-	19027	19027	19027	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		37406	-0-	37406	56433	37406	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		32897	-0-	32897	89330	32897	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		28352	-0-	28352	117682	28352	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		37820	-0-	37820	37820	37820	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		32430	-0-	32430	70250	32430	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		43787	-0-	43787	114037	43787	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		38611	-0-	38611	152648	38611	2			N	-0-					-0-

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
06	0	W	55425	-0-	55425	111609	55425	2			N	-0-					-0-
07	0	W	54093	-0-	54093	165702	54093	2			N	-0-					-0-
08	0	W	48400	-0-	48400	214102	48400	2			N	-0-					-0-
09	0	W	49905	-0-	49905	264007	49905	2			N	-0-					-0-
10	0	W	53454	-0-	53454	317461	53454	2			N	-0-					-0-
*11	367478	X	50017	-0-	-317461	-0-	50017	2			N	-0-					-0-

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
*02	T. A.		6917	-0-	6917	6917	3928	3	2989	9	N	2717	2481	1	7	8	404
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6917					N	-0-					-0-
*04	T. A.		18801	-0-	18801	25718	12553	3	6248	9	N	5680	6022	1	34	8	256
*05	0	W	19977	-0-	19977	45695	13367	3	6610	9	N	6009	5808	1	44	8	413
*06	0	W	16752	-0-	16752	62447	11650	3	5102	9	N	4638	4654	1	20	8	377
*07	0	W	17989	-0-	17989	80436	12705	3	5284	9	N	4804	4561	1	7	8	613
*08	0	W	17704	-0-	17704	98140	13228	3	4476	9	N	4069	3779	1	6	8	897
*09	0	W	15506	-0-	15506	113646	12239	3	3267	9	N	2970	3342	1			525
10	0	W	41309	-0-	41309	154955	41309	2			N	-0-					-0-
11	0	W	5826	-0-	5826	160781	4460	3	1366	9	N	1242	1451	1	5	8	752

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		19026	-0-	19026	19026	19026	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		45112	-0-	45112	64138	45112	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		36581	-0-	36581	100719	36581	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		35668	-0-	35668	136387	35668	2			N	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	8884	-0-	8884	8884	8884	2			N	-0-					-0-
05	0	W	48493	-0-	48493	57377	48493	2			N	-0-					-0-
06	0	W	44662	-0-	44662	102039	44662	2			N	-0-					-0-
07	0	W	37328	-0-	37328	139367	37328	2			N	-0-					-0-
08	0	W	35093	-0-	35093	174460	35093	2			N	-0-					-0-
09	0	W	32191	-0-	32191	206651	32191	2			N	-0-					-0-
10	0	W	34293	-0-	34293	240944	34293	2			N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	240944					N	NO RPT					-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	46345	X	38812	-0-	-7533	-0-	38812	2			N	-0-					-0-
09	44850	X	36195	-0-	-8655	-0-	36195	2			N	-0-					-0-
10	46345	X	34930	-0-	-11415	-0-	34930	2			N	-0-					-0-
11	44850	X	NO RPT	-0-	-44850	-0-					N	NO RPT					-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	20107	-0-	20107	20107	20107	2			N	-0-					-0-
09	0	W	46020	-0-	46020	66127	46020	2			N	-0-					-0-
10	0	W	45023	-0-	45023	111150	45023	2			N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	111150					N	NO RPT					-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	59582	X	15230	-0-	-44352	-0-	15230	2			N	-0-					-0-
09	57660	X	40534	-0-	-17126	-0-	40534	2			N	-0-					-0-
10	59582	X	47257	-0-	-12325	-0-	47257	2			N	-0-					-0-
11	57660	X	NO RPT	-0-	-57660	-0-					N	NO RPT					-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	52920	X	33122	-0-	-19798	-0-	33122	2			N	-0-					-0-
07	54684	X	50457	-0-	-4227	-0-	50457	2			N	-0-					-0-
08	54684	X	50178	-0-	-4506	-0-	50178	2			N	-0-					-0-
09	52920	X	43244	-0-	-9676	-0-	43244	2			N	-0-					-0-
10	54684	X	39442	-0-	-15242	-0-	39442	2			N	-0-					-0-
11	48840	X	35765	-0-	-13075	-0-	35765	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		30075	-0-	30075	30075	30075	2			N	-0-					-0-
07	75660	X	45585	-0-	-30075	-0-	45585	2			N	-0-					-0-
08	44582	X	44582	-0-	-0-	-0-	44582	2			N	-0-					-0-
09	41928	X	41928	-0-	-0-	-0-	41928	2			N	-0-					-0-
10	40951	X	40895	-0-	-56	-0-	40895	2			N	-0-					-0-
*11	40127	X	40127	-0-	-0-	-0-	40127	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46560	X	32846	-0-	-13714	-0-	32846	2			N	-0-					-0-
07	48112	X	43042	-0-	-5070	-0-	43042	2			N	-0-					-0-
08	48112	X	45033	-0-	-3079	-0-	45033	2			N	-0-					-0-
09	46560	X	37446	-0-	-9114	-0-	37446	2			N	-0-					-0-
10	48112	X	35842	-0-	-12270	-0-	35842	2			N	-0-					-0-
11	43590	X	40921	-0-	-2669	-0-	40921	2			N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 2H RRCID -> 267061 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6599 - 9811

06	21193	X	21193	-0-	-0-	-0-	21193	2			Y	-0-					57
07	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	21079	2	12	9	Y	11					68
08	19663	X	19663	-0-	-0-	-0-	19663	2			Y	-0-					68
09	15921	X	15921	-0-	-0-	-0-	15921	2			Y	-0-					68
10	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12887	2	40	9	Y	36					104
11	21180	X	12930	-0-	-8250	-0-	12835	2	95	9	Y	86					190

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

06	44040	X	37285	-0-	-6755	-0-	37285	2			N	-0-					-0-
07	45892	X	45892	-0-	-0-	-0-	45892	2			N	-0-					-0-
08	45508	X	37297	-0-	-8211	-0-	37297	2			N	-0-					-0-
09	44040	X	32556	-0-	-11484	-0-	32556	2			N	-0-					-0-
10	45508	X	32188	-0-	-13320	-0-	32188	2			N	-0-					-0-
11	44040	X	29888	-0-	-14152	-0-	29888	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

06	T. A.		31340	-0-	31340	31340	31340	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		36186	-0-	36186	67526	36186	2			N	-0-					-0-
08	101963	X	34437	-0-	-67526	-0-	34437	2			N	-0-					-0-
09	46680	X	29061	-0-	-17619	-0-	29061	2			N	-0-					-0-
10	48236	X	38132	-0-	-10104	-0-	38132	2			N	-0-					-0-
11	46680	X	34730	-0-	-11950	-0-	34730	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	121179	X	74314	-0-	-46865	-0-	74314	2			N	-0-					-0-
*09	117270	X	65222	-0-	-52048	-0-	65222	2			N	-0-					-0-
*10	121179	X	62783	-0-	-58396	-0-	62783	2			N	-0-					-0-
*11	117270	X	47039	-0-	-70231	-0-	47039	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	46855	-0-	46855	46855	46855	3				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	71151	-0-	71151	118006	71151	3				N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

06	46320	X	30943	-0-	-15377	-0-	30943	2			N	-0-					-0-
07	44485	X	29222	-0-	-15263	-0-	29222	2			N	-0-					-0-
08	39246	X	32344	-0-	-6902	-0-	32344	2			N	-0-					-0-
09	36300	X	32172	-0-	-4128	-0-	32172	2			N	-0-					-0-
10	36766	X	34484	-0-	-2282	-0-	34484	2			N	-0-					-0-
*11	33434	X	33434	-0-	-0-	-0-	33434	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	70410	X	41895	-0-	-28515	-0-	41895	2			N	-0-			-0-
07	72757	X	39532	-0-	-33225	-0-	39532	2			N	-0-			-0-
08	72757	X	36450	-0-	-36307	-0-	36450	2			N	-0-			-0-
09	70410	X	31489	-0-	-38921	-0-	31489	2			N	-0-			-0-
10	72757	X	33330	-0-	-39427	-0-	33330	2			N	-0-			-0-
11	41910	X	31787	-0-	-10123	-0-	31787	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

06	54780	X	47339	-0-	-7441	-0-	47339	2			N	-0-			-0-
07	56606	X	45975	-0-	-10631	-0-	45975	2			N	-0-			-0-
08	56606	X	42945	-0-	-13661	-0-	42945	2			N	-0-			-0-
09	54780	X	38105	-0-	-16675	-0-	38105	2			N	-0-			-0-
10	56606	X	36385	-0-	-20221	-0-	36385	2			N	-0-			-0-
11	47340	X	32676	-0-	-14664	-0-	32676	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

06	53700	X	26366	-0-	-27334	-0-	26366	2			N	-0-			-0-
07	55490	X	26469	-0-	-29021	-0-	26469	2			N	-0-			-0-
08	35185	X	28432	-0-	-6753	-0-	28432	2			N	-0-			-0-
09	33420	X	28458	-0-	-4962	-0-	28458	2			N	-0-			-0-
10	33263	X	31547	-0-	-1716	-0-	31547	2			N	-0-			-0-
*11	29473	X	29473	-0-	-0-	-0-	29473	2			N	-0-			-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	48500	-0-	48500	48500	48500	3				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	24	-0-	24	48524	24	3				N	-0-			-0-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

06	40530	X	-0-	-0-	-40530	-0-					Y	-0-			-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			-0-
08	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	24	1	5144	2	Y	-0-			-0-
09	21295	X	21295	-0-	-0-	-0-	145	1	21150	2	Y	-0-			-0-
10	16645	X	16645	-0-	-0-	-0-	154	1	16491	2	Y	-0-			-0-
*11	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	165	1	12907	2	Y	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

06	48540	X	36199	-0-	-12341	-0-	36199	2			N	-0-			-0-
07	52142	X	52142	-0-	-0-	-0-	52142	2			N	-0-			-0-
08	50158	X	50070	-0-	-88	-0-	50070	2			N	-0-			-0-
09	48540	X	44884	-0-	-3656	-0-	44884	2			N	-0-			-0-
10	50158	X	42625	-0-	-7533	-0-	42625	2			N	-0-			-0-
11	48540	X	36966	-0-	-11574	-0-	36966	2			N	-0-			-0-

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

06	48875	X	48875	-0-	-0-	-0-	48875	2			N	-0-			-0-
07	50970	X	50970	-0-	-0-	-0-	50970	2			N	-0-			-0-
08	49910	X	44547	-0-	-5363	-0-	44547	2			N	-0-			-0-
09	48300	X	42335	-0-	-5965	-0-	42335	2			N	-0-			-0-
10	49910	X	39889	-0-	-10021	-0-	39889	2			N	-0-			-0-
11	48300	X	33717	-0-	-14583	-0-	33717	2			N	-0-			-0-

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
06	64230	X	32909	-0-	-31321	-0-	32909	2			N	-0-					-0-
07	46004	X	33981	-0-	-12023	-0-	33981	2			N	-0-					-0-
08	46004	X	35441	-0-	-10563	-0-	35441	2			N	-0-					-0-
09	42840	X	33964	-0-	-8876	-0-	33964	2			N	-0-					-0-
10	35278	X	35278	-0-	-0-	-0-	35278	2			N	-0-					-0-
*11	36365	X	36365	-0-	-0-	-0-	36365	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

06	64920	X	47701	-0-	-17219	-0-	47701	2			N	-0-					-0-
07	67084	X	36245	-0-	-30839	-0-	36245	2			N	-0-					-0-
08	67084	X	37939	-0-	-29145	-0-	37939	2			N	-0-					-0-
09	64920	X	32922	-0-	-31998	-0-	32922	2			N	-0-					-0-
10	67084	X	34802	-0-	-32282	-0-	34802	2			N	-0-					-0-
11	47700	X	35933	-0-	-11767	-0-	35933	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

06	T. A.		34564	-0-	34564	34564	34564	2			N	-0-					-0-
07	93694	X	59130	-0-	-34564	-0-	59130	2			N	-0-					-0-
08	56885	X	51011	-0-	-5874	-0-	51011	2			N	-0-					-0-
09	55050	X	43624	-0-	-11426	-0-	43624	2			N	-0-					-0-
10	56885	X	43503	-0-	-13382	-0-	43503	2			N	-0-					-0-
11	55050	X	37954	-0-	-17096	-0-	37954	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

06	T. A.		40532	-0-	40532	40532	40532	2			N	-0-					-0-
07	112018	X	71486	-0-	-40532	-0-	71486	2			N	-0-					-0-
08	92876	X	55016	-0-	-37860	-0-	55016	2			N	-0-					-0-
09	89880	X	48053	-0-	-41827	-0-	48053	2			N	-0-					-0-
10	92876	X	47976	-0-	-44900	-0-	47976	2			N	-0-					-0-
11	89880	X	41587	-0-	-48293	-0-	41587	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

06	60480	X	42834	-0-	-17646	-0-	42834	2			N	-0-					-0-
07	41810	X	41810	-0-	-0-	-0-	41810	2			N	-0-					-0-
08	53289	X	40707	-0-	-12582	-0-	40707	2			N	-0-					-0-
09	48840	X	37208	-0-	-11632	-0-	37208	2			N	-0-					-0-
10	44268	X	36987	-0-	-7281	-0-	36987	2			N	-0-					-0-
11	42840	X	34394	-0-	-8446	-0-	34394	2			N	-0-					-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

06	0	W	19672	-0-	19672	141083	19672	2			N	-0-					-0-
*07	141083	X	-0-	-0-	-141083	-0-					N	-0-					-0-
*08	47469	X	47469	-0-	-0-	-0-	47469	2			N	-0-					-0-
09	44940	X	38862	-0-	-6078	-0-	38862	2			N	-0-					-0-
10	46438	X	24614	-0-	-21824	-0-	24614	2			N	-0-					-0-
11	45930	X	31987	-0-	-13943	-0-	31987	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

06	71310	X	27090	-0-	-44220	-0-	27090	2			N	-0-					-0-
07	25552	X	25552	-0-	-0-	-0-	25552	2			N	-0-					-0-
08	31124	X	23459	-0-	-7665	-0-	23459	2			N	-0-					-0-
09	36030	X	20537	-0-	-15493	-0-	20497	2	40	9	N	36					36
10	31124	X	20679	-0-	-10445	-0-	20664	2	15	9	N	14					50
11	27090	X	19217	-0-	-7873	-0-	19217	2			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	SHUT IN		17044	-0-	17044	17044	17044	2			N	-0-					-0-
07	66278	X	40355	-0-	-25923	-0-	40355	2			N	-0-					-0-
08	66278	X	37287	-0-	-28991	-0-	37287	2			N	-0-					-0-
09	64140	X	34860	-0-	-29280	-0-	34860	2			N	-0-					-0-
10	66278	X	35106	-0-	-31172	-0-	35106	2			N	-0-					-0-
11	64140	X	32862	-0-	-31278	-0-	32862	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

06	57510	X	47919	-0-	-9591	-0-	47919	2			N	-0-					-0-
07	59427	X	42995	-0-	-16432	-0-	42995	2			N	-0-					-0-
08	59427	X	46353	-0-	-13074	-0-	46353	2			N	-0-					-0-
09	57510	X	40337	-0-	-17173	-0-	40337	2			N	-0-					-0-
10	59427	X	40599	-0-	-18828	-0-	40599	2			N	-0-					-0-
11	47910	X	38055	-0-	-9855	-0-	38055	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. N/A

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		27175	-0-	27175	27175	27175	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		72639	-0-	72639	99814	72639	3			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		67956	-0-	67956	167770	67956	3			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

06	87200	X	87200	-0-	-0-	-0-	87200	2			N	-0-					-0-
07	77804	X	77804	-0-	-0-	-0-	77804	2			N	-0-					-0-
08	78114	X	78114	-0-	-0-	-0-	78114	2			N	-0-					-0-
09	62222	X	62222	-0-	-0-	-0-	62222	2			N	-0-					-0-
10	69938	X	69938	-0-	-0-	-0-	69938	2			N	-0-					-0-
*11	70799	X	70799	-0-	-0-	-0-	70799	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

06	68202	X	68202	-0-	-0-	-0-	68202	2			N	-0-					-0-
07	76435	X	76435	-0-	-0-	-0-	76435	2			N	-0-					-0-
08	74558	X	74558	-0-	-0-	-0-	74558	2			N	-0-					-0-
09	65402	X	65402	-0-	-0-	-0-	65402	2			N	-0-					-0-
10	63271	X	61149	-0-	-2122	-0-	61149	2			N	-0-					-0-
*11	63431	X	63431	-0-	-0-	-0-	63431	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 8201 PERF. N/A

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

06	T. A.		19081	-0-	19081	19081	19081	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		41218	-0-	41218	60299	41218	2			N	-0-					-0-
08	0	Z	39184	-0-	39184	99483	39184	2			N	-0-					-0-
09	0	Z	36973	-0-	36973	136456	36973	2			N	-0-					-0-
10	0	Z	36086	-0-	36086	172542	36086	2			N	-0-					-0-
11	0	Z	33735	-0-	33735	206277	33735	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44100	X	24215	-0-	-19885	-0-	24215	2			N	-0-					-0-
07	45570	X	-0-	-0-	-45570	-0-					N	-0-					-0-
08	42594	X	-0-	-0-	-42594	-0-					N	-0-					-0-
09	41220	X	-0-	-0-	-41220	-0-					N	-0-					-0-
10	34503	X	-0-	-0-	-34503	-0-					N	-0-					-0-
11	24210	X	3	-0-	-24207	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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
06	59520	X	32014	-0-	-27506	-0-	32014	2			N	-0-					-0-
07	61504	X	33193	-0-	-28311	-0-	33193	3			N	-0-					-0-
08	40362	X	31807	-0-	-8555	-0-	31807	3			N	-0-					-0-
09	36030	X	29748	-0-	-6282	-0-	29748	3			N	-0-					-0-
10	34999	X	27626	-0-	-7373	-0-	27626	3			N	-0-					-0-
11	32130	X	24980	-0-	-7150	-0-	24980	3			N	-0-					-0-

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
06	T. A.		19011	-0-	19011	19011	19011	2			N	-0-					-0-
07	57275	X	38264	-0-	-19011	-0-	38264	2			N	-0-					-0-
08	47120	X	37551	-0-	-9569	-0-	37551	2			N	-0-					-0-
09	45600	X	36537	-0-	-9063	-0-	36537	2			N	-0-					-0-
10	47120	X	34800	-0-	-12320	-0-	34800	2			N	-0-					-0-
11	45600	X	32739	-0-	-12861	-0-	32739	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
06	T. A.		15410	-0-	15410	15410	15410	2			N	-0-					-0-
07	57155	X	41745	-0-	-15410	-0-	41745	2			N	-0-					-0-
08	48515	X	41937	-0-	-6578	-0-	41937	2			N	-0-					-0-
09	46950	X	38188	-0-	-8762	-0-	38188	2			N	-0-					-0-
10	48515	X	38416	-0-	-10099	-0-	38416	2			N	-0-					-0-
11	46950	X	34204	-0-	-12746	-0-	34204	2			N	-0-					-0-

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
06	59940	X	55993	-0-	-3947	-0-	55993	2			N	-0-					-0-
07	61938	X	50216	-0-	-11722	-0-	50216	2			N	-0-					-0-
08	61938	X	47778	-0-	-14160	-0-	47778	2			N	-0-					-0-
09	59940	X	43007	-0-	-16933	-0-	43007	2			N	-0-					-0-
10	61938	X	40691	-0-	-21247	-0-	40691	2			N	-0-					-0-
11	55980	X	31007	-0-	-24973	-0-	31007	2			N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	27816	-0-	27816	27816	27816	2			N	-0-					-0-
08	0	W	27244	-0-	27244	55060	27244	2			N	-0-					-0-
09	0	W	24849	-0-	24849	79909	24849	2			N	-0-					-0-
10	0	W	24325	-0-	24325	104234	24325	2			N	-0-					-0-
11	0	W	22354	-0-	22354	126588	22354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	27772	-0-	27772	27772	27772	2			N	-0-					-0-
08	0	W	29244	-0-	29244	57016	29244	2			N	-0-					-0-
09	0	W	27809	-0-	27809	84825	27809	2			N	-0-					-0-
10	0	W	27589	-0-	27589	112414	27589	2			N	-0-					-0-
11	0	W	25357	-0-	25357	137771	25357	2			N	-0-					-0-

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
06	0	W	29104	-0-	29104	87087	28840	3	264	9	N	240	183	1			125
07	0	W	26586	-0-	26586	113673	26327	3	259	9	N	235	179	1			181
08	138046	X	24373	-0-	-113673	-0-	24235	3	138	9	N	125	176	1			130
09	36810	X	22358	-0-	-14452	-0-	22207	3	151	9	N	137	167	1			100
10	38037	X	21658	-0-	-16379	-0-	21538	3	120	9	N	109	171	1			38
11	29100	X	8305	-0-	-20795	-0-	8259	3	46	9	N	42					80

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	58925	-0-	58925	58925	58925	2			N	-0-					-0-
08	0	W	61525	-0-	61525	120450	61525	2			N	-0-					-0-
09	0	W	56686	-0-	56686	177136	56686	2			N	-0-					-0-
10	0	W	54610	-0-	54610	231746	54610	2			N	-0-					-0-
11	0	W	51106	-0-	51106	282852	51106	2			N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62186	X	55881	-0-	-6305	-0-	55881	2			N	-0-					-0-
08	62186	X	56721	-0-	-5465	-0-	56721	2			N	-0-					-0-
09	60180	X	51665	-0-	-8515	-0-	51665	2			N	-0-					-0-
10	62186	X	51506	-0-	-10680	-0-	51506	2			N	-0-					-0-
11	60180	X	47671	-0-	-12509	-0-	47671	2			N	-0-					-0-

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
06	0	W	54100	-0-	54100	89286	54100	2			N	-0-					-0-
07	0	W	49042	-0-	49042	138328	49042	2			N	-0-					-0-
08	0	W	45749	-0-	45749	184077	45749	2			N	-0-					-0-
09	0	W	40930	-0-	40930	225007	40930	2			N	-0-					-0-
10	0	W	39584	-0-	39584	264591	39584	2			N	-0-					-0-
11	0	W	34970	-0-	34970	299561	34970	2			N	-0-					-0-

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
06	T. A.		29895	-0-	29895	29895	29895	2			N	-0-					-0-
07	77679	X	47784	-0-	-29895	-0-	47784	2			N	-0-					-0-
08	62093	X	33426	-0-	-28667	-0-	33426	2			N	-0-					-0-
09	60090	X	28618	-0-	-31472	-0-	28618	2			N	-0-					-0-
10	62093	X	30396	-0-	-31697	-0-	30396	2			N	-0-					-0-
11	60090	X	29680	-0-	-30410	-0-	29680	2			N	-0-					-0-

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
06	T. A.		44586	-0-	44586	44586	44586	2			N	-0-					-0-
07	111464	X	66878	-0-	-44586	-0-	66878	2			N	-0-					-0-
08	89373	X	62008	-0-	-27365	-0-	62008	2			N	-0-					-0-
09	86490	X	50921	-0-	-35569	-0-	50921	2			N	-0-					-0-
10	89373	X	51286	-0-	-38087	-0-	51286	2			N	-0-					-0-
11	86490	X	45586	-0-	-40904	-0-	45586	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	68283	X	68283	-0-	-0-	-0-	68283	2			N	-0-					-0-
07	85461	X	85461	-0-	-0-	-0-	85461	2			N	-0-					-0-
08	82485	X	82485	-0-	-0-	-0-	82485	2			N	-0-					-0-
09	70278	X	70278	-0-	-0-	-0-	70278	2			N	-0-					-0-
10	72823	X	72823	-0-	-0-	-0-	72823	2			N	-0-					-0-
*11	66128	X	66128	-0-	-0-	-0-	66128	2			N	-0-					-0-

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
06	T. A.		8616	-0-	8616	8616	8471	3	145	9	Y	132					132
07	55800	X	45232	-0-	-10568	-0-	44245	3	987	9	Y	897	962	1			67
08	55800	X	38467	-0-	-17333	-0-	37980	3	487	9	Y	443	386	1			124
09	30368	X	30368	-0-	-0-	-0-	29990	3	378	9	Y	344	386	1			82
10	45229	X	29288	-0-	-15941	-0-	28977	3	311	9	Y	283	197	1			168
11	43770	X	26133	-0-	-17637	-0-	25874	3	259	9	Y	235	197	1			206

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
06	0	W	41046	-0-	41046	197617	41046	2			N	-0-					-0-
07	0	W	41776	-0-	41776	239393	41776	2			N	-0-					-0-
08	280457	X	41064	-0-	-239393	-0-	41064	2			N	-0-					-0-
09	55680	X	37464	-0-	-18216	-0-	37464	2			N	-0-					-0-
10	49104	X	36805	-0-	-12299	-0-	36805	2			N	-0-					-0-
11	41040	X	33795	-0-	-7245	-0-	33795	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8049 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		25432	-0-	25432	25432	25432	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		81916	-0-	81916	107348	81916	3			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		71290	-0-	71290	178638	71290	3			N	-0-					-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	85684	X	70997	-0-	-14687	-0-	70997	2			N	-0-					-0-
08	85684	X	74303	-0-	-11381	-0-	74303	2			N	-0-					-0-
09	82920	X	67244	-0-	-15676	-0-	67244	2			N	-0-					-0-
10	85684	X	65045	-0-	-20639	-0-	65045	2			N	-0-					-0-
11	82920	X	59905	-0-	-23015	-0-	59905	2			N	-0-					-0-

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
06	SHUT IN		70664	-0-	70664	70664	70664	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		76649	-0-	76649	147313	76649	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		67203	-0-	67203	214516	67203	2			N	-0-					-0-
09	270036	X	55520	-0-	-214516	-0-	55520	2			N	-0-					-0-
10	100192	X	55347	-0-	-44845	-0-	55347	2			N	-0-					-0-
11	96960	X	48864	-0-	-48096	-0-	48864	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		12204	-0-	12204	12204	12204	2			Y	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 11/14/2012 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	SHUT IN		19311	-0-	19311	19311	19311	2			Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		56136	-0-	56136	75447	56136	2			Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	63521	-0-	63521	63521	63521	2			N	-0-					-0-
08	0	W	73042	-0-	73042	136563	73042	2			N	-0-					-0-
09	203933	X	67370	-0-	-136563	-0-	67370	2			N	-0-					-0-
10	0	W	66365	-0-	66365	66365	66365	2			N	-0-					-0-
11	0	W	63082	-0-	63082	129447	63082	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		11856	-0-	11856	11856	11856	2			N	-0-					-0-
08	108787	X	96931	-0-	-11856	-0-	96931	2			N	-0-					-0-
09	78870	X	64971	-0-	-13899	-0-	64971	2			N	-0-					-0-
10	81499	X	71553	-0-	-9946	-0-	71553	2			N	-0-					-0-
11	78870	X	68769	-0-	-10101	-0-	68769	2			N	-0-					-0-

ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	79380	X	33035	-0-	-46345	-0-	33035	3			N	-0-					-0-
10	82026	X	78397	-0-	-3629	-0-	78397	3			N	-0-					-0-
11	79380	X	69358	-0-	-10022	-0-	69358	3			N	-0-					-0-

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
06	61320	X	43020	-0-	-18300	-0-	43020	2			N	-0-					-0-
07	63364	X	41179	-0-	-22185	-0-	41179	2			N	-0-					-0-
08	63364	X	35046	-0-	-28318	-0-	35046	2			N	-0-					-0-
09	61320	X	24402	-0-	-36918	-0-	24402	2			N	-0-					-0-
10	44454	X	24642	-0-	-19812	-0-	24642	2			N	-0-					-0-
11	43020	X	22046	-0-	-20974	-0-	22046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		5570	-0-	5570	5570	5570	2			N	-0-					-0-
08	0	W	68292	-0-	68292	73862	68292	2			N	-0-					-0-
09	0	W	50635	-0-	50635	124497	50635	2			N	-0-					-0-
10	0	W	52483	-0-	52483	176980	52483	2			N	-0-					-0-
11	0	W	48051	-0-	48051	225031	48051	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	56854	X	47563	-0-	-9291	-0-	47563	2			N	-0-					-0-
*09	55020	X	39661	-0-	-15359	-0-	39661	2			N	-0-					-0-
*10	56854	X	33463	-0-	-23391	-0-	33463	2			N	-0-					-0-
*11	55020	X	36924	-0-	-18096	-0-	36924	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	48444	-0-	48444	54558	48444	2			N	-0-					-0-
07	0	W	6471	-0-	6471	61029	6471	2			N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	61029					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	61029					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	61029					N	-0-					-0-
11	0	W	19810	-0-	19810	80839	19810	2			N	-0-					-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	33363	-0-	33363	33363	33363	3			N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42420	X	37804	-0-	-4616	-0-	37804	2			N	-0-					-0-
07	43834	X	28635	-0-	-15199	-0-	28635	2			N	-0-					-0-
08	43834	X	32815	-0-	-11019	-0-	32815	2			N	-0-					-0-
09	42420	X	39001	-0-	-3419	-0-	39001	2			N	-0-					-0-
*10	39205	X	39205	-0-	-0-	-0-	39205	2			N	-0-					-0-
11	37800	X	NO RPT	-0-	-37800	-0-					N	NO RPT					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	85680	X	77354	-0-	-8326	-0-	77354	2			N	-0-					-0-
07	88536	X	65131	-0-	-23405	-0-	65131	2			N	-0-					-0-
08	88536	X	57738	-0-	-30798	-0-	57738	2			N	-0-					-0-
09	85680	X	53977	-0-	-31703	-0-	53977	2			N	-0-					-0-
10	50134	X	50134	-0-	-0-	-0-	50134	2			N	-0-					-0-
11	77340	X	47665	-0-	-29675	-0-	47665	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	129835	X	67235	-0-	-62600	-0-	67235	2			N	-0-					-0-
07	76198	X	61304	-0-	-14894	-0-	61304	2			N	-0-					-0-
08	76198	X	55931	-0-	-20267	-0-	55931	2			N	-0-					-0-
09	73740	X	51637	-0-	-22103	-0-	51637	2			N	-0-					-0-
10	51236	X	51236	-0-	-0-	-0-	51236	2			N	-0-					-0-
11	67230	X	50595	-0-	-16635	-0-	50595	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40260	X	36625	-0-	-3635	-0-	36625	2			N	-0-					-0-
07	41602	X	32754	-0-	-8848	-0-	32754	2			N	-0-					-0-
08	41602	X	38609	-0-	-2993	-0-	38609	2			N	-0-					-0-
09	40260	X	34733	-0-	-5527	-0-	34733	2			N	-0-					-0-
10	34132	X	34132	-0-	-0-	-0-	34132	2			N	-0-					-0-
11	37350	X	36814	-0-	-536	-0-	36814	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

06	0	W	48231	-0-	48231	94113	48231	2			N	-0-					-0-
07	0	W	43942	-0-	43942	138055	43942	2			N	-0-					-0-
08	0	W	39166	-0-	39166	177221	39166	2			N	-0-					-0-
09	0	W	34183	-0-	34183	211404	34183	2			N	-0-					-0-
10	0	W	33182	-0-	33182	244586	33182	2			N	-0-					-0-
11	0	W	31251	-0-	31251	275837	31251	2			N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

06	T. A.		21006	-0-	21006	21006	21006	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		90767	-0-	90767	111773	90767	2			N	-0-					-0-
08	186847	X	75074	-0-	-111773	-0-	75074	2			N	-0-					-0-
09	64800	X	63995	-0-	-805	-0-	63995	2			N	-0-					-0-
10	66960	X	59325	-0-	-7635	-0-	59325	2			N	-0-					-0-
11	64800	X	53228	-0-	-11572	-0-	53228	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

06	SHUT IN		14360	-0-	14360	14360	14360	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		45937	-0-	45937	60297	45937	2			N	-0-					-0-
08	88351	X	28054	-0-	-60297	-0-	28054	2			N	-0-					-0-
09	47730	X	32602	-0-	-15128	-0-	32602	2			N	-0-					-0-
10	49321	X	27763	-0-	-21558	-0-	27763	2			N	-0-					-0-
11	44460	X	25311	-0-	-19149	-0-	25311	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

04	0	W	6260	-0-	6260	6260	6260	3			N	-0-					-0-
05	0	W	7753	-0-	7753	14013	7454	3	299	9	N	272	194	1			78
06	0	W	6972	-0-	6972	20985	6972	3			N	-0-					78
07	0	W	6944	-0-	6944	27929	6889	3	55	9	N	50					128
08	0	W	6595	-0-	6595	34524	6595	3			N	-0-					128
09	0	W	6290	-0-	6290	40814	6259	3	31	9	N	28					156
10	0	W	6377	-0-	6377	47191	6377	3			N	-0-					156
11	0	W	6160	-0-	6160	53351	6160	3			N	-0-					156

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. N/A

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN		3109	-0-	3109	3109	3109	2			N	-0-					-0-
*08	SHUT IN		25133	-0-	25133	28242	25097	2	36	9	Y	33					33
*09	SHUT IN		23512	-0-	23512	51754	23478	2	34	9	Y	31	17	1			47
*10	SHUT IN		13123	-0-	13123	64877	13101	2	22	9	Y	20					67
*11	SHUT IN		16108	-0-	16108	80985	16054	2	54	9	Y	49	52	1			64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		5689	-0-	5689	5689	5689	2			N	-0-					-0-
07	0	W	65420	-0-	65420	71109	65420	2			N	-0-					-0-
08	0	W	52613	-0-	52613	123722	52613	2			N	-0-					-0-
*09	169653	X	45931	-0-	-123722	-0-	45931	2			N	-0-					-0-
*10	68479	X	36262	-0-	-32217	-0-	36262	2			N	-0-					-0-
*11	66270	X	38788	-0-	-27482	-0-	38788	2			N	-0-					-0-
	R E PETTY UNIT				WELL #: 7H	RRCID -> 269904		COMPL. DATE 04/07/2013				TOTAL DEPTH 7089		PERF. N/A			
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		9793	-0-	9793	9793	9793	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		18501	-0-	18501	28294	18501	2			Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		23614	-0-	23614	51908	23599	2	15	9	Y	14					14
10	SHUT IN		21421	-0-	21421	73329	21421	2			Y	-0-					14
11	SHUT IN		21447	-0-	21447	94776	21314	2	133	9	Y	121	79	1			56
	R E PETTY UNIT				WELL #: 6H	RRCID -> 269940		COMPL. DATE 07/19/2013				TOTAL DEPTH 7041		PERF. 7745 - 9747			
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN		9537	-0-	9537	9537	9537	2			N	-0-					-0-
08	29513	X	19976	-0-	-9537	-0-	19976	2			Y	-0-					-0-
09	27690	X	20132	-0-	-7558	-0-	20115	2	17	9	Y	15	1	1			14
10	28613	X	9689	-0-	-18924	-0-	9689	2			Y	-0-					14
11	19350	X	17807	-0-	-1543	-0-	17686	2	121	9	Y	110					124
	BARKSDALE A UNIT				WELL #: 5H	RRCID -> 269950		COMPL. DATE 03/24/2013				TOTAL DEPTH 8294		PERF. N/A			
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		38781	-0-	38781	38781	38781	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		39405	-0-	39405	78186	39405	2			N	-0-					-0-
	MAUDI WALSH ROE				WELL #: B 3H	RRCID -> 269953		COMPL. DATE 07/30/2013				TOTAL DEPTH 6449		PERF. 6976 - 9190			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		2554	-0-	2554	2554	2554	2			N	-0-					-0-
09	39420	X	12071	-0-	-27349	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
10	40734	X	25559	-0-	-15175	-0-	25559	2			N	-0-					-0-
11	39420	X	19639	-0-	-19781	-0-	19639	2			N	-0-					-0-
	BARKSDALE A UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 269957		COMPL. DATE 04/14/2013				TOTAL DEPTH 8346		PERF. N/A			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		12537	-0-	12537	12537	12537	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	12537					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	54219	X	36455	-0-	-17764	-0-	35986	2	469	9	N	426	363	1			63
09	52470	X	19825	-0-	-32645	-0-	19506	2	319	9	N	290	340	1			13
10	54219	X	-0-	-0-	-54219	-0-					N	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		64990	-0-	64990	64990	64990	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		104363	-0-	104363	169353	104363	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 5805 PERF. N/A

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

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	2567	-0-	2567	2567	2567	2			Y	-0-					-0-
07	22227	X	533	-0-	-21694	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
08	22227	X	-0-	-0-	-22227	-0-					Y	-0-					-0-
09	21510	X	-0-	-0-	-21510	-0-					Y	-0-					-0-
10	22227	X	1719	-0-	-20508	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		389	-0-	389	389	177	2	212	9	N	193	193	1			-0-
08	65286	X	17158	-0-	-48128	-0-	15484	2	1674	9	N	1522	1128	1			394
09	63180	X	20845	-0-	-42335	-0-	19441	2	1404	9	N	1276	1334	1			336
10	65286	X	20110	-0-	-45176	-0-	19021	2	1089	9	N	990	978	1			348
*11	17655	X	17655	-0-	-0-	-0-	16811	2	844	9	N	767	790	1			325

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

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

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. N/A

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

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8817 PERF. N/A

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

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			N	-0-					104
*05	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7048	3	220	9	N	200	184	1			120
*06	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			N	-0-					120
*07	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	6997	3	58	9	N	53					173
*08	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	3			N	-0-					173
*09	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6401	3	92	9	N	84	194	1			63
*10	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	3			N	-0-					63
*11	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	3			N	-0-					63

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4610	-0-	-70	-0-	4395	3	215	9	N	195	194	1			41
05	4836	X	4343	-0-	-493	-0-	4277	3	66	9	N	60					101
06	4680	X	3995	-0-	-685	-0-	3995	3			N	-0-					101
*07	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	4960	3	45	9	N	41					142
*08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3			N	-0-					142
09	4680	X	4649	-0-	-31	-0-	4646	3	3	9	N	3					145
*10	4836	X	4754	-0-	-82	-0-	4754	3			N	-0-					145
11	4680	X	4615	-0-	-65	-0-	4615	3			N	-0-					145

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	56070	X	30111	-0-	-25959	-0-	30111	3			N	-0-					-0-
07	57939	X	30697	-0-	-27242	-0-	30658	3	39	9	N	35					35
08	57939	X	26956	-0-	-30983	-0-	26878	3	78	9	N	71					106
09	56070	X	23403	-0-	-32667	-0-	23312	3	91	9	N	83					189
10	57939	X	21283	-0-	-36656	-0-	21283	3			N	-0-					189
11	56070	X	20333	-0-	-35737	-0-	20305	3	28	9	N	25					214

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8231 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8228 PERF. N/A

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

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8793 PERF. N/A

07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 8299 PERF. N/A

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. N/A

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-

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

*12	1705 N	1334	-0-	-371	-0-	1328	3	6	9	N	5					53
*01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1341	3	28	9	N	25					78
*02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1145	3	34	9	N	31					109
*03	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	1265	3	9	9	N	8					117
*04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1563	3	21	9	N	19					136
*05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1607	3	15	9	N	14					150
*06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1318	3	20	9	N	18					168
*07	1581 N	1450	-0-	-131	-0-	1450	3			N	-0-					168
*08	1550 N	1517	-0-	-33	-0-	1517	3			N	-0-					168
*09	1260 N	797	-0-	-463	-0-	796	3	1	9	N	1	152	1			17
*10	1457 N	1005	-0-	-452	-0-	1004	3	1	9	N	1					18
11	1470 N	1203	-0-	-267	-0-	1179	3	24	9	N	22					40

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

06	600 N	382	-0-	-218	-0-	380	3	2	9	N	2					35
07	651 N	374	-0-	-277	-0-	373	3	1	9	N	1					36
08	620 N	260	-0-	-360	-0-	260	3			N	-0-					36
09	390 N	254	-0-	-136	-0-	253	3	1	9	N	1					37
10	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					37
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	310	3	3	9	N	3					40

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
LYON OPERATING COMPANY INC.(III)//CONT.// 517060
WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

PRUITT OIL & GAS 682020
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

06	390	N	192	-0-	-198	-0-	192	2			N	-0-	152	1			19
07	465	N	145	-0-	-320	-0-	139	2	6	9	N	5					24
08	434	N	212	-0-	-222	-0-	212	2			N	-0-					24
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					24
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					24
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	N	5					29

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

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013

GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

06	180	#	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					192
07	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					192
08	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					192
09	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					192
10	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					192
*11	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					192

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

06	180	#	25	-0-	-155	-0-	25	3			N	-0-					60
07	186	#	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-					60
08	186	#	24	-0-	-162	-0-	24	3			N	-0-					60
09	180	#	15	-0-	-165	-0-	15	3			N	-0-					60
10	186	#	21	-0-	-165	-0-	21	3			N	-0-					60
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					60

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					14
07	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					14
08	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					14
09	330	#	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-					14
10	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					14
*11	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					14

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
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-

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
06	210	#	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	279	#	48	-0-	-231	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	279	#	26	-0-	-253	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	270	#	70	-0-	-200	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	217	#	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	180	#	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					-0-

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
06	660	#	326	-0-	-334	-0-	318	2	8	9	N	7					164
07	651	#	544	-0-	-107	-0-	534	2	10	9	N	9	154	1			19
08	682	#	585	-0-	-97	-0-	579	2	6	9	N	5					24
09	660	#	93	-0-	-567	-0-	93	2			N	-0-					24
10	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					24
11	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	5					29

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
06	1710	#	767	-0-	-943	-0-	192	1	575	3	Y	-0-					-0-
07	930	#	683	-0-	-247	-0-	180	1	503	3	Y	-0-					-0-
08	931	R	931	-0-	-0-	-0-	304	1	627	3	Y	-0-					-0-
09	900	#	859	-0-	-41	-0-	247	1	612	3	Y	-0-					-0-
10	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	327	1	700	3	Y	-0-					-0-
*11	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	608	1	419	3	Y	-0-					-0-

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
06	120	#	50	-0-	-70	-0-	50	3			Y	-0-					34
07	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					34
08	93	#	49	-0-	-44	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					34
09	60	#	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					34
10	248	#	54	-0-	-194	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					34
11	240	#	54	-0-	-186	-0-	8	1	46	3	Y	-0-					34

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER WELL #: 1 RRCID -> 115281 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5722 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	155	#	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	150	#	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-					-0-

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
06	406	R	406	-0-	-0-	-0-	399	2	7	9	Y	6					81
07	INC G-10		412	-0-	412	412	409	2	3	9	Y	3					84
08	INC G-10		545	-0-	545	957	545	2			Y	-0-					84
09	1364	R	407	-0-	-957	-0-	407	2			Y	-0-					84
10	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					84
11	360	#	263	-0-	-97	-0-	263	2			Y	-0-					84

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
06	180	#	67	-0-	-113	-0-	67	3			Y	-0-					14
07	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					14
08	124	#	64	-0-	-60	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					14
09	60	#	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					14
10	279	#	71	-0-	-208	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					14
11	270	#	71	-0-	-199	-0-	10	1	61	3	Y	-0-					14

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
06	570	N	189	-0-	-381	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	80	1	2776	2	N	-0-					94
07	2294	N	1972	-0-	-322	-0-	60	1	1912	2	N	-0-					94
08	2914	N	2380	-0-	-534	-0-	2380	2			N	-0-					94
09	2820	N	1735	-0-	-1085	-0-	97	1	1638	2	N	-0-					94
10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	87	1	2607	2	N	-0-					94
*11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	73	1	2379	2	N	-0-					94

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	87	1	3749	2	N	-0-					4
07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	70	1	2896	2	N	-0-					4
08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	103	1	3525	2	N	2					6
							2	9									
09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	100	1	3477	2	N	2					8
							2	9									
10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	100	1	3726	2	N	14					22
							15	9									
11	2700	X	2673	-0-	-27	-0-	100	1	2573	2	N	-0-					22

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	205	3	9	9	N	8					10
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	280	3	7	9	N	6					16
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	190	3	4	9	N	4					20
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	3	3	9	N	3					23
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	190	3	39	9	N	35	51	1			7
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	180	3	4	9	N	4					11

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	208	3	6	9	N	5					8
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	170	3	4	9	N	4					12
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	175	3	6	9	N	5					17
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	365	3	4	9	N	4					21
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	180	3	44	9	N	40	57	1			4
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	170	3	7	9	N	6					10

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
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	210	3	8	9	N	7					12
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	151	3	7	9	N	6					18
08	248	N	196	-0-	-52	-0-	190	3	6	9	N	5					23
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	376	3	4	9	N	4					27
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	166	3	42	9	N	38	52	1			13
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	168	3	7	9	N	6					19

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
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					12
07	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					12
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					12
09	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					12
*10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					12
11	1500	X	114	-0-	-1386	-0-	114	3			N	-0-					12

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
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					58
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					58
08	1147	N	996	-0-	-151	-0-	996	2			N	-0-					58
09	1110	N	696	-0-	-414	-0-	696	2			N	-0-					58
10	1147	N	828	-0-	-319	-0-	828	2			N	-0-					58
*11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					58

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RWA, LLC 687608
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	112	1	35	3	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	123	1	36	3	N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	155	1	42	3	N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	158	1	42	3	N	-0-					-0-
10	155	N	59	-0-	-96	-0-	47	1	12	3	N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	651	N	468	-0-	-183	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	630	N	282	-0-	-348	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	119	-0-	-331	-0-	119	3			N	-0-					-0-

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
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					153
07	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					153
08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					153
09	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					153
10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					153
*11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					153

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
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					182
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					182
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					182
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					182
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					182
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					182

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
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	2			N	-0-					-0-

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
06	840	#	644	-0-	-196	-0-	644	2			N	-0-					205
07	868	#	542	-0-	-326	-0-	542	2			N	-0-					205
08	694	R	694	-0-	-0-	-0-	683	2	11	9	N	10					215
09	720	R	720	-0-	-0-	-0-	711	2	9	9	N	8					223
*10	722	R	722	-0-	-0-	-0-	713	2	9	9	N	8					231
11	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					231

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

06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/27/2013 - RECLASS TO LS 09 32560

BRITTON OPERATING, INC. 094640
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150					194
07	T. A.		179	-0-	179	179	45	2	134	9	N	122	180	1			136
08	T. A.		138	-0-	138	317	58	2	80	9	N	73					209
09	T. A.		132	-0-	132	449	53	2	79	9	N	72	159	1			122
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	449					N	69					191
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	449					N	NO RPT					191

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12747 - 12867

06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3035	2	29	9	N	26					309
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3322	2	25	9	N	23					332
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	20	189	1			163
09	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2702	2	9	9	N	8					171
10	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2658	2	11	9	N	10					181
*11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2758	2	14	9	N	13					194

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

06	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					74
07	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					74
08	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					74
09	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					74
10	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					74
11	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					74

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE

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
06	203	R	203	-0-	-0-	-0-	115	1	88	2	N	-0-					239
07	224	R	224	-0-	-0-	-0-	120	1	104	2	N	-0-					239
08	217	#	211	-0-	-6	-0-	120	1	91	2	N	-0-					239
09	210	#	193	-0-	-17	-0-	115	1	78	2	N	-0-					239
10	217	#	208	-0-	-9	-0-	120	1	88	2	N	-0-					239
11	210	#	201	-0-	-9	-0-	115	1	86	2	N	-0-					239

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	#	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-					37
07	248	#	108	-0-	-140	-0-	108	3			N	-0-					37
08	248	#	101	-0-	-147	-0-	101	3			N	-0-					37
09	240	#	96	-0-	-144	-0-	96	3			N	-0-					37
10	248	#	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-					37
11	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					37

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER WELL #: 2 RRCID -> 102131 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 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
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					21
07	155	#	15	-0-	-140	-0-	15	3			N	-0-					21
08	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					21
09	143	R	143	-0-	-0-	-0-	142	3	1	9	N	1					22
10	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					22
11	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					22

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
06	195	R	195	-0-	-0-	-0-	187	3	8	9	N	7					84
07	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					84
08	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					84
09	210	#	99	-0-	-111	-0-	99	3			N	-0-					84
10	217	#	87	-0-	-130	-0-	87	3			N	-0-					84
11	210	#	95	-0-	-115	-0-	95	3			N	-0-					84

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
06	330	#	307	-0-	-23	-0-	305	2	2	9	N	2					122
07	341	#	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					122
08	341	#	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					122
09	330	#	258	-0-	-72	-0-	258	2			N	-0-					122
10	341	#	225	-0-	-116	-0-	223	2	2	9	N	2					124
*11	305	R	305	-0-	-0-	-0-	304	2	1	9	N	1					125

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
06	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					176
07	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					176
08	806	#	82	-0-	-724	-0-	82	2			N	-0-					176
09	780	#	22	-0-	-758	-0-	22	2			N	-0-					176
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	1					177
11	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					177

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					146
07	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					146
08	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					146
09	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					146
10	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					146
11	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					146

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	#	797	-0-	-103	-0-	797	2			N	-0-					73
07	915	R	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					73
08	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					73
09	870	#	862	-0-	-8	-0-	862	2			N	-0-					73
10	930	#	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					73
11	900	#	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					73

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
TIPTON, LEOTA WELL #: 1 RRCID -> 074373 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	#	780	-0-	-60	-0-	771	2	9	9	N	8					57
07	868	#	798	-0-	-70	-0-	788	2	10	9	N	9					66
08	868	#	802	-0-	-66	-0-	792	2	10	9	N	9					75
09	810	#	777	-0-	-33	-0-	769	2	8	9	N	7					82
10	806	#	781	-0-	-25	-0-	779	2	2	9	N	2					84
11	780	#	753	-0-	-27	-0-	751	2	2	9	N	2					86

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
06	330	#	50	-0-	-280	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	93	#	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	279	#	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	1					140
07	155	#	3	-0-	-152	-0-	1	2	2	9	N	2					142
08	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					142
09	60	#	3	-0-	-57	-0-	1	2	2	9	N	2					144
10	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	1					145
11	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					146

GEORGETOWN OPERATING COMPANY 301276
PIGG, J. C. WELL #: RRCID -> 104670 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5749 - 5889

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2008

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

06	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*11	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

LAMBERT, WAYLAND V 484277
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

06	672	R	672	-0-	-0-	-0-	658	3	14	9	N	13					148
07	643	R	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					148
08	626	R	626	-0-	-0-	-0-	624	3	2	9	N	2					150
09	652	R	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					150
10	793	R	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					150
*11	693	R	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					150

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

06	390	#	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					28
07	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					28
08	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					28
09	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					28
10	434	#	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					28
11	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					28

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. 732600

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	#	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					63
07	434	#	372	-0-	-62	-0-	372	3			N	-0-					63
08	465	#	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					63
09	450	#	266	-0-	-184	-0-	266	3			N	-0-					63
10	465	#	430	-0-	-35	-0-	426	3	4	9	N	4	43	1			24
11	420	#	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					24

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
06	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					48
07	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					48
08	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					48
09	90	#	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					48
10	93	#	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-	27	1			21
11	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					21

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
06	804	R	804	-0-	-0-	-0-	798	3	6	9	N	5					23
07	815	R	815	-0-	-0-	-0-	806	3	9	9	N	8					31
08	810	R	810	-0-	-0-	-0-	799	3	11	9	N	10					41
09	810	#	773	-0-	-37	-0-	764	3	9	9	N	8					49
10	837	#	744	-0-	-93	-0-	731	3	13	9	N	12					61
11	810	#	661	-0-	-149	-0-	643	3	18	9	N	16	54	1			23

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
06	240	#	129	-0-	-111	-0-	127	3	2	9	N	2	38	1			47
07	248	#	95	-0-	-153	-0-	92	3	3	9	N	3					50
08	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					50
09	240	#	211	-0-	-29	-0-	209	3	2	9	N	2					52
10	217	#	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					52
11	210	#	125	-0-	-85	-0-	125	3			N	-0-					52

JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	447	R	447	-0-	-0-	-0-	429	3	18	9	N	16					86
07	341	#	122	-0-	-219	-0-	122	3			N	-0-	86	1			-0-
08	341	#	112	-0-	-229	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	360	#	96	-0-	-264	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	372	#	88	-0-	-284	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	360	#	71	-0-	-289	-0-	71	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	300	#	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	341	#	228	-0-	-113	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	330	#	203	-0-	-127	-0-	203	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 224912 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	#	673	-0-	-17	-0-	666	3	7	9	N	6					35
07	713	#	687	-0-	-26	-0-	684	3	3	9	N	3					38
08	713	R	713	-0-	-0-	-0-	704	3	9	9	N	8					46
09	690	#	683	-0-	-7	-0-	676	3	7	9	N	6					52
10	713	#	690	-0-	-23	-0-	681	3	9	9	N	8					60
11	690	#	651	-0-	-39	-0-	644	3	7	9	N	6					66

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
06	480	#	369	-0-	-111	-0-	368	3	1	9	N	1					61
07	496	#	441	-0-	-55	-0-	435	3	6	9	N	5	44	1			22
08	496	#	446	-0-	-50	-0-	443	3	3	9	N	3					25
09	450	#	429	-0-	-21	-0-	427	3	2	9	N	2					27
10	445	R	445	-0-	-0-	-0-	443	3	2	9	N	2					29
*11	430	R	430	-0-	-0-	-0-	427	3	3	9	N	3					32

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
HANKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170826 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6062 - 6072

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2012 - PLUGGED 09/24/12

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CARROL, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 072265 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5884 - 5888

06	450	#	380	-0-	-70	-0-	377	3	3	9	N	3					157
07	465	#	378	-0-	-87	-0-	377	3	1	9	N	1					158
08	465	#	362	-0-	-103	-0-	361	3	1	9	N	1					159
09	420	#	336	-0-	-84	-0-	336	3			N	-0-					159
10	434	#	353	-0-	-81	-0-	349	3	4	9	N	4					163
11	390	#	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					163

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

06	510	#	449	-0-	-61	-0-	449	3			N	-0-					205
07	527	#	439	-0-	-88	-0-	439	3			N	-0-	134	1			71
08	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					71
09	533	R	533	-0-	-0-	-0-	531	3	2	9	N	2					73
*10	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					73
11	630	#	543	-0-	-87	-0-	535	3	8	9	N	7					80

WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

06	330	#	237	-0-	-93	-0-	233	2	4	9	N	4					162
07	392	R	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	N	1					163
08	408	R	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1					164
09	300	#	221	-0-	-79	-0-	220	2	1	9	N	1					165
10	403	#	380	-0-	-23	-0-	378	2	2	9	N	2					167
11	390	#	225	-0-	-165	-0-	224	2	1	9	N	1					168

PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802

06	713	R	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					21
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					21
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					21
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					21
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PARK SPRINGS (MISS.) 69175 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BUCKNER UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 149608 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6564 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	1088	2			N	-0-					174
07	868	N	600	-0-	-268	-0-	589	2	11	9	N	10					184
08	837	N	335	-0-	-502	-0-	332	2	3	9	N	3					187
09	1080	N	45	-0-	-1035	-0-	45	2			N	-0-					187
10	589	N	137	-0-	-452	-0-	137	2			N	-0-					187
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					187

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCDONALD, J. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246672 COMPL. DATE 11/17/1959 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5680 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					42
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					42
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					42
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					42
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					42
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					42

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
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1758	2	4	9	N	4					94
07	2046	N	1462	-0-	-584	-0-	1460	2	2	9	N	2					96
08	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	1906	2	4	9	N	4					100
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1872	2	7	9	N	6					106
10	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1414	2	2	9	N	2					108
11	1860	N	1548	-0-	-312	-0-	1545	2	3	9	N	3					111

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					205
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	167	1			48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					78
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					102
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					102
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					102
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					102
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					102
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					102

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
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

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
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	80	1	35	2	N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	89	1	54	2	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

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
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-

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
06	689	R	689	-0-	-0-	-0-	634	1	55	2	N	-0-					145
07	651	#	498	-0-	-153	-0-	458	1	40	2	N	-0-					145
08	763	R	763	-0-	-0-	-0-	702	1	61	2	N	-0-					145
09	690	#	620	-0-	-70	-0-	570	1	50	2	N	-0-					145
10	713	#	539	-0-	-174	-0-	496	1	43	2	N	-0-					145
11	750	#	239	-0-	-511	-0-	220	1	19	2	N	-0-					145

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
06	720	N	389	-0-	-331	-0-	117	1	272	2	N	-0-					59
07	620	N	386	-0-	-234	-0-	112	1	274	2	N	-0-					59
08	496	N	348	-0-	-148	-0-	109	1	239	2	N	-0-					59
09	390	N	264	-0-	-126	-0-	28	1	236	2	N	-0-					59
10	372	N	285	-0-	-87	-0-	84	1	201	2	N	-0-					59
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	103	1	274	2	N	-0-					59

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

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

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800)//CONT.// 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2245	-0-	-204	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2246	-0-	-358	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
*09	2490	N	2327	-0-	-163	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
*10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2029	-0-	-131	-0-	2029	2			N	-0-					-0-

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
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					47
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					47
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					47
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					47
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					47
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					47

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	2	3	9	N	3					43
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	388	2	3	9	N	3					46
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	N	3					49
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	N	3					52
*10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	389	2	3	9	N	3					55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3301		3301	-0-	-0-	-0-	3267	2	34	9	N	31					226
07	3465		3465	-0-	-0-	-0-	3461	2	4	9	N	4	171	1			59
08	2723		2723	-0-	-0-	-0-	2711	2	12	9	N	11					70
09	3322		3322	-0-	-0-	-0-	3310	2	12	9	N	11					81
10	3298		3298	-0-	-0-	-0-	3278	2	20	9	N	18					99
*11	2046		2046	-0-	-0-	-0-	2029	2	17	9	N	15					114

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
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	775	N	524	-0-	-251	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) //CONT.// 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

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

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

06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					49
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					49
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					49
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					49
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					49
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					49

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

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-

BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-

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

06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	204	1	574	2	Y	-0-					69
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	185	1	631	2	Y	-0-					69
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	175	1	532	2	Y	-0-	69	1			-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	141	1	294	2	Y	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	201	1	708	2	Y	-0-					-0-
*11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	195	1	429	2	Y	-0-					-0-

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
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

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
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					81
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					81
08	558	N	151	-0-	-407	-0-	151	3			N	-0-					81
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					81
*10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					81
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					81

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, J. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 095018 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4654 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4595 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1617	X	431	-0-	-1186	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	713	N	400	-0-	-313	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	403	N	85	-0-	-318	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2611	-0-	-149	-0-	290	1 2 9	2319	2	N	2					80
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	280	1 2 9	2251	2	N	2					82
08	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	310	1	2650	2	N	-0-					82
09	3000	N	3908	-0-	908	908	200	1	3708	2	N	-0-					82
10	3100	N	3624	-0-	524	1432	250	1	3374	2	N	-0-					82
*11	3000	N	1665	-0-	-1335	97	260	1 1 9	1404	2	N	1	55	1			28

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

06	150	N	85	-0-	-65	-0-	26	1	59	2	N	-0-					10
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	25	1	61	2	N	-0-					10
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	28	1	59	2	N	-0-					10
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	2	N	-0-					10
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	20	1	48	2	N	-0-					10
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	12	1	32	2	N	-0-					10

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

06	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	3			N	-0-					115
07	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	3			N	-0-					115
08	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-					115
09	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	3			N	-0-					115
10	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-					115
11	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	3			N	-0-					115

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

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-

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

06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
*10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
*11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	N	2					102
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	N	2					104
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	226	2	7	9	N	6					110
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	2	2	9	N	2					112
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	2	2	9	N	2					114
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	199	2	2	9	N	2					116

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	15	1	46	2	N	-0-					194
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	23	1	59	2	N	-0-					194
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	31	1	50	2	N	-0-					194
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	20	1	42	2	N	-0-					194
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	15	1	28	2	N	-0-					194
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	18	1	31	2	N	-0-					194

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1050	N	324	-0-	-726	-0-	4 32	1 9	288	2	N	29	114	1			14
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	2					16
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					16
*09	330	N	54	-0-	-276	-0-	41	2	13	9	N	12					28
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	173	2	N	1					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30

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
06	1526	R	1526	-0-	-0-	-0-	69	1	1457	3	Y	-0-					110
07	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	66	1	1407	3	Y	-0-	105	1			5
08	1054	#	677	-0-	-377	-0-	30	1	647	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	1054	#	30	-0-	-1024	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1590	#	1578	-0-	-12	-0-	183	1	1333	3	N	56					158
							62	9									
07	1666	R	1666	-0-	-0-	-0-	190	1	1411	3	N	59	168	1			49
							65	9									
08	1674	#	1371	-0-	-303	-0-	176	1	1121	3	N	67					116
							74	9									
09	1620	#	855	-0-	-765	-0-	150	1	653	3	N	47					163
							52	9									
10	1947	R	1947	-0-	-0-	-0-	200	1	1681	3	N	60					223
							66	9									
*11	1621	R	1621	-0-	-0-	-0-	182	1	1389	3	N	45	157	1			111
							50	9									

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
06	3000	N	1592	-0-	-1408	4751	185	1	1366	3	Y	37					129
							41	9									
07	3100	N	1615	-0-	-1485	3266	190	1	1410	3	Y	14					143
							15	9									
08	3100	N	1581	-0-	-1519	1747	186	1	1358	3	Y	34					177
							37	9									
09	3000	N	1621	-0-	-1379	368	184	1	1398	3	Y	35	159	1			53
							39	9									
10	2054	N	1686	-0-	-368	-0-	190	1	1454	3	Y	38					91
							42	9									
*11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	185	1	1452	3	Y	19					110
							21	9									

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

06	3960	#	3693	-0-	-267	-0-	3693	2			N	-0-					133
07	4061	#	3823	-0-	-238	-0-	3823	2			N	-0-					133
08	4061	#	3802	-0-	-259	-0-	3802	2			N	-0-					133
09	3930	#	3708	-0-	-222	-0-	3708	2			N	-0-					133
10	3999	#	3742	-0-	-257	-0-	3742	2			N	-0-					133
11	3690	#	3593	-0-	-97	-0-	3593	2			N	-0-					133

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RU RRCID -> 113035 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 7812

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

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					115
07	207	R	207	-0-	-0-	-0-	190	2	17	9	N	15					130
08	217	#	162	-0-	-55	-0-	150	2	12	9	N	11					141
09	217	R	217	-0-	-0-	-0-	206	2	11	9	N	10					151
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	10					161
11	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					161

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
06	570	#	346	-0-	-224	-0-	346	2			N	-0-					20
07	558	#	402	-0-	-156	-0-	402	2			N	-0-					20
08	434	#	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-					20
09	420	#	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					20
10	434	#	291	-0-	-143	-0-	291	2			N	-0-					20
11	390	#	138	-0-	-252	-0-	138	2			N	-0-					20

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
06	1590	N	1366	-0-	-224	-0-	1366	2			N	-0-					62
07	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	1374	2			N	-0-					62
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					62
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					62
*10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					62
*11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					62

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
06	2040	N	1739	-0-	-301	-0-	1739	2			N	-0-					86
07	1984	N	1749	-0-	-235	-0-	1749	2			N	-0-					86
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					86
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					86
*10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					86
*11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					86

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
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-

PRUITT (VIOLA LIME) //CONT.// 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

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

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

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

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

06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					14
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					14
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					14
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					14
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					14
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					14

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

06	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

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

06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	N	1					25
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	N	1					26
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	N	1					27
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	299	2	1	9	N	1					28
10	341	N	264	-0-	-77	-0-	263	2	1	9	N	1					29
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	323	2	1	9	N	1					30

RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-					33
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					33
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					33
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					33
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					33
11	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			N	-0-					33

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
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					104
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					104
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					104
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					104
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					104
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					104

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
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
08	372	N	298	-0-	-74	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	12	1	271	3	N	-0-					-0-

RHOME (ATOKA) //CONT.// 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	22	1	620	3	N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	599	3	N	-0-					-0-
08	806	N	616	-0-	-190	-0-	28	1	588	3	N	-0-					-0-
09	630	N	596	-0-	-34	-0-	26	1	570	3	N	-0-					-0-
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	27	1	579	3	N	-0-					-0-
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	26	1	568	3	N	-0-					-0-

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
06	3000	N	1147	-0-	-1853	320	52	1	1095	3	Y	-0-					-0-
07	1507	N	1187	-0-	-320	-0-	53	1	1134	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	51	1	1106	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	47	1	1019	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	46	1	1007	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	44	1	994	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 1 U RRCID -> 047248 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

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

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

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

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1815	N	890	-0-	-925	-0-	40	1	850	3	Y	-0-					22
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	41	1	865	3	Y	-0-					22
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	39	1	855	3	Y	-0-					22
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	38	1	826	3	Y	-0-					22
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	38	1	845	3	Y	-0-					22
*11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	36	1	817	3	Y	-0-					22

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	395	-0-	-145	-0-	14	1	381	3	N	-0-					-0-
07	465	N	389	-0-	-76	-0-	13	1	376	3	N	-0-					-0-
08	465	N	369	-0-	-96	-0-	13	1	356	3	N	-0-					-0-
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	12	1	341	3	N	-0-					-0-
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	58	1	1194	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	54	1	1166	3	N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	51	1	1105	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	49	1	1074	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	50	1	1089	3	N	-0-					-0-
*11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	48	1	1068	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	23	1	491	3	N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	22	1	471	3	N	-0-					-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	21	1	439	3	N	-0-					-0-
09	510	N	431	-0-	-79	-0-	18	1	413	3	N	-0-					-0-
10	496	N	429	-0-	-67	-0-	18	1	411	3	N	-0-					-0-
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	19	1	418	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
06	120	#	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		231	-0-	231	1219	231	2			Y	-0-					-0-
07	1557	N	338	-0-	-1219	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

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

06	11040	#	4721	-0-	-6319	-0-	4709	2	12	9	N	11					692
07	8153		7828	-0-	-325	-0-	7817	2	11	9	N	10					702
08	6572	#	6500	-0-	-72	-0-	6500	2			N	-0-					702
09	4530	#	4276	-0-	-254	-0-	4276	2			N	-0-					702
10	7843	#	3078	-0-	-4765	-0-	3078	2			N	-0-					702
11	7590	#	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT					702

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
KING OIL & GAS 463711
GUNTER, J. WELL #: 1 RRCID -> 079194 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5578 PERF. N/A

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					25
*10	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					25
11	14B2 EXT		467	-0-	467	467	467	2			N	-0-					25

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

06	330	#	217	-0-	-113	-0-	217	3			Y	-0-					109
07	341	#	219	-0-	-122	-0-	219	3			Y	-0-					109
08	310	#	202	-0-	-108	-0-	202	3			Y	-0-					109
09	300	#	203	-0-	-97	-0-	203	3			Y	-0-					109
*10	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					109
*11	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					109

NORTH RIGGS WELL #: 3 RRCID -> 021589 COMPL. DATE 08/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5135 - 5143

*06	125	#	91	-0-	-34	-0-	91	3			N	-0-					52
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

06	2910	#	2351	-0-	-559	-0-	2351	3			N	-0-					37
07	3038	#	2482	-0-	-556	-0-	2482	3			N	-0-					37
08	3038	#	2532	-0-	-506	-0-	2532	3			N	-0-					37
09	2940	#	2076	-0-	-864	-0-	2076	3			N	-0-					37
10	2480	#	2264	-0-	-216	-0-	2264	3			N	-0-					37
*11	2514	R	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					37

RIGGS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
RIGGS, J. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150166 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5416 - 5419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	#	98	-0-	-412	-0-	98	3			N	-0-					191
07	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					191
08	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					191
09	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					191
10	217	#	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					191
11	240	#	47	-0-	-193	-0-	47	3			N	-0-					191
	NORTH RIGGS				WELL #: 4	RRCID -> 153837						COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 5545		PERF. 5372 - 5382	
06	420	#	362	-0-	-58	-0-	362	3			N	-0-					220
07	527	#	334	-0-	-193	-0-	334	3			N	-0-					220
08	527	#	310	-0-	-217	-0-	310	3			N	-0-					220
09	510	#	302	-0-	-208	-0-	302	3			N	-0-					220
10	403	#	217	-0-	-186	-0-	217	3			N	-0-					220
11	360	#	272	-0-	-88	-0-	266	3	6	9	N	5					225

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

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

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	#	254	-0-	-196	-0-	252	3	2	9	N	2					47
07	465	#	318	-0-	-147	-0-	318	3			N	-0-					47
08	465	#	450	-0-	-15	-0-	442	3	8	9	N	7					54
09	420	#	412	-0-	-8	-0-	403	3	9	9	N	8					62
10	434	#	433	-0-	-1	-0-	424	3	9	9	N	8					70
11	450	#	402	-0-	-48	-0-	394	3	8	9	N	7					77

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					21
07	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					21
08	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					21
09	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					21
10	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					21
*11	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					21

RISCH, EAST (STRAWN 3100) 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STEWART, MARY. F. WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	Y	-0-					-0-
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					-0-

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	856	N	717	-0-	-139	-0-	147	1	564	3	Y	5					57
							6	9									
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	152	1	602	3	Y	10					67
							11	9									
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	149	1	548	3	Y	10					77
							11	9									
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	144	1	526	3	Y	5	68	1			14
							6	9									
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	149	1	569	3	Y	8	1	1			21
							9	9									
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	148	1	625	3	Y	7					28
							8	9									

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

06	390	N	200	-0-	-190	-0-	93	1	107	3	N	-0-					22
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	101	1	172	3	N	-0-					22
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	100	1	158	3	N	-0-					22
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	97	1	153	3	N	-0-					22
*10	279	N	254	-0-	-25	-0-	100	1	154	3	N	-0-					22
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	98	1	178	3	N	-0-					22

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					75
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	146	3	6	9	N	5					80
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	154	3	20	9	N	18	93	1			5
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	137	3	1	9	N	1					6
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	130	3	1	9	N	1					7
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					7

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

06	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					83
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					83
08	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-	72	1			11
09	510	N	389	-0-	-121	-0-	389	3			N	-0-					11
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	507	3	7	9	N	6					17
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					17

SABRE OPERATING, INC. 742261
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

06	510	N	345	-0-	-165	-0-	343	2	2	9	N	2					105
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					105
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-	94	1			11
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					11
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					11
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	429	2	3	9	N	3					14

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
06	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	465	#	241	-0-	-224	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	465	#	88	-0-	-377	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	480	#	124	-0-	-356	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	496	#	390	-0-	-106	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	480	#	100	-0-	-380	-0-	100	3			N	-0-					-0-

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
06	2877	R	2877	-0-	-0-	-0-	217	1	2660	3	Y	-0-					15
07	3287	R	3287	-0-	-0-	-0-	231	1	2977	3	Y	72					87
							79	9									
08	3241	R	3241	-0-	-0-	-0-	229	1	2967	3	Y	41					128
							45	9									
09	2759	R	2759	-0-	-0-	-0-	204	1	2502	3	Y	48	119	1			57
							53	9									
10	3512	R	3512	-0-	-0-	-0-	237	1	3203	3	Y	65					122
							72	9									
*11	3382	R	3382	-0-	-0-	-0-	230	1	3141	3	Y	10	110	1			22
							11	9									

OXXN 630579
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 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
06	90	#	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	124	#	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1248	3	3	9	N	3					46
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1094	3	2	9	N	2					48
08	992	N	812	-0-	-180	-0-	809	3	3	9	N	3					51
09	1260	N	848	-0-	-412	-0-	842	3	6	9	N	5					56
*10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1064	3	112	9	N	102					158
*11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					158

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE, BOB WELL #: 1B RRCID -> 190052 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 3842 - 3856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	830	-0-	830	830	830	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	834	-0-	834	834	834	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					97
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	N	-0-					97
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	N	-0-					97
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	N	-0-					97
*10	155	N	68	-0-	-87	-0-	1	1	67	2	N	-0-					97
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	1	1	69	2	N	-0-					97

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					5
07	651	N	396	-0-	-255	-0-	390	2	6	9	N	5					10
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	630	2	28	9	N	25					35
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	512	2	22	9	N	20					55
10	403	N	192	-0-	-211	-0-	183	2	9	9	N	8	61	1			2
11	630	N	573	-0-	-57	-0-	567	2	6	9	N	5					7

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
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					117
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					117
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					117
09	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-					117
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					117
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					117

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
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					16
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					16
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					16
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					16
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					16
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					16

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 131168 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TDC ENGINEERING, INC. 840400
ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					173
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					173
08	341	N	158	-0-	-183	-0-	158	2			N	-0-					173
09	330	N	213	-0-	-117	-0-	138	2	75	9	N	68					241
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	171	2	89	9	N	81	177	1			145
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					145

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
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

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
06	1176	X	343	-0-	-833	-0-	343	2			N	-0-					33
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					33
08	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	2			N	-0-					33
09	330	N	214	-0-	-116	-0-	214	2			N	-0-					33
10	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					33
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					33

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
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					-0-

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
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

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
06	690	N	516	-0-	-174	-0-	516	2			N	-0-					13
07	682	N	537	-0-	-145	-0-	537	2			N	-0-					13
08	713	N	483	-0-	-230	-0-	483	2			N	-0-					13
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					13
10	527	N	98	-0-	-429	-0-	98	2			N	-0-					13
11	480	N	112	-0-	-368	-0-	112	2			N	-0-					13

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
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

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
06	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	2			N	-0-					11
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					11
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					11
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					11
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					11
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					11

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
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					96
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					96
08	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					96
09	390	N	136	-0-	-254	-0-	136	2			N	-0-					96
10	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					96
11	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	2			N	-0-					96

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
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					-0-
09	510	N	316	-0-	-194	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	496	N	264	-0-	-232	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					1
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					1
08	651	N	373	-0-	-278	-0-	373	2			N	-0-					1
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	2			N	-0-					1
10	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					1
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					1

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					30
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					30
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					30
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					30
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					30
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					30

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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
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

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
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					17
07	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					17
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					17
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					17
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					17
11	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-					17

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
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					12
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					12
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					12
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					12
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					12
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					12

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
06	630	N	320	-0-	-310	-0-	320	2			N	-0-					60
07	496	N	335	-0-	-161	-0-	335	2			N	-0-					60
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					60
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					60
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					60
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					60

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
06	14B	DENY	44	-0-	44	116	44	2			N	-0-					112
07	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					112
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					112
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

RUSMAG (SMITH SAND) 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
FORE WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	2			N	-0-					24
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					24
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					24
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					24
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					24
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					24

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

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

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
YATES WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

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
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					1
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-	1	1			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
BOYD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 099788 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					153
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					153
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					153
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					153
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					153
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					153

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
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					8
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					8
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					8
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					8
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					8
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					8

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-

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
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-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1906	2	10	9	N	9					73
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					73
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					73
09	3000	N	4500	-0-	1500	1500	4500	2			N	-0-					73
10	3100	N	1819	-0-	-1281	219	1819	2			N	-0-					73
*11	1877	N	1658	-0-	-219	-0-	1658	2			N	-0-					73

HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	661	2	59	9	N	54					175
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	663	2	70	9	N	64					239
08	775	N	651	-0-	-124	-0-	611	2	40	9	N	36	147	1			128
09	720	N	572	-0-	-148	-0-	508	2	64	9	N	58	2	8			184
10	744	N	686	-0-	-58	-0-	632	2	54	9	N	49					233
11	630	N	394	-0-	-236	-0-	349	2	45	9	N	41					274

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
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-

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. //CONT.// 256865

PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-					90
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					90
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					90
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					90
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					90
11	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	2			N	-0-					90

PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					17
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					17
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					17
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					17
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					17
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					17

HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

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-

BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. //CONT.// 256865
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	205	-0-	-185	-0-	205	2			N	-0-					20
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					20
08	496	N	278	-0-	-218	-0-	278	2			N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					20
*11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					20

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					30
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					30
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					30
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					30

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2			N	-0-					10
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					10
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					10
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					10
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					10
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					10

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	5	-0-	5	974	5	2			N	-0-					4
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					4
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	974					N	1					5
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	974					N	1					6
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					6
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					6

S.M.A. (CONGLOMERATE) 79292 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
STEPHENS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 162479 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4835 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					79
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					79
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					79
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					79
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					79
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					79

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
06	3510	#	1765	-0-	-1745	-0-	437	1	1328	2	N	-0-					199
07	2976	#	2811	-0-	-165	-0-	667	1	2091	2	N	48	174	1			73
							53	9									
08	1971	R	1971	-0-	-0-	-0-	253	1	1510	2	N	189	173	1			89
							208	9									
09	4789	R	4789	-0-	-0-	-0-	598	1	4105	2	N	78					167
							86	9									
10	5153	R	5153	-0-	-0-	-0-	713	1	4251	2	N	172	171	1			168
							189	9									
*11	5077		5077	-0-	-0-	-0-	690	1	4051	2	N	305	358	1			115
							336	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

*06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	746	3	187	9	N	170					170
*09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					170
*10	341	N	180	-0-	-161	-0-	44	3	136	9	N	124	126	1			168
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					168

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

06	2326	R	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
*07	3268	R	3268	-0-	-0-	-0-	3177	3	91	9	N	83					83
*08	3227	R	3227	-0-	-0-	-0-	3179	3	48	9	N	44					127
*09	2340	#	9	-0-	-2331	-0-	9	3			N	-0-					127
*10	3255	#	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					127
*11	3150	#	2	-0-	-3148	-0-	2	3			N	-0-					127

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

06	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					143
07	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					143
08	1085	#	1019	-0-	-66	-0-	1019	3			N	-0-					143
09	1050	#	903	-0-	-147	-0-	903	3			N	-0-					143
10	1085	#	878	-0-	-207	-0-	878	3			N	-0-					143
11	1050	#	283	-0-	-767	-0-	283	3			N	-0-					143

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

06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2450	2	78	9	N	71					136
07	2790	N	2442	-0-	-348	-0-	2413	2	29	9	N	26					162
08	2635	N	2370	-0-	-265	-0-	2334	2	36	9	N	33					195
09	2520	N	2219	-0-	-301	-0-	2193	2	26	9	N	24	187	1			32
10	2449	N	2215	-0-	-234	-0-	2182	2	33	9	N	30					62
11	2280	N	1973	-0-	-307	-0-	1944	2	29	9	N	26					88

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220	R	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	N	3					70
07	217	#	143	-0-	-74	-0-	141	2	2	9	N	2					72
08	217	#	141	-0-	-76	-0-	139	2	2	9	N	2					74
09	210	#	148	-0-	-62	-0-	146	2	2	9	N	2					76
10	217	#	171	-0-	-46	-0-	169	2	2	9	N	2					78
11	210	#	175	-0-	-35	-0-	173	2	2	9	N	2					80

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
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
*11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

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
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

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
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					70
07	130	R	130	-0-	-0-	-0-	94	2	36	9	N	33					103
08	124	#	82	-0-	-42	-0-	81	2	1	9	N	1					104
09	120	#	114	-0-	-6	-0-	89	2	25	9	N	23					127
10	124	#	68	-0-	-56	-0-	66	2	2	9	N	2					129
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					129

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
06	810	N	293	-0-	-517	-0-	292	2	1	9	N	1					155
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	744	2	1	9	N	1					156
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	N	1					157
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					157
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	1	1	9	N	1					158
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1502	2	8	9	N	7					35
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1565	2	13	9	N	12					47
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1637	2	162	9	N	147					194
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1562	2	15	9	N	14	173	1			35
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1565	2	17	9	N	15					50
11	1740	N	1113	-0-	-627	-0-	1100	2	13	9	N	12					62

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	150	#	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	155	#	19	-0-	-136	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	150	#	14	-0-	-136	-0-	14	2			N	-0-					-0-

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
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	558	N	250	-0-	-308	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	480	N	217	-0-	-263	-0-	217	2			N	-0-					-0-

GREEN-AMOT WELL #: 1 T RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

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

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			Y	-0-					104
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					104
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			Y	-0-					104
09	570	N	128	-0-	-442	-0-	128	2			Y	-0-					104
10	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			Y	-0-					104
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			Y	-0-					104

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					87
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					87
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					87
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					87
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					87
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					87

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	520	-0-	-1670	-0-	518	3	2	9	N	2					94
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2089	3	2	9	N	2					96
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1836	3	3	9	N	3					99
*09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1664	3	2	9	N	2					101
*10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2287	3	2	9	N	2					103
*11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2050	3	3	9	N	3					106

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SUNRISE ENTERPRISES 829800
CORRY 3-S WELL #: 1 RRCID -> 161889 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 5650 - 5660

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

CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	326	-0-	-914	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
10	341	N	44	-0-	-297	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	532	-0-	-488	-0-	532	2			N	-0-					-0-

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

06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	300	N	157	-0-	-143	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

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-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	3540		3058	-0-	-482	-0-	3058	2			N	-0-					28
07	3875	#	3001	-0-	-874	-0-	3001	2			N	-0-					28
08	3782	#	2844	-0-	-938	-0-	2844	2			N	-0-					28
09	3480	#	2582	-0-	-898	-0-	2582	2			N	-0-					28
10	3317	#	2499	-0-	-818	-0-	2499	2			N	-0-					28
*11	3493	R	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					28

M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-

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
06	2556		2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					90
07	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					90
08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					90
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					90
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					90
*11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					90

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
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					-0-

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
06	7050	#	7027	-0-	-23	-0-	7027	3			N	-0-					129
07	7037	#	6766	-0-	-271	-0-	6766	3			N	-0-					129
08	7161	#	6204	-0-	-957	-0-	6204	3			N	-0-					129
09	7020	#	6044	-0-	-976	-0-	6044	3			N	-0-					129
10	7254	#	6167	-0-	-1087	-0-	6167	3			N	-0-					129
11	7020	#	5557	-0-	-1463	-0-	5557	3			N	-0-					129

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
06	2098	R	2098	-0-	-0-	-0-	2077	3	21	9	Y	19	17	1			2
07	2139	#	1455	-0-	-684	-0-	1455	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	2139	#	1544	-0-	-595	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-
09	2070	#	1464	-0-	-606	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
10	2139	#	1452	-0-	-687	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
11	2070	#	1628	-0-	-442	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-

RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 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
06	2566	R	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			Y	-0-					-0-
07	2666	#	2651	-0-	-15	-0-	2651	3			Y	-0-					-0-
08	2666	#	2542	-0-	-124	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
09	2625	R	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			Y	-0-					-0-
10	2666	#	2591	-0-	-75	-0-	2591	3			Y	-0-					-0-
11	2580	#	2524	-0-	-56	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-

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
06	961	R	961	-0-	-0-	-0-	957	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	1035	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1023	#	656	-0-	-367	-0-	654	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	990	#	894	-0-	-96	-0-	892	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1023	#	927	-0-	-96	-0-	921	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	990	#	917	-0-	-73	-0-	913	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

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
06	780	#	754	-0-	-26	-0-	754	2			N	-0-					30
07	806	#	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					30
08	806	#	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					30
09	786	R	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					30
10	811	R	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					30
*11	820	R	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					30

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
06	2035	R	2035	-0-	-0-	-0-	2032	2	3	9	N	3					127
07	2046	#	1754	-0-	-292	-0-	1754	2			N	-0-					127
08	2046	#	1922	-0-	-124	-0-	1919	2	3	9	N	3					130
09	2040	#	1833	-0-	-207	-0-	1827	2	6	9	N	5					135
*10	2108	#	1877	-0-	-231	-0-	1871	2	6	9	N	5					140
11	2040	#	1750	-0-	-290	-0-	1750	2			N	-0-					140

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	#	2844	-0-	-96	-0-	2628	3	216	9	N	196	177	1			240
07	3038	#	2886	-0-	-152	-0-	2667	3	219	9	N	199	339	1			100
08	2914	#	2831	-0-	-83	-0-	2641	3	190	9	N	173	173	1			100
09	2850	#	2765	-0-	-85	-0-	2556	3	209	9	N	190	164	1			126
10	2945	#	2911	-0-	-34	-0-	2626	3	285	9	N	259	185	1			200
11	2850	#	2722	-0-	-128	-0-	2537	3	185	9	N	168	181	1			187

XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 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
06	2039	R	2039	-0-	-0-	-0-	2005	3	34	9	Y	31	30	1			3
07	2170	#	1900	-0-	-270	-0-	1879	3	21	9	Y	19	21	1			1
08	2367	R	2367	-0-	-0-	-0-	2324	3	43	9	Y	39	37	1			3
09	2293	R	2293	-0-	-0-	-0-	2248	3	45	9	Y	41	40	1			4
10	2258	R	2258	-0-	-0-	-0-	2225	3	33	9	Y	30	32	1			2
*11	2158	R	2158	-0-	-0-	-0-	2110	3	48	9	Y	44	42	1			4

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
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

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
06	6544	R	6544	-0-	-0-	-0-	6540	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	6709	R	6709	-0-	-0-	-0-	6706	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	6758	#	6674	-0-	-84	-0-	6672	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	6540	#	6446	-0-	-94	-0-	6444	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	6758	#	6561	-0-	-197	-0-	6548	3	13	9	Y	12	11	1			1
11	6540	#	6270	-0-	-270	-0-	6238	3	32	9	Y	29	27	1			3

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					12
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					12
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

06	1457	R	1457	-0-	-0-	-0-	1453	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	3140	R	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			Y	-0-					-0-
08	2716	R	2716	-0-	-0-	-0-	2713	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	2370	#	1613	-0-	-757	-0-	1611	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	2511	#	1732	-0-	-779	-0-	1731	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2430	#	1448	-0-	-982	-0-	1447	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

06	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
*11	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	INC G-10		947	-0-	947	947	946	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	INC G-10		1645	-0-	1645	2592	1642	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1425		600	-0-	-825	1767	598	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	2448	R	681	-0-	-1767	-0-	679	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	465	#	433	-0-	-32	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
*11	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN 8900 PENN. UNIT WELL #: 501 RRCID -> 210210 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9184 - 9270

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-

SHERMAN (RIFENBURG 9400) 83162 663 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 L RRCID -> 084258 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 9686

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

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	#	2576	-0-	-664	-0-	2576	2			N	-0-					75
07	3348	#	2691	-0-	-657	-0-	2691	2			N	-0-					75
08	3348	#	2647	-0-	-701	-0-	2647	2			N	-0-					75
09	3030	#	3002	-0-	-28	-0-	3002	2			N	-0-					75
*10	2985	R	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					75
*11	2762	R	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					75

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
06	1110	#	560	-0-	-550	-0-	560	2			N	-0-					107
07	1147	#	563	-0-	-584	-0-	563	2			N	-0-					107
08	775	#	536	-0-	-239	-0-	536	2			N	-0-					107
09	660	#	578	-0-	-82	-0-	578	2			N	-0-					107
*10	597	R	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					107
11	570	#	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					107

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
06	1830	#	1549	-0-	-281	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
07	1909	R	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
08	1860	#	1824	-0-	-36	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
09	1800	#	1552	-0-	-248	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
10	1922	#	1696	-0-	-226	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
11	1860	#	1531	-0-	-329	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

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
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

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
06	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
07	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
08	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
09	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
10	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
*11	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	#	3506	-0-	-1054	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
07	4712	#	2337	-0-	-2375	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
08	4712	#	175	-0-	-4537	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	4560	#	885	-0-	-3675	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	3999	#	2693	-0-	-1306	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
11	3510	#	1855	-0-	-1655	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3063	R	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			Y	-0-					96
07	DLQ G-10		2874	-0-	2874	2874	2874	3			Y	-0-					96
08	2100	N	3003	-0-	903	3777	3003	3			Y	-0-					96
09	7328		3551	-0-	-3777	-0-	3551	3			Y	-0-					96
10	3651		3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			Y	-0-					96
*11	3447		3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			Y	-0-					96

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

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-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2274	R	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2205	-0-	-45	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					51
07	2945	N	1324	-0-	-1621	-0-	1324	2			N	-0-					51
08	2108	N	1231	-0-	-877	-0-	1231	2			N	-0-					51
09	1470	N	1131	-0-	-339	-0-	1131	2			N	-0-					51
*10	1333	N	1127	-0-	-206	-0-	1127	2			N	-0-					51
11	1200	N	674	-0-	-526	-0-	674	2			N	-0-					51

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
06	1860	#	1756	-0-	-104	-0-	1736	2	20	9	N	18					61
07	2015	#	1982	-0-	-33	-0-	1954	2	28	9	N	25					86
08	2015	#	1940	-0-	-75	-0-	1916	2	24	9	N	22					108
09	1950	#	1860	-0-	-90	-0-	1836	2	24	9	N	22					130
10	1984	#	1895	-0-	-89	-0-	1870	2	25	9	N	23					153
11	1920	#	1564	-0-	-356	-0-	1541	2	23	9	N	21					174

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
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	713	2	44	9	N	40	173	1			53
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	719	2	44	9	N	40					93
08	806	N	775	-0-	-31	-0-	687	2	88	9	N	80	169	1			4
09	750	N	738	-0-	-12	-0-	672	2	66	9	N	60					64
10	775	N	768	-0-	-7	-0-	647	2	121	9	N	110	170	1			4
11	750	N	705	-0-	-45	-0-	606	2	99	9	N	90					94

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
06	7500		6346	-0-	-1154	6603	6346	2			N	-0-					52
07	7750		5871	-0-	-1879	4724	5871	2			N	-0-					52
08	7652		2928	-0-	-4724	-0-	2928	2			N	-0-					52
09	2476		2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					52
10	3108		3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					52
*11	2374		2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					52

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	7500		6347	-0-	-1153	6606	6347	2			N	-0-					-0-
07	7750		5871	-0-	-1879	4727	5871	2			N	-0-					-0-
08	7655		2928	-0-	-4727	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
09	2477		2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
10	3108		3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
*11	2374		2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

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
06	240	N	3	-0-	-237 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	248	N	27	-0-	-221 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*11	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-

SOUTH BEND (CONGL.) //CONT.// 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. //CONT.// 009430
GRAHAM-HARRISON WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

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

GRAHAM-HARRISON WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

06	360	N	4	-0-	-356	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	372	N	41	-0-	-331	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	93	N	15	-0-	-78	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-

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

06	150	N	138	-0-	-12		-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35		-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-		-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-		-0-	305	2			N	-0-					-0-
*10	328	N	328	-0-	-0-		-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16		-0-	164	2			N	-0-					-0-

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

06	42	R	42	-0-	-0-		-0-	42	3			N	-0-					15
07	75	R	75	-0-	-0-		-0-	75	3			N	-0-					15
08	70	R	70	-0-	-0-		-0-	70	3			N	-0-					15
09	30	#	2	-0-	-28		-0-	2	3			N	-0-					15
10	62	#	11	-0-	-51		-0-	11	3			N	-0-					15
11	30	#	NO RPT	-0-	-30		-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

06	90	#	64	-0-	-26		-0-	64	3			N	-0-					22
07	93	#	91	-0-	-2		-0-	91	3			N	-0-					22
08	93	#	43	-0-	-50		-0-	43	3			N	-0-					22
09	90	#	2	-0-	-88		-0-	2	3			N	-0-					22
10	93	#	30	-0-	-63		-0-	30	3			N	-0-					22
11	60	#	NO RPT	-0-	-60		-0-					N	NO RPT					22

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

06	270	N	112	-0-	-158		-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30		-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-		-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-		-0-	150	2			N	-0-					-0-
*10	148	N	148	-0-	-0-		-0-	148	2			N	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-		-0-	214	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) //CONT.// 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. //CONT.// 803490
NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					42
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					42
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					42
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					42
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					42
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2361		2361	-0-	-0-	-0-	2236	3	125	9	N	114	149	1			174
07	2384		2384	-0-	-0-	-0-	2242	3	142	9	N	129	154	1			149
08	2352		2352	-0-	-0-	-0-	2197	3	155	9	N	141					290
09	2320		2320	-0-	-0-	-0-	2184	3	136	9	N	124	310	1			104
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2236	3	118	9	N	107	153	1			58
*11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2041	3	111	9	N	101					159

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
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

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 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
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2438	3	25	9	N	23	151	1			81
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2349	3	48	9	N	44					125
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2219	3	51	9	N	46					171
09	2430	N	2306	-0-	-124	-0-	2260	3	46	9	N	42					213
10	2387	N	1980	-0-	-407	-0-	1926	3	54	9	N	49					262
11	2190	N	1205	-0-	-985	-0-	1155	3	50	9	N	45					307

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	#	579	-0-	-51	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	651	#	294	-0-	-357	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	651	#	343	-0-	-308	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	630	#	320	-0-	-310	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	651	#	281	-0-	-370	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) //CONT.// 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC //CONT.// 781909
PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	#	404	-0-	-616	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	1023	#	409	-0-	-614	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	837	#	577	-0-	-260	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09	821	R	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*10	982	R	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
11	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774

06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*10	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	13	#	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-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

06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	124	1	842	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	764	-0-	-290	-0-	124	1	640	2	N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	124	1	750	2	N	-0-					-0-
*09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	120	1	760	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

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

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

06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					129
07	651	N	559	-0-	-92	-0-	558	2	1	9	N	1					130
08	775	N	463	-0-	-312	-0-	462	2	1	9	N	1					131
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					131
10	558	N	304	-0-	-254	-0-	304	2			N	-0-					131
11	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	2			N	-0-					131

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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
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-

STEWART HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 198601 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4843 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	#	69	-0-	-171	-0-	69	2			Y	-0-					32
07	248	#	27	-0-	-221	-0-	27	2			Y	-0-					32
08	INC G-10		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					32
09	INC G-10		14	-0-	14	23	14	2			Y	-0-					32
10	25	R	2	-0-	-23	-0-	2	2			Y	-0-					32
*11	5	R	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1					33

STEWART HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 198602 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4920 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	#	86	-0-	-214	-0-	86	2			Y	-0-					15
07	310	#	33	-0-	-277	-0-	33	2			Y	-0-					15
08	INC G-10		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					15
09	INC G-10		17	-0-	17	28	17	2			Y	-0-					15
10	30	R	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					15
*11	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					15

STEWART HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198603 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4885 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	#	51	-0-	-129	-0-	51	2			Y	-0-					56
07	186	#	20	-0-	-166	-0-	20	2			Y	-0-					56
08	INC G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					56
09	INC G-10		10	-0-	10	17	10	2			Y	-0-					56
10	18	R	1	-0-	-17	-0-	1	2			Y	-0-					56
*11	4	R	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1					57

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
06	300	#	137	-0-	-163	-0-	137	2			Y	-0-					31
07	310	#	53	-0-	-257	-0-	53	2			Y	-0-					31
08	INC G-10		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					31
09	INC G-10		27	-0-	27	45	27	2			Y	-0-					31
10	49	R	4	-0-	-45	-0-	4	2			Y	-0-					31
*11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1					32

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1655	R	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
07	1623	R	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
08	1608	R	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
09	1285	R	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
10	1380	R	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
11	1260	#	906	-0-	-354	-0-	906	2			Y	-0-					-0-

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
06	840	#	783	-0-	-57	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
07	868	#	767	-0-	-101	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
08	868	#	761	-0-	-107	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
09	780	#	608	-0-	-172	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
10	806	#	652	-0-	-154	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
11	780	#	428	-0-	-352	-0-	428	2			Y	-0-					-0-

STEWARTON (CONGL) 86110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 103403 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5449 - 5464

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

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	890	-0-	-100	-0-	877	3	13	9	N	12					40
07	1054	N	960	-0-	-94	-0-	947	3	13	9	N	12					52
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1086	3	4	9	N	4					56
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					56
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					56
11	1050	N	965	-0-	-85	-0-	964	3	1	9	N	1					57

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

STONEMAN (BEND CONGL.) 86343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CARPENTER, TOM "167" WELL #: 1 RRCID -> 057271 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
*11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					110
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					111
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

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

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					29
07	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					29
08	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					29
09	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					29
10	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					29
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					29

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
06	60	#	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					86
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					86
08	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					86
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					86
10	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					86
11	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	3			N	-0-					86

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
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					49
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					49
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					49
09	1200	N	549	-0-	-651	-0-	549	2			N	-0-					49
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					49
11	1650	N	681	-0-	-969	-0-	681	2			N	-0-					49

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
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					85
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					85
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					85
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					85
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					85
*11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					85

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
*06	1		1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TDC CROWLEY (CADDO) 87927 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
HERRING, RAY 380295
CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 197399 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4747 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					126
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	53	2	4	9	N	4					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					135
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	29	2	22	9	N	20					155
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	10					165

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 124827 COMPL. DATE 08/18/1984 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4812 - 4818

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

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOUN WELL #: 6 RRCID -> 117071 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4981 PERF. 4092 - 4102

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
RHODES, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 114607 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112

06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	792	2	1	9	N	1					37
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					37
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					37
09	780	N	450	-0-	-330	-0-	450	2			N	-0-					37
10	992	N	97	-0-	-895	-0-	97	2			N	-0-					37
11	780	N	4	-0-	-776	-0-	4	2			N	-0-					37

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

06	1144	N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	2		N	-0-					-0-
07	1147	N	1139	-0-	-8	B	-0-	1139	2		N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	B	-0-	1189	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-	1219	2		N	-0-					-0-
10	1440	N	1440	-0-	-0-	B	-0-	1440	2		N	-0-					-0-
*11	1400	N	1400	-0-	-0-	B	-0-	1400	2		N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

06	780	N	649	-0-	-131	B	-0-	649	2		N	-0-					-0-
07	682	N	578	-0-	-104	B	-0-	578	2		N	-0-					-0-
08	682	N	402	-0-	-280	B	-0-	402	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	400	-0-	-260	B	-0-	400	2		N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	2		N	-0-					-0-
*11	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	2		N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2013 - PLUGGED 08-22-2013

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

06	360	N	347	-0-	-13	B	-0-	26	1	321	2	N	-0-				-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	26	1	345	2	N	-0-				-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	26	1	322	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	320	-0-	-40	B	-0-	26	1	294	2	N	-0-				-0-
10	372	N	363	-0-	-9	B	-0-	26	1	337	2	N	-0-				-0-
*11	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	26	1	313	2	N	-0-				-0-

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

06	328	R	328	-0-	-0-		-0-	328	3			N	-0-				-0-
07	330	R	330	-0-	-0-		-0-	330	3			N	-0-				-0-
08	324	R	324	-0-	-0-		-0-	324	3			N	-0-				-0-
09	330	#	291	-0-	-39		-0-	291	3			N	-0-				-0-
10	341	#	278	-0-	-63		-0-	278	3			N	-0-				-0-
11	330	#	266	-0-	-64		-0-	266	3			N	-0-				-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

06	90	#	-0-	-0-	-90		-0-					N	-0-				47
07	93	#	-0-	-0-	-93		-0-					N	-0-				47
08	93	#	23	-0-	-70		-0-	23	2			N	-0-				47
09	90	#	59	-0-	-31		-0-	59	2			N	-0-				47
10	63	R	63	-0-	-0-		-0-	63	2			N	-0-				47
*11	67	R	67	-0-	-0-		-0-	67	2			N	-0-				47

3-T EXPLORATION, INC. 953682
PENNARTZ WELL #: 1 RRCID -> 110843 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5800 - 5810

06	332	R	332	-0-	-0-		-0-	332	2			N	-0-				108
07	387	R	387	-0-	-0-		-0-	387	2			N	-0-				108
08	454	R	454	-0-	-0-		-0-	451	2	3	9	N	3				111
09	390	#	323	-0-	-67		-0-	321	2	2	9	N	2				113
10	403	#	52	-0-	-351		-0-	30	4	22	9	N	20	115	1		18
11	450	#	181	-0-	-269		-0-	181	2			N	-0-				18

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

06	848	N	848	-0-	-0-		-0-	848	3			N	-0-				-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-		-0-	1290	3			N	-0-				-0-
08	1054	N	649	-0-	-405		-0-	649	3			N	-0-				-0-
09	840	N	111	-0-	-729		-0-	111	3			N	-0-				-0-
10	1302	N	130	-0-	-1172		-0-	130	3			N	-0-				-0-
11	630	N	66	-0-	-564		-0-	66	3			N	-0-				-0-

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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	113	-0-		-37		-0-	113	3			N	-0-					37
07	202	N	202	-0-		-0-		-0-	202	3			N	-0-					37
08	133	N	133	-0-		-0-		-0-	133	3			N	-0-					37
09	120	N	35	-0-		-85		-0-	35	3			N	-0-					37
10	217	N	-0-	-0-		-217		-0-					N	-0-					37
11	120	N	-0-	-0-		-120		-0-					N	-0-					37

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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2303	-0-		-697		6212	398	1	1905	3	Y	-0-	100	1			15
07	3100	N	2830	-0-		-270		5942	423	1	2360	3	Y	43	23	1			35
									47	9									
08	3100	N	2811	-0-		-289		5653	423	1	2366	3	Y	20	1	1			54
									22	9									
09	3000	N	2339	-0-		-661		4992	391	1	1931	3	Y	15					69
									17	9									
*10	3100	N	1752	-0-		-1348		3644	365	1	1384	3	Y	3					72
									3	9									
*11	3000	N	1539	-0-		-1461		2183	348	1	1189	3	Y	2	66	1			8
									2	9									

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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	137	N	137	-0-		-0-		-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-		-2		-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-		-0-		-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-		-0-		-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-		-4		-0-	151	2			N	-0-					-0-
*11	151	N	151	-0-		-0-		-0-	151	2			N	-0-					-0-

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	180	-0-		-90		-0-	54	1	126	3	N	-0-					-0-
07	279	N	226	-0-		-53		-0-	68	1	158	3	N	-0-					-0-
08	341	N	190	-0-		-151		-0-	55	1	135	3	N	-0-					-0-
09	180	N	76	-0-		-104		-0-	44	1	32	3	N	-0-					-0-
10	217	N	178	-0-		-39		-0-	2	1	176	3	N	-0-					-0-
*11	193	N	193	-0-		-0-		-0-	193	3			N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	103	-0-		-17		-0-	15	1	88	3	N	-0-					-0-
07	124	N	16	-0-		-108		-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-		-0-		-0-	23	1	151	3	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-		-0-		-0-	61	1	65	3	N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-		-0-		-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	120	N	33	-0-		-87		-0-	33	3			N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	82	-0-		-38		-0-	12	1	70	3	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-		-0-		-0-	14	1	84	3	N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-		-20		-0-	14	1	90	3	N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-		-18		-0-	35	1	37	3	N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-		-0-		-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-		-36		-0-	54	3			N	-0-					-0-

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
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	16	1	79	3	N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	19	1	96	3	N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	17	1	93	3	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	42	1	43	3	N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

06	90	N	69	-0-	-21	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	13	1	75	3	N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	12	1	76	3	N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	27	1	29	3	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 171920 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1446 - 1466

06	120	N	91	-0-	-29	-0-	18	1	73	3	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	3	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	22	1	102	3	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	46	1	44	3	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

06	540	N	13	-0-	-527	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	558	N	56	-0-	-502	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
08	248	N	63	-0-	-185	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	18	1	24	3	N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	55	1	42	3	N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	14	1	12	3	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

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
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	35	1	203	3	N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	45	1	261	3	N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	43	1	287	3	N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	108	1	116	3	N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	40	1	43	3	N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

06	90	N	81	-0-	-9	-0-	12	1	69	3	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	14	1	95	3	N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	28	1	30	3	N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	3			N	-0-					-0-

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

06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	14	1	54	3	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	19	1	72	3	N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	15	1	61	3	N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	30	1	28	3	N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	3	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	42	1	45	3	N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	83	-0-	83	83	12	1	71	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	103	-0-	103	186	13	1	90	3	N	-0-					-0-
09	275	X	89	-0-	-186	-0-	43	1	46	3	N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

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
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	8	1	9	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
	MATTHEWS, J. F. JR.				WELL #: 3		RRCID -> 067238		COMPL. DATE 06/26/1976			TOTAL DEPTH 1019		PERF. N/A			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
	MATUS, J. JR.				WELL #: 1		RRCID -> 067239		COMPL. DATE 06/24/1976			TOTAL DEPTH 1019		PERF. N/A			
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	17	1	97	3	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	35	1	38	3	N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
	MATUS, J. JR.				WELL #: 2		RRCID -> 067240		COMPL. DATE 06/30/1976			TOTAL DEPTH 1019		PERF. N/A			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2013 - PLUGGED 08-21-2013

	COOPER				WELL #: 1		RRCID -> 121419		COMPL. DATE 05/21/1986			TOTAL DEPTH 965		PERF. 854 - 868			
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	35	1	132	3	N	-0-					-0-
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	28	1	106	3	N	-0-					-0-
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	27	1	112	3	N	-0-					-0-
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	46	1	43	3	N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
	JOHNSON-KUEHN TRUST				WELL #: 1		RRCID -> 121522		COMPL. DATE 05/22/1986			TOTAL DEPTH 1500		PERF. 866 - 928			
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	3	N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	3	N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	15	1	71	3	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	32	1	31	3	N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
	KUEHN				WELL #: 5		RRCID -> 122288		COMPL. DATE 09/11/1987			TOTAL DEPTH 2106		PERF. 900 - 965			
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	41	-0-	-109	-0-	9	1	32	3	N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	3	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	33	1	30	3	N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

06	90	N	75	-0-	-15	-0-	19	1	56	3	N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	20	1	61	3	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	23	1	74	3	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	51	1	42	3	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

06	90	N	70	-0-	-20	-0-	12	1	58	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	3	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	33	1	34	3	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

06	90	N	67	-0-	-23	-0-	14	1	53	3	N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	17	1	66	3	N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	15	1	62	3	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	32	1	30	3	N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

06	90	N	32	-0-	-58	-0-	8	1	24	3	N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	3	N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	8	1	29	3	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	11	1	9	3	N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

06	60	N	23	-0-	-37	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	14	1	14	3	N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

06	1170	N	822	-0-	-348	-0-	216	1	606	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1065	-0-	-175	-0-	278	1	787	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1041	-0-	-354	-0-	259	1	782	3	N	-0-					-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	550	1	444	3	N	-0-					-0-
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	943	-0-	-77	-0-	943	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	28	1	148	3	N	-0-					-0-
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	21	1	116	3	N	-0-					-0-
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	18	1	110	3	N	-0-					-0-
09	180	N	82	-0-	-98	-0-	40	1	42	3	N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	3			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	3	N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

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
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	37	1	120	3	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	45	1	149	3	N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	44	1	157	3	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	82	1	70	3	N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-

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
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	23	1	90	3	N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	22	1	93	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	31	1	29	3	N	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-					-0-

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
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	15	1	100	3	N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	19	1	125	3	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	16	1	125	3	N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	45	1	50	3	N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-

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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	13	1	13	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-

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
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	11	1	47	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	20	1	19	3	N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-

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
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	37	1	114	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	46	1	147	3	N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	45	1	154	3	N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	74	1	63	3	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 174188 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912

06	90	N	68	-0-	-22	-0-	12	1	56	3	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	16	1	71	3	N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	14	1	72	3	N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	26	1	26	3	N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984

06	90	N	50	-0-	-40	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	82	1	88	3	N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 6 RRCID -> 174687 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

06	90	N	72	-0-	-18	-0-	13	1	59	3	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	15	1	67	3	N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	14	1	70	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	3	N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-

KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	27	1	99	3	N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	42	1	156	3	N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	39	1	157	3	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	67	1	61	3	N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

06	60	N	32	-0-	-28	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	10	1	10	3	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	21	1	82	3	N	-0-					-0-
07	155	N	60	-0-	-95	-0-	12	1	48	3	N	-0-					-0-
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	8	1	36	3	N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	55	1	51	3	N	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

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
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	3	N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	15	1	87	3	N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	9	1	59	3	N	-0-					-0-
09	90	N	31	-0-	-59	-0-	15	1	16	3	N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

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
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	22	1	73	3	N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	22	1	74	3	N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	25	1	91	3	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	46	1	40	3	N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-

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
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	13	1	74	3	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	32	1	32	3	N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

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
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	3	N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	22	1	87	3	N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	20	1	91	3	N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	33	1	31	3	N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

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
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	8	1	6	3	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-

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
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	13	1	73	3	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	3	N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	3	N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	48	1	52	3	N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	7	1	22	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	18	1	15	3	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

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
06	390	N	157	-0-	-233	-0-	30	1	127	3	N	-0-					-0-
07	248	N	137	-0-	-111	-0-	26	1	111	3	N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	31	1	147	3	N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	78	1	76	3	N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

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
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	15	1	58	3	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	19	1	72	3	N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	20	1	83	3	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	32	1	29	3	N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-

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
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	1	50	3	N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	21	1	60	3	N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	20	1	61	3	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	30	1	25	3	N	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-

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
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	36	1	136	3	N	-0-					-0-
07	124	N	34	-0-	-90	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	19	1	80	3	N	-0-					-0-
09	180	N	85	-0-	-95	-0-	44	1	41	3	N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-

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
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	19	1	17	3	N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

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
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	9	1	46	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	19	1	20	3	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-

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
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

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
06	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

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
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	3	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	20	1	65	3	N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	19	1	66	3	N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	32	1	27	3	N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-

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
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	12	1	40	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	3	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	15	1	54	3	N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	26	1	22	3	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-

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
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	26	1	79	3	N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	36	1	109	3	N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	33	1	107	3	N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	51	1	42	3	N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-					-0-

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
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	6	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	6	1	17	3	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	14	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-

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
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	21	1	16	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	14	1	39	3	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	14	1	39	3	N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	14	1	43	3	N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	31	1	25	3	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-

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
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	14	1	44	3	N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	16	1	53	3	N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	3	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	36	1	31	3	N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

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
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	3	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	24	1	24	3	N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

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
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	27	1	132	3	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	32	1	162	3	N	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	28	1	156	3	N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	70	1	71	3	N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-

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
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	13	1	35	3	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	12	1	35	3	N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	13	1	38	3	N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	27	1	22	3	N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	38	3	N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	11	1	39	3	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	19	1	16	3	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	82	-0-	-68	-0-	14	1	68	3	N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	26	1	124	3	N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	23	1	122	3	N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	53	1	53	3	N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	12	1	56	3	N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	21	1	102	3	N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	19	1	100	3	N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	43	1	43	3	N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-

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
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	21	1	107	3	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	26	1	131	3	N	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	22	1	126	3	N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	57	1	58	3	N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-

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
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	10	1	11	3	N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-

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
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	16	1	18	3	N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-

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
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	3	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	17	1	71	3	N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	15	1	68	3	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	33	1	31	3	N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-

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
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	14	1	59	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	3	N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	15	1	71	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	35	1	33	3	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

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
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	15	1	16	3	N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-

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
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	13	1	77	3	N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	22	1	128	3	N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	49	1	52	3	N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-

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
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	36	1	38	3	N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					-0-

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
06	342	X	104	-0-	-238	-0-	15	1	89	3	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	11	1	12	3	N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

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
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	20	1	113	3	N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	19	1	110	3	N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	17	1	111	3	N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	43	1	47	3	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

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
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	13	1	74	3	N	-0-					-0-
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	3	N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	26	1	28	3	N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	3	N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	13	1	14	3	N	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-

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
06	150	N	11	-0-	-139	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	16	1	90	3	N	-0-					-0-
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	12	1	68	3	N	-0-					-0-
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	12	1	80	3	N	-0-					-0-
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	37	1	40	3	N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-

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
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	27	1	156	3	N	-0-					-0-
07	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	31	1	134	3	N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	38	1	168	3	N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	36	1	174	3	N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	84	1	82	3	N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-

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
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	86	1	496	3	N	-0-					-0-
07	310	N	121	-0-	-189	-0-	18	1	103	3	N	-0-					-0-
08	341	N	130	-0-	-211	-0-	17	1	113	3	N	-0-					-0-
09	570	N	79	-0-	-491	-0-	38	1	41	3	N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-

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
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	15	1	13	3	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	12	1	12	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-

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
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	13	1	76	3	N	-0-					-0-
07	124	N	33	-0-	-91	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	13	1	87	3	N	-0-					-0-
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

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
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	16	1	96	3	N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	30	1	32	3	N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-

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
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	19	1	112	3	N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	3	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	46	1	49	3	N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

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
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	9	1	10	3	N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-

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
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	18	1	19	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-

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
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	34	1	199	3	N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	33	1	194	3	N	-0-					-0-
08	279	N	187	-0-	-92	-0-	25	1	162	3	N	-0-					-0-
09	240	N	145	-0-	-95	-0-	70	1	75	3	N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

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
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	10	1	32	3	N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	12	1	38	3	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	13	1	45	3	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	26	1	22	3	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

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
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	24	1	26	3	N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

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
06	330	N	107	-0-	-223	-0-	16	1	91	3	N	-0-					-0-
07	186	N	96	-0-	-90	-0-	14	1	82	3	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	-0-					-0-
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	32	1	34	3	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-

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
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	72	3	N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	11	1	12	3	N	-0-					-0-
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			N	-0-					-0-

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
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	3	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	3	N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	13	1	14	3	N	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					-0-

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
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116	3	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	18	1	20	3	N	-0-					-0-
10	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	3			N	-0-					-0-

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
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	18	1	87	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	21	1	107	3	N	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	18	1	103	3	N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	46	1	47	3	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	17	1	72	3	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	20	1	88	3	N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	20	1	97	3	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	44	1	43	3	N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	3	N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	33	1	35	3	N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	18	1	105	3	N	-0-					-0-
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	10	1	61	3	N	-0-					-0-
08	155	N	56	-0-	-99	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-
09	120	N	21	-0-	-99	-0-	10	1	11	3	N	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

06	12	N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	3	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	3	N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	14	1	15	3	N	-0-					-0-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	24	1	139	3	N	-0-					-0-
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	12	1	67	3	N	-0-					-0-
08	186	N	77	-0-	-109	-0-	10	1	67	3	N	-0-					-0-
09	150	N	56	-0-	-94	-0-	27	1	29	3	N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	3	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	15	1	16	3	N	-0-					-0-
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

06	90	N	78	-0-	-12	-0-	12	1	66	3	N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	36	1	211	3	N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	35	1	232	3	N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	82	1	88	3	N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	21	1	23	3	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

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
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	23	1	24	3	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

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
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
08	15	N	13	-0-	-2	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	12	1	13	3	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

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
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	24	1	67	3	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	25	1	72	3	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	24	1	73	3	N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	41	1	34	3	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-

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
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	10	1	48	3	N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	28	1	136	3	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	3	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	37	1	37	3	N	-0-					-0-
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-

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
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	3	N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	12	1	77	3	N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	25	1	26	3	N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-

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
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	18	1	92	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	3	N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	19	1	109	3	N	-0-					-0-
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	39	1	40	3	N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-

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
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	31	1	90	3	N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	38	1	109	3	N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	35	1	109	3	N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	55	1	45	3	N	-0-					-0-
10	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-

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
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	29	1	125	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	35	1	152	3	N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	35	1	167	3	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	77	1	74	3	N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	3			N	-0-					-0-

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
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	15	1	60	3	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	20	1	79	3	N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	3	N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	38	1	35	3	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-

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
06	240	N	6	-0-	-234	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
07	248	N	81	-0-	-167	-0-	12	1	69	3	N	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	10	1	65	3	N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	24	1	25	3	N	-0-					-0-
10	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	21	1	82	3	N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	27	1	108	3	N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	27	1	117	3	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	51	1	48	3	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-

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
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	10	1	11	3	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-

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
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	48	1	156	3	N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	63	1	205	3	N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	59	1	210	3	N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	101	1	87	3	N	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	10	1	60	3	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	3	N	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	22	1	23	3	N	-0-					-0-
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

06	90	N	73	-0-	-17	-0-	11	1	62	3	N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	31	1	184	3	N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	26	1	172	3	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	104	1	111	3	N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239209 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1021 - 1064

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2013 - PLUGGED 08-21-2013

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

06	90	N	73	-0-	-17	-0-	14	1	59	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	3	N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	15	1	71	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	35	1	33	3	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

06	150	N	127	-0-	-23	-0-	27	1	100	3	N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	33	1	125	3	N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	34	1	143	3	N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	55	1	51	3	N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-					-0-

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

06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	51	3	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	9	1	7	3	N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

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
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	145	2	4	9	N	4					40
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	147	2	20	9	N	18					58
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	188	2	18	9	N	16					74
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	152	2	14	9	N	13					87
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	175	2	15	9	N	14					108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

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
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	2	6	9	N	5					69
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	210	2	19	9	N	17					86
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	181	2	15	9	N	14					100
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	101	2	15	9	N	14					114
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	108	2	13	9	N	12					126
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	3	1	9	Y	1					70
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					70
*08	341	N	336	-0-	-5	-0-	334	3	2	9	Y	2					72
*09	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			Y	-0-					72
*10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					72
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	320	3	8	9	Y	7					79

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	#	465	-0-	-165	-0-	21	1	444	3	Y	-0-					15
07	651	#	526	-0-	-125	-0-	23	1	503	3	Y	-0-					15
08	620	#	443	-0-	-177	-0-	20	1	423	3	Y	-0-					15
09	600	#	461	-0-	-139	-0-	21	1	440	3	Y	-0-					15
10	527	#	394	-0-	-133	-0-	17	1	377	3	Y	-0-					15
11	510	#	387	-0-	-123	-0-	16	1	371	3	Y	-0-					15

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

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

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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					49
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					49
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					49
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					49
10	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					49
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					49

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
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	258	1	727	3	Y	-0-					28
07	775	N	579	-0-	-196	-0-	127	1	452	3	Y	-0-					28
08	744	N	699	-0-	-45	-0-	49	1	650	3	Y	-0-	28	1			-0-
09	900	N	749	-0-	-151	-0-	132	1	617	3	Y	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	162	1	583	3	Y	-0-					-0-
*11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	216	1	529	3	Y	-0-					-0-

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

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-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

06	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-

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

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-

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

06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	N	2					104
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					104
08	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					104
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					104
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					104
*11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					104

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
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			Y	-0-					62
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					62
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					62
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					62
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					62
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					62

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
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					65
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					65
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					65
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					65
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					65
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	506	3	8	9	Y	7					72

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
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	720	N	40	-0-	-680	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	330	N	19	-0-	-311	-0-	19	2			N	-0-					-0-

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
06	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	90	#	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	90	#	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-

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
06	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	210	#	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	217	#	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	210	#	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 2 RRCID -> 124848 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 558 - 568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-

W & H (MISS.) 94286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
BENSON WELL #: 1 RRCID -> 145151 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	570	1	708	2	N	-0-					26
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	589	1	721	2	N	-0-					26
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	622	1	602	2	N	-0-					26
*09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	606	1	647	2	N	-0-					26
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					26
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	536	3	2	9	N	2					51
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	3	1	9	N	1					52
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	3	1	9	N	1					53
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	521	3	1	9	N	1					54
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	533	3	1	9	N	1					55
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	507	3	1	9	N	1					56

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

06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	965	-0-	-430	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	879	-0-	-351	-0-	879	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	287	2	22	9	N	20					44
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	302	2	35	9	N	32					76
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	297	2	30	9	N	27					103
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	243	2	25	9	N	23	80	1			46
*10	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2			N	-0-					46
11	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	2			N	-0-					46

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

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

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-

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
06	1269	R	1269	-0-	-0-	-0-	1261	2	8	9	N	7					25
07	1302	#	1198	-0-	-104	-0-	1191	2	7	9	N	6					31
08	1302	#	1268	-0-	-34	-0-	1264	2	4	9	N	4					35
09	1260	#	1124	-0-	-136	-0-	1120	2	4	9	N	4					39
10	1302	#	940	-0-	-362	-0-	933	2	7	9	N	6					45
11	1260	#	964	-0-	-296	-0-	961	2	3	9	N	3					48

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
06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	217	#	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	217	#	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	210	#	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	210	#	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	434	#	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	434	#	267	-0-	-167	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	420	#	344	-0-	-76	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	434	#	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	420	#	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					-0-

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
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					44
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					44
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					44
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					44
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					44
11	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	2			N	-0-					44

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
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					55
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					55
08	403	N	169	-0-	-234	-0-	169	2			N	-0-					55
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					55
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					55
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					55

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF. 10883 - 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
06	44370	X	24439	-0-	-19931	-0-	24238	2	201	9	N	183	185	1			250
07	41602	X	20659	-0-	-20943	-0-	20613	2	46	9	N	42					292
08	35433	X	26632	-0-	-8801	-0-	26584	2	48	9	N	44	182	1			154
09	29880	X	21515	-0-	-8365	-0-	21391	2	124	9	N	113					267
*10	33703	X	33703	-0-	-0-	-0-	33659	2	44	9	N	40					307
*11	40136	X	40136	-0-	-0-	-0-	39964	2	172	9	N	156	189	1			274

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10178 - 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
06	18960	X	11889	-0-	-7071	-0-	11844	2	45	9	N	41					292
07	19592	X	14589	-0-	-5003	-0-	14588	2	1	9	N	1					293
08	19592	X	12890	-0-	-6702	-0-	12890	2			N	-0-	167	1			126
09	17820	X	13838	-0-	-3982	-0-	13773	2	65	9	N	59					185
*10	18414	X	10975	-0-	-7439	-0-	10945	2	30	9	N	27					212
*11	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	14439	2	41	9	N	37					249

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
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	2	1	190	2	N	-0-					112
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	2	1	160	2	N	-0-					112
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	2	1	160	2	N	-0-					112
*09	210	N	155	-0-	-55	-0-	2	1	153	2	N	-0-					112
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	2	1	196	2	N	-0-					112
11	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	2			N	-0-					112

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

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
06	120	#	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	124	#	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	124	#	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*11	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	680	3	6	9	N	5					58
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	385	3	2	9	N	2					60
08	496	N	339	-0-	-157	-0-	329	3	10	9	N	9					69
09	600	N	310	-0-	-290	-0-	310	3			N	-0-					69
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					69
11	330	N	56	-0-	-274	-0-	56	3			N	-0-					69

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
BRANNAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 269970 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4546 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	252	-0-	252	252	231	2	21	9	N	19					19
08	0	W	278	-0-	278	530	257	2	21	9	N	19					38
09	0	W	264	-0-	264	794	247	2	17	9	N	15	40	1			13
10	0	W	259	-0-	259	1053	238	2	21	9	N	19					32
*11	1305	R	252	-0-	-1053	-0-	232	2	20	9	N	18					50

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	#	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					58
07	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					58
08	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					58
09	150	#	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					58
10	155	#	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					58
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					58

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	#	971	-0-	-19	-0-	948	3	23	9	Y	21					45
07	1023	#	878	-0-	-145	-0-	874	3	4	9	Y	4					49
08	992	#	862	-0-	-130	-0-	828	3	34	9	Y	31					80
09	960	#	704	-0-	-256	-0-	697	3	7	9	Y	6					86
10	992	#	664	-0-	-328	-0-	658	3	6	9	Y	5					91
11	960	#	644	-0-	-316	-0-	643	3	1	9	Y	1					92

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
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-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

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

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	315	R	315	-0-	-0-	-0-	10	1	305	3	Y	-0-					23
07	328	R	328	-0-	-0-	-0-	12	1	316	3	Y	-0-					23
08	327	R	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	3	Y	-0-					23
09	312	R	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	3	Y	-0-					23
10	340	R	340	-0-	-0-	-0-	11	1	329	3	Y	-0-					23
*11	343	R	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	3	Y	-0-					23

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	279	#	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	270	#	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	279	#	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	270	#	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-

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
06	330	#	262	-0-	-68	-0-	262	3			N	-0-					33
07	341	#	284	-0-	-57	-0-	278	3	6	9	N	5					38
08	310	#	242	-0-	-68	-0-	235	3	7	9	N	6					44
09	300	#	182	-0-	-118	-0-	179	3	3	9	N	3					47
10	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					47
*11	383	R	383	-0-	-0-	-0-	375	3	8	9	N	7					54

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
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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 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
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-

PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
07	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
08	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
09	967	R	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
10	999	R	999	-0-	-0-	-0-	863	3	136	9	N	124	124	1			-0-
*11	766	R	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-

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
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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

06	390	#	345	-0-	-45	-0-	62	1	277	3	Y	5					46
							6	9									
07	403	#	362	-0-	-41	-0-	67	1	291	3	Y	4					50
							4	9									
08	403	#	334	-0-	-69	-0-	54	1	280	3	Y	-0-	50	1			-0-
09	360	#	263	-0-	-97	-0-	42	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	372	#	256	-0-	-116	-0-	45	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	360	#	256	-0-	-104	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

06	150	#	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					547
07	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					547
08	155	#	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					547
09	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					547
10	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					547
*11	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					547

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

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-

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 159297 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5578 - 5586

06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 4651

06	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*11	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

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
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					10
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					10
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					10
*09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					10
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					10
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	1			N	-0-					10

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
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					7
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					7
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					7
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					7
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					7
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					7

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
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	Y	-0-					1
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	Y	-0-					1
08	496	N	444	-0-	-52	-0-	20	1	424	3	Y	-0-					1
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	18	1	405	3	Y	-0-					1
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	Y	25					26
							28	9									
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	Y	-0-					26

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
06	921	N	621	-0-	-300	-0-	114	1	507	3	Y	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	124	1	674	3	Y	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	123	1	653	3	Y	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	130	1	882	3	Y	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	130	1	822	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	105	1	345	3	Y	-0-					-0-

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
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-

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
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	3	N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	3	1	146	3	N	-0-					-0-
08	248	N	117	-0-	-131	-0-	2	1	115	3	N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	6	1	231	3	N	-0-					-0-
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	268	3	N	-0-					-0-
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	215	3	N	-0-					-0-

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
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	540	N	429	-0-	-111	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					20
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					20
08	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					20
09	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			N	-0-					20
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					20
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					20

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	8	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	13	1	368	3	Y	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	8	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	8	1	349	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	12	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	12	1	346	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1203	N	625	-0-	-578	-0-	15	1	610	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	574	-0-	-77	-0-	13	1	561	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	14	1	621	3	Y	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	21	1	883	3	Y	-0-					-0-
*10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	21	1	913	3	Y	-0-					-0-
*11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	17	1	780	3	Y	-0-					-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1115	N	661	-0-	-454	-0-	129	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	137	1	588	3	Y	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	140	1	583	3	Y	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	130	1	541	3	Y	-0-					-0-
*10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	166	1	563	3	Y	-0-					-0-
*11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	119	1	549	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ G-10		881	-0-	881	881	20	1	861	3	Y	-0-					74
*02	DLQ G-10		823	-0-	823	1704	19	1	804	3	Y	-0-					74
*03	DLQ G-10		909	-0-	909	2613	21	1	888	3	Y	-0-					74
*04	DLQ G-10		863	-0-	863	3476	20	1	843	3	Y	-0-					74
*05	3100	N	897	-0-	-2203	1273	21	1	876	3	Y	-0-					74
*06	2147	N	874	-0-	-1273	-0-	21	1	853	3	Y	-0-					74
*07	899	N	887	-0-	-12	-0-	30	1	857	3	Y	-0-	34	1			40
*08	899	N	874	-0-	-25	-0-	29	1	845	3	Y	-0-					40
*09	870	N	821	-0-	-49	-0-	28	1	793	3	Y	-0-	9	1			31
*10	899	N	850	-0-	-49	-0-	28	1	822	3	Y	-0-					31
*11	840	N	807	-0-	-33	-0-	26	1	781	3	Y	-0-					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

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

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1520	-0-	-1480	3763	1520	3			Y	-0-					63
07	3100	N	1685	-0-	-1415	2348	1682	3	3	9	Y	3	54	1			12
08	3100	N	1677	-0-	-1423	925	1675	3	2	9	Y	2	2	1			12
09	2527	N	1602	-0-	-925	-0-	1596	3	6	9	Y	5					17
10	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1551	3			Y	-0-					17
11	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	1494	3	6	9	Y	5					22

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500		1744	-0-	-5756	4574	1727	3	17	9	Y	15					65
07	5308		734	-0-	-4574	-0-	734	3			Y	-0-					65
08	1736		1292	-0-	-444	-0-	1277	3	15	9	Y	14					79
09	1680		1518	-0-	-162	-0-	1493	3	25	9	Y	23					102
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1639	3	8	9	Y	7					109
*11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1594	3	11	9	Y	10					119

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
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

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
06	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	2			Y	-0-					5
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					5
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					5
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					5
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					5
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					5

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					291
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					291
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					291
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					291

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
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					234
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					234
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					234
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					234
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					234
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					234

LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					26
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					26
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					26
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					26
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					26
11	720	N	617	-0-	-103	-0-	617	2			Y	-0-					26

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					58
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					58
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					58
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					58
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					58
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					58

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
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	185	169	1			37
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	282	3	111	9	N	101					138
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	403	3	157	9	N	143	167	1			114
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	255	3	33	9	N	30					144
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	236	3	28	9	N	25	81	1			88
11	540	N	271	-0-	-269	-0-	271	3			N	-0-					88

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
06	750	N	207	-0-	-543	-0-	206	2	1	9	N	1					117
07	527	N	22	-0-	-505	-0-	22	2			N	-0-					117
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					118
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	1					119
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1					120
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	N	1					121

JOHNSON, S. D. 438260
WOLFE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 021695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4372 PERF. N/A

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					148
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					149
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					150

WOLFE (CONGLOMERATE) //CONT.// 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 111848 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4992 - 5004

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
JOHNSON, SAM WELL #: 3C RRCID -> 130610 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5634 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	43	3	91	9	N	83	186	1			62
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	34	3	110	9	N	100					162
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	24	3	89	9	N	81	183	1			60
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	69					129
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	72	191	1			10
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	67					77

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

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
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-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
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
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 54 RRCID -> 231919 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4589 - 4618

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-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666

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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

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

WORTHINGTON 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 142907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-	117	1			84
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					84
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					84
09	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					84
10	3100	N	3172	-0-	72	72	3172	3			N	-0-					84
*11	3000	N	3088	-0-	88	160	3049	3	39	9	N	35					119

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
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	208	2	45	9	N	41					110
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					110
08	806	N	431	-0-	-375	-0-	348	2	83	9	N	75	162	1			23
09	240	N	168	-0-	-72	-0-	162	2	6	9	N	5					28
10	403	N	165	-0-	-238	-0-	165	2			N	-0-					28
11	420	N	127	-0-	-293	-0-	116	2	11	9	N	10					38

WORTHINGTON (CONGLOMERATE) 98890 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KADANE, CHAS. H. ETAL 449310
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 021705 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5457 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASOFF, HARRY K. 900090
STATE LEASE FS 21954 WELL #: 1 RRCID -> 021713 COMPL. DATE 10/14/1958 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5292 - 5298

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					48
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	524	2	1	9	N	1					49
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	N	1					50
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	N	1					51
*10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	791	2	2	9	N	2					53
11	630	N	554	-0-	-76	-0-	539	2	15	9	N	14					67

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	78	-0-	78	78	78	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	61	-0-	61	139	61	3			N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	#	400	-0-	-20	-0-	398	2	2	9	N	2					110
07	434	#	429	-0-	-5	-0-	428	2	1	9	N	1					111
08	434	#	422	-0-	-12	-0-	420	2	2	9	N	2					113
09	420	#	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					113
10	434	#	420	-0-	-14	-0-	419	2	1	9	N	1					114
11	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					114

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

BARNETT ENERGY, INC. 051290

HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

ATWOOD, FRED WELL #: 5 RRCID -> 224099 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3976 - 4023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	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-

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
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-

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
06	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	589	#	486	-0-	-103	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	570	#	195	-0-	-375	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	589	#	138	-0-	-451	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	480	#	76	-0-	-404	-0-	76	3			N	-0-					-0-

D M OIL COMPANY 196675

HALL, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 153352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4126 - 4200

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

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GRAHAM, M.K. "E" WELL #: 3 RRCID -> 105267 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 650 PERF. 590 - 598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	240 #	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	248 #	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	240 #	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	240 #	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-

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
06	240 #	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					31
07	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					31
08	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					31
09	240 #	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					31
10	248 #	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					31
11	240 #	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					31

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUINN INVESTMENTS, INC. 337485
ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
06	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	180	#	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-

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
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*11	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

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
06	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-

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
06	390	#	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					53
07	403	#	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					53
08	372	#	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					53
09	360	#	226	-0-	-134	-0-	226	2			N	-0-					53
10	372	#	15	-0-	-357	-0-	15	2			N	-0-					53
11	360	#	139	-0-	-221	-0-	139	2			N	-0-					53

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
06	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*10	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	300	#	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-

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
06	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					122
07	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					122
08	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					122
09	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					122
*10	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					122
11	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					122

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	#	96	-0-	-84	-0-	82	3	14	9	N	13	57	1			14
07	186	#	153	-0-	-33	-0-	143	3	10	9	N	9					23
08	186	#	163	-0-	-23	-0-	138	3	25	9	N	23					46
09	150	#	132	-0-	-18	-0-	118	3	14	9	N	13	56	1			3
*10	175	R	175	-0-	-0-	-0-	122	3	53	9	N	48					51
11	150	#	148	-0-	-2	-0-	113	3	35	9	N	32	58	1			25

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	#	194	-0-	-196	-0-	166	3	28	9	N	25	115	1			27
07	372	#	310	-0-	-62	-0-	289	3	21	9	N	19					46
08	331	R	331	-0-	-0-	-0-	280	3	51	9	N	46					92
09	271	R	271	-0-	-0-	-0-	241	3	30	9	N	27	112	1			7
*10	355	R	355	-0-	-0-	-0-	248	3	107	9	N	97					104
11	330	#	299	-0-	-31	-0-	229	3	70	9	N	64	117	1			51

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	#	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	248	#	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	240	#	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*10	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*11	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1740		1636	-0-	-104	2789	1636	3			Y	-0-					17
07	1798		1592	-0-	-206	2583	1592	3			Y	-0-					17
08	1798		1316	-0-	-482	2101	1316	3			Y	-0-					17
09	1740		1394	-0-	-346	1755	1394	3			Y	-0-					17
10	1798		1450	-0-	-348	1407	1450	3			Y	-0-					17
*11	1740		1375	-0-	-365	1042	1375	3			Y	-0-					17

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

06	930	#	925	-0-	-5	-0-	919	3	6	9	Y	5	16	1			6
07	961	#	957	-0-	-4	-0-	951	3	6	9	Y	5					11
08	961	#	958	-0-	-3	-0-	952	3	6	9	Y	5					16
09	930	#	917	-0-	-13	-0-	911	3	6	9	Y	5	17	1			4
10	961	#	933	-0-	-28	-0-	926	3	7	9	Y	6					10
11	930	#	917	-0-	-13	-0-	911	3	6	9	Y	5					15

THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

06	540	#	476	-0-	-64	-0-	476	3			N	-0-					3
07	558	#	482	-0-	-76	-0-	482	3			N	-0-					3
08	558	#	447	-0-	-111	-0-	447	3			N	-0-					3
09	480	#	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-					3
10	496	#	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-					3
*11	481	R	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					3

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

06	270	#	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					3
07	279	#	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					3
08	279	#	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					3
09	240	#	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					3
10	248	#	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					3
*11	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					3

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909

ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

06	1740		770	-0-	-970	7587	750	2	20	9	N	18					168
07	1798		765	-0-	-1033	6554	737	2	28	9	N	25					193
08	1798		777	-0-	-1021	5533	760	2	17	9	N	15					208
09	1740		742	-0-	-998	4535	703	2	39	9	N	35					243
*10	1798		643	-0-	-1155	3380	604	2	39	9	N	35	188	1			90
11	780	#	NO RPT	-0-	-780	2600					N	NO RPT					90

SKY RESOURCES, INC. 786408

DONNELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 217941 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4056 PERF. 4052 - 4054

06	360	#	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	372	#	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	372	#	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*10	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	360	#	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
DONNELL, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 222695 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3273 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

*12	125	R	125	-0-	-0-	-0-	117	3	8	9	N	7					32
*01	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					32
*02	112	#	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-					32
*03	134	R	134	-0-	-0-	-0-	132	3	2	9	N	2					34
*04	121	R	121	-0-	-0-	-0-	115	3	6	9	N	5					39
*05	131	R	131	-0-	-0-	-0-	127	3	4	9	N	4					43
*06	148	R	148	-0-	-0-	-0-	130	3	18	9	N	16					59
*07	231	R	231	-0-	-0-	-0-	135	3	96	9	N	87					146
*08	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					146
*09	120	#	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					146
*10	136	R	136	-0-	-0-	-0-	126	3	10	9	N	9					155
*11	152	R	152	-0-	-0-	-0-	129	3	23	9	N	21					176

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

06	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSER WELL #: 1 RRCID -> 104488 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2233 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	1271	#	127	-0-	-1144	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	1395	#	654	-0-	-741	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	1350	#	536	-0-	-814	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	1395	#	244	-0-	-1151	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	690	#	665	-0-	-25	-0-	665	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

ANDREWS OPERATING, INC. 025135
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
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-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	253	-0-	-77	-0-	252	2	1	9	N	1					104
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	N	2					106
08	434	N	321	-0-	-113	-0-	318	2	3	9	N	3					109
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	332	2	3	9	N	3					112
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	N	3					115
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					115

SLATER WELL #: 1 RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	473	-0-	-97	-0-	450	2	23	9	N	21	169	1	1	8	50
07	558	N	376	-0-	-182	-0-	350	2	26	9	N	24	1	8			73
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	23	1	8			95
09	480	N	205	-0-	-275	-0-	205	2			N	-0-					95
10	372	N	214	-0-	-158	-0-	196	2	18	9	N	16	1	8			110
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

WALSH WELL #: 2 RRCID -> 124288 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 465 - 468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		448	-0-	448	697	448	2			N	-0-					-0-
07	3984		696	-0-	-3288	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	7719		705	-0-	-7014	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	7470		584	-0-	-6886	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*10	7719		443	-0-	-7276	-0-	429	2	14	9	N	13					13
11	7470		NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					13

BARNETT ENERGY, INC. 051290
JOHNSON, C. W. EST WELL #: 1 G RRCID -> 033568 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					93
07	248	N	57	-0-	-191	-0-	57	3			N	-0-					93
08	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	3			N	-0-					93
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					93
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					93
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					93

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	#	686	-0-	-1954	-0-	613	2	73	9	N	66					139
07	1674	#	616	-0-	-1058	-0-	503	2	113	9	N	103	171	1			71
08	930	N	613	-0-	-317	-0-	510	2	103	9	N	94	1	8			164
09	690	N	576	-0-	-114	-0-	485	2	91	9	N	83	174	1			73
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	493	2	92	9	N	84					157
11	600	N	521	-0-	-79	-0-	433	2	88	9	N	80	175	1			62

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
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
*10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	1497	3			Y	-0-					-0-

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
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-

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
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-

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
06	300	N	230	-0-	-70	-0-	227	3	3	9	N	3					95
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	3	2	9	N	2					97
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					97
09	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					97
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					97
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					97

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
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					20
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					20
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					20
09	1470	N	1263	-0-	-207	-0-	1263	3			N	-0-					20
*10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					20
11	1290	N	716	-0-	-574	-0-	716	3			N	-0-					20

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
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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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

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
06	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	1			N	-0-					-0-
07	124	#	64	-0-	-60	-0-	64	1			N	-0-					-0-
08	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
09	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	1			N	-0-					-0-
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	1			N	-0-					-0-
11	120	#	63	-0-	-57	-0-	63	1			N	-0-					-0-

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
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-

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
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	1			Y	-0-					2
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			Y	-0-					2
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					2
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			Y	-0-					2
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			Y	-0-					2
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			Y	-0-					2

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
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	1			Y	-0-					2
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					2
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					2
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			Y	-0-					2
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-					2
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					2

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
06	7500		439	-0-	-7061	870	240	3	199	9	N	181	181	1			2
07	1291	N	421	-0-	-870	-0-	227	3	194	9	N	176	176	1			2
08	930	N	361	-0-	-569	-0-	201	3	160	9	N	145	145	1			2
09	450	N	268	-0-	-182	-0-	95	3	173	9	N	157	157	1			2
10	341	N	244	-0-	-97	-0-	100	3	144	9	N	131	131	1			2
11	360	N	269	-0-	-91	-0-	80	3	189	9	N	172	172	1			2

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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 249359 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 4116 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1050	2	1	9	N	1					67
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					67
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					67
*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					67
*10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					67
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DRY FORK PRODUCTION CO., LLC //CONT.// 229319
WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7500		1815	-0-	-5685	15305	1811	2	4	9	N	4			128
07	DLQ G-10		2938	-0-	2938	18243	2918	2	20	9	N	18			146
08	DLQ G-10		2251	-0-	2251	20494	2236	2	15	9	N	14			160
09	DLQ G-10		3960	-0-	3960	24454	3960	2			N	-0-			160
10	DLQ G-10		3382	-0-	3382	27836	3345	2	37	9	N	34			194
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	27836					N	NO RPT			194

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
TAYLOR, BERTHA WELL #: RRCID -> 071896 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3076 - 3132

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

RECLASSIFIED TO OIL 06/20/2001

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-			-0-
07	1054	N	759	-0-	-295	-0-	759	2			N	-0-			-0-
08	1023	N	871	-0-	-152	-0-	871	2			N	-0-			-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-
*10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			-0-
11	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	2			N	-0-			-0-

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

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-

FIVE K PARTNERSHIP 271317
BURNETT-MCCARVER WELL #: 1 C RRCID -> 072394 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 4246 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

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-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	467	2	1	9	N	1					56
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	N	1					57
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	2	1	9	N	1					58
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	N	1					59
10	589	N	514	-0-	-75	-0-	513	2	1	9	N	1					60
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	620	2	1	9	N	1					61

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					183
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

GINNINGS COMPANY 307243
JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					77
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					77
08	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-					77
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					77
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					77
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					77

M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450		81	-0-	-369	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	465		227	-0-	-238	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	416	3	30	9	N	27					27
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	350	3	42	9	N	38					65
11	390	N	335	-0-	-55	-0-	331	3	4	9	N	4					69

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 2 C RRCID -> 036695 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3773 - 3799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. //CONT.// 330115
LISLE, J. B. WELL #: 2 T RRCID -> 036697 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3835 - 3860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRECO OPERATING, LLC 330135
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

06	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-

HAWKINS, G. A. 366830
HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					57
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					57
08	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					57
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					57
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					57
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					57

HAYS, JOHN H. 369100
RAMSEY-CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 104603 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1578 - 1582

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2012 - PLUGGED 07/11/12

HENDERSON & ERICKSON, INC. 376810
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 042051 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4145 - 4152

06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	682 N	566	-0-	-116	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY 380295

MCCLUSKEY WELL #: 3 RRCID -> 149209 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					1
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					1
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					1
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					1
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					1
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			Y	-0-					1

WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	2	4	9	N	4					106
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					106
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					106
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					106
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	N	2					108
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					108

MCCLUSKEY WELL #: 2 RRCID -> 162110 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3998 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					143
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					143
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					143
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					143
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					143
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					143

RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 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
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	N	1					141
07	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					141
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	N	2					143
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	N	3					146
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	N	3					149
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					149

MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-

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
06	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-

ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

06	540 N	317	-0-	-223	-0-	317	2			N	-0-					132
07	558 N	351	-0-	-207	-0-	332	2	19	9	N	17					149
08	434 N	185	-0-	-249	-0-	183	2	2	9	N	2					151
09	330 N	296	-0-	-34	-0-	295	2	1	9	N	1					152
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					152
*11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-	121	1			31

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

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-

ITX CORPORATION 427179

GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
*09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

06	120 N	119	-0-	-1	-0-	101	3	18	9	Y	16					28
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	102	3	10	9	Y	9					37
*08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	189	3	18	9	Y	16					53
*09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	304	3	28	9	Y	25					78
*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	292	3	20	9	Y	18					96
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

KEATING ENERGY, INC. 453142

MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1014	3	10	9	N	9					155
07	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1023	3	86	9	N	78	160	1			73
08	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1050	3	13	9	N	12					85
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1021	3	14	9	N	13					98
10	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1018	3	12	9	N	11					109
11	1020 N	840	-0-	-180	-0-	827	3	13	9	N	12					121

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP 476709
EASTERLY WELL #: 1 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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2011 - PLUGGED 06/09/11

PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 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
06	900	N	773	-0-	-127	-0-	761	3	12	9	N	11					126
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	557	3	2	9	N	2					128
08	868	N	611	-0-	-257	-0-	598	3	13	9	N	12					140
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	501	3	12	9	N	11					151
*10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	608	3	6	9	N	5					156
11	600	N	559	-0-	-41	-0-	558	3	1	9	N	1					157

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	3			Y	-0-					11
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					11
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					11
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					11
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					11
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			Y	-0-					11

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 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
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			Y	-0-					9
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					9
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					9
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					9
*10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					9
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			Y	-0-					9

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
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9

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
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
LYON OPERATING COMPANY INC.(III)//CONT.// 517060
SEWELL WELL #: 7 RRCID -> 099395 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3382 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 11 RRCID -> 103023 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4130

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
09	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
10	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					-0-
*11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

PITCOCK, INC. 665870
BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

06	330	N	326	-0-	-4	-0-	324	2	2	9	N	2	1	8			297
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					297
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					297
09	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	2			N	-0-					297
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					297
11	300	N	146	-0-	-154	-0-	146	2			N	-0-					297

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					9
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					9
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					9
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					9
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					9
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			Y	-0-					9

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

R & R PRODUCTION 687324
MAHANEY, 'A' WELL #: 8 RRCID -> 125491 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4010 - 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
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2013 - PLUGGED 6/22/2013

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	N	2					8
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	262	2	1	9	N	1					9
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					9
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					9
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	N	1					10
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					10

ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	N	1					215
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1					216
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	N	1					217
09	390	N	281	-0-	-109	-0-	280	2	1	9	N	1					218
10	403	N	113	-0-	-290	-0-	112	2	1	9	N	1					219
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					219

RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					5
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					5
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					5
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					5
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					5
11	750	N	520	-0-	-230	-0-	520	2			N	-0-					5

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	2			N	-0-					14
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					14
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					14
09	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					14
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					14
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					14

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

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
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

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
06	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	2			N	-0-					32
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					32
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					32
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					32
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					32
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					32

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
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	305	2	3	9	N	3					64
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	N	3					67
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	396	2	3	9	N	3					70
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	N	1					71
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	N	3					74
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1					75

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
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	462	2	2	9	N	2					121
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	441	2	7	9	N	6					127
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	411	2	4	9	N	4					131
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	456	2	2	9	N	2					133
10	434	N	313	-0-	-121	-0-	311	2	2	9	N	2					135
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					135

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-

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
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

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
06	450	N	258	-0-	-192	-0-	56	1	202	2	N	-0-					84
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	56	1	387	2	N	7					91
							8	9									
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	56	1	366	2	N	2					93
							2	9									
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	56	1	289	2	N	11					104
							12	9									
10	465	N	280	-0-	-185	-0-	56	1	221	2	N	3	87	1			20
							3	9									
11	420	N	159	-0-	-261	-0-	56	1	103	2	N	-0-					20

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 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
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1166	2	2	9	N	2					50
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1049	2	2	9	N	2					52
08	589	N	331	-0-	-258	-0-	330	2	1	9	N	1					53
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1284	2	2	9	N	2					55
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1120	2	4	9	N	4					59
*11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1029	2	7	9	N	6					65

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 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
06	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					56
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					56
08	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2			N	-0-					56
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	2			N	-0-					56
10	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	2			N	-0-					56
*11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					56

PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	175	2	9	9	N	8	1	8			12
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					12
08	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					12
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					12
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					12
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	1					13

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
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	814	2	23	9	N	21					193
07	837	N	834	-0-	-3	-0-	820	2	14	9	N	13					206
08	868	N	833	-0-	-35	-0-	815	2	18	9	N	16					222
09	840	N	761	-0-	-79	-0-	757	2	4	9	N	4	144	1			82
10	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	2			N	-0-					82
11	810	N	661	-0-	-149	-0-	661	2			N	-0-					82

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
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-

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
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-

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					152
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					152
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	1647	2	932	9	N	847	909	1			90
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	1088	2	1267	9	N	1152	1108	1			134
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	1092	2	1311	9	N	1192	1112	1			214
11	2490	N	1929	-0-	-561	-0-	931	2	998	9	N	907	904	1			217

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			N	-0-					74
07	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					74
08	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			N	-0-					74
09	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1074	2			N	-0-					74
10	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			N	-0-					74
11	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1044	2			N	-0-					74

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	1617	2	279	9	N	254	178	1	2	8	212
07	2077	N	1897	-0-	-180	-0-	1618	2	279	9	N	254	361	1	3	8	102
08	2108	N	1594	-0-	-514	-0-	1372	2	222	9	N	202	181	1	2	8	121
09	1890	N	1319	-0-	-571	-0-	1153	2	166	9	N	151	180	1	1	8	91
10	1891	N	1277	-0-	-614	-0-	1128	2	149	9	N	135	182	1			44
11	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	1306	2	145	9	N	132	1	8			175

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
06	6840	#	2354	-0-	-4486	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
07	5394	#	2071	-0-	-3323	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
08	5394	#	3291	-0-	-2103	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
09	3960	#	2946	-0-	-1014	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
10	2976	#	2668	-0-	-308	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
11	3180	#	2237	-0-	-943	-0-	2237	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	#	3369	-0-	-591	-0-	3272	2	97	9	N	88	169	1	1	8	85
07	4526	#	3465	-0-	-1061	-0-	3358	2	107	9	N	97					182
08	4557	#	3195	-0-	-1362	-0-	3108	2	87	9	N	79	170	1			91
09	4410	#	2830	-0-	-1580	-0-	2741	2	89	9	N	81					172
10	4557	#	2769	-0-	-1788	-0-	2689	2	80	9	N	73	170	1			75
11	3360	#	2577	-0-	-783	-0-	2502	2	75	9	N	68					143

STOVALL, TROY 824450
KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					5
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					5
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					5
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					5
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					5
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					5

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					29
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					29
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					29
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					29
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					29
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					29

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
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	346	2	177	9	N	161	179	1			24
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	384	2	199	9	N	181	167	1			38
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	326	2	171	9	N	155	172	1			21
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	301	2	160	9	N	145					166
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	223	2	135	9	N	123	175	1			114
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	200	2	109	9	N	99	172	1			41

WHITTENBURG, W. F. LEASE #4 WELL #: 3 RRCID -> 140174 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4151 - 4154

06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			28
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2013 - PLUGGED 04-19-2013

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

06	120	N	91	-0-	-29	-0-	43	1	47	2	N	1	1	8			115
							1	9									
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	41	1	63	2	N	2	2	8			115
							2	9									
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	20	1	37	2	N	-0-					115
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	38	1	52	2	N	2	2	8			115
							2	9									
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	43	1	30	2	N	-0-					115
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	40	1	30	2	N	1	1	8			115
							1	9									

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

06	30	N	19	-0-	-11	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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

06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		406	-0-	406	577	406	3			N	-0-					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	#	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	403	#	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	434	#	365	-0-	-69	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	420	#	321	-0-	-99	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	434	#	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	420	#	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	403	#	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	403	#	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	390	#	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	403	#	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	390	#	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					-0-

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
06	2010	#	507	-0-	-1503	-0-	507	3			N	-0-					254
07	2077	#	62	-0-	-2015	-0-	62	3			N	-0-					254
08	1767	#	488	-0-	-1279	-0-	488	3			N	-0-					254
09	1560	#	537	-0-	-1023	-0-	528	3	9	9	N	8					262
10	930	#	796	-0-	-134	-0-	789	3	7	9	N	6	181	1			87
*11	731	R	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					87

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
06	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
06	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	450	N	72	-0-	-378	-0-	69	3	3	9	N	3					105
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					105
08	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					105
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					105
*10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	547	3	10	9	N	9					114
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					114